ein E	enblatt EEA zur Exemplar ugleiche Anlage)		Fertigs	stellungsar	nzeige / A	•	zur A	Anschlussänderung Anschlussnutzung / itrag	Energie- und W Franz-Mehring- 04600 Altenbur		Altenburg GmbH
om:	J .			,	Anzahl de	er Exemplare			Eingangsver	rmerk:	
A)	Bezeichnung, Anz	zahl, §	Stando	rt, Gene	hmigun	g der Anlag	je(r	1) *)	Bitte geeigne	ten Lageplan Flurst	tückskarte(n) beifüge
1	Bezeichnung der Ar bzw. des Anlagenpa								Anzahl bar	ugleicher Anlag	en:
2			PL	Z, Ort / Gemarkı						Flur	Flurstück
1	bitte zentralen Standort ben;	ange-			-					1 141	Hurotas.
3	Einzelstandorte per sepa Anlage) Genehmigung:	parater] ja	Stra	raße/ Hausnumm	ner						
ر ا] nein	1		Art de	Orachmiquing			Nr./AZ	Dat	um der Genehmigung
 В)	Angaben zur Einz	elanl	Art der Genehmigung nlage, Einspeisung, Eigenbedarf *)				Bitte Nach			ätter usw. beifügen	
1	Die Errichtung der Anlage erfolgt als Neuanlage (Alle Anlagenteile einschl. Generator(en) waren bisher noch nicht in Betrieb) Anlagenänderung Erweiterung um bauliche oder techn. Einrichtungen Bezeichnung: Tausch baulicher oder techn. Einrichtungen Bezeichnung: Einsatzstoffwechsel/ -umstellung Datum der Umstellung: bisheriger Einsatzstoff: Die neuen (geänderten) Einrichtung(en) oder Generator(en) waren bereits, unabhängig vom Einsatzstoff, in Betrieb.										
2	Anlagenart/		Windkra	raft-Anlage				Dampfturbinen-Anlage		Drganic-Ran	 ıkine-Anlage
	Verfahren der Stromerzeugung:		Wasser	erkraft-Anlag voltaik-Anlag	ge			Gasturbinen-Anlage Verbrennungsmotoren- Dampfmotor(en)-Anlage	-Anlage	☐ Brennstoffzei☐ Stirling-Moto☐ Mehrstoffgen	ellen-Anlage or(en)-Anlage
3	Anlagentyp						_				
4	Generatoren / PV-Module:										
}	r v-mou	Anzahl	Typ/l	Hersteller					erstn	nalige Inbetriebnahme	Gesamtleistung [kVA]
5	Antrieb		*71:-	erstene.					-	Idilye insomoz	Gesamio.c
}	(Motoren, Turbinen, Rotoren)										
	- Intellegen	Anzahl	Тур/Н	Hersteller							Gesamteistung [kW]
6	Wechselrichter: (Bitte Angaben zu Oberschwingungsströmen separat beifügen)										
7		Anzahl	Тур/Н	Hersteller			mmmms.				Gesamtleistung [kVA]
7	sonstige betriebs- notwendige Anla- genbestandteile:										
		Anzahl	Beze	eichnung, Typ				F	Funktion		
8	Einspeisung:	Maxi	imalleistung	g [kW]	cos φ			kap ereich des cos φ	erzeugte Arbeit [k	«Wh/a] einge:	speiste Arbeit [kWh/a]
9	Eigenbedarf: (Strombezug der Anlage)	Maxii	imalleistung	g [kW]	cos φ	ind.		kap nstellbereich des cos φ	Eigen	nbedarfsmenge pro Jahr	[kWh/a]
	Kurzschlussstrom:			kA			_	bei	kV		
	Motorischer Anlauf:	:			nein			Anzugsstrom:	A		
	Inselbetrieb:	•		ja	nein			b vorgesehen:	ja 🗌 neir	1	
T	Angaben zum Kur	ndenn	ietz un	ıd zur Bıı	indstron	nkompensa	ıtio	<u>n</u> ′		daoble	——————————————————————————————————————
