



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)

Wir, in der Altmühl-Jura-Region



TOP1: Begrüßung durch den Aufsichtsrat und Feststellung der Beschlussfähigkeit

TOP2: Bericht des Vorstandes zum Geschäftsjahr 2022

TOP3: Vorlage des Jahresabschlusses 2022 durch den Aufsichtsrat

TOP4: Bericht des Aufsichtsrates

TOP5: Bericht über die gesetzliche Prüfung und Bekanntgabe des Prüfungsberichtes

TOP6: Beschlussfassung über den Jahresabschluss 2022 und Ergebnisverwendung

TOP7: Beschlussfassung über die Entlastung von Aufsichtsrat und Vorstand

TOP8: Aktuelles im laufenden Geschäftsjahr 2023

TOP9: Wünsche, Fragen und Anträge der Mitglieder





1. Begrüßung durch den Aufsichtsratsvorsitzenden

Feststellung der Beschlussfähigkeit

Bestimmung Schriftführer

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





1. Begrüßung durch den Aufsichtsratsvorsitzenden

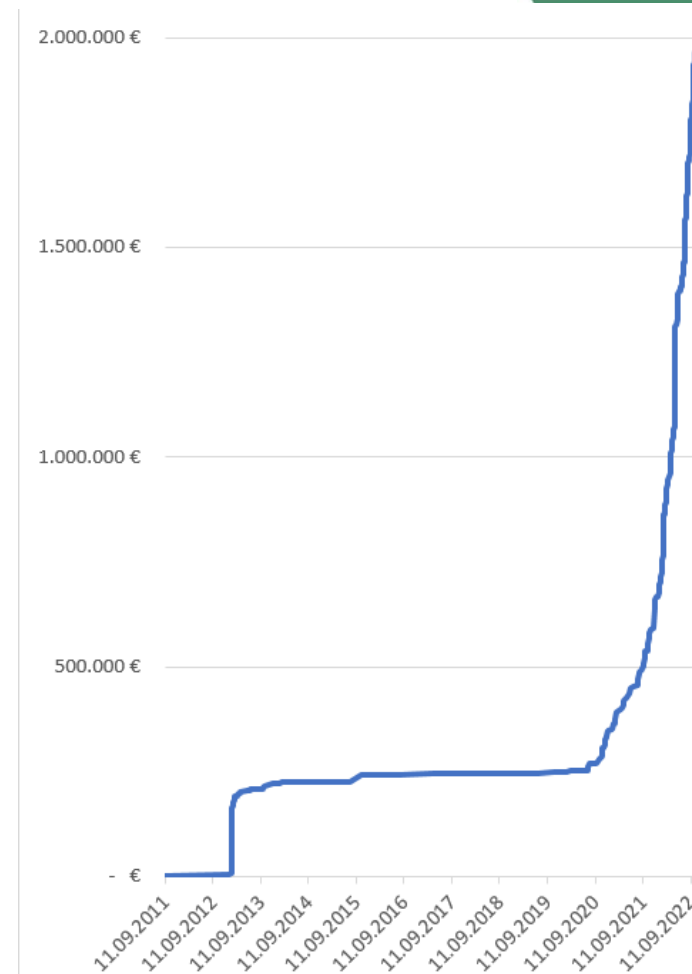
Entwicklung der Altmühl Jura Energiegenossenschaft eG
seit Gründung im Januar 2013 (Mitglieder / Kapital)

Status 31.12.2022

Mitglieder:	465
Geschäftsanteile:	8.427
Geschäftsguthaben je Anteil:	250,-€
Gezeichnetes Kapital:	2.106.750,-€
durchschnittliches Geschäftsguthaben je Mitglied	4.530,65€

Status 21.06.2023

Mitglieder:	498
Geschäftsanteile:	9.322
Geschäftsguthaben je Anteil:	250,-€
Gezeichnetes Kapital:	2.330.500,-€
durchschnittliches Geschäftsguthaben je Mitglied	4.679,72€



Generalversammlung

Juni 2023



**In den nächsten Tagen können wir das 500 Mitglied in unserer Energiegenossenschaft begrüßen!
Wir sind selbstverständlich sehr gespannt, wer es werden wird.
Für das 500 Mitglied haben wir einen Geschenkkorb vorbereitet!**

**Die Zeichnung weiterer Geschäftsanteile ist für uns sehr wichtig.
Das bisher eingesammelte Kapital der Mitglieder ist derzeit fast vollständig investiert!
Für die weiteren anstehenden Projekte benötigen wir weiteres Kapital.**

**Am letzten Sonntag, den 18.06.2023 fand die kirchliche Segnung des Solarparks in Oening durch
Abt Beda Maria Sonnenberg vom Benediktinerkloster Plankstetten statt.
Eine sehr schöne und würdevolle Veranstaltung, die dann in einem gemeinsamen gemütlichen
Beisammensein seinen Ausklang gefunden hat.**

**Am kommenden Wochenende nehmen wir am Energiesparfestival in Kipfenberg teil und
sind mit unserem „Bauwagen“ als Werbeträger vertreten.**



2. Bericht des Vorstandes zum Geschäftsjahr 2022

Übersicht der Projekte

- Erträge aus PV und WEA Anlagenbetrieb
- Nachfrage und Realisierung zu privaten PV- Kleinanlagen
- Realisierung von PV-Anlagen durch die AJE eG,
Vorstellung des aktuellen Planungsstandes der Freiflächen-PV- Anlagen
in den Gemeinden Beilngries, Berching und Dietfurt



