

Soli Sonne GmbH
Ukranenstraße 20
17358 Torgelow

Ansprechpartner/in:

Telefon: +49397628044023
Telefax: +4939762805162
E-Mail: info@solis-sonne.de

Projekttitel: Lohne 2

04.02.2026

Ihre PV-Anlage von Soli Sonne GmbH

Adresse der Anlage

Märschendorfer Str. 75
49393 Lohne



Projektübersicht



Abbildung: Übersichtsbild, 3D-Planung

PV-Anlage

3D, Netzgekoppelte PV-Anlage

Klimadaten	Vechta, DEU (1995 - 2012)
Quelle der Werte	DWD TMY3 (Valentin Software)
PV-Generatorleistung	1280,7 kWp
PV-Generatorfläche	5.686,6 m²
Anzahl PV-Module	2846
Anzahl Wechselrichter	17

Soli Sonne GmbH

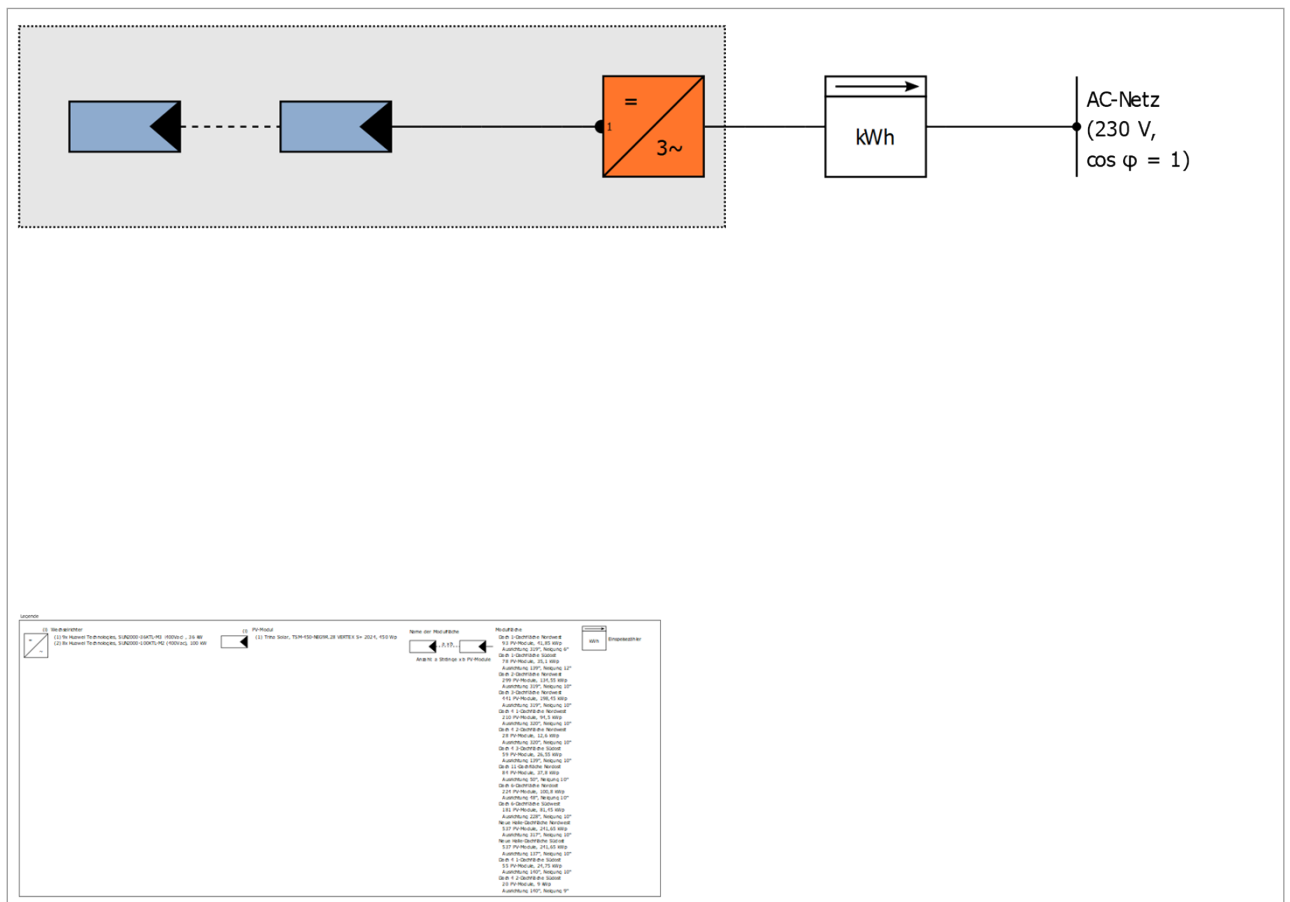


Abbildung: Schaltschema

Ertragsprognose

Ertragsprognose

PV-Generatorleistung	1.280,70 kWp
Spez. Jahresertrag	927,41 kWh/kWp
Anlagennutzungsgrad (PR)	95,18 %
Ertragsminderung durch Abschattung	0,6 %

