



Baugesuch

B1

Das vollständige Gesuch ist in mindestens dreifacher Ausfertigung und zusätzlich in elektronischer Form bei der Standortgemeinde einzureichen.

Gemeinde Heiden
Eingangsdatum 20. Nov. 2025
BG-Nummer 25 - 122

Gesuchsart
☒ Bau- / Anlagengesuch
☐ Bauermittlungsgesuch

1. Allgemeine Angaben

Gesuchsteller/in (Bauherrschaft)

Name / Firma STWEG Kobler Stefan, Zotti Jessica und Kobler Silvano Telefon 078 611 27 21
Strasse und Nr. Wiesstrasse 16 Mobile stefkob@hotmail.com
PLZ und Ort 9410 Heiden E-Mail stefkob@hotmail.com

Grundeigentümer/in (sofern nicht mit Gesuchsteller/in identisch)

Name / Firma _____ Telefon _____
Strasse und Nr. _____ Mobile _____
PLZ und Ort _____ E-Mail _____

Projektverfasser / Installationsfirma (sofern nicht mit Gesuchsteller/in identisch)

Name / Firma Elektro Frei Rheintal AG Telefon 071 750 04 44
Strasse und Nr. Schöntalstrasse 1A Mobile 079 856 87 04
PLZ und Ort 9450 Altstätten E-Mail kobler@elektro-frei.ch

- ☐ Separate Rechnungsadresse (bitte ankreuzen und unter Punkt 7 angeben); ohne anderslautende Angaben wird die Bauherrschaft als Gebührenadressat aufgeführt
☐ Vollmachterteilung (bitte ankreuzen und Zusatzformular B2 oder eine separate Vollmacht beilegen)

2. Angaben zum Bauvorhaben

Lage des Bauvorhabens

Strasse / Weiler Wiesstrasse Haus Nr. 16
Parz. Nr. 512 Assek. Nr. 32-00512
Grundstücksfläche 1063m2 Koordinaten O 2'758'444, N 1'256'201

Art des Bauvorhabens

- ☐ Neubau ☐ Wiederaufbau ☒ Anbau / Erweiterung ☐ Umbau / Sanierung
☐ Abbruch / Rückbau ☐ Nutzungsänderung ☐ andere
☐ Projektänderung zum Baugesuch Nr. _____ vom _____

Bezeichnung und Kurzbeschreibung des Bauvorhabens

-Erweiterung PV-Anlage auf Dach Anbau, Fassade Südseite und Balkonen

3. Visierung

☐ Das Vorhaben wird ausgesteckt ab _____ ☐ Das Vorhaben ist bereits ausgesteckt

4. Angaben zur Bauausführung

Konstruktion, Materialwahl und Farbgebung der Baute

Bauart: ☐ Massivbau ☐ Holzbau

☐ andere _____

	Kellergeschoss	Erdgeschoss	Obergeschosse / Dachgeschoss
Aussenwände			
Zwischenwände			
Decken			
Befensterung			
Bedachung			
Dachneigung			

Ausführungs- und Befestigungsart bei Strassen, Wegen und Plätzen: _____

Entwässerungsart: _____

Anzahl Geschosse: _____

Anzahl Wohnungen: bestehend _____ projektiert _____ total 0

Autoabstellplätze (bei grösseren Bauvorhaben ist zusätzlich eine separate Parkplatzberechnung beizulegen)

	Sammelgarage	Einzelgarage	Im Freien	Total	davon für Besucher
Bestehende Parkplätze				0	
Projektierte Parkplätze				0	
Insgesamt	0	0	0	0	

Kinderspielplätze

Kinderspielplatz vorhanden ☐ ja ☒ nein Fläche _____ m²

Kinderspielplatz vorgesehen ☐ ja ☒ nein Fläche _____ m²

Voraussichtliche Baukosten

Gesamtkosten ca. Fr. _____

Bei Umbauten: Umbaukosten und geschätzter Gebäudemehrwert ca. Fr. _____

Davon Umgebungskosten ca. Fr. _____

5. Technische Angaben / Umgebung

Bitte zutreffende Aspekte ankreuzen. Die nachfolgende Liste umfasst nur die geläufigsten Besonderheiten mit den erforderlichen zusätzlichen Unterlagen. Die Nach- bzw. Einforderung weiterer Angaben / Unterlagen, auch für Nebenbewilligungen, bleibt vorbehalten.

		Spezialformulare
Nutzungszone	☐ innerhalb Bauzone ☐ ausserhalb Bauzone	→ Formular B10
Energie	Energienachweispflicht (gemäss Art. 8 kEnG sowie Art. 2b kEnV) Nachweispflicht gegeben ☐ ja ☐ nein Energiedossier liegt bei ☐ ja ☐ nein (vor Baubeginn einzureichen) Nachweis nach Minergie ☐ (mit den Bauarbeiten darf erst begonnen werden, wenn der Energienachweis genehmigt ist)	→ Energiedossier EN-AR (plus notwendige Zusatzformulare EN-101 bis EN-141)

		Spezialformulare
Energie	Wärmeerzeugung Bisher: ☐ Öl ☐ Gas ☐ Elektro ☐ Holz ☐ Fernwärme ☐ Wärmepumpe ☐ keine Veränderung der Wärmeerzeugung Neu: ☐ Öl ☐ Gas ☐ Elektro ☐ Holz ☐ Fernwärme ☐ Wärmepumpe Tankanlage Bisher: ☐ Öl (< 4'000 l Inhalt) ☐ Öl (> 4'000 l Inhalt) ☐ Flüssiggas ☐ keine Veränderung an der Tankanlage Neu: ☐ Öl (< 4'000 l Inhalt) ☐ Öl (> 4'000 l Inhalt) ☐ Flüssiggas	→ Formular B50 oder B60 → Formular B50
Trinkwasser	☐ Öffentliche Wasserversorgung (Normalfall) ☐ Private Quelle	→ Anschlussgesuch Trinkwasser (Gemeinde)
Regenabwasser	☐ Bauvorhaben mit Auswirkungen auf das Regenabwasser (Veränderung von Gebäude- und Umgebungsflächen mit Regenabwasseranfall: Flächenvergrößerung/-verminderung; Ableitung von Regenabwasser; andere Befestigungsart; Retention, u. a.)	→ Formular B20 → Formular Dimensionierung von Retentionsanlagen
Schmutzabwasser	☐ Bauvorhaben mit Auswirkungen auf das Schmutzabwasser (Neubauten; abwassertechnische Sanierung bestehender Bauten; Veränderung durch bewohnbare An-/Nebengebäude; Veränderungen von abwasserrelevanten Produktionsanlagen)	→ Formular B20
Gewässer	☐ Im Gewässerabstandsbereich von 6 m gegenüber offenem oder eingedoltem Gewässer ☐ Raumbedarf / Gewässerraum gemäss Gewässerschutzverordnung betroffen ☐ Bauliche Veränderungen eines Gewässers (Materialentnahme, Einleitung, Bachquerung usw.)	
Grundwasser	☐ Grundwasserschutzzone: ☐ S1 ☐ S2 ☐ S3 ☐ provisorisch ☐ Grundwasserschutzareal ☐ Gewässerschutzbereich Ao/Au ☐ Pumpversuche ☐ Einbauten ins Grundwasser ☐ Grundwasserabsenkung / Wasserhaltung (Au)	
Erdsonden	☐ Erdsonden ☐ Sondierung / Sondierbohrung	→ Formular B60 oder B61
Boden	☐ Terrainveränderungen ☐ gewachsener Boden betroffen	→ Bodenschutzkonzept
Altlasten	☐ Altlastenbelasteter Standort	
Radon	☐ Naturbodenkeller ☐ Erdberührende Räume mit Personenaufenthalt > 15 Stunden/Woche	
Erschliessung	☐ Nationalstrasse N25 ☐ Kantonsstrasse ☐ Gemeindestrasse ☐ Privatstrasse	
Wanderwege	☐ Eingriff ins Wanderwegnetz (z. B. Belagsänderung, dauerhafte oder temporäre Unterbrechung usw.)	→ Mitbericht VAW
Schutzraumbau	☐ Neubau von ständig bewohnten Gebäuden (Wohnhaus, Spital, Heim)	→ Formular B70 oder B71
Lärm	☐ Im Nahbereich von Kantonsstrassen, Bahnlinie, Schiessanlage, lärmiger Betrieb/Anlage	
Wald	☐ Waldabstand < 20 m ☐ Baute im Wald ☐ Rodung erforderlich	→ Formular Rodungsgesuch (nur bei Rodungen)
Natur- und Heimatschutz	☐ Landschaftsschutzzone ☐ Naturschutzzone ☐ Häusergruppe / Weiler ☐ Ortsbildschutzzone nationaler Bedeutung ☐ Ortsbildschutzzone der Gemeinde ☐ Naturobjekt ☐ Kulturobjekt betroffen / in Umgebung ☐ Wildruhezone „Südliches Appenzeller Hinterland“	
Neophyten	☐ Neophytenstandort betroffen (invasive gebietsfremde Pflanzen)	
Gewerbe/Industrie	☐ Gewerbe- / Industriebaute, Fachmärkte, Verwaltungs- / Dienstleistungsgebäude	→ Formular B40
Landwirtschaft	☐ Vollerwerbsbetrieb ☐ Nebenerwerbsbetrieb ☐ Freizeitlandwirtschaft	→ Formular B30/B31
Gravitative Naturgefahren	☐ Naturgefahren gemäss Gefahrenkarte / Zonenplan Gefahren betroffen (innerhalb Bauzone) ☐ Bagatellfall gemäss Leitfaden Objektschutznachweis → Formular B15 nicht erforderlich ☐ Naturgefahren gemäss Gefahrenhinweiskarte betroffen (ausserhalb Bauzone) ☐ Bagatellfall gemäss Leitfaden Objektschutznachweis → Formular B15 nicht erforderlich	→ Formular B15 → Formular B15

6. Beilagen zum Baugesuch

Allgemeine Unterlagen und Formulare

- ☐ Baubeschrieb (in Ergänzung zu den Plänen, falls erforderlich)
☐ Nachweis Einhaltung Ausnützungsziffer / Baumassenziffer
☒ Fotodokumentation (bei Bedarf bzw. auf Verlangen der Behörde)
☐ Untersuchungsbericht Gefahrenstoffe (bei Abbruch)
☐ Energienachweis
☐ Formular Dimensionierung von Retentionsanlagen
☐ Formular Lärmschutznachweis
☐ _____
☐ _____
☐ _____
☐ _____
☐ _____

Zusatzformulare

- ☐ Formular B2 (Vollmacht)
☒ Formular B5 (Solaranlagen)
☐ Formular B10 (Bauen ausserhalb Bauzonen)
☐ Formular B15 (Objektschutznachweis Naturgefahren)
☐ Formular B20 (Liegenschaftsentwässerung)
☐ Formular B30/B31 (Landwirtschaft / Zusatzblatt Tierbestand)
☐ Formular B40 (Gewerbe und Industrie)
☐ Formular B50 (Feuerungs- und Brennstoffanlagen)
☐ Formular B60/B61 (Wärmepumpen / Grundwasser)
☐ Formular B70/B71 (Dispensation oder Genehmigung Schutzraumbau)
☐ Formular B80 (Entsorgungskonzept)

Planunterlagen (Farbgebung gemäss Art. 47 Abs. 6 BauV)

Anzahl	Bezeichnung	Plan-Nr.	Massstab	Datum	Erläuterungen
	Situationsplan				Zu erstellen auf Fotokopie des gültigen Grundbuchplanes (bei Vorhaben im ordentlichen Verfahren beglaubigte Kopie); daraus ersichtlich: Lage des Grundstücks, Lage/Masse des Vorhabens, Erschliessungs- und Entsorgungsanlagen.
	Grundrissplan				Alle Geschosse ersichtlich (M 1:100), unter Angabe der technischen Anlagen, der Zweckbestimmung der einzelnen Räume, der Boden- und Fensterflächen sowie der Hauptausmassen.
	Umgebungsplan				Darstellung der Umgebungsgestaltung einschliesslich Terrainveränderungen, Mauern, Parkplätze, Wege, Spielplätze, Freizeit- und Gartenanlagen usw. Der Plan hat sich auf das ganze Grundstück zu beziehen.
	Schnitt- und Fassadenpläne				Inkl. Angaben der Höhenkoten, des gewachsenen und gestalteten Terrains sowie des massgeblichen Höhenbezugspunktes (M 1:100). In Ortsbildschutzzonen zusätzlich Fassaden der Nachbargrundstücke abbilden (bei Bedarf bzw. auf Verlangen).
	Kanalisations- / Entwässerungsplan				Bei Neuanschluss / Veränderung eines bestehenden Anschlusses (Schmutz- oder Meteorwasser) sowie bei alternativer Abwasserentsorgungsart einzureichen.

