

# Publizierbarer Bericht/Endbericht

Gilt für Aufträge zur Pionier- / Sondierungs- und Integrationsphase im Rahmen des Programmes Energiegemeinschaften 2021.

Auftragnehmerin/Auftragnehmer aller Phasen haben im gegenständlichen Bericht die Sondierung zu beschreiben. Beauftragte der Pioniersowie Integrationsphase haben ein Konzept gemäß Ihrer Leistungsbeschreibung zu erstellen, dieses dient einer Evaluierung des Programms im Sommer 2022. Grundsätzlich sind in diesem Bericht alle Hemmnisse und Erfolgsfaktoren anzugeben und zu beschreiben, auch wenn in der Vorlage nicht explizit angegeben. Die Darstellung im Bericht soll neue Energiegemeinschaften maßgeblich bei der Entwicklung und Umsetzung unterstützen. Es ist daher im Bericht darauf zu achten, dass umsetzungsorientierte Inhalte bereitgestellt werden. Der Endbericht inkl. Monitoring über die ersten zwei Betriebsjahre der Energiegemeinschaft ist der KPC mit der Schlussrechnung am Projektende zu übermitteln. Der Endbericht dient hierbei der Überprüfung der Leistungserbringung und der Projektdokumentation. Die Vorgaben der Auftraggeberin betreffend Berichtslegung und die Vorgaben für Publikationen des Klima- und Energiefonds zur sprachlichen Gleichstellung von Frauen und Männern sind einzuhalten. Für Konzept sowie Sondierungs- und Endbericht (inkl. Monitoring) verwenden Sie bitte die gegenständlichen Berichtsvorlage, diese dient in weiterer Folge zur projektbezogenen Öffentlichkeitsarbeit.

### A) Projektdaten

Allgemeines zum Projekt			
Name der Energiegemeinschaft:	Erneuerbare-Energiegemeinschaft		
	Mühlbach am Hochkönig eG		
	Dorf 248		
	5505 Mühlbach am Hochkönig		
Projekttitel:	Regionale Erneuerbare-Er	nergie-Gemeinschaft	
(Art der Energiegemeinschaft)			
Programm inkl. Jahr:	o Endbericht inkl. Monitorii	ng	
Programmabschnitt			
Berichtszeitraum:	Sondierung (alle Stufen):	TT.MM.JJJJ bis TT.MM.JJJJ	
	Konzeption (Stufe 1, 3)	TT.MM.JJJJ bis TT.MM.JJJJ	
	Monitoring (Stufe 1, 3) TT.MM.JJJJ bis TT.MM.JJJJ		
	Ab Inbetriebnahme der EEG	August 2023	
Kontaktperson Name:	Franz Schweighofer		
Kontaktperson Adresse:	Moosstraße 132 a		
Kontaktperson Telefon:	0662 82 11 000		
Kontaktperson E-Mail:	franz.schweighofer@neue-energie-technik.net		
Anzahl der Beauftragungen im Zuge des Programms:	keine		
Beauftragte SubauftragnehmerInnen	Notar		
bzw. DienstleisterInnen:	Abrechnung über Salzburg AG		
Projekt- und KooperationspartnerIn (inkl. Gemeinde/Bundesland):	Salzburg AG		
Auftragssumme:	Haben alles selbst gemacht		

Version 03/2022 Seite 1/10



Allgemeines zum Projekt	
KPC Geschäftszahl:	
Schlagwörter:	z.B. Energiegemeinschaft Mühlbach am Hochkönig, Mühlbach am Hochkönig, Photovoltaik Salzburg, autarkes Dorf, ECDS Abrechnungssystem, SunPower, Doppelnutzung für die Landwirtschaft, verstellbare Modulhalterung, NET Neue Energie Technik Salzburg.
Erstellt am:	30.07.2024

Version 03/2022 Seite 2/10



## B) Projektbeschreibung

### Projektbeschreibung

### 1 Beschreibung der Gemeinschaft und deren Gründung

#### (max. 5 Seiten)

# 1.1 Prozess der Akquisition der Mitglieder

- Von wem geht die Gründung aus?
- Zeitspanne, Idee bis zur Gründung?
- Was hat den Prozess verzögert/beschleunigt?
- Welche Argumente sprechen für/gegen die Umsetzung?

Die Akquisition erfolgte durch die NET Neue Energie Technik GmbH. Der Mann vor Ort war Rudi Nussbaumer ein Landwirt vor Ort. Wir hatten uns überlegt, wie wir das Dorf autark mit Energie für Strom, Wärme, Kälte und der zukünftigen Mobilität versorgen können.

