

# Documentation

## 1 Carbon Credit from Local Heat

### Hüser Energie GmbH

1 ton CO<sub>2</sub> equivalent | 1 Carbon Credit

+1 (650) 488-4111  
info@BELOW2.earth  
BELOW2.earth

CEO: Oliver T. Hellriegel, +49-151-5251-5251  
COO: Gerrit Peters, +49-179-7818-497

548 Market Street PMB 27428  
San Francisco CA 94104  
United States of America

BELOW2 Inc.

1



*OH*

# DEAR CUSTOMER,

with the purchase of this NFT, verified according to the BELOW2 standard, you are now owner of the equivalent value of one ton of CO<sub>2</sub>eq. In this document and on the following pages you will find detailed information about the methods, the metrics, and the content of this offset. You have the option to keep this NFT and resell the associated CO<sub>2</sub> equivalent value later. Alternatively, you can declare this NFT invalid and thus make the CO<sub>2</sub> offset effective. It is no longer possible to reactivate it thereafter. However, the documentation for this NFT will remain and can be viewed by any interested person or institution.

Under the BELOW2 standard, we strive to present and document a result as precise as possible with regard to the carbon impact achieved. Therefore, you will find a large range of project data and corresponding third party data in this documentation. The totality of the documents, including the calculations shown in them, proves the content and accuracy of the carbon credit.

**We thank you for your contribution in the fight against climate change!**

+1 (650) 488-4111  
info@BELOW2.earth  
BELOW2.earth

CEO: Oliver T. Hellriegel, +49-151-5251-5251  
COO: Gerrit Peters, +49-179-7818-497

548 Market Street PMB 27428  
San Francisco CA 94104  
United States of America

BELOW2 Inc.

2022-12-14

*Oliver T. Hellriegel*

Oliver T. Hellriegel



## PAYOUTS, QUOTA & CASH FLOW

At BELOW2, we believe that a lasting impact on innovations and technologies must be substantial. In order to achieve this, the proceeds from carbon credits are an essential aid that ensure the development, optimization, continuation or even the prevention of the discontinuation of projects. However, it is important that a large part of the proceeds from the carbon credits reaches the projects. We guarantee this for credits verified under the BELOW2 standard.

We guarantee:

- Of the proceeds that are processed through BELOW2, at least 80% will always be distributed to the impact creators.
- In cases of VCI-S-1000 and VCI-S-50 generating projects, BELOW2 distributes 90% of the proceeds.
- We publish a Financial Statement once at the end of each quarter and document this on the Blockchain to make the flow of funds transparent to the outside world.





# GLOSSARY

## 1. BELOW2

BELOW2 has developed an automation platform to verify C-Sink and C-Avoidance potentials easier, more efficiently, faster, and more transparent while improving the accuracy and transparency of the standard certificates in the market.

## 2. VERIFIED CARBON IMPACT (VCI)

VCI's represent different qualities of C-Sink (VCI-S) and C-Avoidance (VCI-A) potentials that have been applied, verified, and issued. There are several ways to buy carbon credits in the Voluntary Carbon Market (VCM).

The market differentiates between so-called nature-based carbon credits, which refer to, e.g., reforestation projects, mangroves, or blue carbon, and technology-based carbon credits, e.g., Biochar, wind power, or solar.

A further distinction is whether the avoidance or removal has occurred or is still to occur. The BELOW2 standard is, in both cases, based on the principle that only what can be proven by a suitable set of data, or at least predicted with high confidence, can be verified.

The nomenclature under the BELOW2 standard first unambiguously shows the buyer the purchased product's permanence. At the highest level, we speak of a VCI, a Verified Carbon Impact. The name suffixes further specify this. An "S" stands for Sink or Removal, and an "A" stands for avoidance, i.e., an action that leads to reduced emissions. The numerical specification refers to the permanence of the sequestered carbon and only occurs per se in removal cases. A "50" indicates that the carbon is sequestered for at least 50 years from the documentation time.

Avoidance projects never have permanence: Those cases are understood as a bridge solution that can only ever close a delta within a year and whose primary purpose is to provide a financial boost to new technologies and innovations and to accelerate them. The BELOW2 standard considers an avoidance case to be created in the future, and the evidence is provided by data from the past, combined with forecast calculations.

The proof must always be submitted with the realization of the project and then handed over to the customer. This rule generally applies to all cases that are not yet realized, including future removal cases, both from the natural and technological areas.