7. Bemerkungen / Hinweise der Bauherrschaft

8. Unterschriften

Die Unterzeichnenden bestätigen die Vollständigkeit und Richtigkeit der Unterlagen und Angaben.

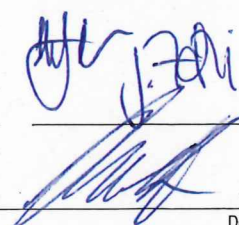
Ort und Datum

Unterschrift Bauherrschaft oder
bevollmächtigte Person

Unterschrift Grundeigentümer/in

Unterschrift
Projektverfasser/in

Heiden, 07.07.2025







Solaranlagen

B5

Zusatzformular zum Baugesuch / Meldeformular

- Bei baubewilligungspflichtigen Solaranlagen dient das Formular als Zusatzformular und ist zusammen mit den übrigen erforderlichen Unterlagen einzureichen.
- Bei baubewilligungsfreien Solaranlagen ist das Formular zusammen mit den auf Seite 2 aufgeführten Unterlagen als Meldung einzureichen.
- Sowohl das Baugesuch als auch die Meldung ist bei der Standortgemeinde einzureichen.

Gemeinde Heiden

Eingangsdatum

BG-Nummer

1. Wichtige Hinweise

In Bau- und Landwirtschaftszonen bedürfen auf Dächern genügend angepasste Solaranlagen keiner Baubewilligung nach Art. 22 Abs. 1 RPG. Solche Vorhaben sind lediglich der zuständigen Behörde zu melden (Art. 18a Abs. 1 RPG).

Solaranlagen gelten als auf einem Dach genügend angepasst, wenn sie die Dachfläche im rechten Winkel um höchstens 20 cm überragen, von oben gesehen nicht über die Dachfläche hinausragen, nach dem Stand der Technik reflexionsarm ausgeführt werden und kompakt angeordnet sind (Art. 32a Abs. 1 RPV).

Gemäss Art. 32a Abs. 1bis RPV gelten Solaranlagen auf einem Flachdach auch dann als genügend angepasst, wenn sie anstelle der Voraussetzungen nach Abs. 1 die Oberkante des Dachrandes um höchstens einen Meter überragen, von der Dachkante so weit zurückversetzt sind, dass sie, von unten in einem Winkel von 45 Grad betrachtet, nicht sichtbar sind, und wenn sie nach dem Stand der Technik reflexionsarm ausgeführt werden.

Die Baubewilligungsfreiheit bezieht sich nur auf Solaranlagen, welche auf Dächern installiert werden. Für alle übrigen Solaranlagen (bspw. an Fassaden oder freistehend) bleibt die Baubewilligungspflicht bestehen und ist ein Baugesuch einzureichen. Ebenso sind Solaranlagen in Ortsbildschutzzonen sowie auf Kulturobjekten nach wie vor baubewilligungspflichtig.

Für Solaranlagen auf Gebäuden in Gewerbezon (GE) und Industriezonen (I) gelten spezielle Regelungen (Art. 40a Abs. 1 BauV).

Baubewilligungsfreie Solaranlagen dürfen ausgeführt werden, wenn die Baubewilligungsbehörde innert 30 Tagen nach Eingang der Meldung keine Einwände erhebt (Art. 40a Abs. 4 BauV). Meldungen von Solaranlagen ausserhalb der Bauzone leitet die Gemeinde zur Prüfung an den kantonalen Baukoordinationsdienst weiter.

Die Bewilligungspflicht nach der übrigen Gesetzgebung bleibt bestehen (bspw. Gewässerschutz, Feuerschutz, Arbeitssicherheit oder Strassenabstand). Die notwendigen Bewilligungen sind rechtzeitig einzuholen bzw. die zuständigen Stellen sind frühzeitig zu kontaktieren. Informationen zu den Zuständigkeiten können im Einzelfall bei der Standortgemeinde eingeholt werden.

2. Allgemeine Angaben

Bauherrschaft

Name / Firma	<u>STWEG Kobler Stefan, Zotti Jessica und Kobler Silvano</u>	Telefon	
Strasse und Nr.	<u>Wiesstrasse 16</u>	Mobile	<u>078 611 27 21</u>
PLZ und Ort	<u>9410 Heiden</u>	E-Mail	<u>stefkob@hotmail.com</u>

Grundeigentümer/in

Name / Firma	<u>STWEG Kobler Stefan, Zotti Jessica und Kobler Silvano</u>	Telefon	
Strasse und Nr.	<u>Wiesstrasse 16</u>	Mobile	<u>078 611 27 21</u>
PLZ und Ort	<u>9410 Heiden</u>	E-Mail	<u>stefkob@hotmail.com</u>

Projektverfasser / Installationsfirma

Name / Firma	<u>Elektro Frei Rheintal AG</u>	Telefon	<u>071 750 04 44</u>
Strasse und Nr.	<u>Schöntalstrasse 1A</u>	Mobile	<u>079 856 87 04</u>
PLZ und Ort	<u>9450 Altstätten</u>	E-Mail	<u>kobler@elektro-frei.ch</u>

Ansprechperson bei Rückfragen

Name / Kontakt	<u>Stefan Kobler</u>
----------------	----------------------

3. Angaben zum Vorhaben

Standort und Termin

Strasse / Haus Nr. Wiesstrasse 16
Parz. Nr. 512
Assek. Nr. 32-00512

☐ Innerhalb der Bauzone
☒ Ausserhalb der Bauzone

Vorgesehener Ausführungstermin: _____ Voraussichtliche Baukosten: Fr. 30'000

Anlage

Art ☐ Thermische Solaranlage ☒ Fotovoltaikanlage
☐ Flachkollektoren ☐ Röhrenkollektoren ☐ andere

Fabrikat / Typ Bauer Solartechnik Premium Protect BS-108M10HBB-GG 420W
Materialisierung / Farbe Schwarzer Aluminium Rahmen
Gesamtfläche der Anlage 58m² Gesamtleistung der Anlage (kWp) 11,55kWp
Standort Wechselrichter Es werden auf jeden Panel einen Microinverter montiert Type Enphase IQ 8 HC-72-M-T

Batteriespeicher ☒ ja Leistung 30kWh ☐ nein Standort Batteriespeicher Aussen an der Garage Wand
Äusseres Blitzschutzsystem vorhanden ☒ ja ☐ nein

Dachform ☒ Schrägdach ☐ Flachdach
Montageart ☐ Indach ☐ Aufdach ☐ Aufständigung
☐ freistehend ☒ am Gebäude (Fassade) ☐ andere

4. Beilagen

- Situationsplan (massstäblich, mit eingezeichneten Paneelen/Modulen)
- Grundrissplan / Dachaufsicht (massstäblich; Standort Wechselrichter muss ersichtlich sein)
- Schnittplan / Dachschnitt (massstäblich, insbesondere auch First und Traufe darzustellen)
- Anlagenbeschreibung (Produktbeschreibung des Herstellers und Abbildung der zum Einsatz kommenden Module/Anlageteile)

Die gemäss Art. 40a Abs. 3 BauV einzureichenden Unterlagen werden u. a. benötigt, um die bundesrechtlichen Voraussetzungen an baubewilligungsfreie Solaranlagen überprüfen zu können. Auf den vermassen Plänen ist dabei die im konkreten Fall geplante Anlage darzustellen (kein Schemaschnitt).

5. Bemerkungen

- Erweiterung PV-Anlage auf Dach vom Anbau, Fassade und Balkon
- Heimspeicher mit 30kWp

6. Unterschriften

Die Unterzeichnenden bestätigen die Vollständigkeit und Richtigkeit der Unterlagen und Angaben.

Ort und Datum

Unterschrift Bauherrschaft oder
bevollmächtigte Person

Unterschrift Grundeigentümer/in

Unterschrift
Projektverfasser/in

7.7.2025





Einfach.Mehr.

Regionale Bauverwaltung

E

2.0. Nov. 2025

Baugesuch-Nr. 25 - 122

Akten-Nr.

BAUER
SOLARTECHNIK

GENERATION N-TYPE M10

BAUER SOLARTECHNIK

PREMIUM PROTECT

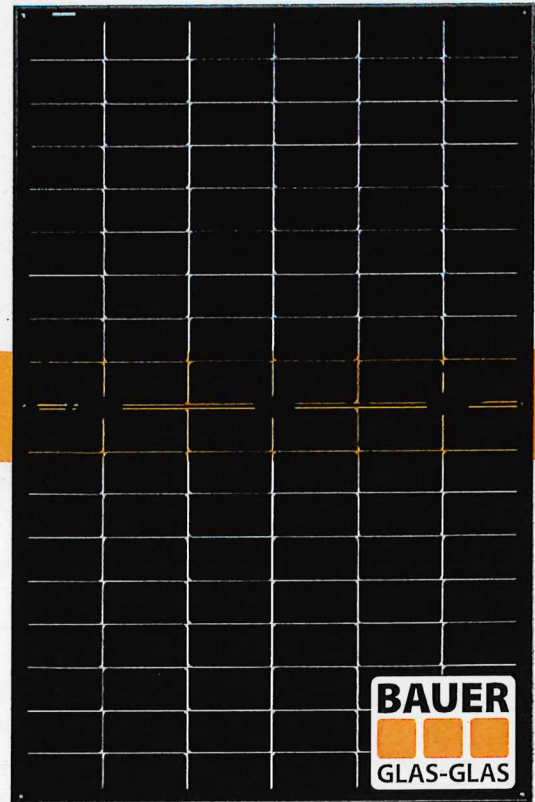
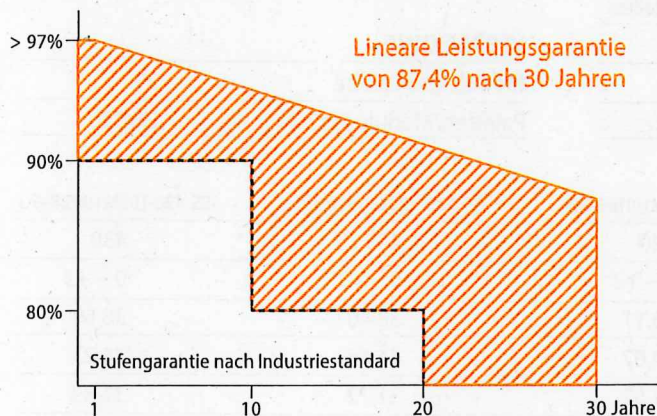
BS-108M10HBB-GG 420 - 430 W

BIFAZIALES GLAS-GLAS HALBZELL-MODUL - TRANSPARENT



BAUER garantiert für die **PREMIUM PROTECT** Glas-Glas Solarmodule eine Mindestleistung von 87,4% nach 30 Jahren.

Der Garantiewert der **BAUER** Glas-Glas Solarmodule im Vergleich zu herkömmlichen Glas-Folie Modulen nach Industriestandard:



BRANDKLASSE A

Maximaler Brandschutz durch Doppelverglasung nach höchsten Sicherheitsanforderungen



ZERTIFIZIERUNG

Ständige hausinterne Qualitätskontrollen - durch akkreditierte Prüfinstanzen mehrfach zertifiziert



N-TYPE BIFAZIAL-HALBZELLEN

Bis zu 30% Mehrertrag durch beidseitig aktive, bifaziale Zellen und eine transparente Rückseite



DEUTSCHER GARANTIEGEBER

Im Bedarfsfall ist gewährleistet, dass ein deutsches Unternehmen die Schadensregulierung übernimmt



LEISTUNGSGARANTIE

30 Jahre Produktgarantie und eine lineare Leistungsgarantie über einen Zeitraum von 30 Jahren



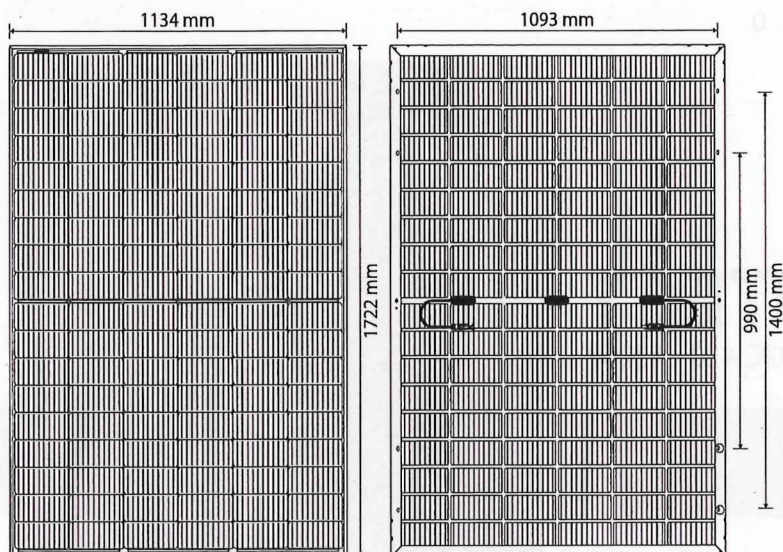
RÜCKVERSICHERUNGSSCHUTZ

BAUER ist für 30 Jahre der Leistungsgarantie rückversichert

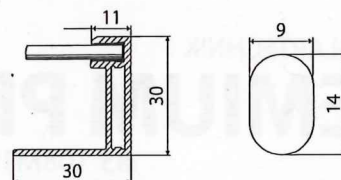


Einfach.Mehr.

