

Altmühl – Jura Energiegenossenschaft eG

Nachhaltige Entwicklung braucht verantwortliche Bürger.

"Die Energieherstellung muss in der Hand der Bürger, nicht der Großkonzerne und der Staaten liegen."

(Prof. Dr. Hans-Peter Dürr, Physiker und Gründer der Initiative Global Challenges Network)

Juni 2024



TOP1: Begrüßung durch den Aufsichtsrat und Feststellung der Beschlussfähigkeit

TOP2: Bericht des Vorstandes zum Geschäftsjahr 2023

TOP3: Vorlage des Jahresabschlusses 2023 durch den Aufsichtsrat

TOP4: Bericht des Aufsichtsrates

TOP5: Bericht über die gesetzliche Prüfung und Bekanntgabe des Prüfungsberichtes

TOP6: Beschlussfassung über den Jahresabschluss 2023 und Ergebnisverwendung

TOP7: Beschlussfassung über die Entlastung von Aufsichtsrat und Vorstand

TOP8: Aktuelles im laufenden Geschäftsjahr 2024

TOP9: Wünsche, Fragen und Anträge der Mitglieder





Juni 2024



1. Begrüßung durch den Aufsichtsratsvorsitzenden

Feststellung der Beschlussfähigkeit

Bestimmung Schriftführer

Entwicklung der Altmühl – Jura – Energiegenossenschaft seit Gründung im Januar 2013 (Mitglieder / Kapital)





Juni 2024



1. Begrüßung durch den Aufsichtsratsvorsitzenden

Entwicklung der Altmühl Jura Energiegenossenschaft eG seit Gründung im Januar 2013 (Mitglieder / Kapital)

Status 31.12.2023

Mitglieder: 538

Geschäftsanteile: 10.435

Geschäftsguthaben je Anteil: 250,-€

Gezeichnetes Kapital: 2.608.750,-€

durchschnittliches Geschäftsguthaben je Mitglied 4.848,98 €

Status 18.06.2024

Mitglieder: 554

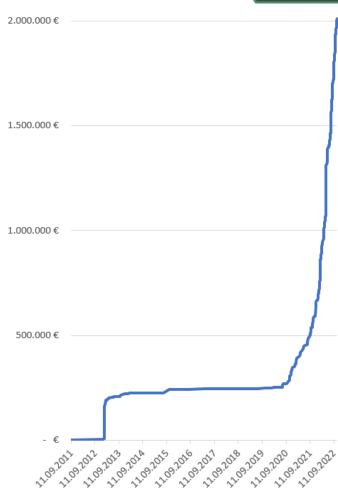
Geschäftsanteile: 10.958

Geschäftsguthaben je Anteil: 250,-€

Gezeichnetes Kapital: 2.739.500,-€

durchschnittliches Geschäftsguthaben je Mitglied 4.944,95€





Juni 2024



2. Bericht des Vorstandes zum Geschäftsjahr 2023 Übersicht der Projekte

- Erträge aus PV und WEA Anlagenbetrieb
- Finalisierung Projekt PV-Freifläche Raitenbuch
- Ausplanung von PV-Anlagen durch die AJE eG,
 Vorstellung des aktuellen Planungsstandes zu Freiflächen-PV- Anlagen in den Gemeinden



Juni 2024



Projekte und Beteiligungen Altmühl-Jura Energiegenossenschaft

PV auf der Wasserversorgung Beilngries 29,82 kWp









Beteiligung Windrad















Juni 2024



2. Bericht des Vorstandes zum Geschäftsjahr 2023

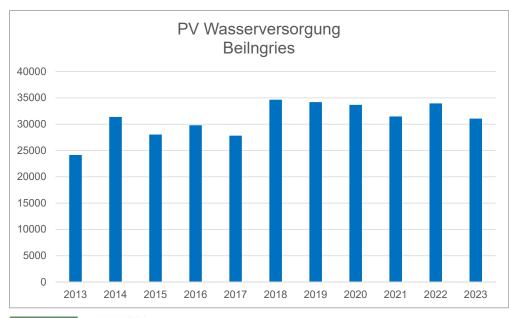
PV – Wasserversorgung Beilngries – 29,82 kWp