Consequently, this results in the following VCI's:

- VCI-S-1000: Binding carbon for a minimum of 1,000 years – e.g., Biochar or CCS
- VCI-S-50: Binding carbon for at least 50 years – in the form of wood or construction material
- VCI-A: Avoiding carbon dioxide emissions through, e.g., renewable energies

### **3. LOCAL HEAT FROM RENEWABLE ENERGY (VCI-A)**

This NFT contains one VCI-A. The future emission of carbon is prevented. These projects include, e.g. solar and wind farms. The VCI-A are verified from local heating grids powered by renewable energy. In local heating grids, thermal energy from biogas plants is put into combined heat and power units and afterward distributed to nearby consumers. The local heat and electricity generated in the case originate from biogas plants and are considered CO<sub>2</sub>-neutral.

# Calculation Data for this NFT Documentation

This library consists of 1 NFT representing 1 metric ton of CO<sub>2</sub> equivalent. It is composed of one Verified Carbon Impact with local heat origin and C-Avoidance effect (VCI-A), which is transparent and scientifically verified. The corresponding documentation is attached to this library as supporting document.

Amount of VCI-A in tons	Impact Creator
1	Hüser Energie GmbH

This VCI-A comes from avoided CO<sub>2</sub> emissions of local heating networks. We compare the aggregated CO<sub>2</sub> emissions to the overall emissions caused by heat supply in Germany. To determine this value, the kWh of the local heating networks is set in relation to the general heat supply in Germany.



## VCI-A: TABLE OF CONTENTS

The following documents were used to generate this NFT.

1. **Impact Creators VCI-A Address**
  - Hüser Energie GmbH**  
Sonderbach 16  
33142 Büren
2. **Certificate of Trade Registry**
  - a. **Hüser Energie GmbH**
3. **Combined Heat and Power (CHP) Expertise Calculation**
  - a. **Hüser Energie GmbH**
4. **CHP Expertise**
  - a. **Hüser Energie GmbH**
5. **Declaration of Commitment**
  - a. **Hüser Energie GmbH**

+1 (650) 488-4111  
info@BELOW2.earth  
BELOW2.earth

CEO: Oliver T. Hellriegel, +49-151-5251-5251  
COO: Gerrit Peters, +49-179-7818-497

548 Market Street, PMB 27428  
San Francisco CA 94104  
United States of America

BELOW2 Inc.



Address Impact Creator:

Hüser Energie GmbH

Sonderbach 16

33142 Büren



+1 (650) 488-4111  
info@BELOW2.earth  
BELOW2.earth

CEO: Oliver T. Hellriegel, +49-151-5251-5251  
COO: Gerrit Peters, +49-179-7818-497

548 Market Street, PMB 27428  
San Francisco CA 94104  
United States of America

BELOW2 Inc.



# Hüser Energie GmbH

## Aktueller Handelsregisterauszug

OH-Nummer	C-21583073
Handelsregister	Amtsgericht Paderborn
Handelsregister-Nummer	HRB 10974
Abruf vom	18.03.2022

### Haftungsausschluss

Der Inhalt dieses Berichts stammt aus amtlich veröffentlichten Quellen. Online-Handelsregister.de gewährleistet weder Aktualität, Vollständigkeit, Qualität, Verlässlichkeit noch die Fehlerfreiheit der Daten. Haben Sie Fragen zu diesem Bericht? Kontaktieren Sie unseren Kundenservice unter [kundenservice@online-handelsregister.de](mailto:kundenservice@online-handelsregister.de)

### Regit GmbH

Am Schallern 2, 93047 Regensburg, Deutschland  
[www.online-handelsregister.de](http://www.online-handelsregister.de)

Auf den nachfolgenden Seiten finden Sie den Aktualen Handelsregisterauszug der Hüser Energie GmbH.  
Der Inhalt wird in Originalsprache dargestellt.

Handelsregister B des Amtsgerichts Paderborn	Abteilung B Wiedergabe des aktuellen Registerinhalts Abruf vom 18.03.2022 17:15	Nummer der Firma: <b>HRB 10974</b>
<b>Abdruck</b>	Seite 1 von 2	

**1. Anzahl der bisherigen Eintragungen:**

1

**2. a) Firma:**

Hüser Energie GmbH

**b) Sitz, Niederlassung, inländische Geschäftsanschrift, empfangsberechtigte Person, Zweigniederlassungen:**

Büren  
 Geschäftsanschrift: Sonderbach 16, 33142 Büren

**c) Gegenstand des Unternehmens:**

Der Ankauf und die Verarbeitung von Rohstoffen jeder Art sowie die Vermarktung der daraus gewonnenen Energie und Wärme.

**3. Grund- oder Stammkapital:**

25.000,00 EUR

**4. a) Allgemeine Vertretungsregelung:**

Ist nur ein Geschäftsführer bestellt, so vertritt er die Gesellschaft allein. Sind mehrere Geschäftsführer bestellt, so wird die Gesellschaft durch zwei Geschäftsführer oder durch einen Geschäftsführer gemeinsam mit einem Prokuristen vertreten.