BAUER
SOLARTECHNIK



BAUER SOLARTECHNIK PREMIUM PROTECT BS-108M10HBB-GG 420 - 430 W



GARANTIEN¹

30 Jahre Produktgarantie

30 Jahre Leistungsgarantie

MECHANISCHE KENNDATEN

Modulabmessungen	1722 x 1134 x 30 mm
Gewicht	24,7 kg
Rahmen	Eloxierte Aluminiumlegierung (schwarz)
Vorderseite	Premium Protect Antireflexions-Glas, 2 mm
Einbettmaterial	EVA
Rückseite	Premium Protect Antireflexions-Glas, 2 mm
Solarzellen	108 monokristalline N-type Bifazial-Halbzellen
Bifazialität	80 % ± 5 %
Anschlussbox(en)	IP68, 3 Bypass-Dioden
Kabel & Verbinder	1x4 mm ² , 1200 mm, Stäubli MC4-EVO2

EINSATZBEDINGUNGEN

Betriebstemperatur	-40 bis 85°C
Statische Last	5400 Pa (Schnee/Wind)
Hagel	HW3

ZERTIFIZIERUNGEN

IEC 61215, IEC 61730, Brandklasse A n. IEC 61730-2

VERPACKUNG

Module pro Palette	35
Paletten/Module je Lkw	26/910

ELEKTRISCHE KENNDATEN²

		BS-420-108M10HBB-GG	BS-425-108M10HBB-GG	BS-430-108M10HBB-GG
Maximalleistung	P _{max} (W)	420	425	430
Toleranz Leistungsabgabe	P _{max} (%)	0 ~ +3	0 ~ +3	0 ~ +3
Leerlaufspannung	V _{oc} (V)	38,11	38,40	38,50
Kurzschlussstrom	I _{sc} (A)	14,07	14,16	14,23
Spannung bei Maximalleistung	V _{mpp} (V)	31,52	31,72	31,89
Strom bei Maximalleistung	I _{mpp} (A)	13,32	13,40	13,50
Wirkungsgrad/Moduleffizienz	η _m (%)	21,51	21,76	22,02
Leistungszuwachs durch Bifazialität*	10 % P _{mpp} (W)	462 (+40)	467,5 (+42,5)	473 (+43)
	20 % P _{mpp} (W)	504 (+84)	510 (+85)	516 (+86)
	30 % P _{mpp} (W)	546 (+126)	552,5 (+127,5)	559 (+129)
Arbeitsnenntemperatur	NOCT (°C)	45 +/- 2		
Temperaturkoeffizient Voc	Tk (Voc)	-0,26 %/°C		
Temperaturkoeffizient Isc	Tk (Isc)	+0,046 %/°C		
Temperaturkoeffizient Pmpp	Tk (Pmpp)	-0,30 %/°C		
Maximale Systemspannung DC (TÜV)	(V)	1500		
Maximale Reihensicherheit	(A)	30		

¹Nominaler Wert ist den schriftlichen Garantiebedingungen zu entnehmen. Eine mögliche lichtinduzierte Degradation der Leistung bleibt unberücksichtigt. ²Werte bei Standard-Testkonditionen (STC): Luftmasse 1,5 AM, Einstrahlung 1000 W/m², Zelltemperatur 25°C. STC Messtoleranz: ±3 % (P_{max}), ±10 % (V_{max}, I_{mpp}, V_{oc}, I_{sc}).
Versicherungsbegünstigter im Rahmen der Rückdeckungsversicherung ist allein die Fa. Bauer Solar GmbH. Bitte sprechen Sie uns an, um die Vorteile dieses Versicherungsschutzes auch für Sie zu erfahren. Hinweis: Bitte lesen Sie die Sicherheits- und Montageanleitung, bevor Sie dieses Produkt verwenden.
Änderungen vorbehalten. © 2023 Bauer Solar GmbH. Stand: 19.05.23.

Rohner Daniel

Von: e.becker@bauer-solar.de
Gesendet: Montag, 17. November 2025 08:24
An: kobler@elektro-frei.ch
Betreff: Bauer Solar Bestätigung Reflektion

Kennzeichnung: Flag for follow up
Kennzeichnungsstatus: Gekennzeichnet

Hallo Herr Kobler,

anbei meine Bestätigung als Mail

Die Antireflexionsschicht reduziert den Reflexionsgrad des Sonnenlichts bei den BS-420-108M10HBB-GG Modulen auf etwa 7 %.

Bei weiteren Anliegen stehe ich Ihnen gerne zur Verfügung.

Beste Grüße

Elias Becker

mit freundlichen Grüßen,
with kind regards,



Elias Becker
Sales Manager
Vertrieb Österreich, Schweiz

☎ +49 (0) 6737 80 81-52

✉ e.becker@bauer-solar.de

🌐 <https://bauer-solar.de>

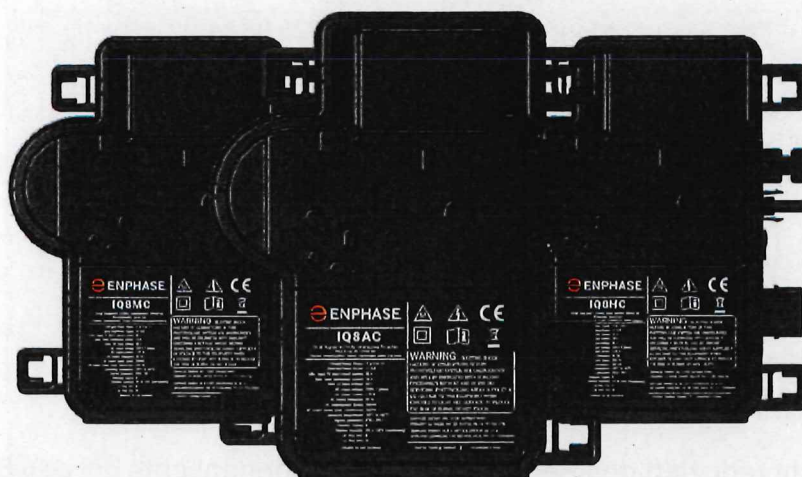
BAUER Solar GmbH
Hinter der Mühl 2 • 55278 Selzen

BAUER
SOLAR



Unser Unternehmen hat eine
ausgezeichnete Bonität. Erfahren Sie
mehr auf www.creditreform.de/crefozert

Diese E-Mail enthält vertrauliche und/oder rechtlich geschützte Informationen. Wenn Sie nicht der richtige Adressat sind, oder diese E-Mail irrtümlich erhalten haben, informieren Sie bitte den Absender und löschen Sie diese Mail. Das unerlaubte Kopieren sowie die unbefugte Weitergabe dieser E-Mail und der darin enthaltenen Informationen sind nicht gestattet.



IQ8 Series Microinverters

Die leistungsstarken IQ8 Series Microinverters sind für die neueste Generation von PV-Modulen mit hoher Leistung geeignet. Der IQ8 Series Microinverters verfügt über die höchsten Energieerzeugungs- und Zuverlässigkeitsstandards in der Branche und erfüllt mit seiner rapid shutdown funktion die höchsten Sicherheitsstandards. Das Herzstück des halbleiterbasierten Mikroinverters ist unser firmeneigener, anwendungsspezifischer integrierter Schaltkreis (ASIC), der den Betrieb des Mikroinverters im netzgeführten Modus ermöglicht.

Kompatibel mit PV-Modulen der neuesten Generation mit hoher Leistung

- Unterstützt die neuesten Hochstrom-PV-Module
- Die IQ8-Produktpalette unterstützt alle gängigen PV-Modulleistungen und Zellarchitekturen

Einfache Installation und Inbetriebnahme

- Leicht und kompakt mit integrierten Stäubli MC4-Anschlüssen für eine einfache Installation
- Schnelle Installation mit einfacher Wechselstromverkabelung
- Neue integrierte Schaltkreistechnologie ermöglicht schnellere Firmware-Upgrades

Hohe Energieerzeugung, Zuverlässigkeit und Sicherheit

- Mehr als 1 Million Einschaltstunden bei Zuverlässigkeitstests
- Die patentierte Burst-Mode-Technologie sorgt für eine erhöhte Energieproduktion
- Niederspannungs-Gleichstrom und rapid shutdown für die ultimative Brandsicherheit

Hinweis:

- Für die Inbetriebnahme von IQ8 Series Microinverter-Systemen ist die Enphase Installer App Version 3.29.0 oder höher erforderlich.
- IQ8 Series Microinverters dürfen nicht mit früheren Generationen von Enphase-Microinvertern (IQ7 Series, IQ6 Series usw.) auf demselben IQ Gateway kombiniert werden.



IQ Gateway

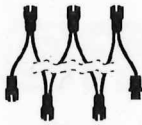
Als Teil des Enphase Energy System lassen sich die IQ8 Series Microinverters mit der IQ Battery, dem IQ Gateway und der Überwachungs- und Analysesoftware Enphase App integrieren.



IQ Relay einphasigem und mehrphasigem Erzeugungs- und Speicherstromkreis, integrierte NS-Schutzvorrichtung mit PLC-Phasenkoppler (mehrphasigem) und Gleichstromspeisefüberwachung.*



IQ8 Series mit integrierten MC4-Anschlüssen
Schließen Sie PV-Module schnell und einfach an die IQ8 Series Microinverters an, die über integrierte MC4-Anschlüsse verfügt.



IQ Cabling
Microinverter schnell und sicher installieren mit IQ Cabling. Mit mehrphasigem IQ Cabling, wird die installierte Leistung automatisch gleichmäßig auf alle drei Phasen verteilt.



Die IQ8 Series Microinverters setzt neue Maßstäbe für die Zuverlässigkeit mit mehr als 1 Million Stunden kumulierter Einschalttests und ermöglicht eine branchenführende begrenzte Garantie von bis zu 25 Jahren.**

*IQ Relay ist nicht in allen Ländern erforderlich. Prüfen Sie die örtlichen Netzanschlussbedingungen, um dies zu bestätigen.