Energieertrag 2023:

31.054 kWh

Seit Inbetriebnahme (März 2013 bis Dezember 2023):

340.169 kWh









Juni 2024



2. Bericht des Vorstandes zum Geschäftsjahr 2023

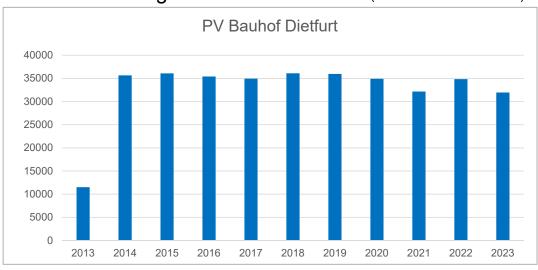
PV – Bauhofhalle Dietfurt – 38,5 kWp

Energieertrag 2023: 31.956 kWh

Eingespeist: 26.698 kWh

Eigenverbrauch: 5.258 kWh

Erzeugt seit Inbetriebnahme (Juli 2013 bis Dez. 2023):











Juni 2024



2. Bericht des Vorstandes zum Geschäftsjahr 2023

Windkraftbeteiligung Ernersdorf-Berching

- Energieertrag der WEA 120,56 % des Solls für 2023 (BDB Index Region 25, Bayern 119,43 % für 2023)
- Gesellschafterversammlung beschließt erhöhte Entnahme

Monat	Ertragsschätzung* Betreiber [kWh]	Ertragsdaten Windpark [kWh]	EVU- Ertrag [kWh]		Erreicht [%]	Summe Abregelungen [kWh]	Tatsächlich Erreicht [%]	Verfügbarkei t Park [%]
	SOLL	(IST)	IST					
Januar	768.096	761.928	758.655	-0,4%	98,8	59.018	106,5	88,01
Februar	695.389	420.740	418.643	-0,5%	60,2	0	60,2	64,21
März	670.814	858.845	856.219	-0,3%	127,6	29.296	132,0	96,14
April	460.629	489.512	488.332	-0,2%	106,0	13.727	109,0	100
Mai	443.929	641.076	639.240	-0,3%	144,0	28.463	150,4	100
Juni	341.440	398.795	396.793	-0,5%	116,2	11.401	119,6	95,23
Juli	393.192	480.662	477.988	-0,6%	121,6	16.390	125,7	99,92
August	332.550	502.100	499.280	-0,6%	150,1	186	150,2	100
September	394.780	393.365	391.137	-0,6%	99,1	15.120	102,9	100
Oktober	538.036	735.574	732.095	-0,5%	136,1	201	136,1	99,6
November	563.563	775.471	772.125	-0,4%	137,0		137,0	81,83
Dezember	747.586	1.055.874	1.051.118	-0,5%	140,6	0	140,6	99,98
Jahressumme	6.350.000	7.513.942	7.481.625		117,82	173.802	120,56	
Ø je Monat	529.167	626.162	Leitungsverlust			Tatsächlich erreichte Jahressumme [kWh]		
Ø des Jahres			-0,43%)		7.655.4	93,74	







