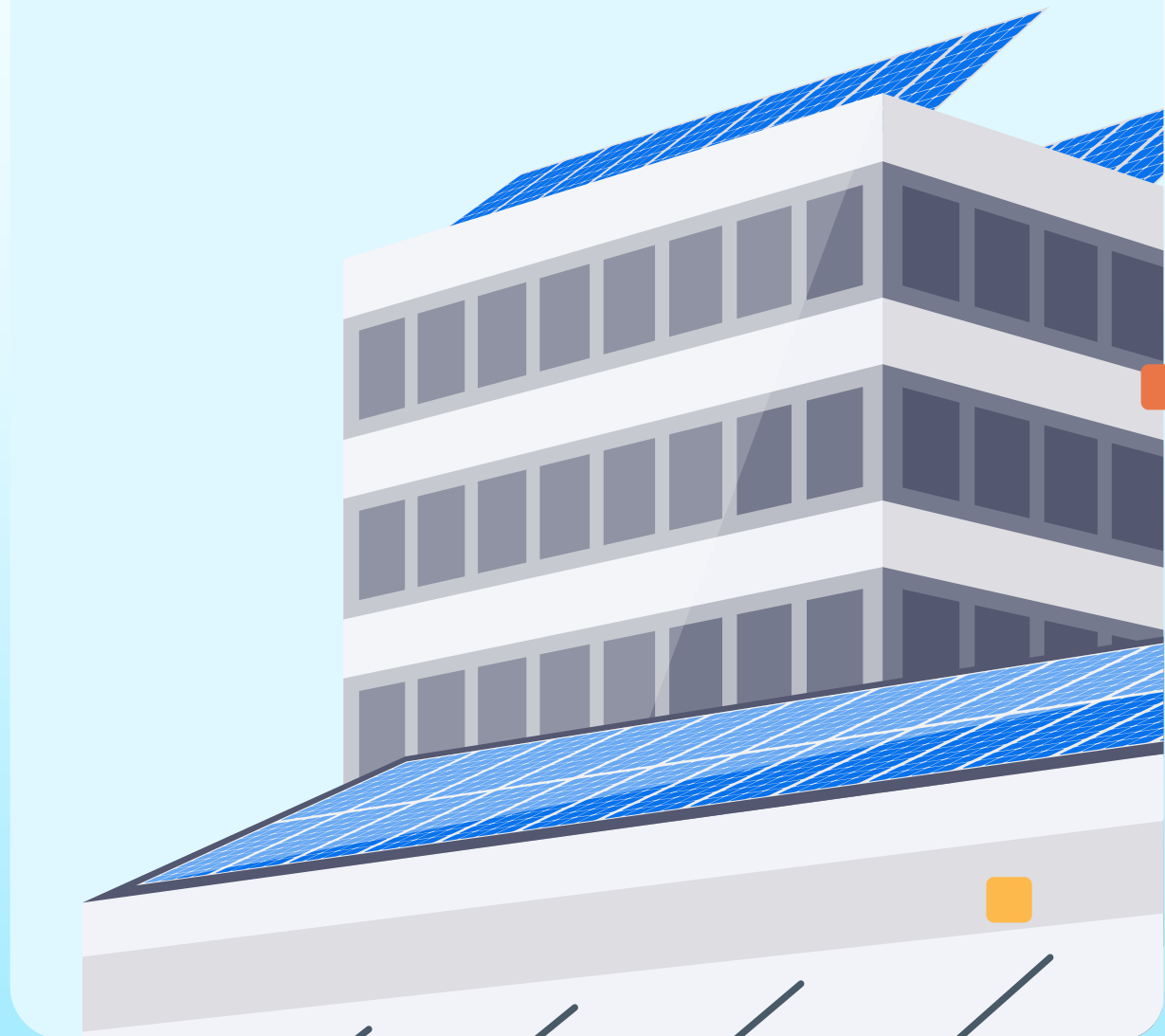


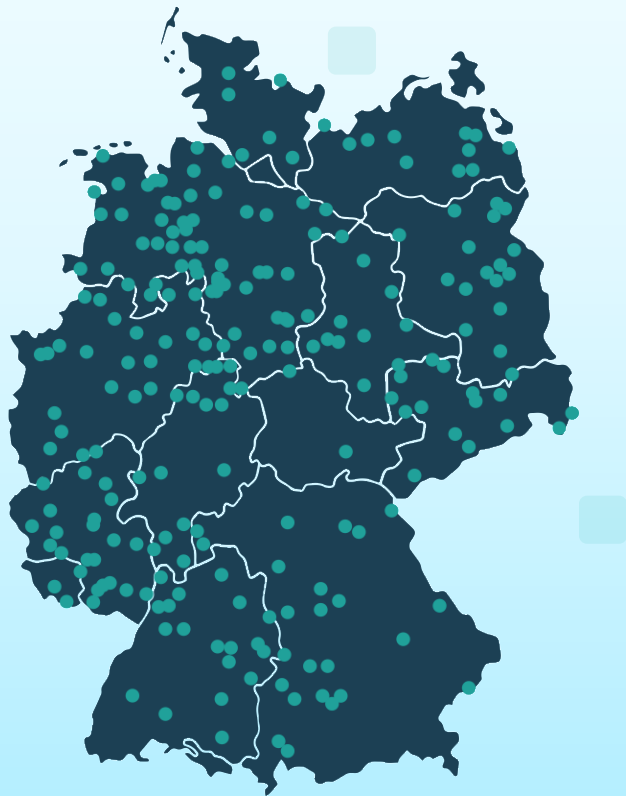
Renditestarke PV-Geschäftsmodelle einfach umsetzen