**Die 25-Jahres-Garantie gilt, sofern ein mit dem Internet verbundenes IQ Gateway installiert ist.

IQ8 Series Microinverters

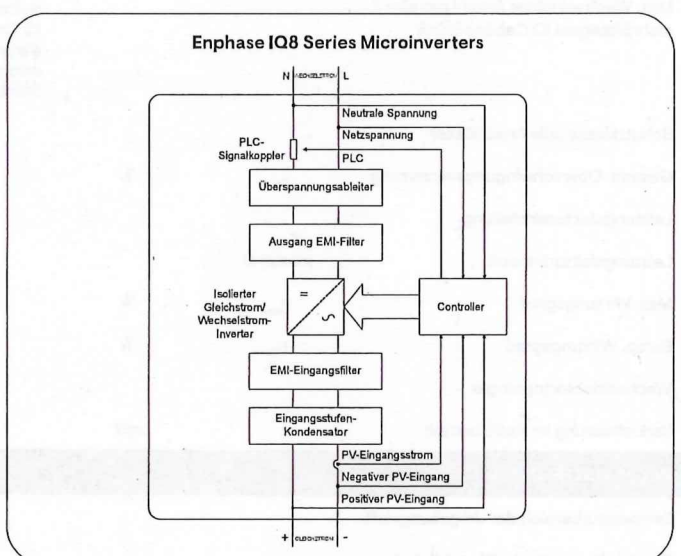
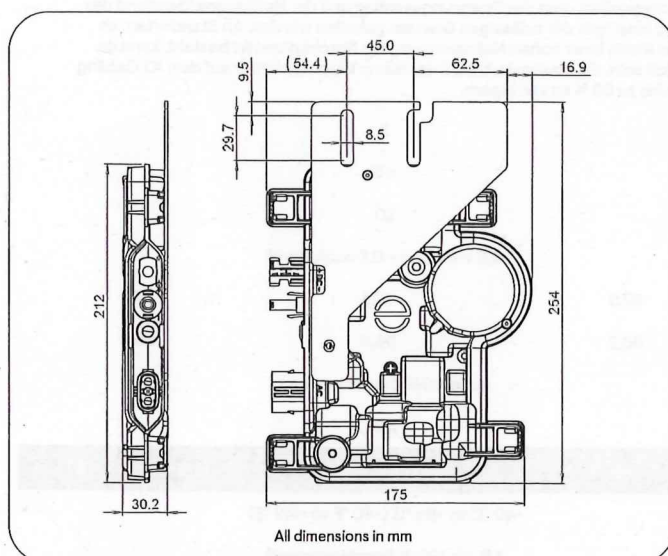
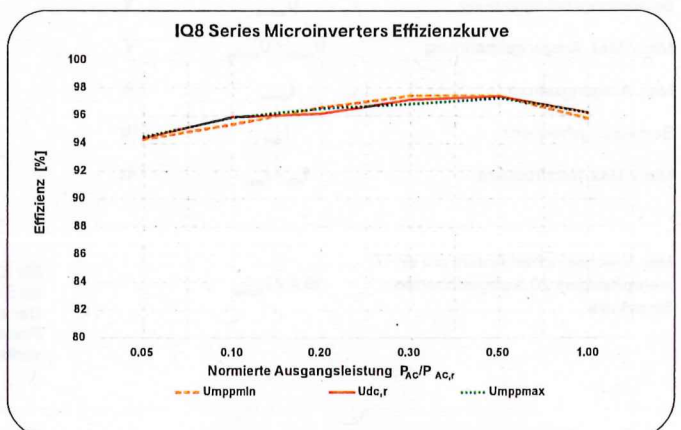
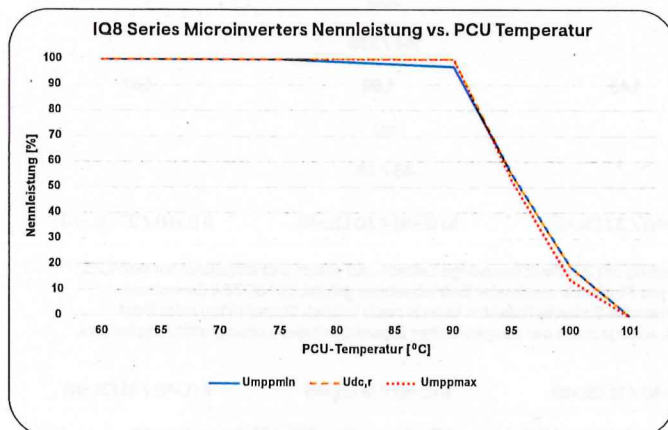
EINGANGSSPEZIFIKATIONEN (DC)		EINHEITEN	IQ8MC-72-M-INT	IQ8AC-72-M-INT	IQ8HC-72-M-INT
Standardmäßige Modulkompatibilität			54 Zellen / 108 Halbzellen, 60 Zellen / 120 Halbzellen, 66 Zellen / 132 Halbzellen, 72 Zellen / 144 Halbzellen		
			Kein vorgeschriebenes Gleichstrom-Wechselstrom-Verhältnis und maximale Eingangsleistung. Module können gepaart werden, solange die maximale Eingangsspannung und der maximale Eingangsstrom des Inverters bei der niedrigsten und höchsten Temperatur nicht überschritten werden. Siehe den Kompatibilitätsrechner unter https://enphase.com/de-de/installers/microinverters/calculator .		
Min. / Max. Eingangsspannung	U_{dcmin} / U_{dcmax}	V		18 / 60	
Start-Eingangsspannung	U_{dstart}	V		22	
Bemessungseingangsspannung	$U_{dc,r}$	V	35,0	36,5	37,0
Min. / Max. MPP-Spannung	U_{mppmin} / U_{mppmax}	V	25 / 45	28 / 45	29,5 / 45
Min. / Max. Betriebsspannung	U_{opmin} / U_{opmax}	V		18 / 49	
Max. Eingangsstrom	I_{dcmax}	A		14	
				25	
Max. Kurzschluss-Eingangsgleichstrom	I_{scmax}	A	Maximal zulässiger Kurzschlussstrom für Module (I_{sc}), die mit IQ8 Series Microinverters gepaart werden dürfen: 20 A (berechnet mit einem Sicherheitsfaktor von 1,25 gemäß IEC 62548).		
Max. Eingangsleistung ¹	P_{dcmax}	W	480	530	560
AUSGANGSSPEZIFIKATIONEN (AC)		EINHEITEN	IQ8MC-72-M-INT	IQ8AC-72-M-INT	IQ8HC-72-M-INT
Max. Scheinleistung	$S_{ac,max}$	VA	330	366	384
Bemessungsleistung	$P_{ac,r}$	W	325	360	380
Bemessungsnetzspannung	U_{acnom}	V		230	
Min. / Max. Ausgangsspannung	U_{acmin} / U_{acmax}	V		184 / 276	
Max. Ausgangsstrom	I_{acmax}	A	1,43	1,59	1,67
Bemessungsfrequenz	f_{nom}	Hz		50	
Min. / Max. Netzfrequenz	f_{min} / f_{max}	Hz		45 / 55	
			11 (L+N) / 33 (3L+N)	10 (L+N) / 30 (3L+N)	9 (L+N) / 27 (3L+N)
Max. Wechselrichter Anzahl pro ein- / mehrphasigem 20 A abgesicherten Stromkreis	16 A / I_{acmax}		Für IQ Cabling mit 2,5 mm ² feinadrige Leitern und einem Sicherheitsfaktor von 1,25, wird 16 A pro Phase als maximaler Betriebsstrom gemäß IEC 60364 berechnet. Der angewandte Sicherheitsfaktor kann je nach lokalen Vorschriften oder Best-Practices, auch je nach der ausgewählten Eigenschaft des Leitungsschutzschalters, variieren.		
			8 (L+N) / 18 (3L+N)	8 (L+N) / 18 (3L+N)	8 (L+N) / 18 (3L+N)
Max. Wechselrichter Anzahl pro ein- / mehrphasigem IQ Cabling Stück			Enphase empfiehlt, am IQ Cabling mittig abzugreifen. Diese Planungsgrenzen sollten sicherstellen, dass der Spannungsanstieg und der Netzzinnenwiderstand des IQ Cabling innerhalb der zulässigen Grenzen gehalten werden. An Standorten, an denen das Risiko einer hohen Netzspannung am Anschlusspunkt besteht, kann es erforderlich sein, die maximale Anzahl der Mikro-Wechselrichter auf dem IQ Cabling Stück um bis zu 50 % zu verringern.		
Schutzklasse (alle Anschlüsse)				II	
Gesamt-Oberschwingungsverzerrung		%		< 5	
Leistungsfaktoreinstellung				1,0	
Leistungsfaktorbereich	$\cos(\phi)$			0,8 voreilend - 0,8 nacheilend	
Max. Wirkungsgrad	η_{max}	%	97,5	97,3	97,4
Europ. Wirkungsgrad	η_{EU}	%	96,7	96,6	96,8
Wechselrichtertopologie				Isoliert (HF-Transformator)	
Verlustleistung im Nachtbetrieb		mW		50	
MECHANISCHE DATEN			IQ8MC-72-M-INT	IQ8AC-72-M-INT	IQ8HC-72-M-INT
Temperaturbereich der Umgebungsluft			-40 °C to +65 °C (-40 °F to +149 °F)		
Bereich für relative Luftfeuchtigkeit			4 % bis 100 % (kondensierend)		
Überspannungsklasse AC-Anschluss				III	

(1) Die Kopplung von PV-Modulen mit einer Leistung oberhalb des Grenzwertes kann zu zusätzlichen Abschneideverlusten führen. Siehe den Kompatibilitätsrechner unter <https://enphase.com/de-de/installers/microinverters/calculator>.

MECHANISCHE DATEN	IQ8MC-72-M-INT	IQ8AC-72-M-INT	IQ8HC-72-M-INT
Anzahl der DC-Eingangsanschlüsse (Paare) pro individuelm MPP-Tracker	1		
AC-Steckverbindertyp	IQ Cabling (Kabel und Zubehör siehe separates Datenblatt)		
DC-Steckverbindertyp	Stäubli MC4		
Abmessungen (H x B x T)	212 mm (8,3") x 175 mm (6,9") x 30,2 mm (1,2") (ohne Montagebügel)		
Gewicht (mit Montageplatte)	1,1 kg (2,4 lbs)		
Kühlung	Natürliche Konvektion – keine Lüfter		
Gehäuse	Doppelt isoliertes, korrosionsbeständiges Polymer-Gehäuse der Klasse II		
IP-Schutzart	Außenanwendungen – IP67		
Höhe der Installation über dem Meerespiegel	< 2600 m. Ü. M.		
Brennwert	37,5 MJ / Wechselrichter		
STANDARDS	IQ8MC-72-M-INT	IQ8AC-72-M-INT	IQ8HC-72-M-INT
Netzkonformität (mit IQ Relay)	EN 50549-1, VDE-AR-N 4105:2018, NA/EEA-NE7-CH 2020		
Sicherheit	EN IEC 62109-1, EN IEC 62109-2		
EMC	EN IEC 61000-3-2, 61000-3-3, 61000-6-2, 61000-6-3, EN IEC 50065-1, 50065-2-1, EN55011 ²		
Produktkennzeichnungen	CE		
Erweiterte Netzfunktionen ³	Dynamische Wirkleistungsbegrenzung, Symmetrieeinrichtung, Phasenausfallerkennung, Blindleistungsverhalten Q (U), cos (phi) (P), cos(phi)		
Mikro-Wechselrichter-Kommunikation	Powerline-Kommunikation 110 – 120 kHz (Klasse B), Schmalband 200 Hz		

(2) Bei STC im MPP-Bereich.

(3) Einige dieser Funktionen erfordern die Installation von IQ Gateway Metered mit Stromwandlern und / oder IQ Relay.



Zusammgebaut in China, Indien oder Romania.