**b) Vorstand, Leitungsorgan, geschäftsführende Direktoren, persönlich haftender Gesellschafter, Geschäftsführer, Vertretungsberechtigte und besondere Vertretungsbefugnis:**

Einzelvertretungsberechtigt mit der Befugnis im Namen der Gesellschaft mit sich im eigenen Namen oder als Vertreter eines Dritten Rechtsgeschäfte abzuschließen:

Geschäftsführer: Hüser, Stefan Bernhard, Büren, \*03.06.1983

**5. Prokura:**

---

**6. a) Rechtsform, Beginn, Satzung oder Gesellschaftsvertrag:**

Gesellschaft mit beschränkter Haftung  
 Gesellschaftsvertrag vom 07.12.2012

**b) Sonstige Rechtsverhältnisse:**

---

**7. a) Tag der letzten Eintragung:**

Handelsregister B des Amtsgerichts Paderborn	Abteilung B Wiedergabe des aktuellen Registerinhalts Abruf vom 18.03.2022 17:15	Nummer der Firma: <b>HRB 10974</b>
<b>Abdruck</b>	Seite 2 von 2	

28.02.2013

## 1. EQUIVALENT VALUES OF LOCAL HEAT FROM BIOGAS CHP (HEAT)

Impact Creator:

Hüser Energie GmbH

Fossile Oil	0,318	30,40%	0,097
Natural Gas	0,247	47,80%	0,118
Electricity	0,366	5,70%	0,021
District Heating	0,198	6,60%	0,013
Other	0,3	9,50%	0,029
			<b>kg CO<sub>2</sub>eq/kWh 0,277 Heat</b>
<b>Deduction CO<sub>2</sub>eq.:</b>		<b>10%</b>	<b>kg CO<sub>2</sub>eq/kWh 0,249 Heat:</b>

Under the BELOW2 standard, a 10% deduction is made on the side of the heat components compared with the respective valid reference value in order to capture statistical deviations and thus achieve a accurate representation of the C-Avoidance.

Source: Bundesverband der Energie Wirtschaft 2019;

[https://www.bdew.de/media/documents/Pub\\_20191031\\_Wie-heizt-Deutschland-2019.pdf](https://www.bdew.de/media/documents/Pub_20191031_Wie-heizt-Deutschland-2019.pdf)

VCI-A Quantity Impact Creator:

Year	Impact Creator	Project Type	Amount	Unit	tons VCI-A	
2021	Hüser Energie	Heat from Biogas	4.898.850	kWh th.	<b>1222,0</b>	t VCIA



**Gutachten****gem. § 27 Abs. 4, Nr. 3 EEG 2009**
**Gutachten gemäß EEG 2009, für das Jahr 2021 –  
Zusammenfassung und Bestätigung des Gutachters**

<b>Anlagenbetreiber/-in</b>	Hüser Energie GmbH
<b>Anschrift: Straße, PLZ, Ort</b>	Sonderbach 16 33142 Büren
<b>Umweltgutachter</b>	André Müller Zulassungsnummer: DE-V-0287
<b>Gutachten</b>	Prüfung nach Anlage 3 sowie § 27, Abs. 4, Nr. 3 des „Gesetz für den Vorrang Erneuerbarer Energien“ (EEG 2009) vom 25. Oktober 2008 - „ <b>KWK-Bonus</b> “
<b>Zeitraum der Überprüfung</b>	01.01.2021 – 31.12.2021
<b>Termin vor Ort</b>	26.11.2021
<b>Abschließende Dokumentenprüfung</b>	17.02.2022

**Betreiberstammdaten**

Anlagenbetreiber/-in	Hüser Energie GmbH
Anschrift: Straße, PLZ, Ort	Sonderbach 16 33142 Büren
Verantwortlicher	Stefan Hüser
Ansprechpartner/-in	Stefan Hüser
Telefon	0160/90919136
Fax	02951/9336786
E-Mail	hueser.energie@gmail.com

**Stammdaten zur Anlage**

Standort der Anlage	Sonderbach 24, 33142 Büren Flur 8, Flurstück 117 Gemarkung: Steinhausen	
Datum der Inbetriebnahme	Mai 2004	
Veterinärrechtliche Zulassungsnummer	k.A.	
Genutzte Energiequelle	<input checked="" type="checkbox"/> Biomasse im Sinne der Biomasse-VO <input type="checkbox"/> sonstige Biomasse	
Jahresstrommenge 2021	<input type="checkbox"/> Überschusseinspeisung <input checked="" type="checkbox"/> Volleinspeisung      5.168.192 kWh eingespeist	
Genehmigung der Anlage	<input checked="" type="checkbox"/> BImSchG      Datum: 31.07.2014 <input type="checkbox"/> Baurecht      Bezirksregierung Detmold	
Hersteller der Anlage	u.a. Fa. Johann Hochreiter GmbH	
Netzbetreiber	Westnetz GmbH	
Anlage in Direktvermarktung?	<input type="checkbox"/> nein <input checked="" type="checkbox"/> ja      Stromhändler: Next Kraftwerke GmbH	