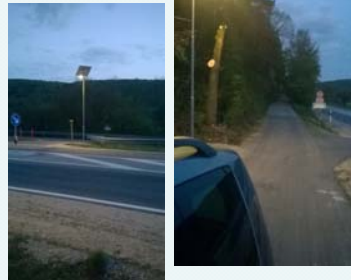


Projekte und Beteiligungen Altmühl-Jura Energiegenossenschaft

PV auf der Wasserversorgung Beilngries
29,82 kWp



LED Beleuchtung,
PV & Speicher
Radweg
Kinding



Windpark Denkendorf
Beteiligung 50.000 €



PV Anlagen für Mitglieder und
städt. Liegenschaften / Speicher



LED Beleuchtung Parkplatz
Mittelmühle Beilngries



LED Beleuchtung Parkplatz Bühlerhalle Beilngries
PV Dachanlage und Speicher



Beteiligung Windrad
Ernersdorf, 50.000 €



LED Beleuchtung
Geschäftsstelle
Altmühl-Jura mit
PV und Speicher



PV auf der Bauhofhalle Dietfurt
38,5 kWp





2. Bericht des Vorstandes zum Geschäftsjahr 2022

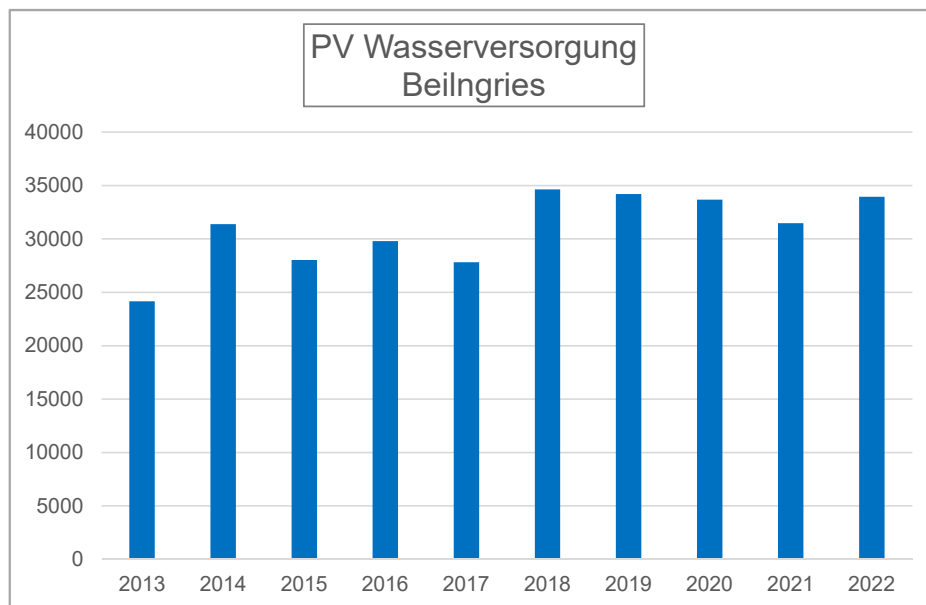
PV – Wasserversorgung Beilngries – 29,82 kWp

Energieertrag 2022 :

33.950 kWh

Seit Inbetriebnahme (März 2013 bis 12-2022):

309.114 kWh





2. Bericht des Vorstandes zum Geschäftsjahr 2022

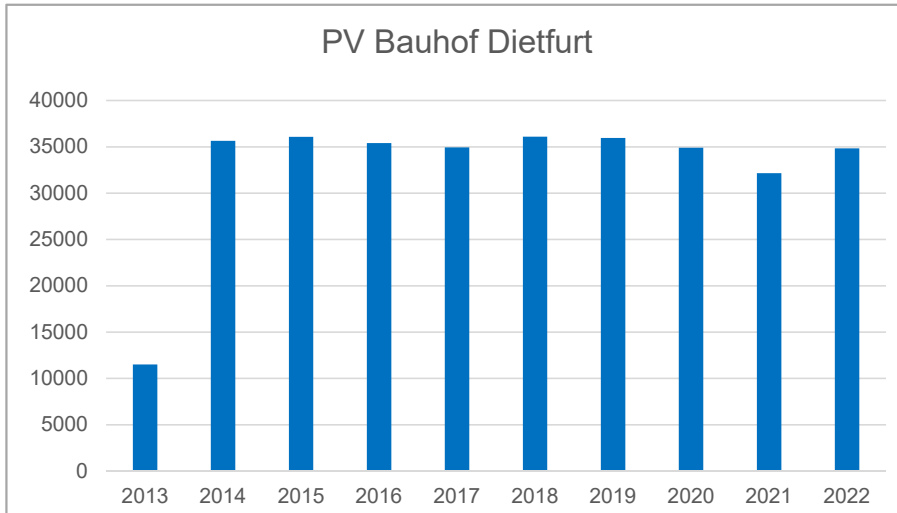
PV – Bauhofhalle Dietfurt – 38,5 kWp

Energieertrag 2022 : 34.833 kWh

Eingespeist: 30.739 kWh

Eigenverbrauch: 4.094 kWh

Erzeugt seit Inbetriebnahme (Juli 2013 bis Dez. 2022): 327.531 kWh





2. Bericht des Vorstandes zum Geschäftsjahr 2022 Windkraftbeteiligung Ernersdorf-Berching

- Energieertrag der WEA 80,47% des Solls für 2021 (BDB Index Region 25, **Bayern 92,5 %** für 2022)
- Gesellschafterversammlung beschließt erhöhte Entnahme