	Kundennetz:	Spann	nungsebene	e [kV]		Kabeltyp / 0			Länge	m Erdschlu erfassu	ung: nein
2	Kompensation:	_		ja nein	_			alkompensation elanlagenkompensation		var Gesamtleis var Leistung je	•
D)	Angaben zu Einsa	ıtzsto	ffen / l	Energietr	rägern u	ınd zur Verç	güt	ung *) Bitte Na	achweise, Herstell	lerunterlagen, Date	nblätter usw. beifüg
_	Fossile und sons	tige F		-				-			
1	Einsatz von ☐ Vergütung nach §	8 4 KW		☐ Steinkoh☐ Braunkoh☐ Zulassung	ohle	☐ flüss		nige Brennstoffe Brennstoffe	☐ Abfall ☐ Abwärme		
	Vergütung ohne gesetzliche Privilekeine Stromvergü	egierun	-	☐ Zulassu	ung nach §	§ 6 (1) KWKG	D	_	der Zulassung	BAFA-Nummer d htung(en) zur Abwä	-
,	(Stromverkauf an				ū	er KWK-Strom		kWh		n eingespeister KWK-Stro	kWh

DB EEA xxx 12009

Erneuerbare Energien								
	3	Einsatz von Wasserkraft	Art der Anlage und Errichtung					
		□ Vergütung nach § 23 (1) EEG□ Vergütung nach § 23 (2) EEG□ Vergütung nach § 23 (3) EEG□ Vergütung nach § 23 (4) EEG						
			☐ Errichtung der Anlage im räumlichen Zusammenhang mit einer ganz oder teilweise bereits bestehenden Staustufe oder Wehranlage (§ 23 Abs. 1 und 3 EEG)					
			☐ Errichtung der Anlage im räumlichen Zusammenhang mit einer vorrangig zu anderen Zwecken als der Erzeugung					
			von Strom aus Wasserkraft neu zu errichtenden Staustufe oder Wehranlage (§ 23 Abs. 1 und 3) ☐ Errichtung der Anlage ohne durchgehende Querverbauung (§ 23 Abs. 1 und 3)					
1.	4	Einsatz von Deponie, Klär-,	Besonderheiten zur Technologie					
	7	Grubengas	☐ Gasentnahme aus Gasnetz					
		☐ Vergütung nach § 24 (1) EEG☐ Vergütung nach § 24 (2) EEG	Standort und Betreiber der Gaserzeugungsanlage:					
		□ Vergütung nach § 24 (3) EEG□ Vergütung nach § 25 (1) EEG□ Vergütung nach § 25 (2) EEG	☐ Einsatz innovativer Verfahren nach Anlage 1 Ziffer I EEG (Gasaufbereitung) Standort und Betreiber der					
		Vergütung nach § 25 (2) EEG	Kapazität der Gasaufbereitungsanlage: maximal Nm³/h					
		☐ Vergütung nach § 26 (1) EEG☐ Vergütung nach § 26 (2) EEG	☐ Einsatz innovativer Verfahren nach Anlage 1 Ziffer II EEG (Innovative Anlagentechnik) Art der Techniken oder Verfahren:					
		☐ Vergütung nach § 26 (3) EEG	□ sonstige Brennstoffe Einsatzstoff: zu einem Anteil von % Zweck:					
	5	Einsatz von Biomasse	Vorgesehene Einsatzstoffe					
		☐ Vergütung nach § 27 (1) EEG☐ Vergütung nach § 27 (4) EEG☐	☐ Biomasse i. S. der BiomasseVO nach § 64 Abs. 1 Satz 1 Nr. 2 EEG zu einem Anteil von % zu einem Anteil von %					
		Vergütung nach § 27 (5) EEG	☐ Zünd- und Stützfeuerung mit Pflanzenölmethylester zu einem Anteil von %					
			sonstige Brennstoffe Einsatzstoff: zu einem Anteil von % Zweck:					