Netzeinspeisung	1.188.063 kWh/Jahr
Netzeinspeisung im ersten Jahr (inkl. Moduldegradation)	1.188.063 kWh/Jahr
Standby-Verbrauch (Wechselrichter)	335 kWh/Jahr
Vermiedene CO ₂ -Emissionen	558.233 kg/Jahr

Wirtschaftlichkeit

Ihr Gewinn

Gesamte Investitionskosten	1.229.472,00 €
Gesamtkapitalrendite	2,90 %
Amortisationsdauer	17 Jahre, 1 Monat
Stromgestehungskosten	0,0549 €/kWh
Bilanzierung / Einspeisekonzept	Volleinspeisung

Die Ergebnisse sind durch eine mathematische Modellrechnung der Firma Valentin Software GmbH (PV*SOL Algorithmen) ermittelt worden. Die tatsächlichen Erträge der Solarstromanlage können aufgrund von Schwankungen des Wetters, der Wirkungsgrade von Modulen und Wechselrichtern sowie anderer Faktoren abweichen.

Aufbau der Anlage

Überblick

Anlagendaten

Anlagenart	3D, Netzgekoppelte PV-Anlage
------------	------------------------------

Klimadaten

Standort	Vechta, DEU (1995 - 2012)
Quelle der Werte	DWD TMY3 (Valentin Software)
Auflösung der Daten	1 h
Verwendete Simulationsmodelle:	
- Diffusstrahlung auf die Horizontale	Hofmann
- Einstrahlung auf die geneigte Fläche	Hay & Davies

Modulflächen

1. Modulfläche - Dach 1-Dachfläche Nordwest

PV-Generator, 1. Modulfläche - Dach 1-Dachfläche Nordwest

Name	Dach 1-Dachfläche Nordwest
PV-Module	93 x TSM-450-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Hersteller	Trina Solar
Neigung	6 °
Ausrichtung	Nordwesten 319 °
Einbausituation	Dachparallel - gut hinterlüftet
PV-Generatorfläche	185,8 m ²

2. Modulfläche - Dach 1-Dachfläche Südost

PV-Generator, 2. Modulfläche - Dach 1-Dachfläche Südost

Name	Dach 1-Dachfläche Südost
PV-Module	78 x TSM-450-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Hersteller	Trina Solar
Neigung	12 °
Ausrichtung	Südosten 139 °
Einbausituation	Dachparallel - gut hinterlüftet
PV-Generatorfläche	155,9 m ²

3. Modulfläche - Dach 2-Dachfläche Nordwest

PV-Generator, 3. Modulfläche - Dach 2-Dachfläche Nordwest

Name	Dach 2-Dachfläche Nordwest
PV-Module	299 x TSM-450-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Hersteller	Trina Solar
Neigung	10 °
Ausrichtung	Nordwesten 319 °
Einbausituation	Dachparallel - gut hinterlüftet
PV-Generatorfläche	597,4 m ²

Lohne 2

Soli Sonne GmbH

4. Modulfläche - Dach 3-Dachfläche Nordwest

PV-Generator, 4. Modulfläche - Dach 3-Dachfläche Nordwest

Name	Dach 3-Dachfläche Nordwest
PV-Module	441 x TSM-450-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Hersteller	Trina Solar
Neigung	10 °
Ausrichtung	Nordwesten 319 °
Einbausituation	Dachparallel - gut hinterlüftet
PV-Generatorfläche	881,2 m ²

5. Modulfläche - Dach 4 1-Dachfläche Nordwest

PV-Generator, 5. Modulfläche - Dach 4 1-Dachfläche Nordwest

Name	Dach 4 1-Dachfläche Nordwest
PV-Module	210 x TSM-450-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Hersteller	Trina Solar
Neigung	10 °
Ausrichtung	Nordwesten 320 °
Einbausituation	Dachparallel - gut hinterlüftet
PV-Generatorfläche	419,6 m ²

6. Modulfläche - Dach 4 2-Dachfläche Nordwest

PV-Generator, 6. Modulfläche - Dach 4 2-Dachfläche Nordwest

Name	Dach 4 2-Dachfläche Nordwest
PV-Module	28 x TSM-450-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Hersteller	Trina Solar
Neigung	10 °
Ausrichtung	Nordwesten 320 °
Einbausituation	Dachparallel - gut hinterlüftet
PV-Generatorfläche	55,9 m ²