Monat	Ertragsschätzung* Betreiber [kWh]	Ertragsdaten Windpark [kWh]	EVU- Ertrag [kWh]		Erreicht [%]
	SOLL	(IST)	IST		
Januar	768.096	792.736	788.668	-0,5%	102,7
Februar	695.389	1.195.024	1.189.876	-0,4%	171,1
März	670.814	725.148	721.444	-0,5%	107,5
April	460.629	638.732	635.550	-0,5%	138,0
Mai	443.929	425.428	423.114	-0,5%	95,3
Juni	341.440	382.983	380.587	-0,6%	111,5
Juli	393.192	390.932	388.497	-0,6%	98,8
August	332.550	397.872	395.499	-0,6%	118,9
September	394.780	473.048	470.528	-0,5%	119,2
Oktober	538.036	525.658	522.861	-0,5%	97,2
November	563.563	519.119	516.147	-0,6%	91,6
Dezember	747.586	651.697	648.500	-0,5%	86,7
Jahressumme	6.350.000	7.118.377	7.081.271		111,52
Ø je Monat	529.167	593.198	Leitungsverlust		
Ø des Jahres			-0,52%		





2. Bericht des Vorstandes zum Geschäftsjahr 2022

Windkraftbeteiligung Denkendorf

Ertragsdaten Denkendorf in kWh

Verfügbarkeit Denkendorf in %

Monat	WEA 1	WEA 2	WEA 3	WEA 4	WEA 5	Gesamt Ist	Gesamt Plan	g Jahr in %	g Jahr in %	Monat	WEA 1	WEA 2	WEA 3	WEA 4	WEA 5	Gesamt
Januar	443.480	438.659	505.894	480.908	482.409	2.351.350	2.496.000	12,25%	13%	Januar	100,00	100,00	100,00	99,90	100,00	99,98
Februar	659.873	648.820	739.429	739.604	719.968	3.507.694	1.881.600	18,27%	9,80%	Februar	96,75	100,00	100,00	100,00	100,00	99,35
März	392.102	374.871	408.633	427.650	402.990	2.006.246	1.804.800	10,45%	9,40%	März	99,19	99,31	99,32	99,73	99,81	99,47
April	352.024	331.481	377.402	381.902	363.145	1.805.954	1.190.400	9,41%	6,20%	April	100,00	100,00	100,00	100,00	99,98	100,00
Mai	234.047	224.323	250.010	258.910	238.690	1.205.980	1.056.000	6,28%	5,50%	Mai	99,77	99,49	100,00	99,50	99,46	99,64
Juni	201.201	187.073	210.209	191.885	204.025	994.393	1.036.800	5,18%	5,40%	Juni	99,38	99,99	100,00	93,06	100,00	98,49
Juli	216.230	207.952	228.393	232.168	204.025	1.088.768	1.132.800	5,67%	5,90%	Juli	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
August	202.265	194.822	207.693	223.446	215.741	1.043.967	1.094.400	5,44%	5,70%	August	100	100,00	99,73	100,00	100,00	99,95
September	235.604	214.627	258.774	253.643	248.636	1.211.284	1.248.000	6,31%	6,50%	September	99,61	99,51	99,87	99,59	100,00	99,72
Oktober	251.307	233.016	271.029	282.611	275.417	1.313.380	1.785.600	6,84%	9,30%	Oktober	100	99,88	99,05	99,87	99,38	99,64
November	273.000	238.280	240.377	296.697	283.682	1.332.036	2.188.800	6,94%	11,40%	November	99,85	97,77	89,19	99,09	99,75	97,13
Dezember	372.199	337.798	400.314	412.374	381.549	1.904.234	2.284.800	9,92%	11,90%	Dezember	100	100	100	100	97,9	99,58
Gesamt	3.833.332	3.631.722	4.098.157	4.181.798	4.020.277	19.765.286	19.200.000	102,94%	100%	Gesamt	99,55	99,66	98,93	99,23	99,69	99,41
Gesamt ohne Ausfälle					Differenz	565.286	19.200.000									

Gesamtertrag 2022: 19.765.286 kWh (ohne Netzverluste)

Soll 2022: 19.200.000 kWh

entspricht: 102,9 % Ertrag



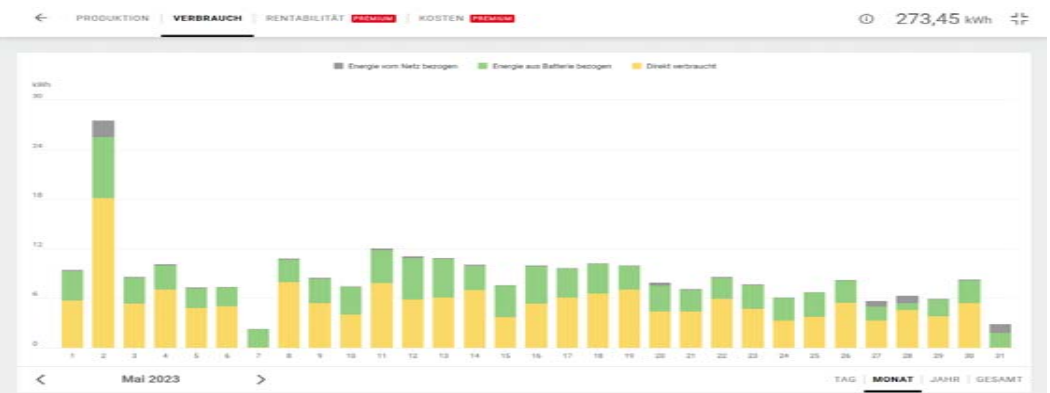
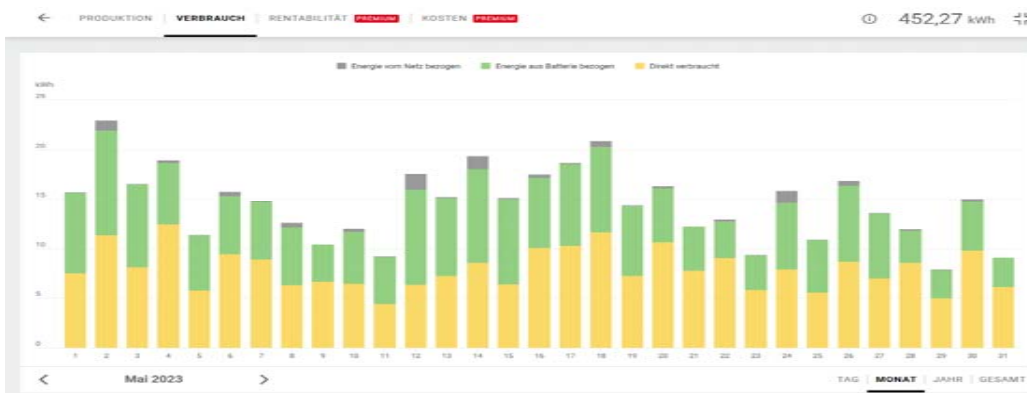
Gesellschafterversammlung beschließt Entnahme wie geplant