PKW – Landwirtschaft – Hotels – Private und die Bergbahnen.

Die Zeitspanne von der Idee bis zur Umsetzung dauert nur ca. 1 Jahr.

Warum eine so kurze Zeit? Es hat sich sofort eine Gruppe organisiert, die alle Fähigkeit zur Umsetzung hat und Jeder hat eine Aufgabe übernommen.

Argumente gegen die Umsetzung gab es nicht.

### 1.2 Prozess der Gründung der Rechtsform

- Wird auf eine bestehende Rechtsform aufgebaut?
- Wie wird die Entscheidung für die Rechtsform getroffen?
- Werden RechtsexpertInnen hinzugezogen?
- Was spricht für die gewählte Rechtsform?
- Werden Musterverträge verwendet?

### Neugründung Genossenschaft

### Auf Grund der Haftungen

Die Entscheidung ist nach Überlegung von den Mitgliedern getroffen worden

Die Haftungsfrage und die mögliche großflächige Erweiterung

Wurden gemeinsam mit dem Genossenschaftsverband erarbeitet

# 1.3 Darstellung der Beauskunftung durch den Netzbetreiber zum Netzanschluss (Netzebene, Trafo, Sammelschiene)

- Beschreiben Sie den Prozess der Beauskunftung und die Dauer der Anfragebeantwortung
- Anmeldung der Energiegemeinschaft beim Netzbetreiber: war der Prozess klar und rasch zu erledigen?

Hat eigentlich alles sehr gut funktioniert.

Alles wurde umgehend vom Netzbetreiber erledigt.

Alles super erledigt und klar

Version 03/2022 Seite 3/10



Drojekthoschrojbung			
Proje	ktbeschreibung		
-	Sind Smart-Meter bereits vorhanden oder werden sie im Zuge der Gründung der Energiegemeinschaft installiert (Dauer bis zur Installation?)	Waren bereits vorhanden oder wurden rasch umgerüstet	
-	Sonstige Anmerkungen zu den Kontakten mit dem Netzbetreiber?		
1.4	Darstellung der Tätigkeiten der künftigen Gemeinschaft	Pilot- / Integrationsphase	
-	Nach außen: gewählter Zugang zu geeigneten Energiemärkten, Verhältnis der Mitglieder und der Gemeinschaft zu Energieversorgungsunternehmen?	Jetzt werden noch immer Mitglieder geworben.	
-	Wird der Reststrombedarf gemeinsam eingekauft?	Noch nicht	
-	Wird das Modell der Marktprämie genutzt?	Noch nicht	
-	Wird der Überschussstrom gemeinsam vermarktet? Wenn ja, in welcher Form?	Noch nicht	
-	Nach innen: gemeinsame Nutzung der produzierten Energie; Aufteilungsschlüssel der Energienutzung (dynamisch/statisch/ideeller Anteil); vertragliche Gestaltung der Innenbeziehungen	Es gibt eine dynamisch Aufteilung. Jetzt kommen kleine Wasserkraftwerke dazu Dann wird z.B. der Bäcker als einer der Haupt- Nachtabnehmer integriert.	
-	Planen Sie darüberhinausgehende Vereinbarungen, wie die Energie, reduzierte Netztarife, etc in der Energiegemeinschaft aufgeteilt werden soll?	Der Energiepreis wir alle 3 Monate überarbeitet	
-	wie werden sozialgemeinschaftliche Aspekte adressiert?	Wir versuchen vorerst über das Internet zu kommunizieren und veranstalten Veranstaltungen mit Vorträgen	
1.5	Tarife, Abrechnung und Kosten	Die Tarif - Gestaltung wird so alle 3 Monae die	
-	Darstellung des Tarifmodells (nach welchen Überlegungen wurde das Modell entwickelt?)	Marktgegebenheiten angepasst.  Die gesamte Abrechnung wurde von der Salzburg AG übernommen.	
-	Darstellung des Abrechnungssystems (Konzept/etwaige DienstleisterInnen)		
-	Darstellung der einmaligen sowie der aktuellen bzw. geplanten laufenden	Lt. Beiblatt	