			Beschaffenheit und Besonderheiten der Biomasse ☐ fest ☐ flüssig ☐ gasförmig (Biogas)					
			□ nachwachsende Rohstoffe nach Anlage 2 Ziffer II Nr. 1 und Ziffer III zu einem Anteil von % □ Gülle nach Anlage 2 Ziffer II Nr. 2 zu einem Anteil von % """ zu einem Anteil von % %					
			Utile Hach Anlage 2 Ziffer in Ni. 2 pflanzliche Nebenprodukten nach Anlage 2 Ziffer V zu einem Anteil von %					
			auf dem selben Gelände wird keine Biomasseanlage mit anderen Einsatzstoffen betrieben					
			Besonderheiten zur Technologie Gasentnahme aus Gasnetz					
			Standort und Betreiber der Gaserzeugungsanlage:					
			☐ Einsatz innovativer Verfahren nach Anlage 1 Ziffer I EEG (Gasaufbereitung)					
			Standort und Betreiber der Gasaufbereitungsanlage:					
			Kapazität der Gasaufbereitungsanlage: maximal Nm³/h					
			☐ Einsatz innovativer Verfahren nach Anlage 1 Ziffer II EEG (Innovative Anlagentechnik) Art der Techniken oder Verfahren:					
			☐ Holzverbrennung ☐ Betrieb i. S. d. Anlage 3 EEG (KWK-Bonus) zu einem Anteil von %					
			☐ serienmäßig hergestellte Anlage bis 2 MW					
	6	Einsatz von Geothermie ☐ Vergütung nach § 28 (1) EEG ☐ Vergütung nach § 28 (2) EEG ☐ Vergütung nach § 28 (3) EEG						
	7	Einsatz von Windenergie						
		Vergütung nach § 29 (1) und (2) EEG						
	8	Einsatz von solarer Strahlungsenergie	Errichtung an/auf Gebäude oder Lärmschutzwand					
		☐ Vergütung nach § 32 EEG	an/auf baulicher Anlage Art und Zweck der baulichen Anlage bzw. des Gebäudes					
		☐ Vergütung nach § 33 (1) EEG☐ Vergütung nach § 33 (2) EEG	☐ im Geltungsbereich eines B-Planes i. S. d. § 30 BauGB☐ auf einer z. Zeitpunkt des Beschlusses über die Aufstellung oder Änderung des B-Planes bereits versiegelten Fläche					
		The regularity flacing 355 (2) EEG	auf Konversionsflächen aus wirtschaftlicher oder militärischer Nutzung					
			auf Grünflächen, die zur Errichtung dieser Anlage im B-Plan ausgewiesen sind und zum Zeitpunkt des Beschlusses über die Aufstellung oder Änderung de B-Planes in den drei vorangegangenen Jahren als Ackerland genutzt wurden					
			auf einer Fläche für die ein Verfahren nach § 38 Satz 1 BauGB durchgeführt wurde					
E	=)	Inbetriebnahmetermin *):	am Standort erstmalige Inbetriebnahme					
F	•)	Bemerkungen*)						
F	••	Destitions of a Astron	tueibana (conductat des Antanamannialitation)					
			treibers (und ggf. des Anlagenerrichters) ^{*)} ehenden Angaben der Wahrheit entsprechen und verpflichte/n mich/uns, sämtliche Änderungen der Anlage unverzüg-					
			nten Angaben der Wahrheit entsprechen und verplichte/h mich/uns, samiliche Anderungen der Anlage unverzug- nten Angaben beruhen auf den derzeitigen geltenden gesetzlichen Bestimmungen und Rechtsverordnungen.					