Juni 2024



2. Bericht des Vorstandes zum Geschäftsjahr 2023

Windkraftbeteiligung Denkendorf

Ertragsdaten Denkendorf in kWh

Verfügbarkeit Denkendorf in %

						Gesamt	Gesamt	Verteilung	Verteilung							
Monat	WEA 1	WEA 2	WEA 3	WEA 4	WEA 5	Ist	Plan	Jahr in %	Jahr in %	Monat	WEA 1	WEA 2	WEA 3	WEA 4	WEA 5	Gesamt
Januar	483.675	458.737	538.257	535.210	501.246	2.517.125	2.496.000	13,11%	13%	Januar	98,06	98,12	99,90	99,91	97,90	98,78
Februar	472.774	452.168	509.455	466.766	481.821	2.382.984	1.881.600	12,41%	9,80%	Februar	99,96	100,00	100,00	97,64	99,65	99,45
März	489.158	461.411	539.589	540.232	524.186	2.554.576	1.804.800	13,31%	9,40%	März	99,32	99,45	99,35	99,88	99,32	99,46
April	261.334	253.566	285.304	290.163	273.673	1.364.040	1.190.400	7,10%	6,20%	April	98,92	100,00	100,00	99,57	100,00	99,70
Mai	306.629	295.236	317.673	333.719	307.620	1.560.877	1.056.000	8,13%	5,50%	Mai	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Juni	204.982	206.884	224.962	237.086	222.263	1.096.177	1.036.800	5,71%	5,40%	Juni	99,96	100,00	99,99	99,86	100,00	99,96
Juli	268.867	242.662	286.876	288.245	263.007	1.349.657	1.132.800	7,03%	5,90%	Juli	100,00	100,00	100,00	100,00	97,21	99,44
August	274.713	257.677	296.083	291.769	282.302	1.402.544	1.094.400	7,30%	5,70%	August	99,92	99,95	100,00	100,00	100,00	99,97
September	210.387	196.735	220.060	229.891	217.948	1.075.021	1.248.000	5,60%	6,50%	September	97,94	97,90	97,37	99,73	97,61	98,11
Oktober	376.765	354.260	377.406	417.351	394.609	1.920.391	1.785.600	10,00%	9,30%	Oktober	99,3	98,70	95,89	97,73	99,92	98,31
November	547.734	505.592	604.663	595.474	578.411	2.831.874	2.188.800	14,75%	11,40%	November	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Dezember	575.503	524.650	625.290	617.156	606.810	2.949.409	2.284.800	15,36%	11,90%	Dezember	100,00	96,69	100,00	100,00	100,00	99,34
Gesamt	4.472.521	4.209.578	4.825.618	4.843.062	4.653.896	23.004.675	19.200.000	119,82%	100%	Gesamt	99,45	99,23	99,38	99,53	99,30	99,38
Gesamt oh	ne Ausfälle			_	Differenz	3.804.675	19.200.000	<u> </u>	_							

Gesamtertrag 2023: 23.004.675 kWh (ohne Netzverluste)

Soll 2023: 19.200.000 kWh entspricht: 119,82 % Ertrag





Juni 2024



Struktur der Gesellschaften

Altmühl-Jura Energiegenossenschaft eG

Verwaltung der Solarparks und Geschäftsführung Projektentwicklung und Betrieb der Solarparks Altmühl-Jura Energie **AJE Verwaltungs** Errichtung und Betrieb von Anlagen zur regenerativen Energieerzeugung **GmbH GmbH** sowie damit im Zusammenhang **AJE** eG, 100% stehenden Dienstleistungen **AJE** eG, 100% Solarpark Solarpark Solarpark Solarpark Solarpark Oening Solarpark Oberbürg Solarpark Infersdorf Paulushofen Langenthonhausen Rapperszell Raitenbuch GmbH & Co. KG GmbH & Co. KG GmbH & Co. KG

GmbH & Co. KG

AJE eG. min. 50%

AJE eG. min. 50%

AJE eG. min. 50%



GmbH & Co. KG

AJE eG. min. 50%



AJE eG. min. 50%

GmbH & Co. KG

AJE eG, min. 50%
In Planung

GmbH & Co. KG

AJE eG, min. 50%

Juni 2024



Solarpark Oening, 14.711 kWp

• Inbetriebnahme: 05.12.2022

Mai 2023: Abnahme des Solarparks Oening mit

Generalunternehmer und Übergabe an

Solarpark Oening GmbH & Co. KG

• Juni 2023: Einweihungsfeier und Segnung Solarpark

Oktober 2023: Abschluss Festpreisvertrag (PPA),

Laufzeit bis 31.12.2026, 90€/MWh

April 2024: Erhalt Konformitätserklärung durch Zertifizier

Offene Aktionen

- unbefristete Betriebserlaubnis durch Bayernwerk
- Naturschutzrechtliche Ausgleichsmaßnahmen It. Baugenehmigung