2. Bericht des Vorstandes zum Geschäftsjahr 2022

Heizungsunterstützung mit Ohmpilot 9 kw

Betrieb der Wärmepumpe mit PV-Strom



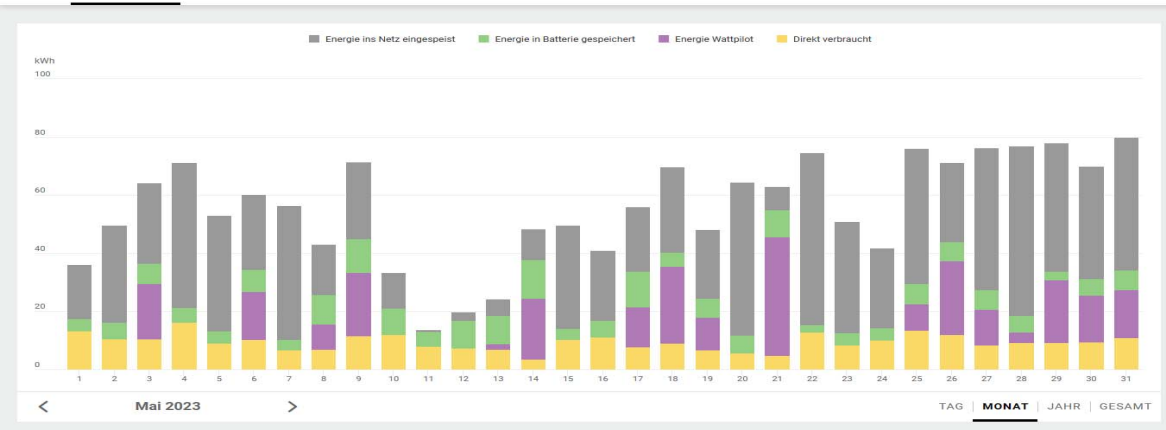
Nach EEG vergütet 1.006,34 kWh

Nach EEG vergütet 1.354,28 kWh

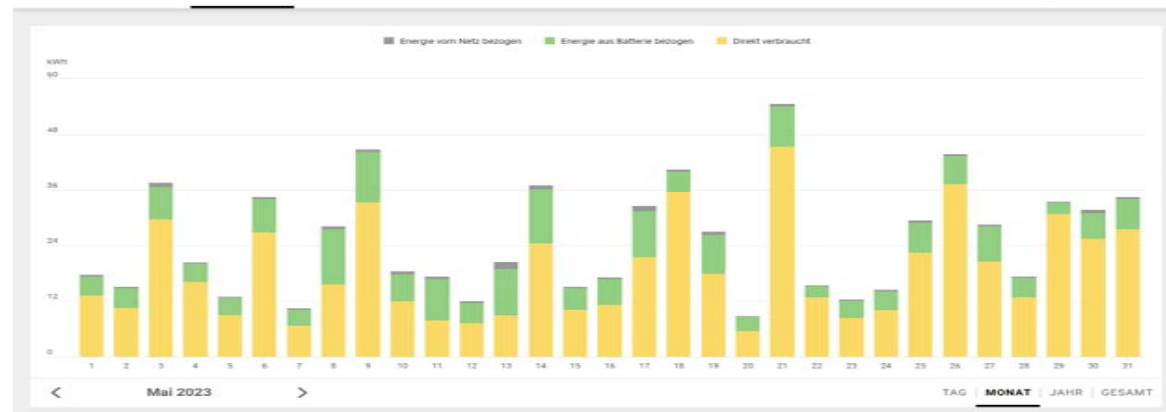


2. Bericht des Vorstandes zum Geschäftsjahr 2022

PRODUKTION | VERBRAUCH | RENTABILITÄT PREMIUM | KOSTEN PREMIUM 1.733,79 kWh



PRODUKTION | VERBRAUCH | RENTABILITÄT PREMIUM | KOSTEN PREMIUM 785,39 kWh



Eigenverbrauch Optimierung durch Elektro Fahrzeug

Durch das Überschuss laden mit PV-Strom wird kein Netzstrom zu gekauft. der ECO oder Trip Mode sind 2 zusätzliche Varianten.