Hersteller: Enphase Energy Inc., 47281 Bayside Pkwy, Fremont, CA 94538, Vereinigte Staaten von Amerika, Tel: +1 707-763-4784

Importeur: Enphase Energy NL B.V., Het Zuiderkruis 65, 5215MV, 's-Hertogenbosch, Die Niederlande, Tel: +31 73 3035859

IQ8SE-DSH-00161-2.0-DE-CH-INT-2023-09-01

Revisionsverlauf

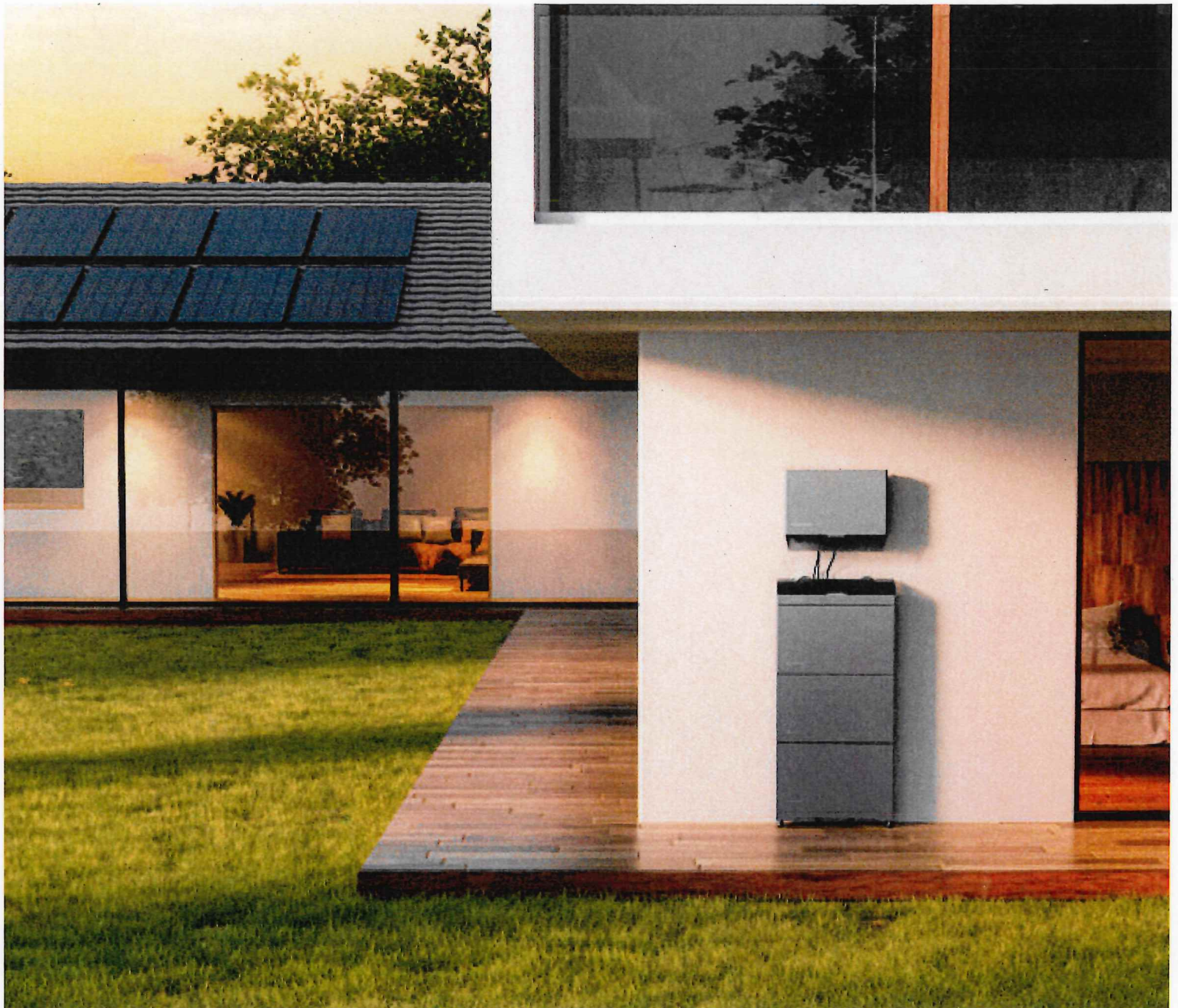
REVISION	DATUM	BESCHREIBUNG
DSH-00161-2.0	September 2023	Erste Veröffentlichung
DSH-00161-1.0	Juli 2023	Vorläufige Freigabe

ECOFLOW

Heimpeicher Solarsystem

EcoFlow PowerOcean

Innovation für einfache Energieunabhängigkeit

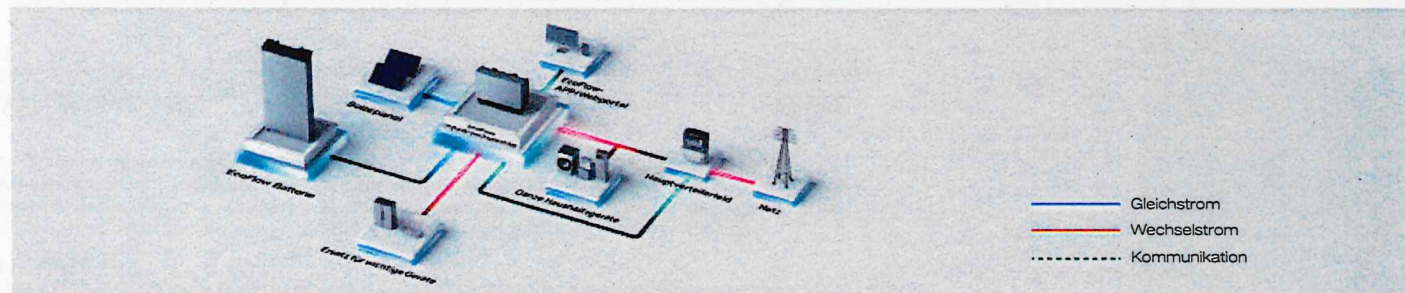
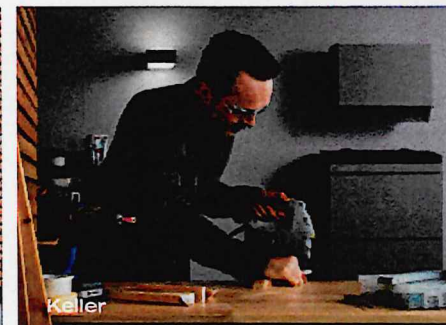
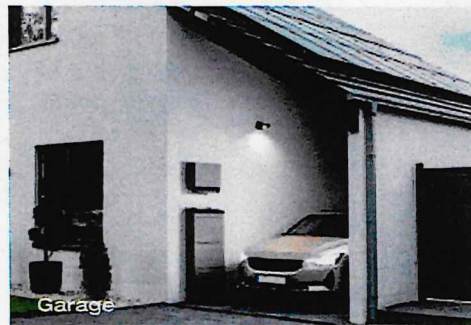


EcoFlow PowerOcean

Innovation für einfache Energieunabhängigkeit

Die innovative 3-Phasen-Solarbatterielösung für Privathaushalte ab 5 kWh, jederzeit erweiterbar

EcoFlow PowerOcean ist ein erstklassiges modulares 3-Phasen-Solarbatteriesystem für Privathaushalte, das für PV-Neubau-Hausbesitzer entwickelt wurde, die nach einer intelligenten und flexiblen Lösung für Stromunabhängigkeit suchen. Sie können Ihre Reise zur Energieautarkie bereits ab 5 kWh beginnen und jederzeit nach Belieben erweitern. Ausgestattet mit der LFP-Batterie von CATL mit einer branchenführenden 15-jährigen Garantie bietet PowerOcean verbesserte Sicherheit und hervorragende Batterieleistung. Mit bis zu 10 kW Backup-Leistung sind Sie auf jeden Netzausfall vorbereitet.



Was macht PowerOcean so besonders?

800V

800V Hochvolt-Batterie, 1 Batteriemodul genügt für den 3-Phasen-Wechselrichters.

45kWh

Einfache stapelbare und kabellose Erweiterung bis 45kWh Gesamtkapazität.

15 Jahre

CATL LFP-Batterie mit branchenführender 15-jähriger Garantie.

10kW

10 kW 3-Phasen-Notstromversorgung.

IP65

Automatische Batterieheizung im Winter und IP65-Schutz.

EcoFlow PowerOcean LFP-Batterie

Die innovative 800-V-Hochvolt-LFP-Batterie mit herausragender Sicherheit und Leistung

Die EcoFlow PowerOcean LFP-Batterie ist ein parallel geschaltetes Hochvolt-Batteriesystem, das mit unserem 3-Phasen-Hybrid-Wechselrichter kompatibel ist. Sie können flexibel ab nur 1 Batterie von 5 kWh starten und jederzeit nach Belieben erweitern. Mit der LFP-Batteriechemie von CATL sowie aktiven und passiven Sicherheitsmaßnahmen bieten wir eine hervorragende Batteriezuverlässigkeit und -leistung.

5 kWh pro Modul

erweiterbar auf bis zu 45 kWh

6.000+*

Lebenszyklen

15

Jahre Garantie

CATL

LFP-Batterie

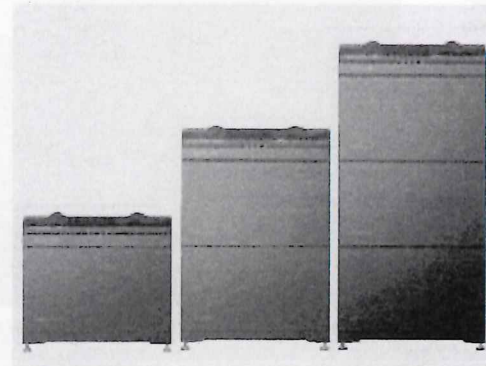


*6.000+ Lebenszyklen bis zur Degradation auf 70 %.



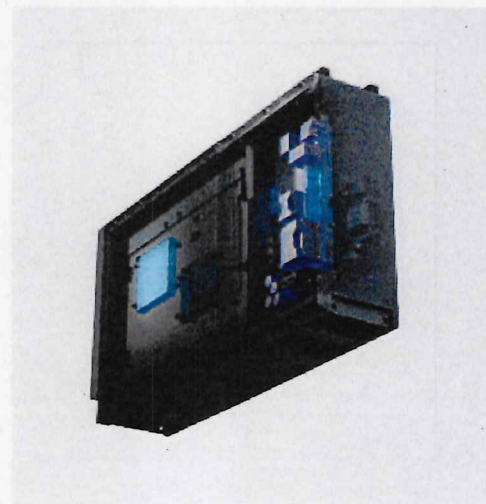
Flexible Investition ab nur 1 pack, mit 800V Hochvolt-Batterie

- Integrierter DC-DC-Wandler in jedem Batteriesatz: unabhängige Umwandlung zwischen 48V und 800V, so dass unser 3-phasiger Hybrid-Wechselrichter einfach mit nur einer Batterie betrieben werden kann.



Jederzeit einfache Batterieerweiterung, bis zu 45 kWh Kapazität

- Fortschrittliche Parallelschaltung: Die neue Batterie ist perfekt mit bestehenden Geräten kompatibel.



Integriertes BMS-Modul zur Gefahrenabschirmung

Parallel geschaltete Batterien mit integriertem BMS und DC-DC-Wandler

- Jede Batterie verfügt über ein eigenes integriertes BMS-Modul, das verhindert, dass eventuelle Fehlfunktionen die anderen Batterien beeinträchtigen.
- Der BMS-Chip in Automobilqualität von TI ist in jedem Batteriesatz integriert.

Feuerfest

- Sie können sich darauf verlassen, dass ab 170 Grad Celsius automatische Schutzmaßnahmen ausgelöst werden.

Witterungsbeständig: Automatische Batterieheizung und IP65

- Jedes Modul ist mit automatischen Heizelementen ausgestattet, um im Winter reibungslos zu funktionieren.
- Das gesamte System ist nach IP65 geschützt.

EcoFlow PowerOcean Hybrid-Wechselrichter

Der 3-Phasen-Hybrid-Wechselrichter mit 10 kW Notstromversorgung

Der EcoFlow PowerOcean Hybrid-Wechselrichter ermöglicht eine hocheffiziente Nutzung und Speicherung von Solarenergie, um Ihr Zuhause unabhängig von der Stromversorgung zu machen. Der 3-Phasen-Wechselrichter ist in ein Backup-Modul integriert und bietet eine Ausgangsleistung von bis zu 10 kW, um fast alle wichtigen Geräte im Falle eines Netzausfalls mit Strom zu versorgen.

10 kW Ausgangsleistung

Bis zu 10 kW Ausgangsleistung, um alle wichtigen Haushaltsgeräte auf einmal zu sichern, einschließlich Waschmaschinen, Geschirrspüler, Öfen usw.

3-phasig

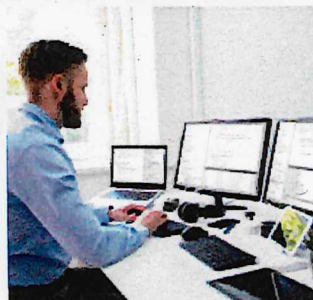
Unterstützung Ihrer 3-phasigen Geräte während eines Stromausfalls.