Juni 2024



Energieproduktion Solarpark Oening 2023

Monat	Ertragsschätzung [kWh] Ertragsgutachten	Ertragsdaten [kWh] Messpunkt SP	Erreicht [%] vom Ertragsgutachten	Summe Abregelungen [kWh]	Tatsächlich erreicht [kWh]	Tatsächlich erreicht [%]
Januar	413.000	267.135	64,7%	0	267.135	64,7%
Februar	730.000	696.144	95,4%	0	696.144	95,4%
März	1.415.000	1.180.160	83,4%	58.198	1.238.358	87,5%
April	1.891.000	1.460.540	77,2%	89.868	1.550.409	82,0%
Mai	2.081.000	1.950.100	93,7%	230.875	2.180.976	104,8%
Juni	2.130.000	2.354.670	110,5%	175.405	2.530.075	118,8%
Juli	2.153.000	2.022.550	93,9%	148.996	2.171.546	100,9%
August	1.974.000	1.733.281	87,8%	92.939	1.826.220	92,5%
September	1.491.000	1.888.368	126,7%	81.434	1.969.802	132,1%
Oktober	1.014.000	955.587	94,2%	223.267	1.178.854	116,3%
November	461.000	432.228	93,8%	0	432.228	93,8%
Dezember	318.000	188.408	59,2%	0	188.408	59,2%
Summe 2023	16.071.000	15.129.172	94,1%	1.100.982	16.230.154	101,0%





Juni 2024



Solarpark Raitenbuch

Modulleistung: 15.760 kWp (15,76MWp)

spezifische Einspeisung: ca. 1090 kWh/kWp pro Jahr

Energieertrag: ca. 17.000.000 kWh/a

Grundstück Gesamtfläche: ca. 16 ha

Solarfläche: ca. 12 ha

Einspeisung: Umspannwerk Berching

(Windpower) in die

110kV Leitung bayernwerk

Investitionsvolumen: 10,7 Mio. €

• Baubeginn: Ende 2022

Inbetriebnahme: 1. Quartal 2024







Juni 2024

Solarpark Raitenbuch

IGeE

November 2022 – Mai 2023: Rammung und Montage Unterkonstruktion

Erdarbeiten, parkinterne DC und AC Verkabelung

Mai 2023 – Juli 2023: Montage der PV Module und Wechselrichter,

Anschluss Module (DC) und Wechselrichter (AC),

Vorbereitung Standorte Trafostationen

August 2023: Verlegung Mittelspannungskabel vom PV Park zum UW Oening

September 2023: Aufstellung Trafo- und Übergabestation

Oktober 2023: Anschluß PV Park Raitenbuch ans UW Oening (Mittelspannung)

November 2023: Erhalt Anlagenzertifikat vom Zertifizierer

• Februar 2024: Genehmigung zur Inbetriebnahme durch Bayernwerk

• März 2024: Inbetriebnahme Solarpark Raitenbuch

Offen: Betriebserlaubnis durch Bayernwerk, Konformitätserklärung

naturschutzrechtl. Ausgleichsmaßnahmen

Juni 2024



3. Vorlage des Jahresabschlusses 2023 durch den Aufsichtsrat

Albert Meier

- 3.1 Vorstellung der Bilanz
- 3.2 Vorstellung der Gewinn- und Verlustrechnung



Juni 2024



3. Vorlage des Jahresabschlusses 2023 durch den Aufsichtsrat

AKTIVA	31.12.2023
A. Anlagevermögen	
I. Sachanlagen	
1. technische Anlagen und Maschinen	49.116,00€
2. andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung	9.329,00 €
II. Finanzanlagen	
1. Beteiligungen	2.057.018,37 €
B. Umlaufvermögen	
I. Vorräte	0,00€
II. Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände	
1. Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	1.881,52 €
2. sonstige Vermögensgegenstände	628.194,46 €
III. Guthaben bei Kreditinstituten	80.247,90 €
C. Rechnungsabgrenzungsposten	<u>0,00 €</u>
Bilanzsumme	<u>2.825.787,25</u> €