		Debre Ores I III	Debug Observations					
		Datum, Stempel und Unterso	chrift des Betreibers Datum, Stempel und Unterschrift des Errichters/Planers					

Erläuterungen / Hinweise / Ergänzungen zum Datenblatt EEA

Ziffer	Begriff	Erläuterungen / Hinweise / Ergänzungen
	Allgemeines	Grundsätzlich ist ein Anlagenformular pro Eigenerzeugungsanlage zu verwenden. Bei Einspeiseparks (z. B. Windparks) ist ein Anlagenformular pro Anlagentyp bzw. pro baugleicher Einzelanlage ausreichend. Die abweichenden Standortangaben können auf einer separaten Anlage beigelegt werden.
Formu-	Datum vom	Datum der Anmeldung zum Netzanschluss / der Anschlussänderung bzw. der Fertigstellungsanzeige / Anmeldung zur
larkopf	Anzahl Exemplare	Anschlussnutzung / Anlagenänderung / Inbetriebsetzungsauftrag Anzahl der Anlagen "Datenblatt EEA" zum Vorhaben Mehrere Exemplare sind nur erforderlich, wenn es sich um mehrere Anlagen unterschiedlichen Typs oder Aufbaus handelt
A1	Bezeichnung der Anlage bzw.	Anlagenbezeichnung, Kurzbezeichnung der Einzelanlage
	des Anlagenparks	Bei Einspeiseparks ist die Parkbezeichnung anzugeben. Die Bezeichnung der Einzelanlagen dann bitte auf separater Anlage beilegen. Anzahl der Einzelanlagen gleichen Aufbaus und Typs
A2	Standort	Standortangaben der Einzelanlage
		Bei Einspeiseparks ist der zentrale Standort anzugeben. Die Angabe der Einzelanlagen dann bitte auf separater Anlage beilegen. Bitte einen geeigneten Lageplan beifügen –
А3	Genehmigung	Sofern ein eine behördliche Genehmigung (z. B. Baugenehmigung, Genehmigung nach Bundesimmissionsschutzgesetz, wasserrechtliche Genehmigung) der Anlage bzw. von Teilen der Anlagen erforderlich ist, so ist dies hier anzugeben. Zudem werden die Angaben der Art der Genehmigung, der Nummer bzw. des Aktenzeichens der Genehmigung und das Datum der Genehmigung benötigt. Bitte eine Kopie der Genehmigung(en) beifügen –
В1		Angaben, ob es sich um eine Neuanlage oder die Änderung einer Altanlage handelt. Bei Neuanlagen sind/werden alle betriebsnotwendigen Einrichtungen und baulichen Anlagen ausschließlich neu hergestellt. Eine Anlagenänderung liegt vor, wenn eine bestehende Anlage erweitert, Teile der Anlage ersetzt (getauscht) oder der Einsatzstoff geändert wird. Sofern eine Anlagenänderung, insbesondere eine Modernisierung gemäß § 5 (1) Kraft-Wärme-Kopplungsgesetz (KWKG) vorliegt, sind hierzu gesonderte Informationen und Nachweise zu erbringen.
B2	Anlagenart / Verfahren der Stromerzeu- gung	Diese Angaben sind insbesondere zur Einordnung der Anlage als KWK-Anlage bzw. für Bonusregelungen nach Anlage 1 Ziffer II EEG erforderlich.
В3	Anlagentyp	Bezeichnung bestimmter Anlagentypen, insbesondere Windenergieanlagen (z. B. Vestas V90 – 2 MW) und serienmäßigen
		BHKWs (z. B. Dachs HKA G 5,5) Hierbei bereits integrierte wesentliche Anlagenbestandteile sind in den Positionen B4 bis B7 nicht nochmals aufzuführen. – Bitte die technischen Unterlagen bzw. Datenblätter des Herstellers beifügen –
B4	Generatoren	Anzahl, Typenbezeichnung und Gesamtwirkleistung (als Nennleistung) der Generatoren angeben, sofern nicht bereits in Position B3 enthalten.