Renditepotenziale heben mit gewerblichen Mieterstrom-Modellen, Onsite-PPAs oder Gemeinschaftlicher Gebäudeversorgung

Webinar: 12. März 2026



Deutschlands Marktführer für
die digitale Abwicklung von
Geschäftsmodellen mit Wind- und
PV-Anlagen



Portfolio

 node.energy

node.energy in Zahlen

Mieterstromprojekte in MWp 350+

Automatisierte Abrechnungen und
Meldeunterlagen 300.000+

Kunden 950+

Mitarbeiter 90+

Kunden

HIH

 aurelis

SUNROCK

VGP

 HABONA
INVEST

ctp

PV-Geschäftsmodelle im Überblick

Onsite-PPA (Single-Tenant)

Anlagenbetreiber (z.B. Immobilieneigentümer oder Contractor) liefert PV-Strom direkt vom Dach an einen einzelnen Verbraucher.

GGV (gemeinschaftliche Gebäudeversorgung)

Anlagenbetreiber beliefert mehrere Verbraucher ausschließlich mit PV-Strom

Mieterstrom

Anlagenbetreiber bezieht zusätzlich Netzstrom und stellt diesen den Verbrauchern bereit.



Tipp

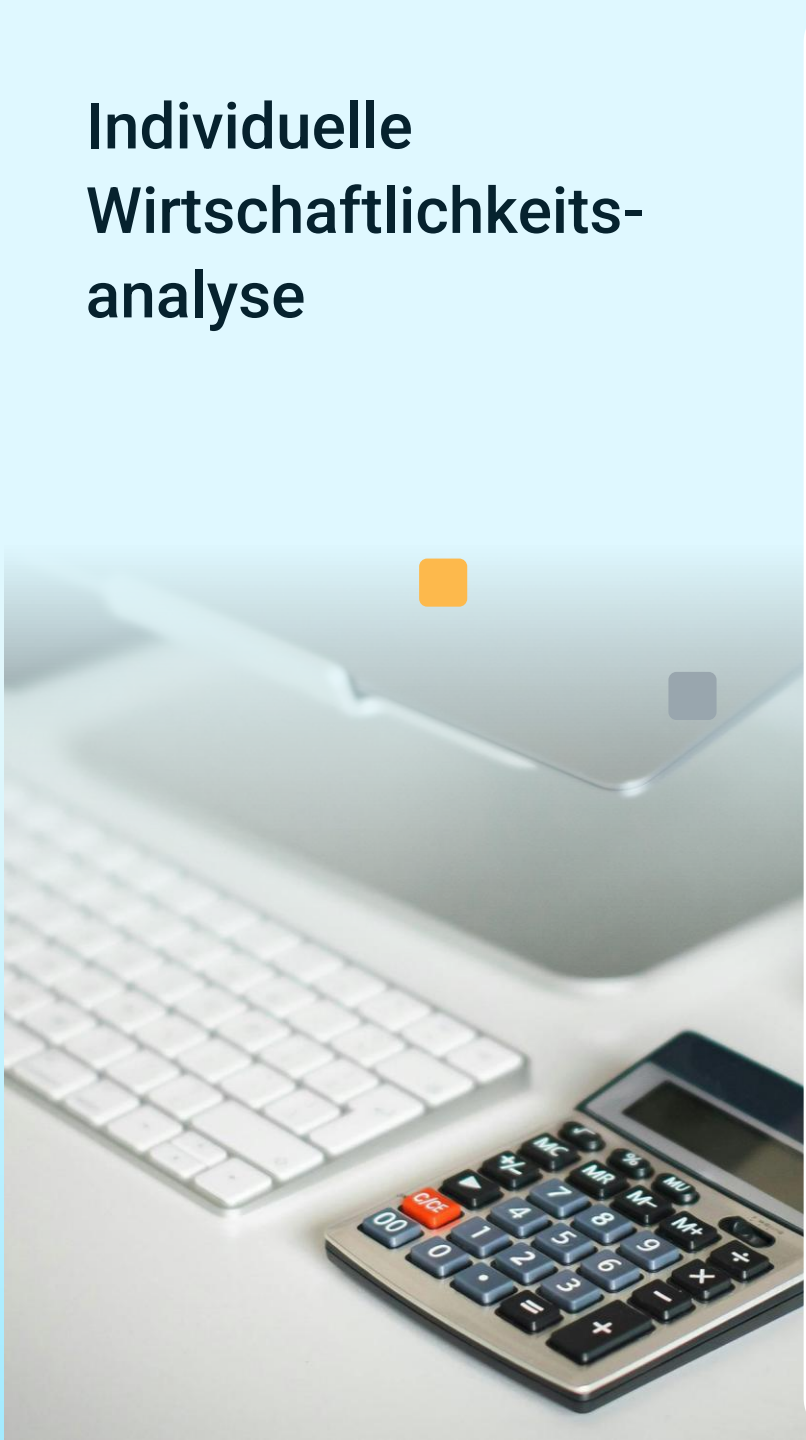
Auf vermieteten Gewerbeobjekten ist Mieterstrom häufig das lukrativste Geschäftsmodell.