Juni 2024



3. Vorlage des Jahresabschlusses 2023 durch den Aufsichtsrat

31.12.2023 AKTIVA

Beteiligungen		Anteil AJE eG, in %
AJE Verwaltungs GmbH	25.000,00€	100
Altmühl-Jura Energie GmbH	25.000,00 €	100
Bürgerwindpark Denkendorf GmbH & Co. KG	51.750,00€	1
Bürgerwindenergie Ernersdorf-Berching GmbH & Co. KG	34.941,74 €	3
Solarpark Irfersdorf GmbH & Co. KG	4.769,13 €	100
Solarpark Paulushofen GmbH & Co. KG	4.797,99 €	100
Solarpark Oberbürg GmbH & Co. KG	19.884,00 €	91
Solarpark Oening GmbH & Co. KG	711.000,00 €	51
Solarpark Raitenbuch GmbH & Co. KG	1.159.874,95 €	66
Solarpark Langenthonhausen GmbH & Co. KG	20.000,00 €	100
Summe Beteiligungen	2.057.018,37 €	



Juni 2024



3. Vorlage des Jahresabschlusses 2023 durch den Aufsichtsrat

PASSIVA	31.12.2023
A. Eigenkapital	
I. Geschäftsguthaben	
der verbleibenden Mitglieder	2.608.750,00 €
II. Ergebnisrücklagen	
1. gesetzliche Rücklage	41.262,09 €
2. andere Ergebnisrücklagen	41.262,09 €
III. Bilanzgewinn	110.788,35 €
B. Rückstellungen	
1. Steuerrückstellungen	9.681,29€
2. sonstige Rückstellungen	6.800,00€
C. Verbindlichkeiten	
Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten	0,00€
2. Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	852,75€
3. sonstige Verbindlichkeiten	<u>6.390,68 €</u>
Bilanzsumme	<u>2.825.787,25</u> €



Juni 2024



3. Vorlage des Jahresabschlusses 2023 durch den Aufsichtsrat

GEWINN- UND VERLUSTRECHNUNG	2022	2023
1. Umsatzerlöse	108.843,36 €	42.517,66 €
2. Unfertige Leistungen	7.185,00 €	-7.185,00€
3. Sonstige betriebliche Erträge	12.830,56 €	1.744,94 €
4. Materialaufwand für bezogene Waren	104.790,32 €	13.075,16€
5. Abschreibungen auf immaterielle Vermögensgegenstände		
des Anlagevermögens und Sachanlagevermögen	6.238,00 €	6.075,00€
6. sonstige betriebliche Aufwendungen	14.674,42 €	13.870,66 €
7. Erträge aus Beteiligungen	120.243,53 €	110.741,31 €
8. Sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	4.496,52 €	12.768,06 €
9. Zinsen und ähnliche Aufwendungen	464,69€	293,21 €
10. Ergebnis der gewöhnlichen Geschäftstätigkeit	127.431,54 €	127.272,94€
11. Steuern vom Einkommen und vom Ertrag	1.464,55 €	35.630,91 €
12. Jahresüberschuss	125.966,99 €	91.642,03 €
13. Gewinnvortrag aus dem Vorjahr	901,09€	46.843,42€
14. Einstellungen in Ergebnisrücklagen		
a) in die gesetzliche Rücklage	12.686,81 €	13.848,55€
🚅 🖒) in andere Ergebnisrücklagen	_12.686,81€	<u>13.848,55 €</u>
15. Bilanzgewinn	101.494,46 €	110.788,35€



Juni 2024



4. Bericht des Aufsichtsrates durch Hr. Thomas Schmidtner

Der Aufsichtsrat ist seinen nach Genossenschaftsrecht und Satzung erforderlichen Überwachungstätigkeiten nachgekommen.