**Anlagentechnik zur Stromerzeugung**

Technisches Verfahren zur Stromerzeugung aus Biomasse	<input checked="" type="checkbox"/> BHKW – Gas-Otto-Motor <input type="checkbox"/> BHKW – Zündstrahl-Motor		Anzahl: 4	
	BHKW I	BHKW II (Ersatzmotor)	BHKW III (Ersatzmotor)	BHKW IV (Ersatzmotor)
Hersteller/Typ	HOMTU V8 800kW	HOMAN TL42	HOMAN Deutz V6	HOMAN Deutz V6
Feuerungswärmeleistung*	1.861 kW	835 kW	453 kW	453 kW
Elektrische Leistung*	800 kW	330 kW	180 kW	180 kW
Elektrischer Wirkungsgrad*	k.A.	39,50 %	39,75 %	39,75 %
Thermische Leistung*	743 kW	343 kW	186 kW	186 kW
Thermischer Wirkungsgrad*	k.A.	41,00 %	41,00 %	41,00 %
Stromkennzahl*	1,076	0,96	0,97	0,97
Inbetriebnahmezeitpunkt	Dez. 2013	2009	2004	2005
Betriebsstunden 31.12.2020	58.607 h	40.707 h	12.488 h	11.391 h
Vor-Ort Termin	413 h**	41.687 h	12.492 h	12.430 h
31.12.2021	1.256 h	41.706 h	k.A.	12.351 h
Betriebsstunden 2021	7.764 h	999 h	k.A.	960 h
Zünd- und Stützfeuerung	<input checked="" type="checkbox"/> nein <input type="checkbox"/> ja Art: Menge 2021:			

\* Daten gemäß aktuellem Herstellerdatenblatt /aktueller Herstellererklärung. Eine Bewertung der aufgeführten Daten wurde nicht vorgenommen.

\*\*Block wurde in 2021 getauscht; Betriebsstundenzähler danach wieder ab 0 h

(Bei Austausch folgende Daten: Betriebsstunden: 65.115 h, Stromerzeugung: 42.504.060 kWh)

**Komponenten der Anlage**

Anlagenteil	Volumen in m <sup>3</sup>	Abdeckung	Gasspeicher in m <sup>3</sup>
Vorgrube	26	---	---
Fermenter 1	2.209	Betondecke	---
Fermenter 2	924	Betondecke	---
Nachgärer 1	2.660	Betondecke	---
Nachgärer 2	920	Betondecke	---
Endlager 1	923	Betondecke	---
Endlager 2	923	Betondecke	---
Endlager 3	678	offen	---
Endlager 4	8.143	Folienhaube	ca. 5.300
Weitere Behälter/ Anlagenteile	Zwischenlagerbehälter 80 m <sup>3</sup> ; Anlage zum Separieren der Gärreste		
Weiterer Gasspeicher	Gassack 500 m <sup>3</sup>		
Zusätzliche Gasverbrauchseinrichtung	<input checked="" type="checkbox"/> Gasfackel: Gasfackel GFB-300 der Fa. Edelstahl Huber Größe: Durchsatzleistung 500m <sup>3</sup> /h <input type="checkbox"/> sonstiges:		

# Gutachten

**gem. § 27 Abs. 4, Nr. 3 EEG 2009**



## Beschreibung der IST-Situation

Die Hüser Energie GmbH betreibt seit 2004 eine Biogasanlage am Standort Sonderbach 16, 33142 Büren - Steinhausen.

Es werden ausschließlich nachwachsende Rohstoffe sowie Geflügelkot bzw. Festmist von Rindern, Schweinen, Schafen und Ziegen eingesetzt. Die verwendeten Substrate stammen teilweise von den eigenen Flächen, zum Teil werden diese zugekauft. In 2020 wurde am Anlagenstandort ein Tretmiststall zur Bullenmast errichtet und im Dezember 2020 bezogen. Am Anlagenstandort befindet sich eine Brückenwaage (geeicht bis 50 t), mit der alle Zugänge verwogen und entsprechend dokumentiert werden können.

Die Biogasanlage besteht aus zwei in einem Ring-in-Ring-System angeordneten Fermentern, zwei Nachgärern sowie vier Endlagern. Eines der Endlager steht für die Lagerung von Oberflächenwasser bzw. Silagesickersäften zur Verfügung. Auf dem zuletzt errichteten vierten Endlager befindet sich ein Foliengasspeicher.