Light Industry Halle mit zwei gewerblichen Mietern mit je 350.000 kWh Stromverbrauch

- Potenzial für 320 kWp
- Investitionsvolumen: 320.000 €
- Vor-Ort-Verbrauchs-Quote: 72%
- Lieferpreis PV-Strom 17 Cent/kWh

	Volleinspeisung	Verpachtung	Mieterstrom/ GGV
Einnahmen	27.128 €/a aus Einspeisung	ca. 2.000 – 8.000 €/a aus Dachpacht	47.617 €/a aus PV-Strom- lieferung und Überschuss- einspeisung
Gesamtkapital-Rendite	4,6 %	2-4 %	13,4 %
Einsparungen Mieter Ø über 20a	-	23.600 €/a weniger Stromkosten-	23.600 €/a weniger Stromkosten ³

Individuelle Wirtschaftlichkeits- analyse



Praxisangebot

Ihre individuelle Erstanalyse der Rendite für Ihr PV-Modell auf einer Ihrer Liegenschaften

Inhalte der Berechnung

- die PV-Mieterstrom Lieferung und vor Ort-Verbrauchs-Quote (Menge, Erlöse)
- Einnahmen durch die Überschusseinspeisung
- Erläsoptimierung mit geplantem Speicher (Verbrauchsoptimiert, Peak-Shaving, atypische Netznutzung)
- Erlöse und Möglichkeiten von Ladeinfrastruktur am Standort
- Erlöse durch zusätzliche Möglichkeiten wie THG-Quoten bei Ladeinfrastruktur, gewerblicher Mieterstromzuschlag, Netzstrommarge
- Die Bewertung kann auf Basis von simulierten Lastgängen und Fahrplänen oder anhand von realen Lastgangdaten bewertet werden.

Ihre individuelle Erstanalyse der Rendite für Ihr PV-Modell auf einer Ihrer Liegenschaften

So sieht Ihre Berechnung aus (Musterbeispiel):

Hier können Sie Ihren 30 Minuten Termin für die kostenfreie Erstellung Ihrer individuellen Erstanalyse buchen:

[Hier klicken](#)