Erzeugung 1.733,79 kWh

Verbrauch 785,39 kWh

Bedeutet 948,40 kWh

Vergütet nach jeweiligem EEG



Struktur der Gesellschaften

Altmühl-Jura Energiegenossenschaft eG

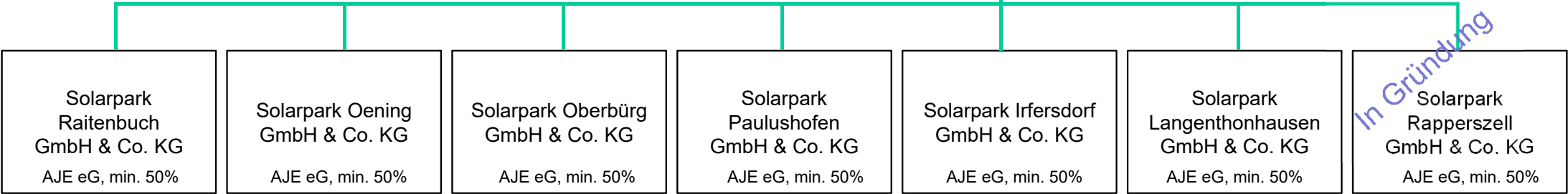
Projektentwicklung und Betrieb der Solarparks

Verwaltung der Solarparks und Geschäftsführung

Altmühl-Jura Energie GmbH
AJE eG, 100%

AJE Verwaltungs GmbH
AJE eG, 100%

Errichtung und Betrieb von Anlagen zur regenerativen Energieerzeugung sowie damit im Zusammenhang stehenden Dienstleistungen





3. Vorlage des Jahresabschlusses 2022 durch den Aufsichtsrat

Albert Meier

3.1 Vorstellung der Bilanz

3.2 Vorstellung der Gewinn- und Verlustrechnung



3. Vorlage des Jahresabschlusses 2022 durch den Aufsichtsrat

AKTIVA	31.12.2022
A. Anlagevermögen	
I. Sachanlagen	
1. technische Anlagen und Maschinen	54.135,00 €
2. andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung	10.385,00 €
II. Finanzanlagen	
1. Beteiligungen	2.030.094,85 €
B. Umlaufvermögen	
I. Vorräte	
1. unfertige Erzeugnisse, unfertige Leistungen	7.185,00 €
2. fertige Erzeugnisse und Waren	957,60 €
3. geleistete Anzahlungen	5.115,61 €
II. Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände	
1. Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	2.308,58 €
2. sonstige Vermögensgegenstände	31.421,14 €
III. Guthaben bei Kreditinstituten	299.178,54 €
C. Rechnungsabgrenzungsposten	2.657,49 €
Bilanzsumme	<u>2.443.438,81 €</u>



3. Vorlage des Jahresabschlusses 2022 durch den Aufsichtsrat

AKTIVA

31.12.2022

Beteiligungen

AJE Verwaltungs GmbH	25.000,00 €
Altmühl-Jura Energie GmbH	25.000,00 €
Bürgerwindpark Denkendorf GmbH & Co. KG	41.510,40 €
Bürgerwindenergie Ernersdorf-Berching GmbH & Co. KG	47.584,45 €
Solarpark Irfersdorf GmbH & Co. KG	5.000,00 €
Solarpark Paulushofen GmbH & Co. KG	5.000,00 €
Solarpark Oberbürg GmbH & Co. KG	10.000,00 €
Solarpark Oening GmbH & Co. KG	711.000,00 €
Solarpark Raitenbuch GmbH & Co. KG	1.160.000,00 €
Summe Beteiligungen	2.030.094,85 €



3. Vorlage des Jahresabschlusses 2022 durch den Aufsichtsrat

<u>PASSIVA</u>	<u>31.12.2022</u>
A. Eigenkapital	
I. Geschäftsguthaben	
1. der verbleibenden Mitglieder	2.106.750,00 €
II. Ergebnismrücklagen	
1. gesetzliche Rücklage	27.413,54 €
2. andere Ergebnismrücklagen	27.413,54 €
III. Bilanzgewinn	101.494,46 €
B. Rückstellungen	
1. Steuerrückstellungen	1.991,32 €
2. sonstige Rückstellungen	3.800,00 €
C. Verbindlichkeiten	
1. Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten	2.798,00 €
2. Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	20.047,86 €
3. sonstige Verbindlichkeiten	<u>151.730,09 €</u>
Bilanzsumme	<u>2.443.438,81 €</u>



3. Vorlage des Jahresabschlusses 2022 durch den Aufsichtsrat

GEWINN- UND VERLUSTRECHNUNG	31.12.2021	31.12.2022
1. Umsatzerlöse	56.154,52 €	108.843,36 €
2. Erhöhung des Bestandes an fertigen und unfertigen Erzeugnissen	0,00 €	7.185,00 €
3. Sonstige betriebliche Erträge	3.515,63 €	12.830,56 €
4. Materialaufwand für bezogene Waren	40.100,66 €	104.790,32 €
5. Abschreibungen auf immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens und Sachanlagevermögen	6.353,00 €	6.238,00 €
6. sonstige betriebliche Aufwendungen	6.750,20 €	14.674,42 €
7. Erträge aus Beteiligungen	2.577,28 €	120.243,53 €
8. Sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	2.933,34 €	4.496,52 €
9. Zinsen und ähnliche Aufwendungen	222,38 €	464,69 €
10. Ergebnis der gewöhnlichen Geschäftstätigkeit	11.754,53 €	127.431,54 €
11. Steuern vom Einkommen und vom Ertrag	3.535,19 €	1.464,55 €
12. Jahresüberschuss	8.219,34 €	125.966,99 €
13. Gewinnvortrag aus dem Vorjahr	6.702,34 €	901,09 €
14. Einstellungen in Ergebnisrücklagen		
a) in die gesetzliche Rücklage	1.492,17 €	12.686,81 €
b) in andere Ergebnisrücklagen	1.492,17 €	12.686,81 €
15. Bilanzgewinn	<u>11.937,37 €</u>	<u>101.494,46 €</u>



4. Bericht des Aufsichtsrates durch Hr. Thomas Schmidner

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.