Das erzeugte Biogas wird den BHKWs (4 Gasmotoren der Fa. Johann Hochreiter GmbH) zugeführt. Dabei wird v.a. das 800 kW-Aggregat betrieben. Aus dem Bestand sind weitere Gasmotoren mit elektrischen Leistungen von 2x 180 kW und 330 kW am Standort vorhanden; diese dienen i.d.R. als Ersatzmotor.

Die Substrate (ausschließlich Feststoffe) werden mittels Schneckeneintrag über zwei Feststoff-Dosierer, an denen jeweils eine Waage installiert ist, eingebracht. Die Mengen werden täglich im Einsatzstoff-Tagebuch dokumentiert.

Die nutzbare Wärme der Aggregate wird in ein Nahwärmenetz mit einer Länge von ca. 3,5 km eingespeist. Abnehmer sind u.a. mehrere Haushalte des Ortes Steinhausen, ein Gärtnereibetrieb, eine Kirche sowie eine am Standort der Anlage installierte Trocknungsanlage. Im Jahr 2020 wurde ein 1000 m<sup>3</sup> großer Pufferspeicher in das Wärmenetz integriert. Die Wärmemengen werden über geeichte Wärmemengenzähler erfasst.

**Einhaltung der Vorgaben zum KWK-Bonus (Anlage 3, I EEG 2009)**

Es handelt sich um KWK-Strom im Sinne von § 3 Abs. 4 des Kraft-Wärme-Kopplungsgesetzes	<input checked="" type="checkbox"/> ja <input type="checkbox"/> nein
Es liegt eine Wärmenutzung im Sinne der Positivliste Nummer III der Anlage 3 des EEG 2009 vor	<input checked="" type="checkbox"/> ja <input type="checkbox"/> nein
Eine Wärmenutzung im Sinne der Negativliste Nummer IV der Anlage 3 des EEG 2009 ist ausgeschlossen	<input type="checkbox"/> ja <input checked="" type="checkbox"/> nein; siehe unten

**1. Nachweis KWK-Strom im Sinne § 3 Abs. 4 des Kraft-Wärme-Kopplungsgesetzes**

<input type="checkbox"/> Leistung > 2 MW <input checked="" type="checkbox"/> Leistung < 2 MW; geeignete Herstellerunterlagen für serienmäßig hergestellte KWK-Anlagen mit elektrischer und thermischer Leistung sowie Stromkennzahl liegen vor ⇒ Siehe Betriebsdatenblatt Motor / Herstellererklärung
---

**2. Wärmenutzung im Sinne der Positivliste Nr. III**

<b>Wärmeeinspeisung in ein Wärmenetz mit &gt; 400 Metern Leitungslänge</b>	
Leitungslänge:	ca. 3,5 km
Abnehmer:	48 Wohnhäuser, Gärtnereibetrieb, Kirche, Trocknungsanlage, Übergabe an weitere Wärmekunden (24 weitere Wohnhäuser)
Eingespeiste Wärmemenge in 2021:	4.898.850 kWh
Abgenommene Wärmemenge in 2021:	4.452.130 kWh
Maximal mögliche Verluste: (max. 25% der abgenommenen Wärme)	1.113.033 kWh
Tatsächliche Verluste:	446.720 kWh
⇒ Wärmenetz > 400 Meter und Verluste unter 25% des Nutzwärmebedarfs der Wärmekunden entspricht Punkt 2 der Positivliste zum KWK-Bonus gemäß EEG 2009	
⇒ Im Rahmen der Wärmeeinspeisung in ein Wärmenetz mit > 400 Metern Leitungslänge sind auch Wärmenutzungen gemäß Negativliste Nummer IV der Anlage 3 des EEG 2009 vorhanden: Kirche	

**Geeichte Wärmemengenzähler:**

Name	Seriennummer	Zählerstand 31.12.20 (kWh)	Zählerstand 31.12.21 (kWh)	Verbrauch 2021 (kWh)
██████████	████ 712	209.427	292.432,00	83.005
██████████	████ 662	670.100	734.050,00	63.950
██████████	████ 365	96.412	133.408	36.996
██████████	████ 957	69.588	98.234	28.646
██████████	████ 363	65.225	91.155	25.930
██████████	████ 362	70.617	97.717	27.100
██████████	████ 810	0	0	0
██████████	████ 364	77.332	107.740	30.408
██████████	████ 060	83.709	108.845	25.136
██████████	████ 366	109.764	153.440	43.676
██████████	████ 359	46.114	61.189	15.075
██████████	████ 358	44.651	65.542	20.891
██████████	████ 361	78.204	108.502	30.298
██████████	████ 757	79.908	140.788	60.880
██████████	████ 008	20.121	51.860	31.739
██████████	████ 006	27.173	69.786	42.613
██████████	████ 132	79.545	92.032	12.487
██████████	████ 731	2.172.080	2.582.740	410.660
██████████	████ 004	31.746	65.232	33.486
██████████	████ 021	13.891	26.817	12.926
██████████	████ 011	24.084	51.228	27.144
██████	████ 881	365.363	451.015	85.652
██████████	████ 009	26.441	65.702	39.261
██████████	████ 017	33.043	83.792	50.749
██████████	████ 778	75.887	96.224	20.337
██████████	████ 785	88.106	102.587	14.481
██████████	████ 779	85.103	98.221	13.118
██████████	████ 691	0	6.489	6.489
██████████	████ 784	135.987	173.168	37.181
██████████	████ 780	128.203	150.105	21.902
██████████	████ 118	45.859	73.740	27.881
██████████	████ 023	63.773	119.754	55.981
██████████	████ 018	6.275	13.172	6.897
██████████	████ 020	5.790	13.328	7.538