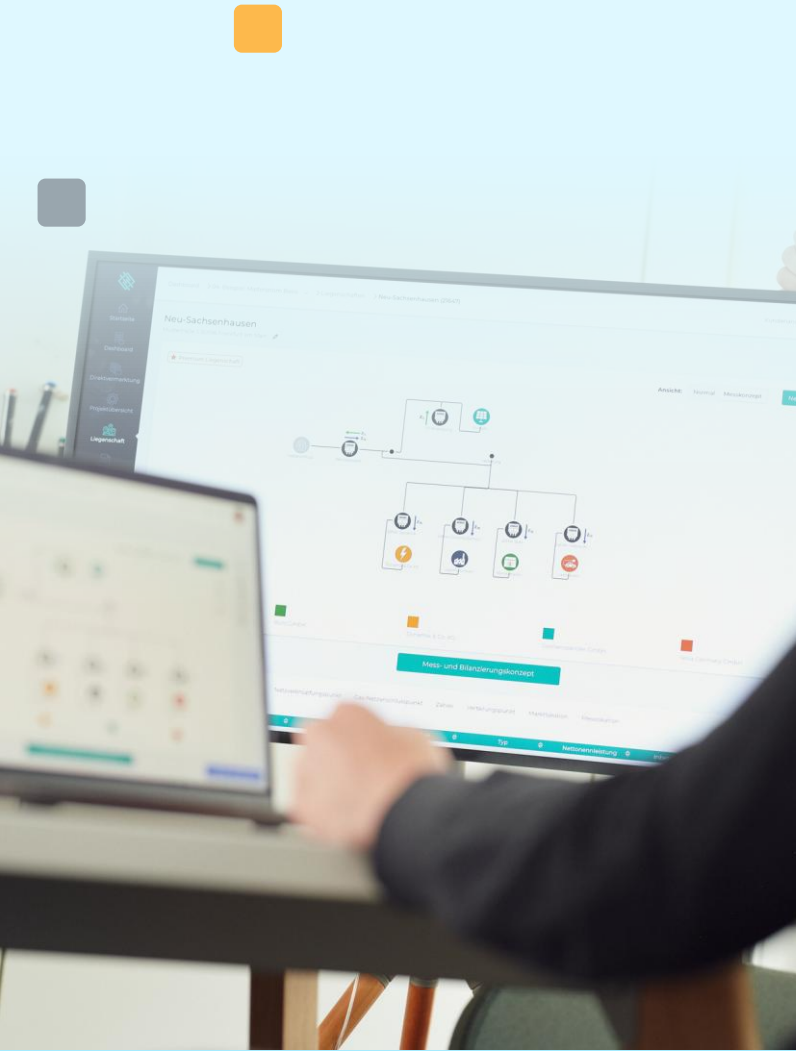


Code scannen und Ihren persönlichen Beratungstermin sichern.

Kostenlos und unverbindlich.