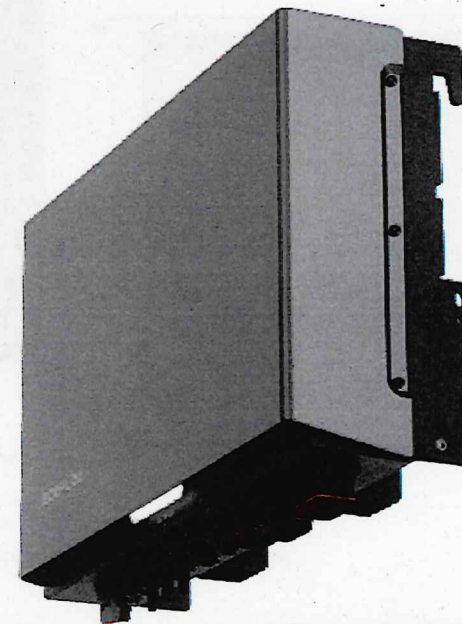
Küchengeräte



Waschmaschinen



Heimbüro



Bypass-Schaltung zur Sicherstellung einer stabilen Stromversorgung

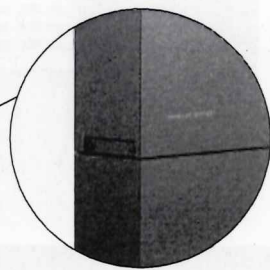
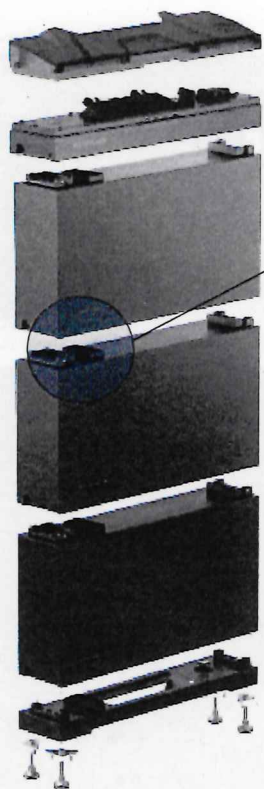
Im Falle einer Störung schaltet der Wechselrichter in den ByPass-Modus. Damit die Versorgung mit Netzstrom sichergestellt.

Update jederzeit ohne Unterbrechungen

Durch die OTA-Technologie lassen sich jederzeit Updates einspielen, ohne die Stromversorgung zu unterbrechen.

Intelligente Wärmepumpe unterstützt durch SG Ready (Smart Grid Ready)

Bei einer Wärmepumpe mit SG Ready Steuereingang kann PowerOcean überschüssigen Solarstrom zum Heizen verteilen, um die Energieunabhängigkeit Ihres Hauses zu maximieren.



Plug-and-Play

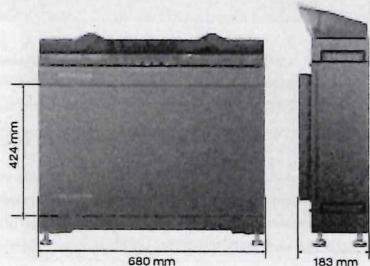
Einfachere und schnellere Installation

- Verkabelungsfreie Batterieinstallation.
- Ultraschneller Inbetriebnahmeprozess in 3 Schritten.
- Ferngesteuerter OTA zu jeder Zeit.

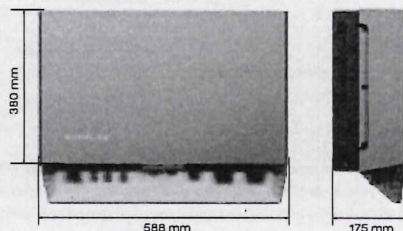
Kompaktes und modernes Design

- Robustes und zuverlässiges mattedes Metallgehäuse.
- 180 mm ultradünne, kompakte Abmessungen, um unauffällig in den Keller oder die Garage zu passen und mehr Platz für andere Geräte zu sparen.
- Klappen am Wechselrichter und an der Anschlussdose zum Verstecken der Kabel.

EcoFlow PowerOcean LFP-Batterie

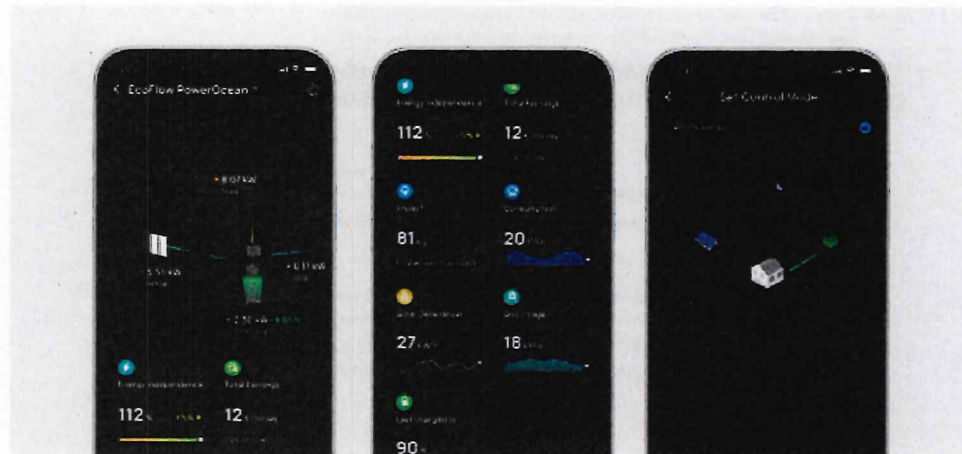


EcoFlow PowerOcean Hybrid-Wechselrichter



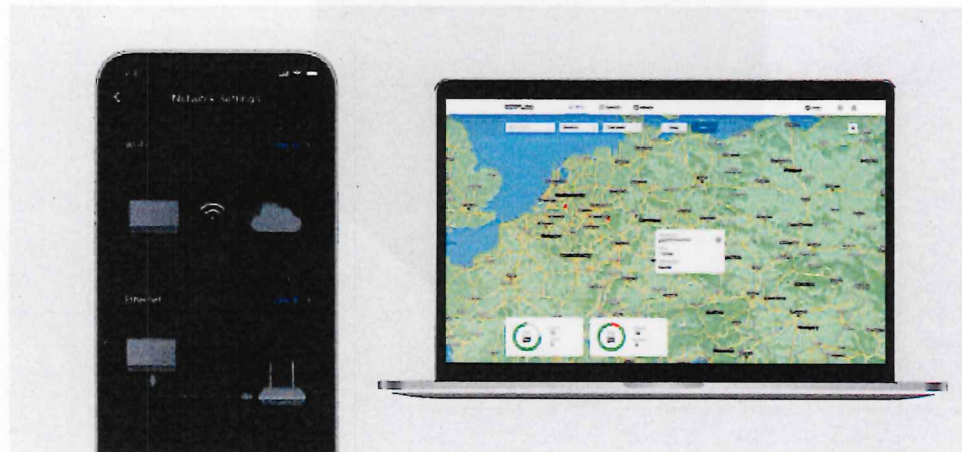
Für Benutzer: EcoFlow-App und Webportal

- Intuitive Leistungsflussüberwachung.
- Mit intuitiven Widgets personalisieren.
- Verabschieden Sie sich von hohen Energierechnungen mit dem Selbstversorgungsmodus.
- Immer auf Netzausfälle vorbereitet.

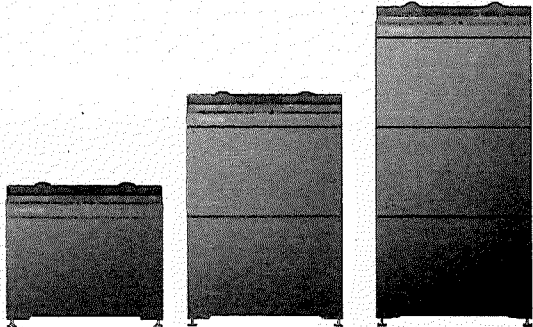


Für Installateure: EcoFlow-App und Webportal

- Ultraschneller Inbetriebnahmeprozess in 3 Schritten.
- Umfassende Kartenansicht der autorisierten Systeme.
- Einfache Fehlerbehebung.
 - Fehlercodes entsprechend der Notfallstufe priorisieren.
 - Fehlercode im Detail kennen.



EcoFlow PowerOcean Akkus

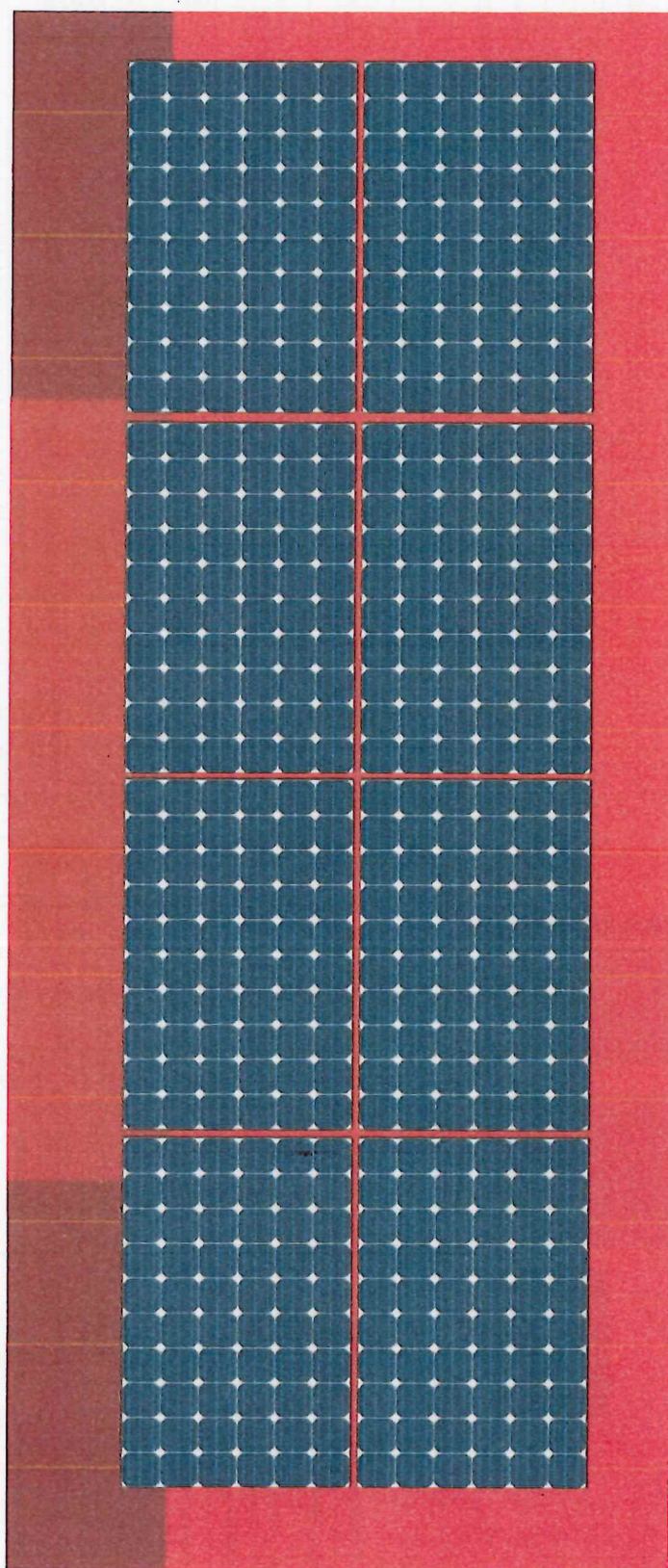


Anzahl der Akkus		LFP Battery x 1	LFP Battery x 2	LFP Battery x 3
Leistung	Kapazität des Akkumoduls	5,1kWh	10,2kWh	15,3kWh
	Max. Ausgangsleistung	3,3kW	6,6kW	9,9kW
	Max. Eingangsleistung	2,5kW	5kW	7,5kW
	Nennspannung	800V		
	Betriebsspannungsbereich	720-960V		
	Akkuzellentyp	LFP		
Compliance *mehr auf Anfrage verfügbar	Zertifikate	IEC/EN62477, IEC/EN62619 (EN ISO 13849), UN 38.3		
General specification	Abmessungen (B*H*T)	680*612*183mm	680*1009*183mm	680*1406*183mm
	Gewicht des Leistungsmoduls	65,6kg	120,9kg	176,2kg
	Installation	Bodenständer		
	Betriebstemperatur	-20°C-50°C		
	Max. Betriebshöhe	3000m		
	Kühlmethode	Natürliche Konvektion		
	Relative Luftfeuchtigkeit	0-100% RH		
	IP-Schutzklassen	IP65		