Version 03/2022 Seite 4/10



Proje	Projektbeschreibung			
	Kosten (Gründungskosten, Abrechnungs- und Verwaltungs- kosten, Wartungskosten, etc.)			
-	Wie werden diese finanziert?			
1.6	Erfahrungen in der Zusammenarbeit mit den Behörden/Dritten	Alles gut gelaufen		
-	Erfahrungen mit dem (vom Netzbetreiber rechtlich getrennten) EnergielieferantInnen (z.B. Änderung der Lieferverträge etc.)			
1.7	Bitte legen Sie das Gründungsdokument (z.B. Statuten des Vereins/ der Genossenschaft, etc.) in anonymisierter Form bei	Wurde Ihnen schon übersendet		
1.8	Bitte legen Sie die weiteren zur Gründung und zum Betrieb der Energiegemeinschaft erstellten Verträge (in anonymisierter Form) bei	Wurde Ihnen schon übersendet		
1.9	Weitere Kommentare und Verbesserungsvorschläge zum Gründungsprozess	Bei uns alles gut gelaufen		

<sup>22</sup> 

Version 03/2022 Seite 5/10

<sup>\*</sup> Nicht gemeint sind die Erstellung von Leitfäden und Musterverträgen sowie andere Basisnotwendigkeiten, die u. a. von öffentlichen Beratungsstellen angeboten werden, sowie Simulationsprogramme zur Planung von einzelnen Erzeugungs-Anlagen und Speichern. Voraussetzung ist jeweils, dass die vorgeschlagenen Lösungen für ein breites Spektrum von Energiegemeinschaften anwendbar sind.



Proje	Projektbeschreibung				
(max.	(max. 5 Seiten)				
2.1	Alle Erneuerbare-Energie-Gemeinschaften:	Derzeit alle auf Netzebene 7			
Darstellung der Nähe zu den Erzeugungsanlagen (direkte Nachbarn/Quartier/Gemeinde/ etc.) Bei regionalen Energiegemeinschaften:					
-	An welcher Netzebene sind die VerbraucherInnen angeschlossen (jeweilige Anzahl)?				
2.2	Anzahl VerbraucherInnen/Mitgliederstruktur	2022	2023	2024	
-	Art und Anzahl der Mitglieder (Privatpersonen/Gemeinden/Unternehmen/Landwirtschaften/) Anzahl der Zählpunkte bzw. Entnahmestellen, an der eine Strommenge messtechnisch erfasst und registriert wird.	Pilot- / Integrations-Phase		Derzeit 50 Mitglieder	
2.3	Darstellung der ökologischen Vorteile der Gemeinschaft	Ja, aber der vorrangige Grund, wieso die Leute der Energiegemeinschaft beitreten ist,  Die Ersparnis an Geld		chaft beitreten ist,	
-	werden ökologischen Ziele mit der Energiegemeinschaft vorrangig adressiert? (z.B. Energieautonomie, CO <sub>2</sub> -Einsparung,) und diese periodisch analysiert?				
2.4	Darstellung der wirtschaftlichen Vorteile der Gemeinschaft	Ja, wie oben erwähnt ist <b>leider</b> die Stromkostenersparnis das wichtigste Argument			
-	werden wirtschaftliche Aspekte adressiert und diese periodisch analysiert? (z.B. Stromkostenersparnis, regionale Wertschöpfung,)				

Version 03/2022 Seite 6/10



Projektbeschreibung				
2.5	Darstellung der sozialgemeinschaftlichen Vorteile der Gemeinschaft  werden sozialgemeinschaftliche Aspekte adressiert und diese periodisch analysiert? (z.B. geringere Stromkosten für armutsgefährdete Personen, bewusstseinsbildende Prozesse/Veranstaltungen/regelmäßiger Austausch/weiterführende Aktivitäten der Energiegemeinschaft im Bereich der Nachhaltigkeit, Sicherheit der Energieversorgung etc.)	Ja, es werden Veranstaltungen durchgeführt. Auch der Austausch mit anderen Energiegemeinschaften wird gepflegt.		
2.6	Kommentare	Pilot- / Sondierungs- / Integrationsphase		
3.1	Erzeugungsanlage(n):	2022	2023	2024
-	Beschreiben Sie Art und Anzahl der Anlage(n) (Wind, Photovoltaik (Unterscheidung in gebäudeverbundene Anlagen und Freifläche etc.), Erdwärme, Wasserkraft, Biomasse, etc.)	Pilot- / Sondierungs- / Integrationsphase		Lt. Beiblatt
-	die jeweils installierte Nennleistung (in kW bzw. kWp)			
-	den jeweils erwarteten Jahresertrag (in kWh)			
3.2	Nutzungsgrad:	Pilot- / Integrationsphase		Der Nutzungsgrad liegt derzeit
-	Der in der Energiegemeinschaft pro Jahr erzeugte Strom (geplant) (abzüglich Eigenverbrauch hinter den einzelnen Zählpunkten der Überschusseinspeiser) Der in der Energiegemeinschaft pro Jahr verbrauchte			bei 40%  Vorläufig bei ca. 60 000 kWh
	Strom in kWh/a (geplant)			