Wirtschaftlichkeitsanalyse Wirtschaftlichkeitsanalyse: Gewerblicher Mieterstrom Der Ausbau von Photovoltaik-Anlagen in Kombination mit Mieterstrommodellen bietet Immobilien-eigentümern und Projektverantwortlichen eine attraktive Möglichkeit, aktiv zur Energiewende beizutragen und gleichzeitig wirtschaftliche Potenziale zu erschließen. Die nachfolgende Wirtschaftlichkeitsberechnung zeigt auf, wie sich ein Mieterstrommodell als Serviceleistung unter realistischen Annahmen wirtschaftlich auswirken kann. Die Berechnung basiert auf den von Ihnen zur Verfügung gestellten Objekt- und Verbrauchsdaten sowie auf standortspezifischen Annahmen zur Stromerzeugung und -vermarktung, sowie marktübliche Preis- und Kostenannahmen. Sie möchten Mieterstrom auf Gewerbeimmobilien mit node.energy umsetzen? Von der Projektierungsphase hin zum laufenden Betrieb – mit opti.node Mieterstrom setzen Sie Ihre Projekte optimal um. Ihre Experte für Mieterstrom Andreas Tekemier @andreas.tekemier@node.energy t. +069 870 00 68 60 o 0171 960 52 85 Übersicht zu Ihren Angaben <table border="1"> <tbody> <tr> <td>Geplante Anlagengröße [kWp]</td> <td>130</td> </tr> <tr> <td>Mieter-Jahresverbrauch ihrer Liegenschaft [kWh]</td> <td>350.000</td> </tr> <tr> <td>Anzahl der Mieter/Verbraucher in der Liegenschaft</td> <td>3</td> </tr> <tr> <td>Lokalverbrauchsquote (Anteil PV-Strom in Liegenschaft verbrauch(t)) in %</td> <td>82</td> </tr> <tr> <td>Versorgungsmodell</td> <td>Vollversorgung (Mieterstrom)</td> </tr> <tr> <td>Mieterstromzuschlag</td> <td>ja</td> </tr> <tr> <td>Aktueller Strompreis bei Netzbezug [ct/kWh]</td> <td>22,48</td> </tr> <tr> <td>Lieferpreis PV-Strom an Mieter (ct/kWh)</td> <td>78,662</td> </tr> </tbody> </table>	Geplante Anlagengröße [kWp]	130	Mieter-Jahresverbrauch ihrer Liegenschaft [kWh]	350.000	Anzahl der Mieter/Verbraucher in der Liegenschaft	3	Lokalverbrauchsquote (Anteil PV-Strom in Liegenschaft verbrauch(t)) in %	82	Versorgungsmodell	Vollversorgung (Mieterstrom)	Mieterstromzuschlag	ja	Aktueller Strompreis bei Netzbezug [ct/kWh]	22,48	Lieferpreis PV-Strom an Mieter (ct/kWh)	78,662	Wirtschaftlichkeitsanalyse Auswertung der Wirtschaftlichkeit Ihres Projektes Gesamtprojekt <table border="1"> <tbody> <tr> <td>Summe laufende Kosten (€/a)</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Kosten Abschreibung (Lizenzgebühren opti.node Basis)</td> <td>2.388</td> </tr> <tr> <td>Summe Erlöse (€/a)</td> <td>20.702</td> </tr> </tbody> </table> Summe Erlöse (€/a) <table border="1"> <tbody> <tr> <td>Rendite GK</td> <td>8,3%</td> </tr> <tr> <td>Rendite EK</td> <td>11,0%</td> </tr> </tbody> </table> PV-Anlage - Mieterstrom <table border="1"> <tbody> <tr> <td>PV-Stromlieferung an Mieter (ohne Ladestrom) (kWh/a)</td> <td>78.662</td> </tr> <tr> <td>Netztrom-Wetterleitung an Mieter (kWh/a)</td> <td>271.337,84</td> </tr> <tr> <td>Wenn Vollversorgung: Marge Netztrom-Wetterleitung (ct/kWh)</td> <td>2</td> </tr> <tr> <td>Erlöse PV-Stromlieferung an Mieter/Verbraucher (€/a)</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>Marge Netztrom-Wetterleitung (€/a)</td> <td>5.427</td> </tr> <tr> <td>Erlöse aus Mieterstromzuschlag (€/a)</td> <td>1.458</td> </tr> <tr> <td>Summe Einsparerlöse (€/a)</td> <td>1.094</td> </tr> <tr> <td>Summe Erlöse (€/a)</td> <td>7.979</td> </tr> <tr> <td>Rendite GK</td> <td>-0,9%</td> </tr> <tr> <td>Rendite EK</td> <td>-3,6%</td> </tr> </tbody> </table> Speicher <table border="1"> <tbody> <tr> <td>Speicher berücksichtigen</td> <td>ja</td> </tr> <tr> <td>Kapazität Speicher</td> <td>15</td> </tr> <tr> <td>Lokalverbrauch mit Speicher (%)</td> <td>80</td> </tr> <tr> <td>Zusatzverföse erhöhter Lokalverbrauch (€/a)</td> <td>181</td> </tr> <tr> <td>Summe Erlöse (€/a)</td> <td>181</td> </tr> <tr> <td>Rendite GK</td> <td>#2AHLI</td> </tr> <tr> <td>Rendite EK</td> <td>#2AHLI</td> </tr> </tbody> </table>	Summe laufende Kosten (€/a)		Kosten Abschreibung (Lizenzgebühren opti.node Basis)	2.388	Summe Erlöse (€/a)	20.702	Rendite GK	8,3%	Rendite EK	11,0%	PV-Stromlieferung an Mieter (ohne Ladestrom) (kWh/a)	78.662	Netztrom-Wetterleitung an Mieter (kWh/a)	271.337,84	Wenn Vollversorgung: Marge Netztrom-Wetterleitung (ct/kWh)	2	Erlöse PV-Stromlieferung an Mieter/Verbraucher (€/a)	0	Marge Netztrom-Wetterleitung (€/a)	5.427	Erlöse aus Mieterstromzuschlag (€/a)	1.458	Summe Einsparerlöse (€/a)	1.094	Summe Erlöse (€/a)	7.979	Rendite GK	-0,9%	Rendite EK	-3,6%	Speicher berücksichtigen	ja	Kapazität Speicher	15	Lokalverbrauch mit Speicher (%)	80	Zusatzverföse erhöhter Lokalverbrauch (€/a)	181	Summe Erlöse (€/a)	181	Rendite GK	#2AHLI	Rendite EK	#2AHLI	Wirtschaftlichkeitsanalyse Ladefruchtstruktur (LIS) <table border="1"> <thead> <tr> <th>Anzahl Ladepunkte</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Ladestrom geschätzt über Auslastung (kWh/a)</td> <td>75.666</td> </tr> <tr> <td>Erlöse Ladestrom aus PV (€/a)</td> <td>6.207</td> </tr> <tr> <td>Erlöse/Marge Ladestrom aus Netz (€/a)</td> <td>2.382</td> </tr> <tr> <td>Erlöse THG-Quoten (€/a)</td> <td>3.952</td> </tr> <tr> <td>Summe Erlöse (€/a)</td> <td>12.541</td> </tr> <tr> <td>Rendite GK</td> <td>86,1%</td> </tr> <tr> <td>Rendite EK</td> <td>157,9%</td> </tr> </tbody> </table> Rendite in der Übersicht Zusammensetzung der Erlöse » Mieterstrom-Lieferung » Marge Netztrom » Mieterstromzuschlag » Einspeisevergütung » Speichereffekte » Erlöse Ladestrom/PV » Erlöse THG-Quoten » Marge Ladestrom/Netz	Anzahl Ladepunkte		Ladestrom geschätzt über Auslastung (kWh/a)	75.666	Erlöse Ladestrom aus PV (€/a)	6.207	Erlöse/Marge Ladestrom aus Netz (€/a)	2.382	Erlöse THG-Quoten (€/a)	3.952	Summe Erlöse (€/a)	12.541	Rendite GK	86,1%	Rendite EK	157,9%
Geplante Anlagengröße [kWp]	130																																																																													
Mieter-Jahresverbrauch ihrer Liegenschaft [kWh]	350.000																																																																													
Anzahl der Mieter/Verbraucher in der Liegenschaft	3																																																																													
Lokalverbrauchsquote (Anteil PV-Strom in Liegenschaft verbrauch(t)) in %	82																																																																													
Versorgungsmodell	Vollversorgung (Mieterstrom)																																																																													
Mieterstromzuschlag	ja																																																																													
Aktueller Strompreis bei Netzbezug [ct/kWh]	22,48																																																																													
Lieferpreis PV-Strom an Mieter (ct/kWh)	78,662																																																																													
Summe laufende Kosten (€/a)																																																																														
Kosten Abschreibung (Lizenzgebühren opti.node Basis)	2.388																																																																													
Summe Erlöse (€/a)	20.702																																																																													
Rendite GK	8,3%																																																																													
Rendite EK	11,0%																																																																													
PV-Stromlieferung an Mieter (ohne Ladestrom) (kWh/a)	78.662																																																																													
Netztrom-Wetterleitung an Mieter (kWh/a)	271.337,84																																																																													
Wenn Vollversorgung: Marge Netztrom-Wetterleitung (ct/kWh)	2																																																																													
Erlöse PV-Stromlieferung an Mieter/Verbraucher (€/a)	0																																																																													
Marge Netztrom-Wetterleitung (€/a)	5.427																																																																													
Erlöse aus Mieterstromzuschlag (€/a)	1.458																																																																													
Summe Einsparerlöse (€/a)	1.094																																																																													
Summe Erlöse (€/a)	7.979																																																																													
Rendite GK	-0,9%																																																																													
Rendite EK	-3,6%																																																																													
Speicher berücksichtigen	ja																																																																													
Kapazität Speicher	15																																																																													
Lokalverbrauch mit Speicher (%)	80																																																																													
Zusatzverföse erhöhter Lokalverbrauch (€/a)	181																																																																													
Summe Erlöse (€/a)	181																																																																													
Rendite GK	#2AHLI																																																																													
Rendite EK	#2AHLI																																																																													
Anzahl Ladepunkte																																																																														
Ladestrom geschätzt über Auslastung (kWh/a)	75.666																																																																													
Erlöse Ladestrom aus PV (€/a)	6.207																																																																													
Erlöse/Marge Ladestrom aus Netz (€/a)	2.382																																																																													
Erlöse THG-Quoten (€/a)	3.952																																																																													
Summe Erlöse (€/a)	12.541																																																																													
Rendite GK	86,1%																																																																													
Rendite EK	157,9%																																																																													