**Gutachten****gem. § 27 Abs. 4, Nr. 3 EEG 2009**

Name	Seriennummer	Zählerstand 31.12.20 (kWh)	Zählerstand 31.12.21 (kWh)	Verbrauch 2021 (kWh)
██████████	k.A.	0	0	0
██████████	████ 117	22.032	39.296	17.264
██████████	k.A.	42.626	57.994	15.368
██████████	████ 360	58.752	82.033	23.281
██████████	████ 059	49.970	72.335	22.365
██████████	████ 968	0	20.798	20.798
██████████	████ 008	81.669	117.364	35.695
██████████	████ 121	30.261	53.036	22.775
██████████	k.A.	53.732	78.255	24.523
██████████	████ 689	0	6.869	6.869
██████████	████ 705	0	9.031	9.031
██████████	████ 509	0	8.091	8.091
██████████	████ 504	0	25.870	25.870
██████████	████ 502	0	3.853	3.853
██████████	████ 505	0	7.488	7.488
██████████	████ 507	0	3.517	3.517
██████████	k.A.	0	3.680	3.680
██████████	████ 503	0	4.336	4.336
██████████	████ 499	0	2.130	2.130
██████████	████ 969	0	5.895	5.895
██████████	████ 500	0	11.618	11.618
██████████	████ 508	0	6.710	6.710
██████████	████ 243	1.608.160	2.388.710	780.550
Trocknungsanlage**	k.A.			1.939.910
Einspeisung Wärmenetz	k.A.	3.069.650	7.968.500	4.898.850

Ein Lageplan zum Wärmenetz sowie die Daten zu den einzelnen Wärmemengenzählern wurden vor Ort eingesehen und können bei Bedarf angefordert werden. Bei dem Wärmekunden „Niederfeld“ handelt es sich um eine Übergabestation in einen neuen Teil des Wärmenetzes; dieser wurde in 2019 nach und nach ausgebaut; es handelt sich um weitere 24 Haushalte.

In 2021 wurden zwei Zähler getauscht und es sind 12 weitere Wärmeabnehmer hinzugekommen.

\*diese Häuser stehen leer, es wurden keine Wärmemengen abgenommen.

**\*\*Hinweis:**

Am Anlagenstandort sind zwei Wärmemengenzähler vorhanden; von einem wird die Wärme erfasst, die von allen BHKWs ins Netz eingespeist wird; vom anderen wird die Wärme erfasst, die zum Dorf geleitet wird. Die Differenz dieser beiden Zähler stellt die von der Trocknungsanlage abgenommene Wärmemenge dar; dies ist plausibel, da sich die Trocknungsanlage neben dem BHKW-Gebäude befindet.

Für diese Trocknungsanlage wird folgendes dokumentiert: Kunde, Material, Menge

In 2021 wurden folgende Mengen getrocknet:

- 31 Container Holz
- 36 Container Getreide / Ackerbohnen
- 7 Container Körnermais
- 490 Rundballen Heu/Luzerne

Dem Anlagenbetreiber wird empfohlen, soweit möglich, für das kommende Jahr eine Effizienzberechnung je Trocknungsgut (mit Angabe des spezifischen Wärmebedarfs zur Wasserverdampfung) zu erstellen. Entsprechende Probewiegungen bzw. Feuchtigkeitsmessungen sind hierzu erforderlich.

Bei der Dokumentation zur Trocknung ist je Trocknungsgut die verbrauchte Wärme anzugeben.