7. Modulfläche - Dach 4 3-Dachfläche Südost

PV-Generator, 7. Modulfläche - Dach 4 3-Dachfläche Südost

Name	Dach 4 3-Dachfläche Südost
PV-Module	59 x TSM-450-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Hersteller	Trina Solar
Neigung	10 °
Ausrichtung	Südosten 139 °
Einbausituation	Dachparallel - gut hinterlüftet
PV-Generatorfläche	117,9 m ²

Lohne 2

Soli Sonne GmbH

8. Modulfläche - Dach 11-Dachfläche Nordost

PV-Generator, 8. Modulfläche - Dach 11-Dachfläche Nordost

Name	Dach 11-Dachfläche Nordost
PV-Module	84 x TSM-450-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Hersteller	Trina Solar
Neigung	10 °
Ausrichtung	Nordosten 50 °
Einbausituation	Dachparallel - gut hinterlüftet
PV-Generatorfläche	167,8 m²

9. Modulfläche - Dach 6-Dachfläche Nordost

PV-Generator, 9. Modulfläche - Dach 6-Dachfläche Nordost

Name	Dach 6-Dachfläche Nordost
PV-Module	224 x TSM-450-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Hersteller	Trina Solar
Neigung	10 °
Ausrichtung	Nordosten 48 °
Einbausituation	Dachparallel - gut hinterlüftet
PV-Generatorfläche	447,6 m²

10. Modulfläche - Dach 6-Dachfläche Südwest

PV-Generator, 10. Modulfläche - Dach 6-Dachfläche Südwest

Name	Dach 6-Dachfläche Südwest
PV-Module	181 x TSM-450-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Hersteller	Trina Solar
Neigung	10 °
Ausrichtung	Südwesten 228 °
Einbausituation	Dachparallel - gut hinterlüftet
PV-Generatorfläche	361,7 m²

11. Modulfläche - Neue Halle-Dachfläche Nordwest

PV-Generator, 11. Modulfläche - Neue Halle-Dachfläche Nordwest

Name	Neue Halle-Dachfläche Nordwest
PV-Module	537 x TSM-450-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Hersteller	Trina Solar
Neigung	10 °
Ausrichtung	Nordwesten 317 °
Einbausituation	Dachparallel - gut hinterlüftet
PV-Generatorfläche	1.073,0 m²

Lohne 2

Soli Sonne GmbH

12. Modulfläche - Neue Halle-Dachfläche Südost

PV-Generator, 12. Modulfläche - Neue Halle-Dachfläche Südost

Name	Neue Halle-Dachfläche Südost
PV-Module	537 x TSM-450-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Hersteller	Trina Solar
Neigung	10 °
Ausrichtung	Südosten 137 °
Einbausituation	Dachparallel - gut hinterlüftet
PV-Generatorfläche	1.073,0 m ²

13. Modulfläche - Dach 4 1-Dachfläche Südost

PV-Generator, 13. Modulfläche - Dach 4 1-Dachfläche Südost

Name	Dach 4 1-Dachfläche Südost
PV-Module	55 x TSM-450-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Hersteller	Trina Solar
Neigung	10 °
Ausrichtung	Südosten 140 °
Einbausituation	Dachparallel - gut hinterlüftet
PV-Generatorfläche	109,9 m ²

14. Modulfläche - Dach 4 2-Dachfläche Südost

PV-Generator, 14. Modulfläche - Dach 4 2-Dachfläche Südost

Name	Dach 4 2-Dachfläche Südost
PV-Module	20 x TSM-450-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Hersteller	Trina Solar
Neigung	9 °
Ausrichtung	Südosten 140 °
Einbausituation	Dachparallel - gut hinterlüftet
PV-Generatorfläche	40,0 m ²