Schnelle Projektrealisierung



Dachflächen in Ertragsquellen verwandeln: Projektierungsphase

Mit **opti.node** und unserer Premium-Lizenz Mieterstrom realisieren Sie Ihr Projekt einfach, schnell und rechtssicher

Leistungsumfang

- Energiewirtschaftliche Unterstützung bei der Auswahl des Direktvermarkters (wir vergleichen bis zu 5 Angebote und empfehlen den wirtschaftlichsten für das Kundenprojekt)
- Alle nötigen Anmeldungen (Versorgerstatus, Stromsteuerthemen) im Blick und Erstellung der nötigen Formulare auf Knopfdruck
- Rechtsichere Stromlieferverträge inklusiver aller nötigen Anhänge wie Datenschutz, Preisblätter etc.)
- Unterstützung bei der Wahl der geeigneten Messtechnik und den passenden

Messstellenbetreibers

- Erstellung des nötigen Messkonzeptes und Unterstützung bei der Freigabe beim Netzbetreiber inkl. moderner Messkonzepte wie virtuelles Summenzählermodell oder die gemeinschaftliche Gebäudeversorgung
- Projektbegleitung bis zur erfolgreichen Inbetriebnahme der PV-Anlage

Erstellung des nötigen Messkonzeptes und Unterstützung bei der Freigabe beim Netzbetreiber

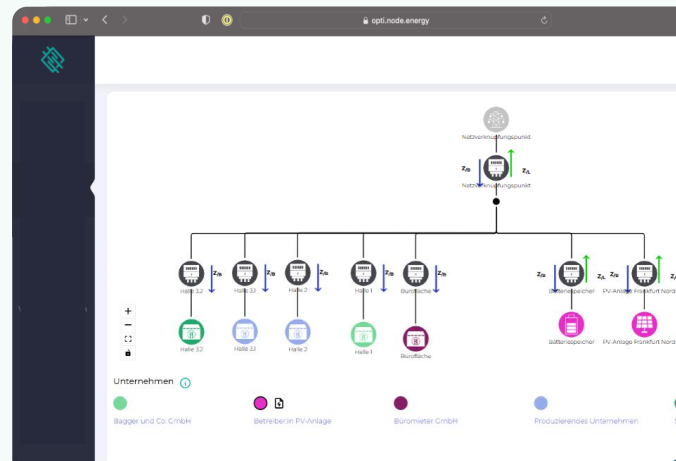
1

Kick-Off Zielbild

- Welche Versorgungsart ist für das Projekt geplant? (Voll- oder Teilversorgung)
- Aufnahme der bereits vorhanden Infrastruktur (Zählerplätze, Verbraucher....)
- Ggf. Unterstützung des eigenen Elektrofachplaners
- Preisanfrage Messstellenbetreiber und Angebotserstellung

2

Messkonzepterstellung mit unserem eigenentwickelten Messkonzept-konfigurator



3

Unterstützung bei der Einreichung des Messkonzeptes beim Anschluss-netzbetreiber

Erstelltes Messkonzept inkl. der benötigten Berechnungsformeln und dem nötigen Handout

Wie gehe ich mit Netzbetreibern um, die mein Messkonzept ablehnen?