Version 03/2022 Seite 7/10



-	Die nicht in der Energiegemeinschaft verbrauchte Erzeugungsmenge (Überschuss)		
Eigen	Wie hoch ist der mittlere Jahres-Autarkiegrad der Energiegemeinschaft aus, welcher Teil des Strombedarfs durch direkte produktion – z.B. durch die eigene PV Anlage am Dach - lich der Energielieferung aus der Energiegemeinschaft	Pilot- / Integrationsphase	Momentan noch schwer zu schätzen, da wir erst seit Herbs 2023 voll im Betreib sind.
_	ckt werden kann (Angabe optional)		
Wenr	Sind Speicher integriert?  Art des Speichers (Elektrochemisch/Batterie, hydraulisch, thermisch, pneumatisch, etc.)  Beschreiben Sie das Nutzungskonzept des Speichers/der Speicher	Pilot- / Integrationsphase	Ja, wir planen einen Batteriespeicher mit einer Kapazität von ca. 300 kWh Einige Mitglieder haben einen Batteriespeicher für die Eigennutzung. Diese können au Grund eines fehlenden Energiemanagement nicht integriert werden.  Der Große Speicher sollte dann aber mit dem RES ECDS ausgestattet werden, sodass er
			auch bei einer Strom- Anforderung eines Genossenschaftsmitglied modulierend Strom ins Netz abgibt.

Version 03/2022 Seite 8/10



Projektbeschreibung		
3.5 Im Falle der Kopplung mit dem Wärmesystem:  Beschreiben Sie das gekoppelte Wärmesystem Wärmepumpen/Speicher/sonstiger Pufferspeicher/Wärmevorhalt?	Pilot- / Integrationsphase	Wärmegewinnung mitels einer Wärmepumpe aus dem Kupferbergwerk für das Dorf ist angedacht.
3.6 Im Falle der Einbeziehung der Elektromobilität:  Beschreiben sie die Verbindung der Energiegemeinschaft mit der E-Mobilität (Anzahl und max. Ladeleistung und Verrechnungsart der Ladesäulen, bidirektionales Laden, etc.)	Pilot- / Integrationsphase	Öffentliche Stromtankstellen sind im Moment noch nicht angedacht.  Zuerst muss die die Energiegemeinschaft gefestigt werden.
<ul> <li>Zubau von Erzeugungskapazität:</li> <li>Wie groß war die Erzeugungskapazität aller bei der Gründung beteiligten vor dem Start der Energiegemeinschaft?</li> <li>Wieviel Kapazität wurde im Zuge der Gründung dazu gebaut?</li> <li>Wieviel Kapazität wurde während der zwei Betriebsjahre dazu gebaut?</li> <li>Ist in Zukunft ein weiterer Ausbau von Erzeugungsanlagen geplant? Wenn ja, in etwa in welchem Ausmaß?</li> <li>Welche Effekte werden dadurch erwartet?</li> </ul>	Pilot- / Sondierungs- / Integrationsphase	Wir haben zurzeit ca. 70 Zählpunkte im Austausch. Wöchentlich kommen weitere dazu. Eine 43 kWp PV-Anlage wurde von der Energiegemeinschaft errichtet.
3.8 Kommentare	Pilot- / Sondierungs- / Integrationsphase	

Version 03/2022 Seite 9/10



### Projektbeschreibung

Diese Projektbeschreibung wurde von der Auftragnehmerin/dem Auftragnehmer erstellt. Für die Richtigkeit, Vollständigkeit und Aktualität der Inhalte sowie die barrierefreie Gestaltung der Projektbeschreibung, übernimmt der Klima- und Energiefonds keine Haftung.

Die Auftragnehmerin/der Auftragnehmer erklärt mit Übermittlung der Projektbeschreibung ausdrücklich über die Rechte am bereitgestellten Bildmaterial frei zu verfügen und dem Klima- und Energiefonds das unentgeltliche, nicht exklusive, zeitlich und örtlich unbeschränkte sowie unwiderrufliche Recht einräumen zu können, das Bildmaterial auf jede bekannte und zukünftig bekanntwerdende Verwertungsart zu nutzen. Für den Fall einer Inanspruchnahme des Klima- und Energiefonds durch Dritte, die die Rechtinhaberschaft am Bildmaterial behaupten, verpflichtet sich die Auftragnehmerin/der Auftragnehmer den Klima- und Energiefonds vollumfänglich schad- und klaglos zu halten.

Version 03/2022 Seite 10/10