Der Jahresabschluss und der Gewinnverwendungsvorschlag des Vorstandes wurden geprüft und in Ordnung befunden.

Alle wesentlichen Entscheidungen wurden in gemeinsamen Sitzungen mit dem Vorstand getroffen.

Der Vorstand und der Aufsichtsrat arbeiteten bei allen Themenbereichen eng zusammen.

Dank an die Vorstände für ihr ehrenamtliches Engagement.



Juni 2024



5. Bericht über die gesetzliche Prüfung und Bekanntgabe des Prüfungsberichtes

Prüfungszeitraum vom 03.07.2021 – 31.07.2023

Verlesung der Zusammenfassung des Prüfungsergebnisses der vereinfachten Prüfung, nach §53a GenG

Im Prüfungsbericht gab es keine wesentlichen Feststellungen und die Ordnungsmäßigkeit der Geschäftsführung wurde bestätigt.



Juni 2024



6. Beschlussfassung über den Jahresabschluss 2023 und die Ergebnisverwendung

Beschlussvorschlag:

 Die Generalversammlung beschließt die Feststellung des von der Steuerkanzlei BERATA GmbH erstellten Jahresabschlusses 2023.

2. Verwendung des Jahresüberschusses in Höhe von 91.642,03 €:

- Gesetzliche Rücklage: 13.848,55 €
- Andere Ergebnisrücklage: 13.848,55 €
- Gewinnvortrag aus Vorjahr
- Bilanzgewinn: 13.848,55 €
13.848,55 €
13.848,55 €
13.848,55 €
13.848,55 €
13.848,55 €
13.848,55 €
13.848,55 €
13.848,55 €
13.848,55 €
13.848,55 €
13.848,55 €
13.848,55 €
13.848,55 €
13.848,55 €
13.848,55 €
13.848,55 €
13.848,55 €
13.848,55 €
13.848,55 €
13.848,55 €
13.848,55 €
13.848,55 €
14.848,55 €
14.848,55 €
15.848,55 €
16.843,42 €
16.848,35 €

3.Die Generalversammlung beschließt aus dem Bilanzgewinn und dem Gewinnvortrag eine Dividende in Höhe von 4,0 % je Anteil auszuschütten. Dies entspricht einer Gesamtausschüttung von 95.608,81 €.

Es verbleibt ein Gewinnvortrag in Höhe von 15.179,54 €.

Beschlussfassung der Mitglieder: Abstimmung





Juni 2024



- 7. Beschlussfassung über die Entlastung von Vorstand und Aufsichtsrat, Vorschlag durch Mitglied aus dem Plenum
- 7.1 Antrag auf **Entlastung** des Aufsichtsrates für das Geschäftsjahr 2023
- 7.2 Antrag auf **Entlastung** des Vorstandes für das Geschäftsjahr 2023



Juni 2024



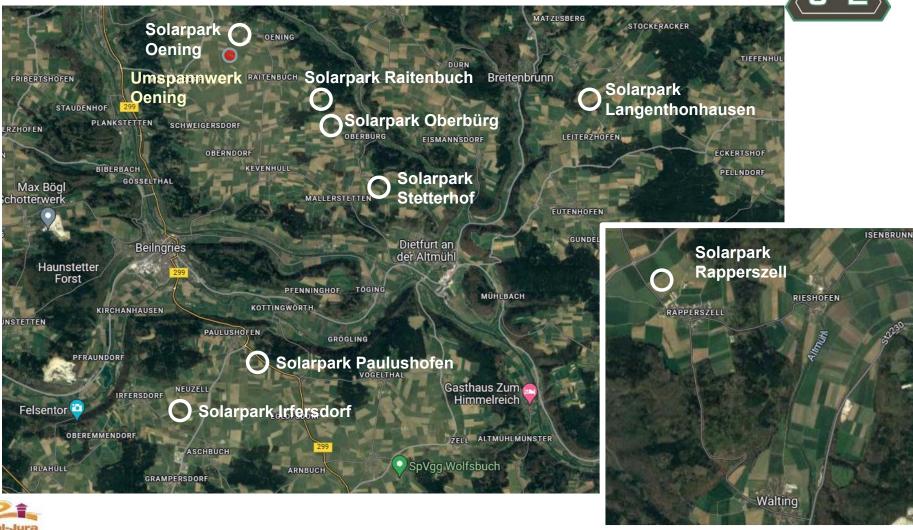
8. Aktuelles im laufenden Geschäftsjahr 2024