Realisierbarkeit gegeben

Ein Messkonzept ist dann als "geeignet" anzusehen, wenn es alle gesetzlichen und eichrechtlichen Anforderungen erfüllt und die notwendige Differenzierung der verschiedenen Stromflüsse (Netzbezug, Netzeinspeisung, Eigenverbrauch, Direktlieferung an Dritte, Verbrauch von Speichern etc.) zweifelsfrei ermöglicht



Praxis-Tipp: Bezug auf Standardmesskonzepte nehmen!

...bezugnehmend auf Ihre E-Mail vom ... mit der Sie uns mitgeteilt haben, dass Sie die Umsetzung der gemeinschaftlichen Gebäudeversorgung (im Folgenden: „GGV“) mit dem Messkonzept MK-D5 aus dem Messkonzeptkatalog des Verbandes der Bayerischen Energie- und Wasserwirtschaft e.V. (im Folgenden: „VBEW“) durch einen wettbewerblichen Messstellenbetreiber ablehnen, möchten wir auf Folgendes hinweisen....



Unterstützung bei der Erläuterung des Messkonzeptes beim Anschlussnetzbetreiber

...als Netzbetreiber sind Sie gesetzlich verpflichtet, die GGV sowie das Messkonzept MK-D5 mit den übermittelten Teilnehmern und dem benannten Aufteilungsschlüssel umzusetzen...

Wie gehe ich mit Netzbetreibern um, die mein Messkonzept ablehnen?



Dem Netzbetreiber Schaden vorrechnen

...es besteht kein Recht des Netzbetreibers, den Netzzugang unserer GGV-Projekte unter Nutzung des Messkonzeptes MK-D5 zu verweigern... Durch Ihre fehlende Freigabe des Messkonzeptes entsteht bei uns ein fortlaufender Schaden, den wir uns ausdrücklich vorbehalten geltend zu machen...

Volleinspeisung gegenüberzustellen:

Anlagengröße	500 kWp	kWh/a	Preis/ Vergütung	(entgangene) Einnahmen
Erzeugung	(1.000 kWh/ kWp à Jahr	500.000 kWh		
Vor Ort Verbrauch	65 %	325.000 kWh	22 ct/kWh	- 71.500 €
Einspeisung ins Netz	35 %	175.000 kWh	6 ct/kWh	- 10.500 €
Entgangene Einnahmen Teileinspeisung				- 82.000 EUR
Einnahmen Volleinspeisung	100 %	500.000 kWh	10 ct/kWh	+ 50.000 €
Schaden				- 32.000 €/a - 2.666 €/Monat (Mittelwert)

Keine Einspeisung:

Anlagengröße	500 kWp	kWh/a	Preis/Vergütung	(entgangene) Einnahmen
Erzeugung	(1.000 kWh/ kWp à Jahr	500.000 kWh		
Vor Ort Verbrauch	65 %	325.000 kWh	22 ct/kWh	- 71.500 €
Einspeisung ins Netz	35 %	175.000 kWh	6 ct/kWh	- 10.500€
Entgangene Einnahmen Teileinspeisung				- 82.000€
Schaden				- 82.000 €/a - 6.833 €/Monat (Mittelwert)



Exklusiv: Musteranschreiben für unsere Kunden

Da sich die Vorfälle gehäuft haben, in denen Messstellenbetreiber einwandfreie Messkonzepte vor allem bezüglich der GGV abgelehnt haben, wurde ein juristisches Musterschreiben durch node.energy erstellt

Wie gehe ich mit Messstellenbetreiber um, die mein Messkonzept ablehnen?



Präzedenzfälle bei der Clearingstelle

Einige Projekte konnten wir bereits erfolgreich an die Clearingstelle vermitteln



Rückendeckung der BNetzA

Erfolgreicher Austausch mit Netzbetreiber und Bundesnetzagentur an einem runden Tisch



Erfahrung aus über 3 Jahren Praxis

Schon vor Solarpaket 1 im Jahr 2024 konnten wir Kunden bei dem Messkonzept GGV (früher PV-only) begleiten.

Bereits 23 Projekte wurden erfolgreich umgesetzt und 52 Projekte befinden sich gerade in der Umsetzung in insgesamt 46 Netzgebieten

Beispiel erfolgreiche Umsetzung der GGV

Leistungsumfang

- Standort: Hannover
- Netzbetreiber: **enercity Netz**
- PV-Anlage: 375 kWp
- Anzahl Mieter: 4 + E-Mobilität
- Inbetriebnahme: März 2025

Messkonzeptekatalog enercity Netz:

Quelle: <https://www.enercity-netz.de/installateure/technische-vorgaben-rundschreiben-protokolle>

Messkonzepte-Katalog

MK 22 Gemeinschaftliche Gebäudeversorgung

Bei diesem Messkonzept kann die gemeinschaftliche Gebäudeversorgung den abrechnungsrelevanten Strombezug nur rechnerisch ermitteln.

Beschreibung

Kann als direkte und halbindirekte Messung ausgeführt werden.