Horizontlinie, 3D-Planung

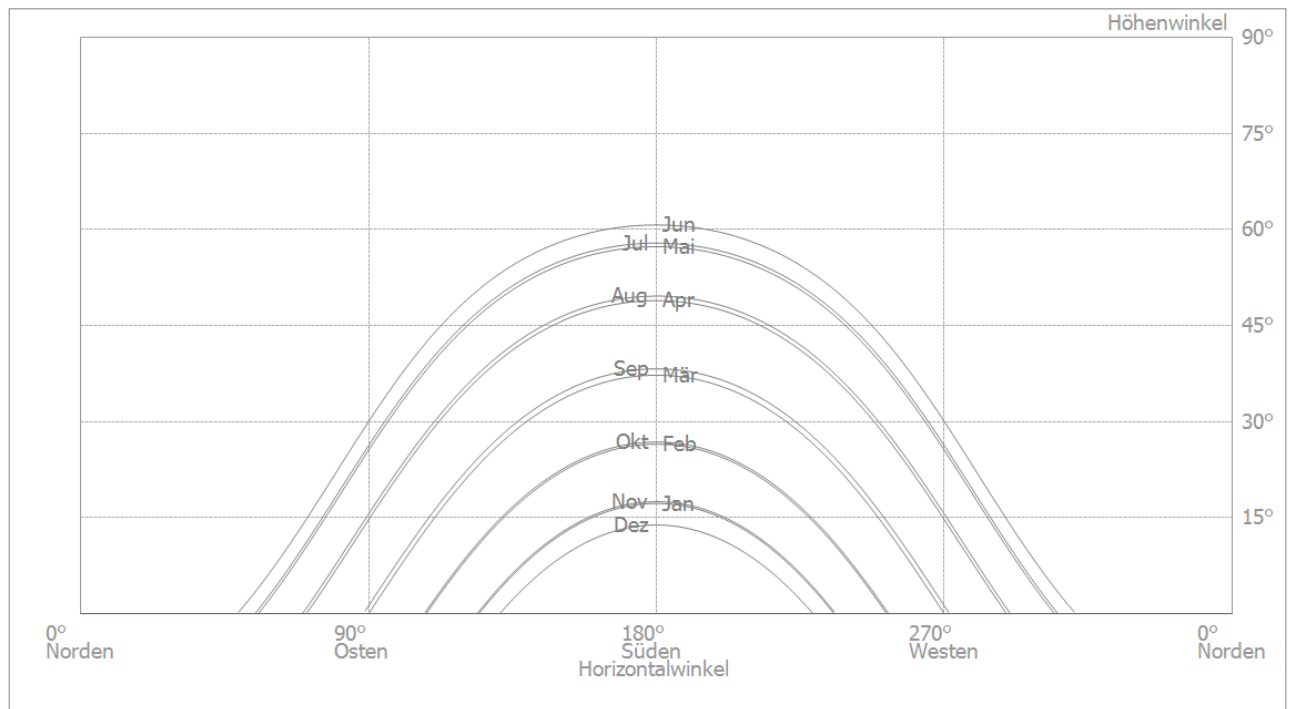


Abbildung: Horizont (3D-Planung)

Wechselrichterverschaltung

Verschaltung 1

Modulflächen	Dach 1-Dachfläche Nordwest + Dach 1-Dachfläche Südost
Wechselrichter 1	
Modell	SUN2000-36KTL-M3 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	116,3 %
Verschaltung	MPP 1: 2 x 13
	MPP 2: 2 x 12
	MPP 3: 2 x 12
	MPP 4: 1 x 19

Wechselrichter 2

Modell	SUN2000-36KTL-M3 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	97,5 %
Verschaltung	MPP 1: 2 x 13
	MPP 2: 2 x 10
	MPP 3: 1 x 16
	MPP 4: 1 x 16

Lohne 2

Soli Sonne GmbH

Verschaltung 2

Modulfläche	Dach 2-Dachfläche Nordwest
Wechselrichter 1	
Modell	SUN2000-100KTL-M2 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	134,6 %
Verschaltung	MPP 1: 3 x 14
	MPP 2: 2 x 16
	MPP 3: 2 x 15
	MPP 4: 2 x 15
	MPP 5: 2 x 15
	MPP 6: 2 x 15
	MPP 7: 2 x 15
	MPP 8: 2 x 15
	MPP 9: 2 x 15
	MPP 10: 1 x 15

Verschaltung 3

Modulfläche	Dach 3-Dachfläche Nordwest
Wechselrichter 1	
Modell	SUN2000-100KTL-M2 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	115,7 %
Verschaltung	MPP 1: 3 x 12
	MPP 2: 2 x 13
	MPP 3: 2 x 13
	MPP 4: 2 x 13
	MPP 5: 2 x 13
	MPP 6: 2 x 13
	MPP 7: 2 x 13
	MPP 8: 2 x 13
	MPP 9: 2 x 13
	MPP 10: 1 x 13

Wechselrichter 2

Modell	SUN2000-36KTL-M3 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	2
Dimensionierungsfaktor	115 %
Verschaltung	MPP 1: 2 x 13
	MPP 2: 2 x 13
	MPP 3: 2 x 11
	MPP 4: 2 x 9

Lohne 2

Soli Sonne GmbH

Verschaltung 4

Modulfläche	Dach 4 1-Dachfläche Nordwest
Wechselrichter 1	
Modell	SUN2000-100KTL-M2 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	94,5 %
Verschaltung	MPP 1: 2 x 13
	MPP 2: 2 x 13
	MPP 3: 2 x 13
	MPP 4: 2 x 13
	MPP 5: 2 x 13
	MPP 6: 3 x 7
	MPP 7: 2 x 10
	MPP 8: 1 x 13
	MPP 9: 1 x 13
	MPP 10: 1 x 13

Verschaltung 5

Modulflächen	Dach 4 2-Dachfläche Nordwest + Dach 4 3-Dachfläche Südost
Wechselrichter 1	
Modell	SUN2000-36KTL-M3 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	108,7 %
Verschaltung	MPP 1: 2 x 14
	MPP 2: 2 x 13
	MPP 3: 2 x 13
	MPP 4: 1 x 7