**Wärmemengenzähler – Einspeisung:**

Name	Serienr.	Hersteller, Typ	Baujahr	Zählerstand 31.12.20 (kWh)	Zählerstand 31.12.21 (kWh)	Verbrauch 2021 (kWh)
Einspeisung Wärmenetz	██████ 56	Landis + Gyr T 550 Ultraheat	2019	3.069.650	7.968.500	4.898.850
Einspeisung „Dorf“	██████ 05	Landis + Gyr T 550 Ultraheat	2019	1.449.290	4.408.230	2.958.940

**Zusammenfassung:**

**Für 2021 anrechenbare Wärmemenge: 4.898.850 kWh**

800 kW-Aggregat:	Stromkennzahl: 1,076	Betriebsstunden in 2021: 7.764 h
330 kW-Aggregat:	Stromkennzahl: 0,96	Betriebsstunden in 2021: 999 h
180 kW-Aggregat:	Stromkennzahl: 0,97	Betriebsstunden in 2021: k.A.
180 kW-Aggregat:	Stromkennzahl: 0,97	Betriebsstunden in 2021: 960 h

**Gutachten****gem. § 27 Abs. 4, Nr. 3 EEG 2009****Eingesehene Unterlagen**

<input checked="" type="checkbox"/>	Genehmigungsbescheid gemäß BImSchG vom 31.07.2014
<input checked="" type="checkbox"/>	Lageplan Biogasanlage
<input checked="" type="checkbox"/>	Betriebsdatenblatt des Motor-Herstellers für alle Aggregate
<input checked="" type="checkbox"/>	Blockschaltbild des Wärmenetzes
<input checked="" type="checkbox"/>	Übersicht Strommengen/Wärmemengen für 2021
<input checked="" type="checkbox"/>	Übersicht Wärmemengenzähler
<input checked="" type="checkbox"/>	Zählerstände
<input checked="" type="checkbox"/>	Übersicht Trocknungsmengen 2021

Mitgeltende Anlage 1 KWK: Informationen zur Trocknung

**Aufgrund der eingesehenen und geprüften Unterlagen sowie der Anlagenbesichtigung vom 26.11.2021 kann der Umweltgutachter dem Anlagenbetreiber Hüser Energie GmbH bestätigen, dass die Anspruchsvoraussetzungen für den genannten Zeitraum gem. Anlage 3 sowie § 27, Abs. 4, Nr. 3 EEG 2009 für die im Gutachten aufgeführte Wärmemenge eingehalten werden.**

Vierkirchen, den 17.02.2022

André Müller  
Umweltgutachter



Trocknungsverfahren	<input type="checkbox"/> Bodentrocknung (mit Lochblech) <input checked="" type="checkbox"/> Containertrocknung <input type="checkbox"/> Wagentrocknung <input type="checkbox"/> Bandtrocknung <input type="checkbox"/> Boxentrocknung <input checked="" type="checkbox"/> Heuballentrocknung <input type="checkbox"/> Sonstiges:
Größe der Trocknungskammer bzw. mögliches Trocknungsvolumen	3 Stellplätze für Container (je ca. 35 m <sup>3</sup> ) Anschluss für die Heuballentrocknung
Angaben bzgl. Wärmeleistung (inkl. Anzahl Gebläse, Wärmetauscher)	1 Gebläse, 1 Wärmetauscher
Gleichzeitige Trocknung von verschiedenen Produkten	<input checked="" type="checkbox"/> ja <input type="checkbox"/> nein
Serienmäßige Herstellung	<input type="checkbox"/> ja <input checked="" type="checkbox"/> nein ggf. Herstellerangaben:
Geplante Trocknungsdauer (je Trocknungsgut)	abhängig vom Produkt; abhängig von der Ausgangsfeuchte; abhängig von der zur Verfügung stehenden Wärmemengen
Zeitweilig aussetzende (intermittierende) Trocknung	<input checked="" type="checkbox"/> ja <input type="checkbox"/> nein Ggf. Erläuterungen: die Wärmekunden am Wärmenetz haben Vorrang
Dokumentation	Trocknungsmengen je Kunden mit Datum, Produkt und Gewicht
Abrechnungen	k. A.
Probewiegungen	die getrockneten Container werden jeweils gewogen (Erfassung Gewicht feucht, Gewicht trocken)

## Anlage 1 KWK: Informationen zur Trocknung

Anlagenbetreiber: Hüser Energie GmbH



Trocknungsmengen	Im Jahr 2021 wurden folgende Trocknungsmengen getrocknet:		
Trocknungsgut	Trocknungs- mengen 2021	Kunden	Erläuterungen
Scheitholz	31 Container	<input type="checkbox"/> eigen <input checked="" type="checkbox"/> fremd	
Getreide / Ackerbohnen	36 Container	<input checked="" type="checkbox"/> eigen <input checked="" type="checkbox"/> fremd	
Körnermais	7 Container	<input checked="" type="checkbox"/> eigen <input checked="" type="checkbox"/> fremd	
Heurundballen, Luzerneballen	490 Stück	<input checked="" type="checkbox"/> eigen <input checked="" type="checkbox"/> fremd	

# Projektbeschreibung und Erklärungen

## Präambel:

Die BELOW2 Inc. (im Folgenden BELOW2) ist ein Unternehmen für die Verifizierung und anschließender Etablierung von Carbon Credits[OTH1]. Diese werden über den BELOW2 Standard als Verified Carbon Impacts (VCI) erstellt. Die VCIs werden nach erfolgreicher Verifizierung von Projekten oder Projektentwicklungen, die der Atmosphäre Kohlenstoff entziehen (C-Sink/ Removal) oder welche die Entstehung von Kohlenstoffdioxid (CO2) vermeiden (C-Avoidance) durch die BELOW2 auf der Blockchain dokumentiert und direkt oder indirekt durch die BELOW2 in Form von Non-Fungible-Tokens (NFTs) vermarktet.