Übersicht über die Projekte 2024 und Ausblick

Vorstellung des aktuellen Planungsstandes der Freiflächen-PV-Anlagen in den Gemeinden Beilngries, Dietfurt, Walting, Breitenbrunn



Juni 2024







Juni 2024

Solarpark Langenthonhausen

Modulleistung: ca. 2.500 kWp (2,5 MWp)

Anschlussleistung: 2 MW Anschluss/Verknüpf.

spezifische Einspeisung: ca. 1000-1100 kWh/kWp/a

Energieertrag: ca. 2.600.000 kWh/a

Grundstück Gesamtfläche: ca. 3,5 ha

Solarfläche: ca. 2,5 ha

Einspeisung: Mittelspannung in

unmittelbarerer Nähe zum Solarpark

Bebauungsplan: Genehmigung im Gemeinde-

rat, städtebaulicher Vertrag offen

Investitionsvolumen: ca. 3,5 Mio. €

Baubeginn: Ende 2024

• Inbetriebnahme: 2025









Juni 2024



Solarpark Oberbürg

Modulleistung: ca. 15.500 kWp (15,5 MWp)

spezifische Einspeisung: ca. 1000-1100 kWh/kWp/a

Energieertrag: ca. 16.300.000 kWh/a

Grundstück Gesamtfläche: ca. 12,7 ha

Solarfläche: ca. 11,5 ha

Einspeisung: Umspannwerk Berching

(Windpower) in die 110kV

Leitung bayernwerk

Bebeauungsplan: Rechtskräftig

Investitionsvolumen: ca. 10,5 Mio. €

Baubeginn: 2025/2026

Inbetriebnahme: 2026/2027







Juni 2024



Solarpark Stetterhof

Modulleistung: ca. 6.000 kWp (6 MWp)

Anschlussleistung: 4,7MW

spezifische Einspeisung: ca. 1000-1100 kWh/kWp/a

Energieertrag: ca. 6.300.000 kWh/a

Einspeisung: Mittelspannung

Nähe UW Dietfurt

UW Dietfurt

Investitionsvolumen: ca. 4,5 Mio. €

Aufstellungsbeschluss und Einspeisezusage vorhanden

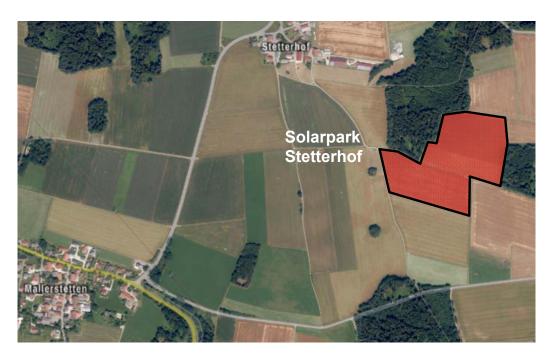
saP abgeschlossen, Planung B-Plan und F-Planung in Arbeit