Verschaltung 6

Modulfläche	Dach 11-Dachfläche Nordost
Wechselrichter 1	
Modell	SUN2000-36KTL-M3 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	105 %
Verschaltung	MPP 1: 2 x 14
	MPP 2: 2 x 11
	MPP 3: 2 x 10
	MPP 4: 1 x 14

Lohne 2

Soli Sonne GmbH

Verschaltung 7

Modulflächen Dach 6-Dachfläche Nordost + Dach 6-Dachfläche Südwest

Wechselrichter 1

Modell	SUN2000-100KTL-M2 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	100,8 %
Verschaltung	MPP 1: 2 x 12
	MPP 2: 2 x 12
	MPP 3: 2 x 12
	MPP 4: 2 x 12
	MPP 5: 2 x 12
	MPP 6: 2 x 12
	MPP 7: 2 x 12
	MPP 8: 2 x 11
	MPP 9: 2 x 11
	MPP 10: 1 x 12

Wechselrichter 2

Modell	SUN2000-36KTL-M3 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	113,8 %
Verschaltung	MPP 1: 2 x 14
	MPP 2: 2 x 14
	MPP 3: 2 x 11
	MPP 4: 1 x 13

Wechselrichter 3

Modell	SUN2000-36KTL-M3 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	112,5 %
Verschaltung	MPP 1: 2 x 14
	MPP 2: 2 x 13
	MPP 3: 2 x 11
	MPP 4: 1 x 14

Lohne 2

Soli Sonne GmbH

Verschaltung 8

Modulfläche	Neue Halle-Dachfläche Nordwest
Wechselrichter 1	
Modell	SUN2000-100KTL-M2 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	121,1 %
Verschaltung	MPP 1: 3 x 11
	MPP 2: 2 x 14
	MPP 3: 2 x 14
	MPP 4: 2 x 14
	MPP 5: 2 x 14
	MPP 6: 2 x 14
	MPP 7: 2 x 14
	MPP 8: 2 x 14
	MPP 9: 2 x 13
	MPP 10: 1 x 14

Wechselrichter 2

Modell	SUN2000-100KTL-M2 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	120,6 %
Verschaltung	MPP 1: 2 x 16
	MPP 2: 2 x 14
	MPP 3: 2 x 14
	MPP 4: 2 x 14
	MPP 5: 2 x 14
	MPP 6: 2 x 14
	MPP 7: 2 x 14
	MPP 8: 2 x 14
	MPP 9: 2 x 13
	MPP 10: 1 x 14

Lohne 2

Soli Sonne GmbH

Verschaltung 9

Modulfläche	Neue Halle-Dachfläche Südost
Wechselrichter 1	
Modell	SUN2000-100KTL-M2 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	121,1 %
Verschaltung	MPP 1: 3 x 11
	MPP 2: 2 x 14
	MPP 3: 2 x 14
	MPP 4: 2 x 14
	MPP 5: 2 x 14
	MPP 6: 2 x 14
	MPP 7: 2 x 14
	MPP 8: 2 x 14
	MPP 9: 2 x 13
	MPP 10: 1 x 14

Wechselrichter 2

Modell	SUN2000-100KTL-M2 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	120,6 %
Verschaltung	MPP 1: 2 x 16
	MPP 2: 2 x 14
	MPP 3: 2 x 14
	MPP 4: 2 x 14
	MPP 5: 2 x 14
	MPP 6: 2 x 14
	MPP 7: 2 x 14
	MPP 8: 2 x 14
	MPP 9: 2 x 13
	MPP 10: 1 x 14

Verschaltung 10

Modulflächen	Dach 4 1-Dachfläche Südost + Dach 4 2-Dachfläche Südost
Wechselrichter 1	
Modell	SUN2000-36KTL-M3 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	93,8 %
Verschaltung	MPP 1: 2 x 13
	MPP 2: 1 x 17
	MPP 3: 1 x 12
	MPP 4: 2 x 10

AC-Netz

AC-Netz

Anzahl Phasen	3
Netzspannung zwischen Phase und Nullleiter	230 V
Verschiebungsfaktor (cos phi)	+/- 1