5. Bericht über die gesetzliche Prüfung und Bekanntgabe des Prüfungsberichtes

Prüfungszeitraum vom 03.07.2019 – 02.07.2021

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

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



6. Beschlussfassung über den Jahresabschluss 2022 und die Ergebnisverwendung

Beschlussvorschlag:

1. Die Generalversammlung beschließt die Feststellung des von der Steuerkanzlei BERATA GmbH erstellten **Jahresabschlusses 2022**.

2. Verwendung des **Jahresüberschusses** in Höhe von 125.966,99 €:

- Gesetzliche Rücklage:	12.686,81 €
- Andere Ergebnismrücklage:	12.686,81 €
- Gewinnvortrag aus Vorjahr	901,09 €
- Bilanzgewinn:	101.494,46 €

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 54.126,11 €**.

Es verbleibt ein Gewinnvortrag in Höhe von 47.368,35 €.

Beschlussfassung der Mitglieder: Abstimmung



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 2022

7.2 Antrag auf **Entlastung** des Vorstandes für das Geschäftsjahr 2022



8. Aktuelles im laufenden Geschäftsjahr 2023

Übersicht über die Projekte 2023 und Ausblick

Vorstellung des aktuellen Planungsstandes der Freiflächen-PV-Anlagen in den Gemeinden

Beilngries, Berching, Dietfurt, Walting, Breitenbrunn

- Planungsstatus zu Photovoltaik Freiflächenanlagen
- Gemeinden: Beilngries, Berching, Dietfurt, Walting, Breitenbrunn



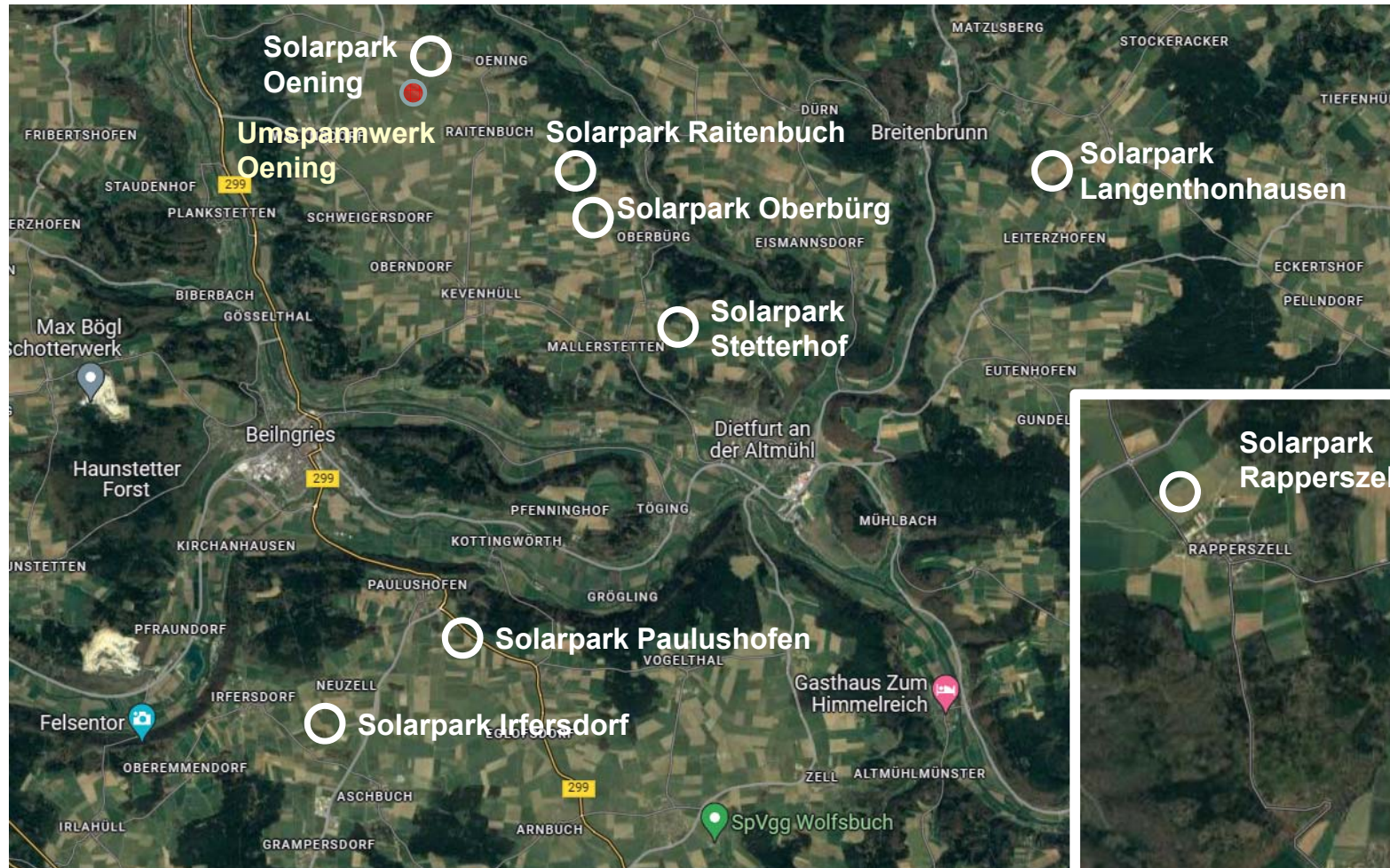
Photovoltaik Freiflächenanlagen

Die **AJE eG** hat sich schon längerfristig mit dem Thema von PV- Freiflächenanlagen beschäftigt.