Wir empfehlen, bei direkt messenden, sensiblen elektrischen Anlagen eine Zählersteckklemme zu verbauen.

Anwendungsbeispiele

→ Gemeinschaftliche Gebäudeversorgung

Voraussetzungen

→ Nachweis, welcher Nutzer aus der Erzeugungsanlage versorgt wird und welcher Lieferant den Reststrom liefert.

→ Es können nur Zähler zusammengefasst werden, die im gleichen Gebäude sind

→ Das Messkonzept sowie die Ables- und Abrechnungsmodalitäten sind im Vorfeld mit der enercity Netz GmbH abzustimmen.

→ Alle Zähler sind intelligente Messsystem (IMSys) oder RLM-Zähler.

Hinweise

→ Für den Netzbetreiber sind alle Zähler relevant

→ Die Zählerplätze sind nach TAB und Anwendungsregel VDE-AR-N 4100 zu errichten

Erforderliche Unterlagen:

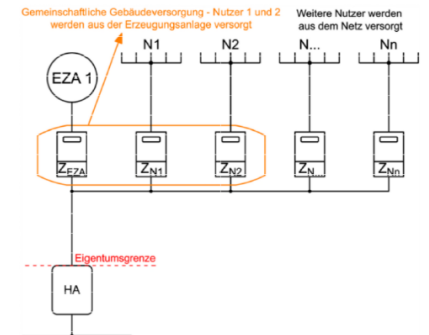
→ Für alle neuen NB-relevanten Zähler ist ein Inbetriebsetzungsauftrag zu stellen: [IBA-Loginpage](#) (Im IBA kann auch ein wMSB ausgewählt werden)

→ Im Bestand: Für alle nicht NB-relevanten Zähler ist ein Ausbau-IBA zu stellen: [IBA-Loginpage](#)

→ Die einzureichenden Unterlagen zum Messkonzept und zur PV-Anlage finden Sie unter

[Für Installateure: PV-Anlagen anmelden enercity Netz](#)

→ Weitere Informationen zum Thema Mieterstrom finden Sie unter [Mieterstromanlagen – Infos & Anleitung für Betreiber enercity netz](#)



Minimaler Verwaltungsaufwand

Dachflächen in Ertragsquellen verwandeln: Projektierungsphase

opti.node übernimmt die laufende kaufmännische Betriebsführung, von Stromrechnungen bis Meldeunterlagen und stellt den effizienten Betrieb sicher.

Leistungsumfang

- ✓ Automatisierte Rechnungserstellung für Solarstrom- und ggf. Netzstromlieferungen an gewerbliche Mieter und Verbraucher
- ✓ Fristgerechte Bereitstellung von Stromsteueranträgen & -anmeldungen für Hauptzollämter
- ✓ Fortlaufender Empfang, Visualisierung & Bilanzierung der Zählerdaten
- ✓ Bereitstellung von Vorlagen für Stromlieferverträge
- ✓ Digitale Verwaltung laufender Stromlieferverträge
- ✓ Laufende Aktualisierung der regulatorischen Anforderungen
- ✓ Persönlicher Ansprechpartner für fachliche & technische Fragestellungen via Telefon und E-Mail
- ✓ Grünstromnachweis (Herkunftsnachweise) auf der Abrechnung

Add-on

Herkunftsnachweise

Dachflächen in Ertragsquellen verwandeln: Projektierungsphase

Herkunftsnachweise – exklusiv bei uns

Mit **opti.node** kann vor Ort direkt gelieferter PV-Strom erstmals offiziell als Grünstrom ausgewiesen werden. Verbraucher erhalten transparente Nachweise über die Herkunft des gelieferten Grünstroms für ihr ESG-Reporting.

Unsere Leistungen für Ihren Erfolg

- ✓ Registrierung der PV-Anlage im Herkunftsnachweisregister (HKNR)
 - ✓ Meldung der berechtigten Strommengen an das HKNR
 - ✓ Ausstellen der HKN im Namen des Anlagenbetreibers
 - ✓ Entwertung und Bereitstellung der
- Entwertungsnachweise oder Bereitstellung der HKN für jeden belieferten Stromabnehmer
- ✓ Ab 250 kWp: Einbindung eines Umweltgutachters zur Anlagenregistrierung sowie zur regelmäßigen Bestätigung gemeldeter Strommengen

Unsere Kunden

Mit mehr als **350 MWp** realisierten PV-Projekten machen wir den Solarstrom vom Dach für unsere Kunden einfach und effizient umsetzbar.

950+ Kunden sind bereits zufriedene Nutzer.

Profitieren auch Sie!



Ihr Ansprechpartner



Andreas Telkemeier

Experte für Mieterstrom & Onsite-PPAs

☎ 069 870 0068 60

@ andreas.telkemeier@node.energy

Danke für Ihre
Aufmerksamkeit

[Hier klicken](#)



Code scannen und Ihren
persönlichen
Beratungstermin sichern.

Kostenlos und unverbindlich.