Simulationsergebnisse

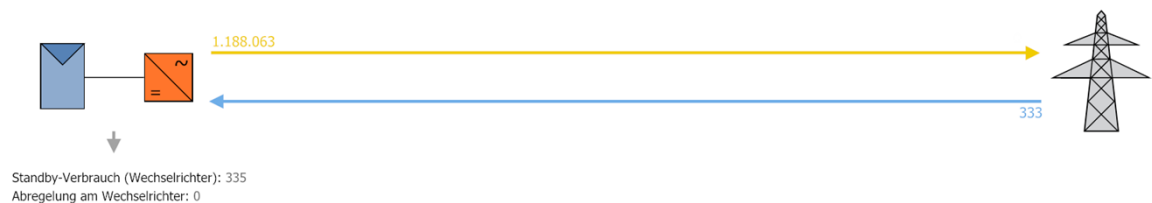
Ergebnisse Gesamtanlage

PV-Anlage

PV-Generatorleistung	1.280,70 kWp
Spez. Jahresertrag	927,41 kWh/kWp
Anlagennutzungsgrad (PR)	95,18 %
Ertragsminderung durch Abschattung	0,6 %
Netzeinspeisung	1.188.063 kWh/Jahr
Netzeinspeisung im ersten Jahr (inkl. Moduldegradation)	1.188.063 kWh/Jahr
Standby-Verbrauch (Wechselrichter)	335 kWh/Jahr
Vermiedene CO ₂ -Emissionen	558.233 kg/Jahr

Energiefluss-Grafik

Projekt: Lohne 2



Alle Werte in kWh
Kleine Abweichungen in den Summen können durch Rundung entstehen
created with PV*SOL

Abbildung: Energiefluss

Wirtschaftlichkeitsanalyse

Überblick

Anlagendaten

Netzeinspeisung im ersten Jahr (inkl. Moduldegradation)	1.188.063 kWh/Jahr
PV-Generatorleistung	1280,7 kWp
Betrachtungszeitraum (Eingabe)	20 Jahre
Kapitalzins	1 %

Beginn, Dauer und Ende der Vergütung

Inbetriebnahme der Anlage	31.03.2026
Vergütungszeitraum Basis	20 Jahre
Verlängerung letztes Kalenderjahr	9 Monate, 1 Tag
Vergütungszeitraum	20 Jahre, 9 Monate, 1 Tag
Ende der Vergütung	31.12.2046

Wirtschaftliche Kenngrößen

Gesamtkapitalrendite	2,90 %
Kumulierter Cashflow	278.409,11 €
Amortisationsdauer	17 Jahre, 1 Monat
Stromgestehungskosten	0,0549 €/kWh

Zahlungsübersicht

spezifische Investitionskosten	960,00 €/kWp
Investitionskosten	1.229.472,00 €
Einmalzahlungen	0,00 €
Förderungen	0,00 €
Jährliche Kosten	0,00 €/Jahr
Sonstige Erlöse oder Einsparungen	0,00 €/Jahr

Vergütung und Ersparnisse

Gesamtvergütung im ersten Jahr	78.686,56 €/Jahr
EEG, August 2025 - Januar 2026, (Volleinspeisung)	
Marktprämienmodell - Gebäudeanlage	
Gültigkeit	01.08.2025 - 31.12.2045
Spezifische Einspeisevergütung	0,0662 €/kWh
Einspeisevergütung	78686,563 €/Jahr

Lohne 2

Soli Sonne GmbH

Cashflow

Cashflow

	Jahr 1	Jahr 2	Jahr 3	Jahr 4	Jahr 5
	31.03.2026 - 30.03.2027	31.03.2027 - 30.03.2028	31.03.2028 - 30.03.2029	31.03.2029 - 30.03.2030	31.03.2030 - 30.03.2031
Investitionen	-1.229.472,00 €	0,00 €	0,00 €	0,00 €	0,00 €
Einspeisevergütung	77.907,49 €	77.136,13 €	76.372,40 €	75.616,24 €	74.867,56 €
Jährlicher Cashflow	-1.151.564,51 €	77.136,13 €	76.372,40 €	75.616,24 €	74.867,56 €
Kumulierter Cashflow	-1.151.564,51 €	-1.074.428,38 €	-998.055,98 €	-922.439,74 €	-847.572,18 €

Cashflow

	Jahr 6	Jahr 7	Jahr 8	Jahr 9	Jahr 10
	31.03.2031 - 30.03.2032	31.03.2032 - 30.03.2033	31.03.2033 - 30.03.2034	31.03.2034 - 30.03.2035	31.03.2035 - 30.03.2036
Investitionen	0,00 €	0,00 €	0,00 €	0,00 €	0,00 €
Einspeisevergütung	74.126,30 €	73.392,38 €	72.665,72 €	71.946,26 €	71.233,92 €
Jährlicher Cashflow	74.126,30 €	73.392,38 €	72.665,72 €	71.946,26 €	71.233,92 €
Kumulierter Cashflow	-773.445,88 €	-700.053,50 €	-627.387,78 €	-555.441,52 €	-484.207,60 €