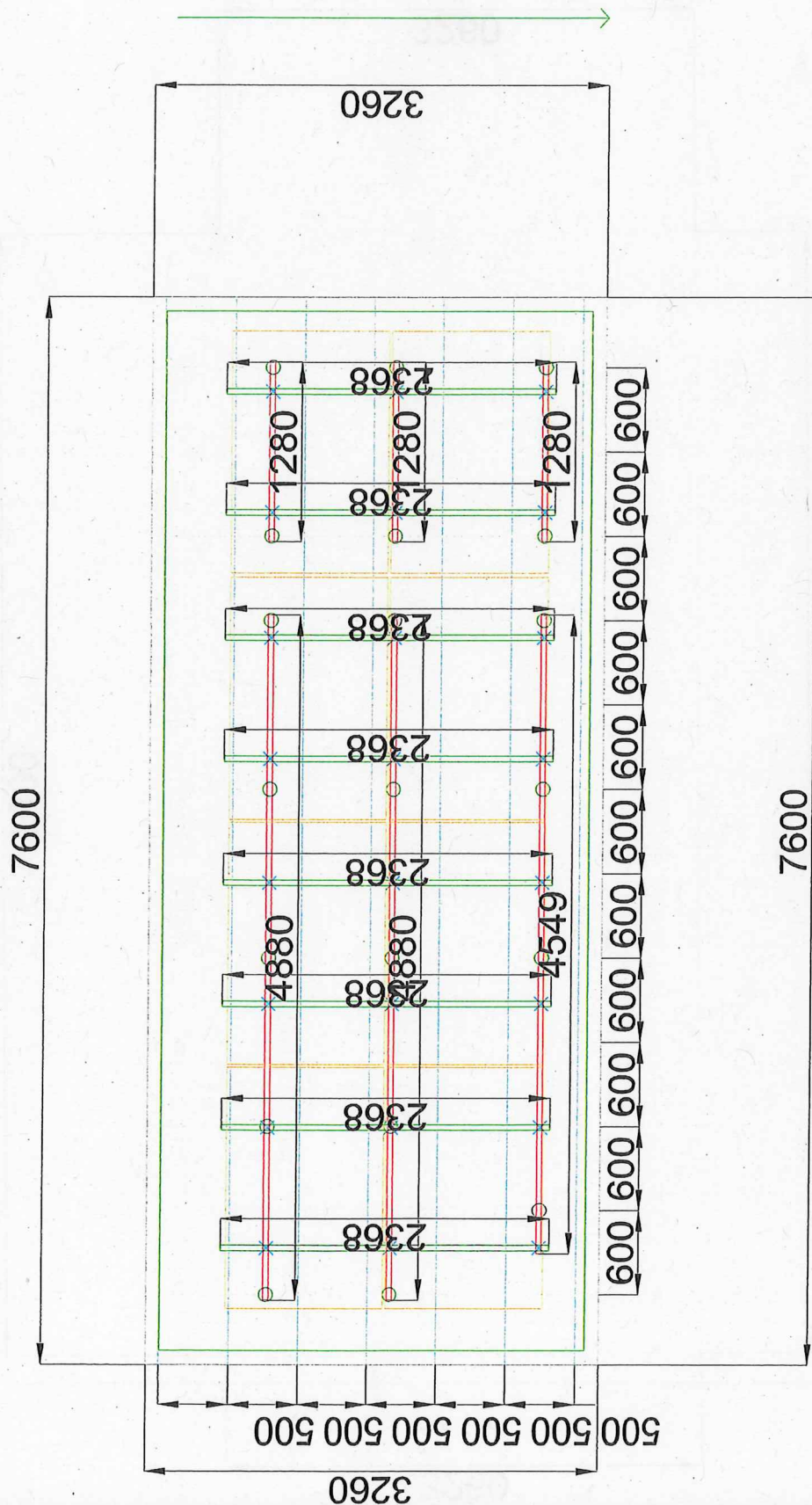
EcoFlow PowerOcean Hybrid-Wechselrichter

Technische Parameter		EF HD-P3-8K0-S1	EF HD-P3-10K-S1
Eingang (PV)	Max. PV-Eingangsleistung	12 kW	14 kW
	Maximale Eingangsspannung	1000V d.c.	
	Betriebsspannungsbereich	180-1000V d.c.	
	Nenneingangsspannung	600V	
	Startspannung	180V	
	Maximaler Eingangsstrom pro MPPT	16A	
	Maximaler Kurzschlussstrom	24A	
	Anzahl der MPPTs	2	
	OVC	II	
Eingang (Akku)	Maximale Ladeleistung	8kW	10kW
	Maximale Entladeleistung	8kW	10kW
	Nennspannung	800V	
	Nennstrom	12,5A	
	Maximale Akkukapazität	45kWh	
Leistung (Netzgekoppelt)	Netzanschluss	3W/N+PE	
	OVC	III	
	Nennausgangsleistung	8kW	10kW
	Maximale Scheinleistung	8kVA	10kVA
	Nennausgangsspannung	220Va.c./380Va.c., 230Va.c./400Va.c., 3W/N+PE	
	Nennausgangsstrom	11,5A	14,4A
	Anpassbarer Netzfrequenzwert	50/60Hz	
	Leistungsfaktor	0,8 führend – 0,8 nachlaufend	
Ausgang (Backup-Ladung)	Nennausgangsleistung	8kW	10kW
	Nennausgangsspannung	220Va.c./380Va.c., 230Va.c./400Va.c., 3W/N+PE	
	Maximaler Ausgangsstrom	17,3A	17,3A
	Nennausgangsstrom	11,5A	14,4A
	THD	≤3%	
Compliance *mehr auf Anfrage verfügbar	Sicherheitsnorm	IEC/EN62109-1, IEC/EN62109-2	
	Netzgebundene Standards	VDE-AR-N 4105, TOR Erzeuger Type A, EN 50549-1, EEA-NE7 - CH	
	Schutzklasse	I	
Allgemeine Angaben	Betriebstemperaturbereich	-20°C-50°C	
	Betriebsfeuchtigkeit	0-100% RH	
	Maximale Betriebshöhe	3000m	
	Gewicht	29,5kg	
	Abmessungen	588*380*175mm	
	IP-Schutzklassen	IP65	
	Selbstverbrauch bei Nacht	<20W	
	Kühlmethode	Natürliche Konvektion	
	Kommunikationsmethode	RS485 & CAN & Wi-Fi & WAN & 4G	

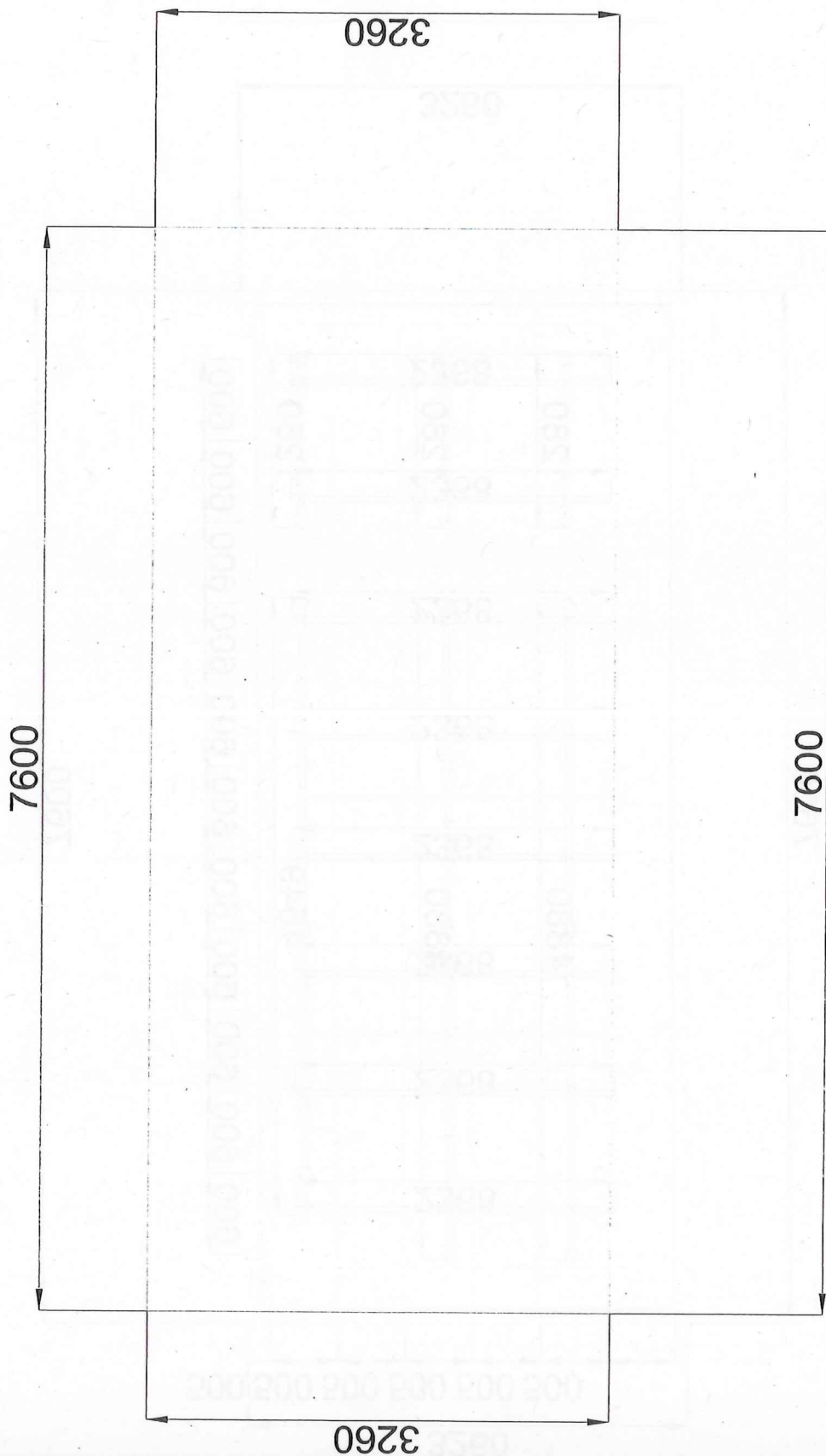
ANORDNUNG [DACH_1]



MONTAGEPLAN [DACH_1]



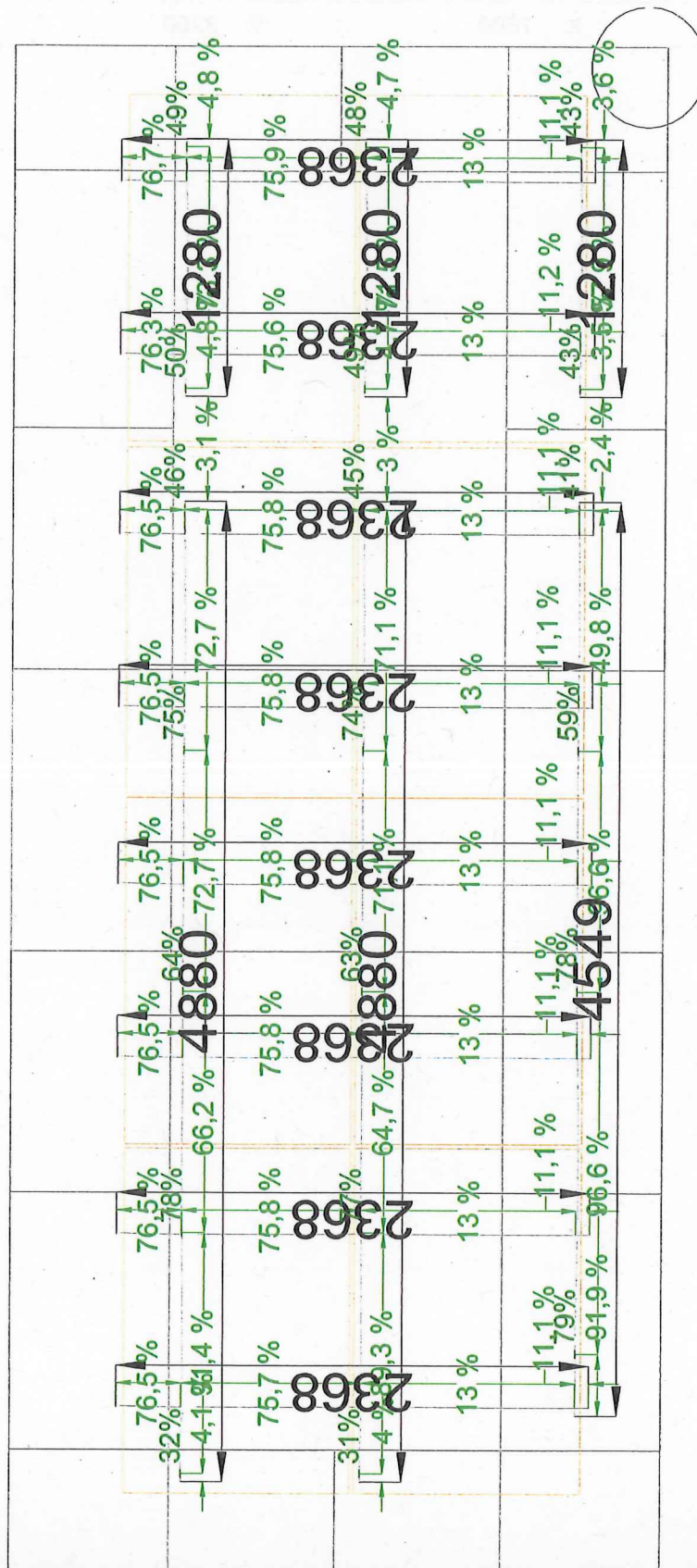
DACHUMRISS [DACH_1]