• Baubeginn: 2026

Inbetriebnahme: 2026







Juni 2024



Solarpark Rapperszell

Modulleistung: ca. 3.600 kWp Modulleistung, ca. 3 MVA WR

Anschlussleistung: 3,2 MW Anschluss am Verknüpfungspunkt

spezifische Einspeisung: ca. 1000-1100 kWh/kWp/a

Energieertrag: ca. 3.800.000 kWh/a

• Grundstück Gesamtfläche: ca. 3,5 ha

• Solarfläche: ca. 2,8 ha

Einspeisung: 20 kV - Mittelspannung N-ergie in unmittelbarerer Nähe

Bebauungsplan: Aufstellungsbeschluss Gemeinde im Feb. 2023

saP, Blendgutachten, Bebauungsplan, F-Plan beauftragt

Investitionsvolumen: ca. 3 Mio. €

• Baubeginn: 2025/2026

Inbetriebnahme: 2025/2026







Juni 2024



Solarpark Irfersdorf

Modulleistung: ca. 15.000 kWp (15 MWp)

spezifische Einspeisung: ca. 1000-1100 kWh/kWp/a

• Energieertrag: ca. 15.750.000 kWh/a

Grundstück Gesamtfläche: ca. 15 ha

Solarfläche: ca. 12,5 ha

• Einspeisung: 110kV Leitung bayernwerk

Investitionsvolumen: ca. 10 Mio. €

• Baubeginn: 2026/2027 (Netzanschluss)









Juni 2024



Solarpark Paulushofen

Modulleistung: ca. 13.500 kWp (13,5 MWp)

• spezifische Einspeisung: ca. 1000-1100 kWh/kWp/a

Energieertrag: ca. 14.200.000 kWh/a

Grundstück Gesamtfläche: ca. 12 ha

Solarfläche: ca. 11,5 ha

Einspeisung: 110kV Leitung bayernwerk

Investitionsvolumen: ca. 9 Mio. €

Baubeginn: 2026/2027 (Netzanschluss)









Juni 2024



Vorteile für die Gemeinde und die Region

- Jährlich kalkulierbare Pachteinnahmen für die PV Freifläche
- Gewerbesteuer aus der PV-Anlage über die gesamte Laufzeit der Solarparks
- Gewerbesteuerzahlung ab Inbetriebnahme durch lineare Abschreibung
- Erhöhung der Einkommensteuer in der Region mit entsprechenden Rückfluss an die Gemeinde
- · Ausgleichszahlung für die genutzten Flächen an die Jagdgenossenschaft
- Dezentrale Erzeugung regenerativer umweltfreundlicher Energie ohne lange Transportwege
- Echte Bürgerbeteiligung und Energieerzeugung von uns vor ORT für uns vor ORT
- Akzeptanz in der Bevölkerung durch Bürgerbeteiligung
- Die Wertschöpfung verbleibt nachhaltig über alle Projektphasen in der Region
- Schaffung von hochwertigen Arbeitsplätzen in der Region





Juni 2024



Die Altmühl-Jura Energiegenossenschaft bietet ein echtes Beteiligungsmodell für die Bürger der Region

Die Mitglieder der Altmühl Jura Energiegenossenschaft beteiligen sich direkt durch ihre Geschäftsanteile an den Solarparks der Region

- niedrige Einstiegsschwelle (250 € Mindestbetrag, derzeitiger angepasster Höchstbetrag 50.000 €)
- Nachhaltige und langfristige Investition in erneuerbare Energien
- Ziel ist eine lukrative Dividende von j\u00e4hrlich mindestens 3\u00bb

=> Ergebnis

- Durch das Beteiligungsmodell verbleibt die Wertschöpfung sicher bei den Bürgern vor Ort und in der Region
- Durch die Beteiligung an den Solarparks gestalten die Bürger aktiv die Energiewende in der Region mit





Juni 2024



9. Wünsche, Fragen und Anträge der Mitglieder









Juni 2024



Nachhaltige Entwicklung braucht verantwortliche Bürger.

"Die Energiewende ist nur möglich, wenn auch die großindustriellen Strukturen der Energieerzeugung verändert werden. Die Energieherstellung muss in der Hand der Bürger,

nicht der Großkonzerne und der Staaten liegen." (Hans-Peter Dürr, Physiker und Gründer der Initiative Global Challenges Network)

Vielen Dank!

AJE eG

Altmühl-Jura-Energiegenossenschaft Am Ludwigskanal 2 92339 Beilngries