Cashflow

	Jahr 11	Jahr 12	Jahr 13	Jahr 14	Jahr 15
	31.03.2036 - 30.03.2037	31.03.2037 - 30.03.2038	31.03.2038 - 30.03.2039	31.03.2039 - 30.03.2040	31.03.2040 - 30.03.2041
Investitionen	0,00 €	0,00 €	0,00 €	0,00 €	0,00 €
Einspeisevergütung	70.528,63 €	69.830,33 €	69.138,94 €	68.454,40 €	67.776,63 €
Jährlicher Cashflow	70.528,63 €	69.830,33 €	69.138,94 €	68.454,40 €	67.776,63 €
Kumulierter Cashflow	-413.678,97 €	-343.848,64 €	-274.709,70 €	-206.255,30 €	-138.478,67 €

Cashflow

	Jahr 16	Jahr 17	Jahr 18	Jahr 19	Jahr 20
	31.03.2041 - 30.03.2042	31.03.2042 - 30.03.2043	31.03.2043 - 30.03.2044	31.03.2044 - 30.03.2045	31.03.2045 - 30.03.2046
Investitionen	0,00 €	0,00 €	0,00 €	0,00 €	0,00 €
Einspeisevergütung	67.105,57 €	66.441,16 €	65.783,33 €	65.132,01 €	65.662,99 €
Jährlicher Cashflow	67.105,57 €	66.441,16 €	65.783,33 €	65.132,01 €	65.662,99 €
Kumulierter Cashflow	-71.373,10 €	-4.931,94 €	60.851,39 €	125.983,40 €	191.646,39 €

Cashflow

	Jahr 21
	31.03.2046 - 31.12.2046
Investitionen	0,00 €
Einspeisevergütung	86.762,72 €
Jährlicher Cashflow	86.762,72 €
Kumulierter Cashflow	278.409,11 €

Degradation- und Preissteigerungsraten werden monatlich über den gesamten Betrachtungszeitraum angewendet. Dies erfolgt bereits im ersten Jahr.