## Vereinbarung:

Der Betreiber/Entwickler/Inhaber des jeweiligen Projekts (Impact Creator) erhält aus dem Erlös gemäß der für die spezifischen Fälle festgelegten BELOW2 Regeln einen Anteil des Verkaufserlös.

Neben der Verifizierung auf der Basis von Daten aus projektinternen und projektexternen Quellen sind folgende selbstverpflichtende Erklärungen zwingend erforderlich:

## Projekt / Unternehmen / Juristische Person (im Folgenden „Projektpartner“)

Hüser Energie GmbH  
Sonderbach 16  
33142 Büren

## Gesetzlicher Vertreter

Stefan Hüser (Geschäftsführer)

## Projektbeschreibung (im Folgenden „Projekt“)

VCI-A aus Nahwärme aus erneuerbaren Energien.

## Selbstverpflichtungen

Hiermit garantiert der Projektpartner bezüglich des oben genannten Projektes:

1. Die BELOW2 ist die einzige Organisation über die Carbon Credits, bzw. VCIs generiert werden (Doppelvermarktungsverbot). Es gibt keine andere Organisation, der das Projekt während der Vertragslaufzeit mit BELOW2 anrechnet, bilanziert oder vermarktet. Das gilt für private wie auch staatliche Programme, Organisationen und Unternehmen.
2. Der Projektpartner stimmt zu, dass die von ihm eingebrachten Verifizierungsdokumente und die nachfolgenden Finanztransaktionen auf Basis der vermarkteten VCIs nach den Maßgaben der DSGVO veröffentlicht werden dürfen.



3. Der Projektpartner sichert zu, dass die aus dem Verkauf der VCIs erlösten Finanzmittel einen wesentlichen Beitrag zum Betrieb, der Weiterentwicklung oder Optimierung des Projektes oder neuer Projekte darstellen.
4. Der oder die Unterzeichnenden sind als gesetzliche Vertreter des Projektpartners dazu berechtigt die zur Verifizierung notwendigen Daten zu liefern und die Selbstverpflichtungserklärungen zu geben.
5. Hiermit stimmt der Projektpartner der Verarbeitung der übermittelten Daten zu.

14.10.22   
Datum/Ort/Unterschrift



## Project Description and Self-Commitment

### Foreword:

BELOW2 Inc. (hereinafter BELOW2) is a verification and downstream establishment company for carbon credits, which are created as Verified Carbon Impacts (VCI) via the BELOW2 standard. After successfully verifying projects or developing projects that remove CO<sub>2</sub> from the atmosphere (C-Sink/ Removal) or avoid the creation of CO<sub>2</sub> (C-Avoidance), the VCIs are documented on the blockchain and marketed directly or indirectly by BELOW2 as Non-Fungible Tokens (NFTs).

### Agreement:

The respective project's operator/developer/owner (impact creator) receives a share of the sales proceeds according to the defined BELOW2 rules of the specific cases.

The following self-commitment statements are mandatory in addition to the project-specific verification based on data from both internal and external sources:

### Project/ Company/ Legal entity (hereafter "Project Partner" )

Hüser Energy GmbH

Sonderbach 16

33142 Büren

**Representative**

Stefan Hüser (Managing Director)

**Project description (hereafter "The Project" )**

VCI-A from local heating from renewable energies.

**Self-commitments:**

The Project Partner agrees to the following statements regarding The Project:

1. BELOW2 is the only entity through which carbon credits or VCIs are generated (double counting ban). There is no other entity that credits, balances, or markets the carbon avoidance effect from The Project during the contract period with BELOW2, whether private or government programs, organizations, or companies.
2. The Project Partner agrees that the verification documents submitted and the subsequent financial transactions based on the marketed VCIs may be published according to the GDPR.
3. The Project Partner assures that the funds raised from the sale of the VCIs will substantially contribute to the operation, further development, or optimization of the project or new projects.
4. The signatory or signatories, as legal representatives of the Project Partner, are authorized to provide all data necessary for the verification and to sign the self-commitment declarations.
5. The Project Partner consents to process the submitted data.