Aktuell sind **in unserer Region** sehr **viele Projektanten auf der Suche** nach geeigneten Flächen. Die Wertschöpfung für diese Anlagen bleibt jedoch nicht in der Region. Die Anlagen werden vorrangig für institutionelle Anleger entwickelt und dann an das Höchstbietenden verkauft. Eine Bürgerbeteiligung vor Ort ist deshalb grundsätzlich nicht gewünscht.

Im Gegensatz dazu möchte die AJE eG die Thematik regional mit dem Fokus auf vorrangige Bürgerbeteiligung umsetzen. Dazu wurden bereits erste Schritte zur **Planung von Bürgersolarparks** in die Wege geleitet.

In den **Gemeinden Beilngries, Berching, Dietfurt, Breitenbrunn und Walting** werden **Bürgersolarparks mit einer Leistung bis zu 15 MWp** errichtet und eigenständig betrieben werden. Durch die Bürgerbeteiligung verbleibt die **Wertschöpfung in unserer Region**.





Solarpark Oening

- Modulleistung: 14.711 kWp (14,7 MWp)
- spezifische Einspeisung: ca. 1100 kWh/kWp pro Jahr
- Energieertrag: ca. 16.000.000 kWh/a
- Grundstück Gesamtfläche: ca. 12,7 ha
- Solarfläche: ca. 11,5 ha
- Einspeisung: Umspannwerk Berching (Windpower) in die 110kV Leitung bayernwerk
- Investitionsvolumen: ca. 9,2 Mio. €, Finanzierung abgeschlossen
- Inbetriebnahme: Anlage in Betrieb seit 5. Dezember 2022
- Erzeugte Energie seit Inbetriebnahme: **ca. 7,2 Millionen kWh**





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: ca. 10,5 Mio. €
- Baubeginn: Mitte Dezember 2022
- Inbetriebnahme: vorstl. 3. Quartal 2023

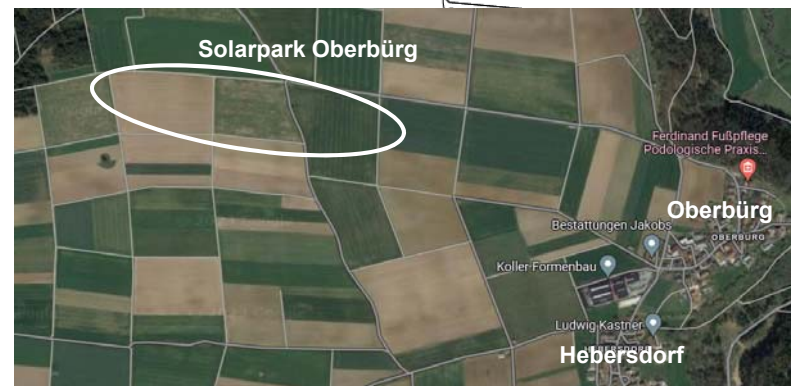




Solarpark Oberbürg

- 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

- Bebauungsplan: Rechtskräftig
- Investitionsvolumen: ca. 10,5 Mio. €
- Baubeginn: geplant Ende 2023
- Inbetriebnahme: Mitte bis Ende 2024

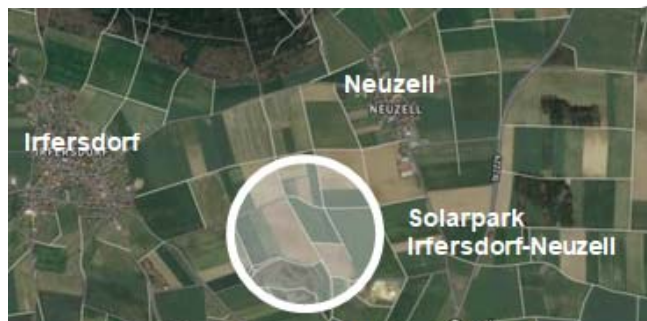




Solarpark Irfersdorf

- 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: 2024/2025





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
evtl. 20 kV Gewerbegebiet
- Investitionsvolumen: ca. 9 Mio. €
- Baubeginn: 2024/2025