		Angabe des Inbetriebnahmedatums, sofern der Generator unabhängig vom Einsatzstoff bereits betrieben wurde. - Bitte die technischen Unterlagen bzw. Datenblätter des Herstellers beifügen -
B5	Antrieb	Anzahl, Typenbezeichnung und Gesamtwirkleistung (als Nennleistung) der Antriebsmaschinen angeben, sofern nicht bereits in Position B3 enthalten. – Bitte die technischen Unterlagen bzw. Datenblätter des Herstellers beifügen –
B6	Wechselrichter	Anzahl, Typenbezeichnung und Gesamtwirkleistung (als Nennleistung) der Wechselrichter angeben, sofern nicht bereits in Position B3 enthalten. Darüber hinaus sind Angaben zu Oberschwingungsströmen (z. B. Datenblätter) erforderlich. Bitte die technischen Unterlagen bzw. Datenblätter des Herstellers beifügen –
В7	Sonstige betriebsnotwendige Anlagenbestandteile	Anzahl, Bezeichnung, Typenbezeichnung und Funktion der sonstigen Anlagenbestandteile angeben, sofern nicht bereits in Position B3 enthalten. Als Anlagenbestandteile sind alle für den Betrieb der Anlage technisch erforderlichen Einrichtungen und baulichen Anlagen anzugeben. Technisch für den Betrieb erforderlich sind auch die Einrichtungen zur Gewinnung und Aufbereitung des jeweiligen Energieträgers (wie z. B. Fermenter oder Vergaser bei Biogasanlagen oder Kessel bei Holzverbrennungsanlagen). Bitte die technischen Unterlagen bzw. Datenblätter des Herstellers beifügen –
B8	Einspeisung	Angaben zur maximalen Einspeiseleistung in das Netz in kW, zum Verschiebungsfaktor (cos φ) bei Einspeisung, einschließlich des technisch möglichen Einstellbereichs und zur voraussichtlichen Jahres-Einspeisemenge in kWh/a der Einzelanlage.
В9	Eigenbedarf	Angaben zum maximalen Strombezug in kW, zum Verschiebungsfaktor (cos φ) bei Strombezug einschließlich dem technisch möglichen Einstellbereich und zur voraussichtlichen Jahres-Entnahmemenge (Eigenbedarf) in kWh/a der Einzelanlage.
B10	Kurzschlussstrom der Anlage	Ängabe des Beitrags der Einzelanlage am Kurzschlussstrom
B11 B12	Motorischer Anlauf Inselbetrieb	Angabe, ob ein motorischer Anlauf der Einzelanlage erfolgt und zur Höhe des Anlaufstroms in A.
B13	Kompensationsanlage	Angabe, ob ein Betrieb der Einzelanlage im Inselbetrieb möglich ist und ob dieser vorgesehen ist.
C1	Angaben zum Kundennetz und zur Blindstromkompensa- tion	Angaben zur Spannungsebene und zum eingesetzten Kabeltyp, Querschnitt und Länge (entfällt bei Spannungen ≤ 1 kV) des Kundennetzes. Bei Spannungen > 1 kV wird die Angabe benötigt, ob eine Erfassung von Erdschlüssen erfolgt. Angaben zur Blindstromkompensation und zur Leistung in kvar
		Bitte die technischen Unterlagen bzw. Datenblätter des Herstellers beifügen –
D1	Figure 4 - allow and	Angaben zu den in der Anlage verwendeten Einsatzstoffen bzw. Energieträgern und zur Vergütung.