Lohne 2

Soli Sonne GmbH

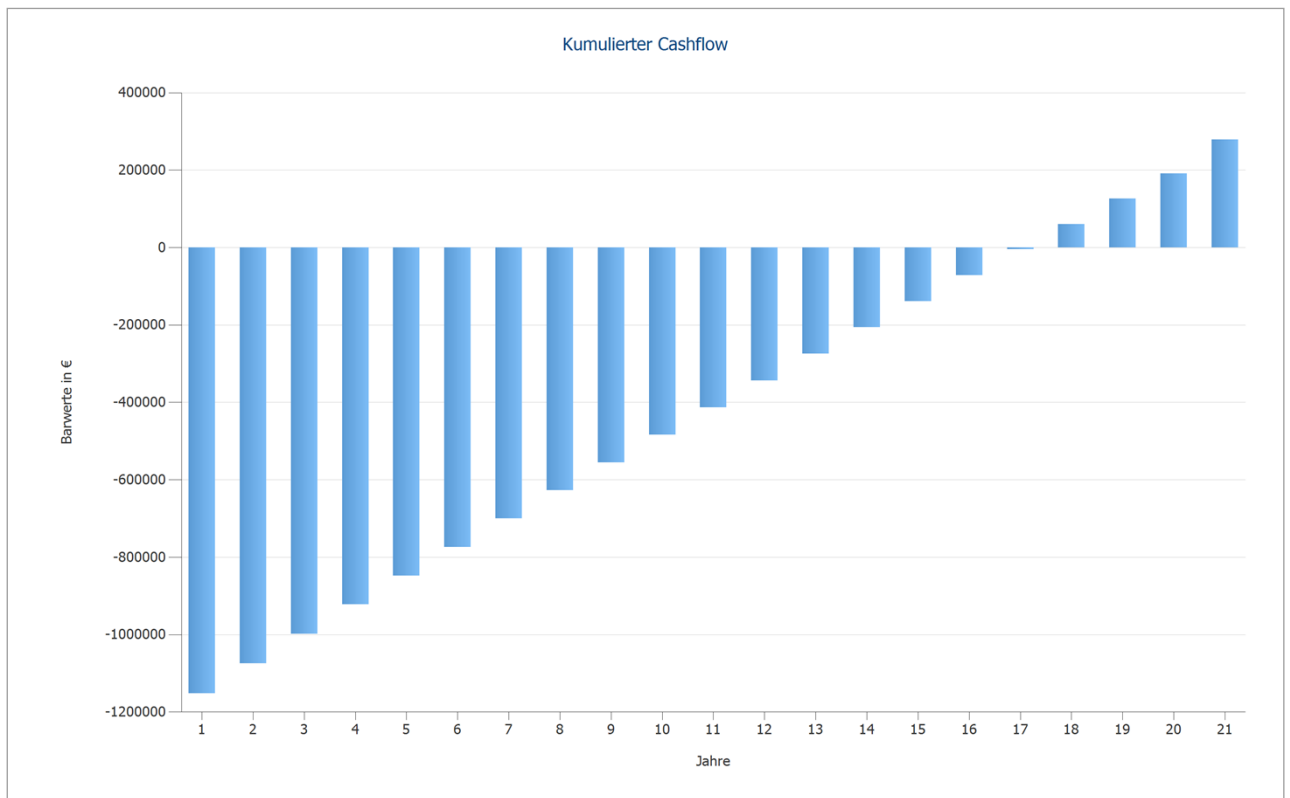


Abbildung: Kumulierter Cashflow

Pläne und Stückliste

Schaltplan

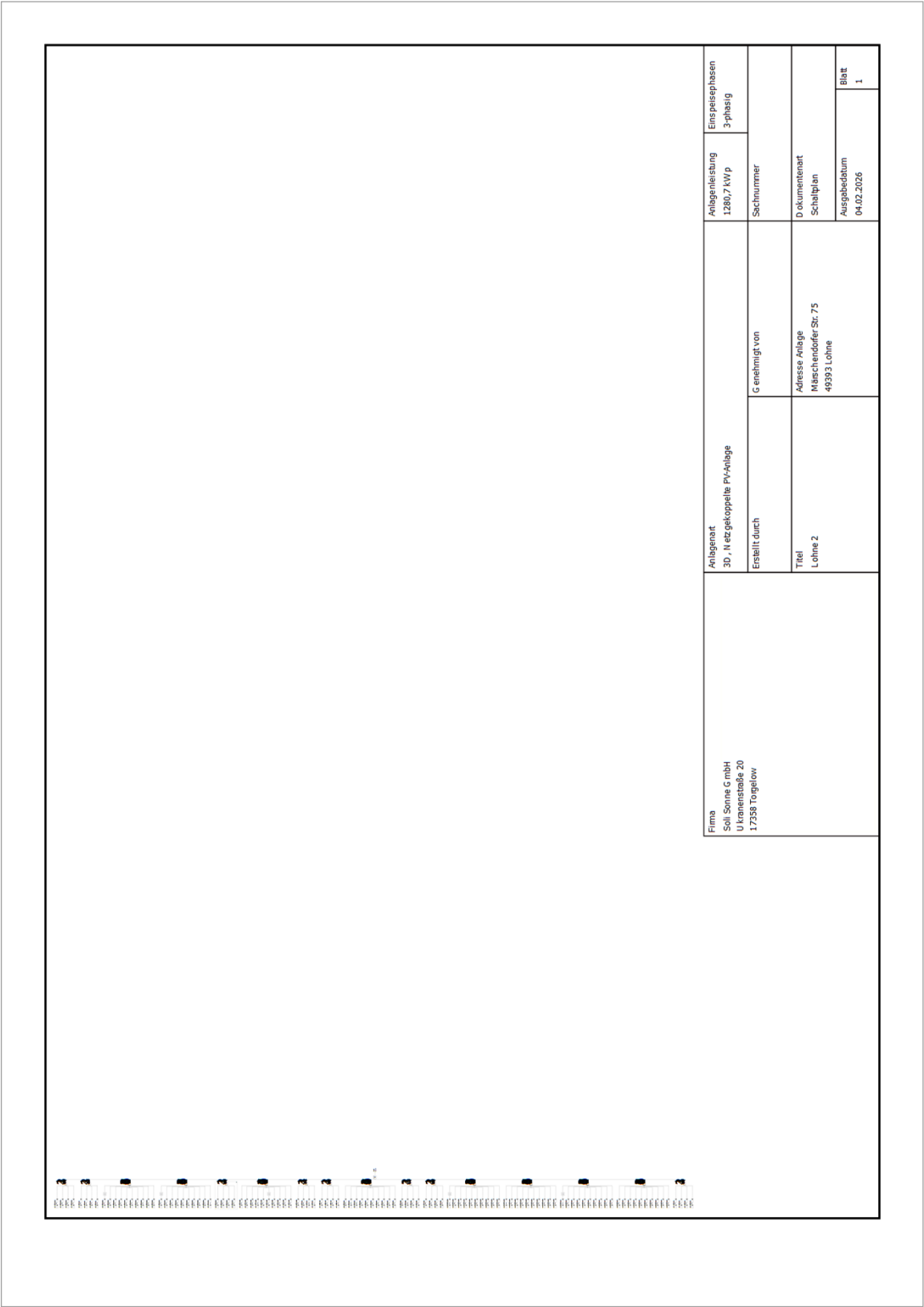


Abbildung: Schaltplan

Lohne 2

Soli Sonne GmbH

Stückliste

Stückliste

#	Typ	Artikelnummer	Hersteller	Name	Menge	Einheit
1	PV-Modul		Trina Solar	TSM-450-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024	2846	Stück
2	Wechselrichter		Huawei Technologies	SUN2000-36KTL-M3 (400Vac)	9	Stück
3	Wechselrichter		Huawei Technologies	SUN2000-100KTL-M2 (400Vac)	8	Stück
4	Komponenten			Einspeisezähler	1	Stück