Solarpark Langenthonhausen

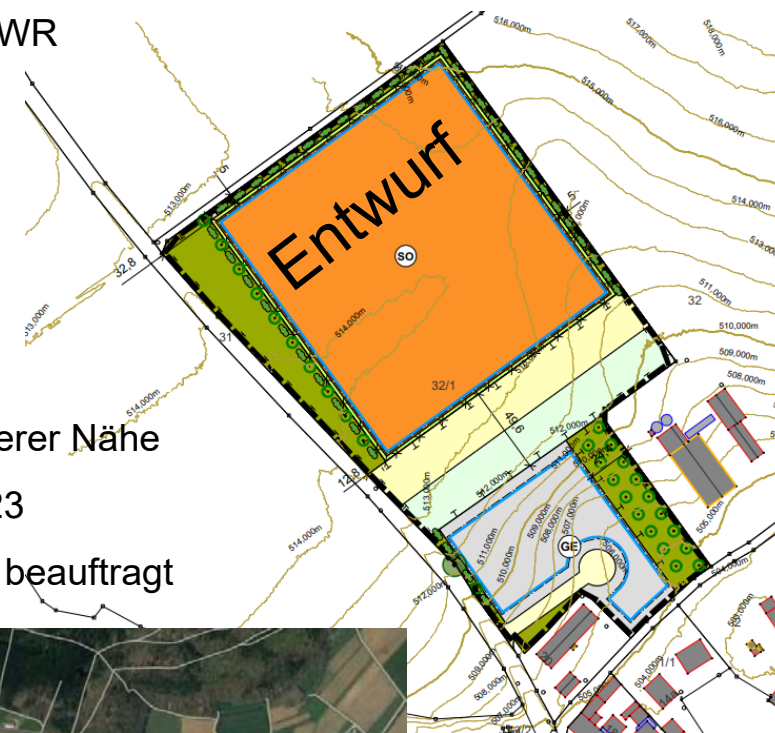
- Modulleistung: ca. 2.800 kWp (2,8 MWp)
- Anschlussleistung: 2MW Anschluss/Verknüpf.
- spezifische Einspeisung: ca. 1000-1100 kWh/kWp/a
- Energieertrag: ca. 3.000.000 kWh/a
- Grundstück Gesamtfläche: ca. 3,5 ha
- Solarfläche: ca. 2,8 ha
- Einspeisung: Mittelspannung in unmittelbarer Nähe zum Solarpark
- Bebauungsplan: 2. Genehmigung im Gemeinderat am 20.06.23
- Investitionsvolumen: ca. 3,5 Mio. €
- Baubeginn: vorstl. Ende 2023
- Inbetriebnahme: ab Mitte 2024





Solarpark Rapperszell

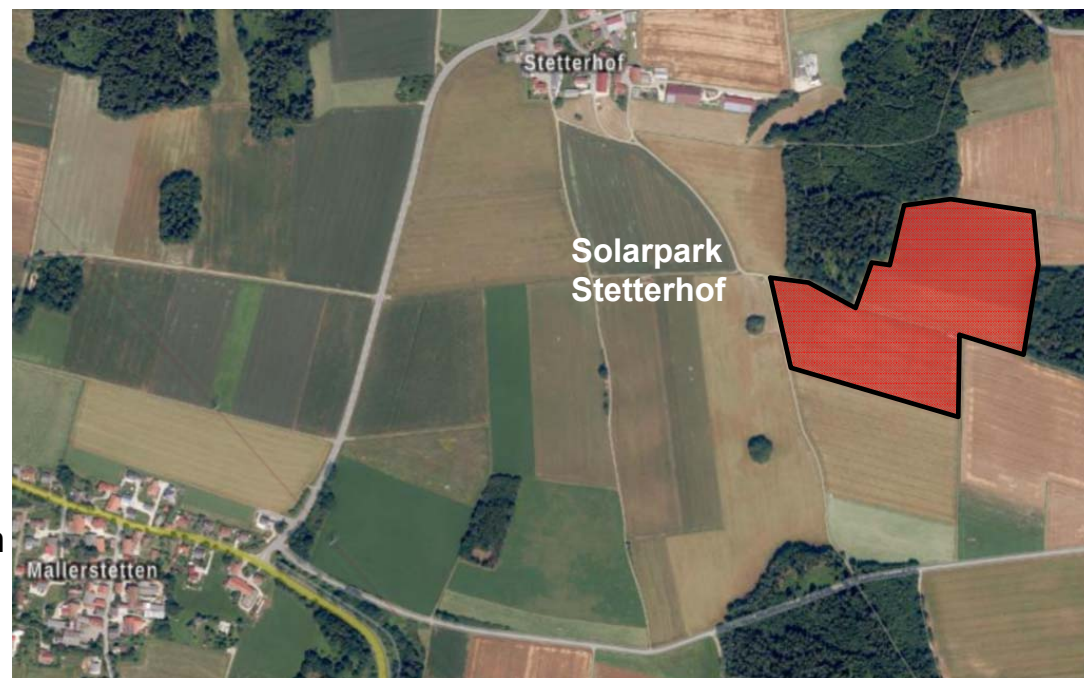
- Modulleistung: ca. 3.600 kWp Modulleistung, ca. 3.100 MVA WR
- Anschlussleistung: 3,2 MW Anschluss am Verknüpfungspunkt
- spezifische Einspeisung: ca. 1000-1100 kWh/kWp/a
- Energieertrag: ca. 3.800.000 kWh/a
- Grundstück Gesamtfläche: ca. 3,5 ha
- Solarfläche: ca. 2,8 ha
- Einspeisung: 20 kV - Mittelspannung N-ergie in unmittelbarer Nähe
- Bebauungsplan: Aufstellungsbeschluss Gemeinde im Feb. 2023
saP, Blendgutachten, Bebauungsplan, F-Plan beauftragt
- Investitionsvolumen: ca. 3 Mio. €
- Baubeginn: 2024
- Inbetriebnahme: Ende 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
- Investitionsvolumen: ca. 4,5 Mio. €
- Aufstellungsbeschluss und Einspeisezusage vorhanden
- saP und Planung B-Plan und F-Plan beauftragt
- Baubeginn: 2024
- Inbetriebnahme: 2024/2025





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 entsprechendem 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



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 jährlich 2,5 bis 3%

=> 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



9. Wünsche, Fragen und Anträge der Mitglieder





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



Ich gestalte meine Energiezukunft selbst!

Energiewende in Bürgerhand
Altmühl-Jura Energiegenossenschaft e.G.
www.a-j-e.de info@a-j-e.de

Gestalten Sie mit! Beteiligen Sie sich bei der AJE e.G.