	Einsatz fossiler und sonstige Einsatzstoffe (nicht erneuerbare Energien	Angabe zu allen vorgesehenen Einsatzstoffen (Mehrfachnennungen möglich), zur Vergütung und zur zutreffenden gesetzlichen Privilegierung nach KWKG Angaben zur Zulassung nach KWKG und zur erzeugten und eingespeisten KWK-Menge. – Zur Nachweisführung sind gesonderte Belege beizufügen –
D2 D3	Eincatz von Wasserlandt	Angoho der zutroffenden gegetzlichen Privilegierung nach EEC gewie zur Art und Ewiehtung der Weggetzellere und
	Einsatz von Wasserkraft	Angabe der zutreffenden gesetzlichen Privilegierung nach EEG sowie zur Art und Errichtung der Wasserkraftanlage und zum Nachweis des ökologischen Zustands. – Zur Nachweisführung sind gesonderte Belege beizufügen –
D4	Einsatz von Deponie, Klär-, Grubengas	Angabe der zutreffenden gesetzlichen Privilegierung nach EEG Angabe, ob der Strom aus Gas gewonnen wurde, welches aus dem Gasnetz entnommen wurde. Angaben zum Einsatz innovativer Verfahren nach Anlage 1 Ziffern I und II EEG Angaben zum Einsatz sonstiger Brennstoffe sowie deren Anteil an der Stromerzeugung und des Einsatzzwecks. – Zur Nachweisführung sind gesonderte Belege beizufügen –
D5	Einsatz von Biomasse	Angabe der zutreffenden gesetzlichen Privilegierung nach EEG Angaben zu den vorgesehenen Einsatzstoffen, deren Anteil an der Stromerzeugung Angaben zur Beschaffenheit und zu Besonderheiten der Einsatzstoffe im Hinblick auf die Privilegierung nach Anlage 2 EEG Angaben zur Technologie der Stromerzeugung und der Erzeugung des Energieträgers in Hinblick auf die Privilegierung nach Anlage 1 und 3 EEG Zur Nachweistührung sind gesonderte Belege beizufügen –
D6	Einsatz von Geothermie	Angabe der zutreffenden gesetzlichen Privilegierung nach EEG
D7	Einsatz von Windenergie	 Zur Nachweisführung sind gesonderte Belege beizufügen – Angabe der zutreffenden gesetzlichen Privilegierung nach EEG
01		– Zur Nachweisführung (insbesondere nach § 29 Absätze 2 und 3) sind gesonderte Belege beizufügen –

Ziffer	Begriff	Erläuterungen / Hinweise / Ergänzungen	
D8	Einsatz von Solarer Strah- lungsenergie	Angabe der zutreffenden gesetzlichen Privilegierung nach EEG Angaben zur Errichtung der Anlage an baulichen Anlagen oder Gebäuden sowie zum vorrangigen Nutzungszweck des Gebäudes oder der baulichen Anlage Angaben zur Erfüllung der Voraussetzungen nach § 32 Absätze 2 und 3 EEG – Zur Nachweisführung sind gesonderte Belege beizufügen –	
Е	Geplanter Inbetriebnahmetermin	Angabe des geplanten Inbetriebnahmedatums am angegebenen Standort Bei Anlagenänderungen ist zusätzlich das bisherige Inbetriebnahmedatum anzugeben Inbetriebnahme im Sinne des EEG ist die erstmalige Inbetriebsetzung (erstmalige Stromerzeugung) nach Herstellung der technischen Betriebsbereitschaft, unabhängig davon, ob der Generator der Anlage mit Erneuerbaren Energien, Grubengas oder sonstigen Energieträgern in Betrieb gesetzt wurde. Die technische Betriebsbereitschaft der Anlage setzt die Fertigstel- lung aller technisch für den bestimmungsgemäßen Betrieb der Anlage erforderlichen Einrichtungen und baulichen Anlagen voraus, so dass alle allgemein technischen sowie gesetzlichen Anforderungen für einen Dauerbetrieb eingehalten werden. — Die technische Betriebsbereitschaft der Anlage und die erstmalige Inbetriebsetzung sind vom Errichter der Anlage zu bestätigen —	
F	Bemerkungen	Möglichkeit für Bemerkungen	
G	Bestätigung	Bestätigung des Anlagenbetreibers und des Anlagenerrichters zur Richtigkeit der Angaben	