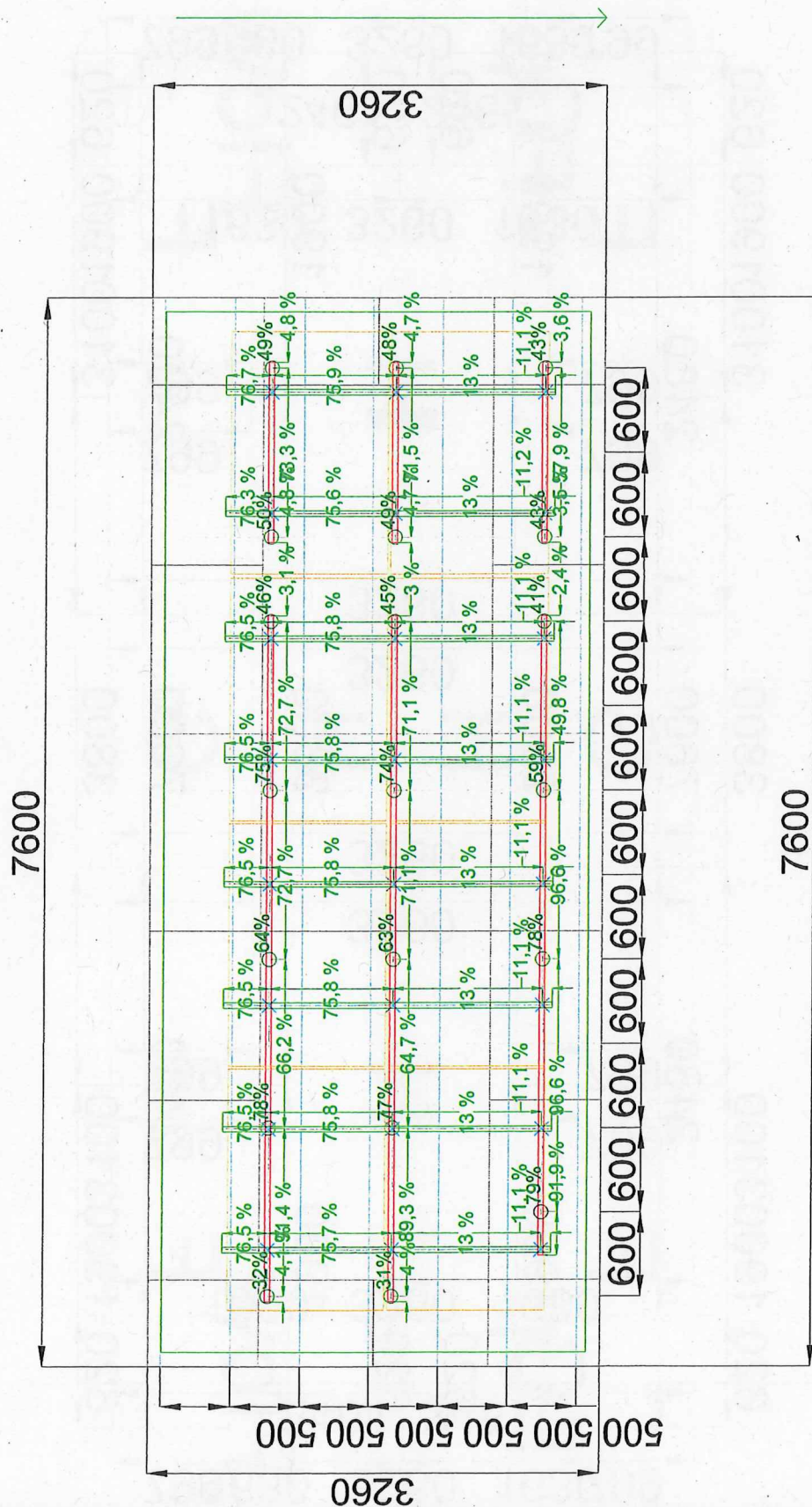
DACHUMRISS [DACH_1]

Koordinate 0	X: 0	Y: 3260	Z: 6500
Koordinate 1	X: 0	Y: 0	Z: 6500
Koordinate 2	X: 7600	Y: 0	Z: 6500
Koordinate 3	X: 7600	Y: 3260	Z: 6500

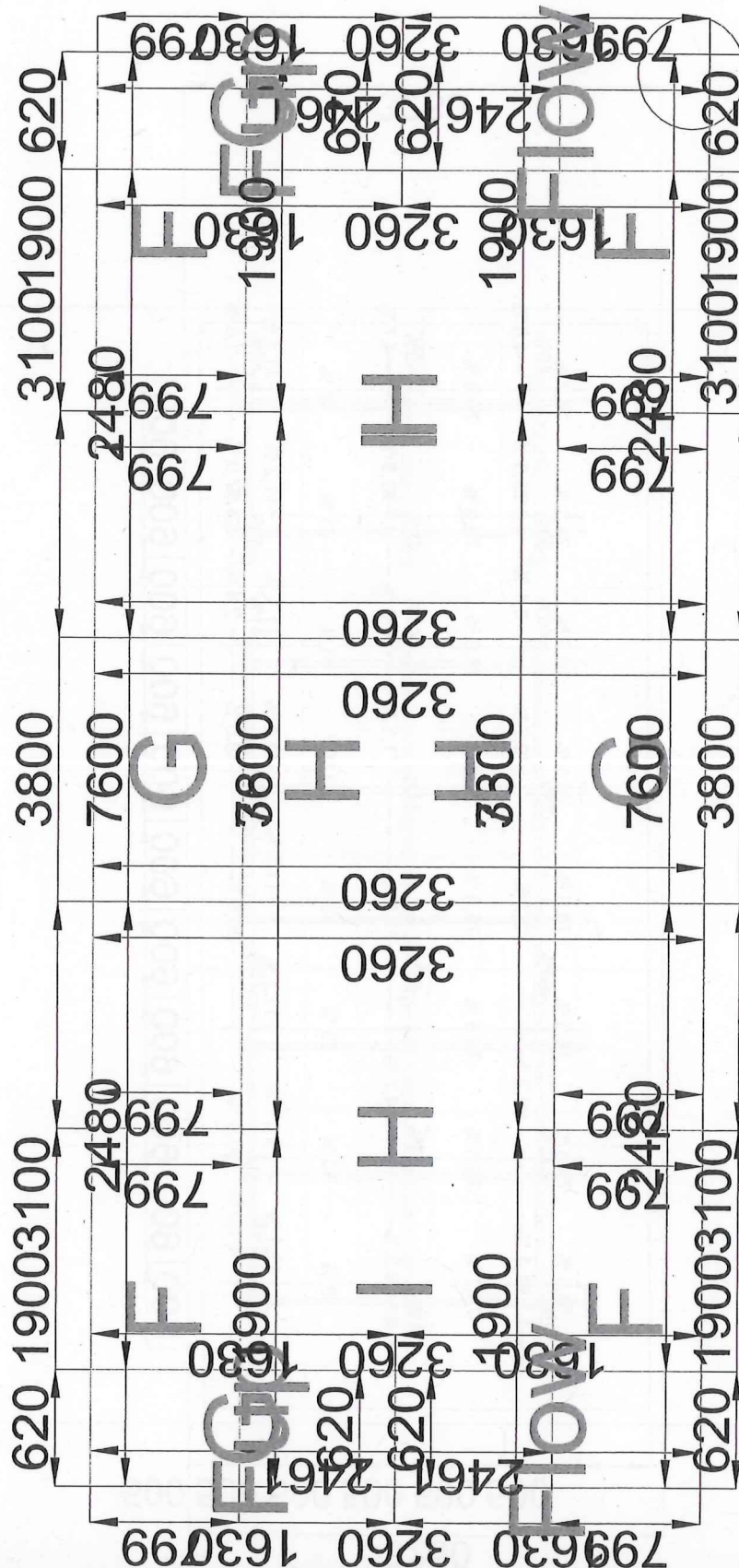
STATIK INFORMATION: AUSLASTUNG DER SCHIENEN [DACH_1]

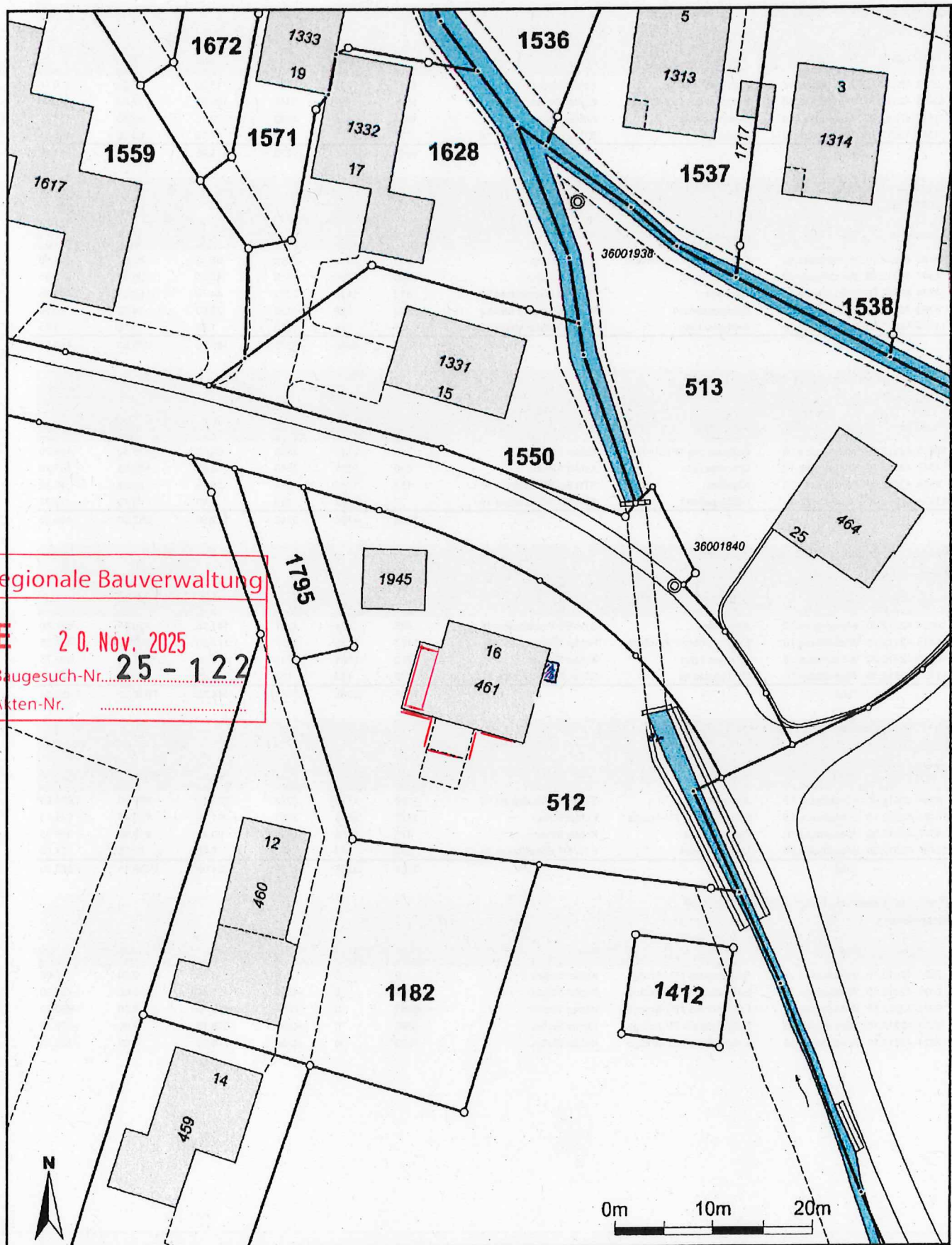


STATIK INFORMATION: AUSLASTUNG DER BEFESTIGER [DACH_1]



STATIK INFORMATION: BEREICHE [DACH_1]



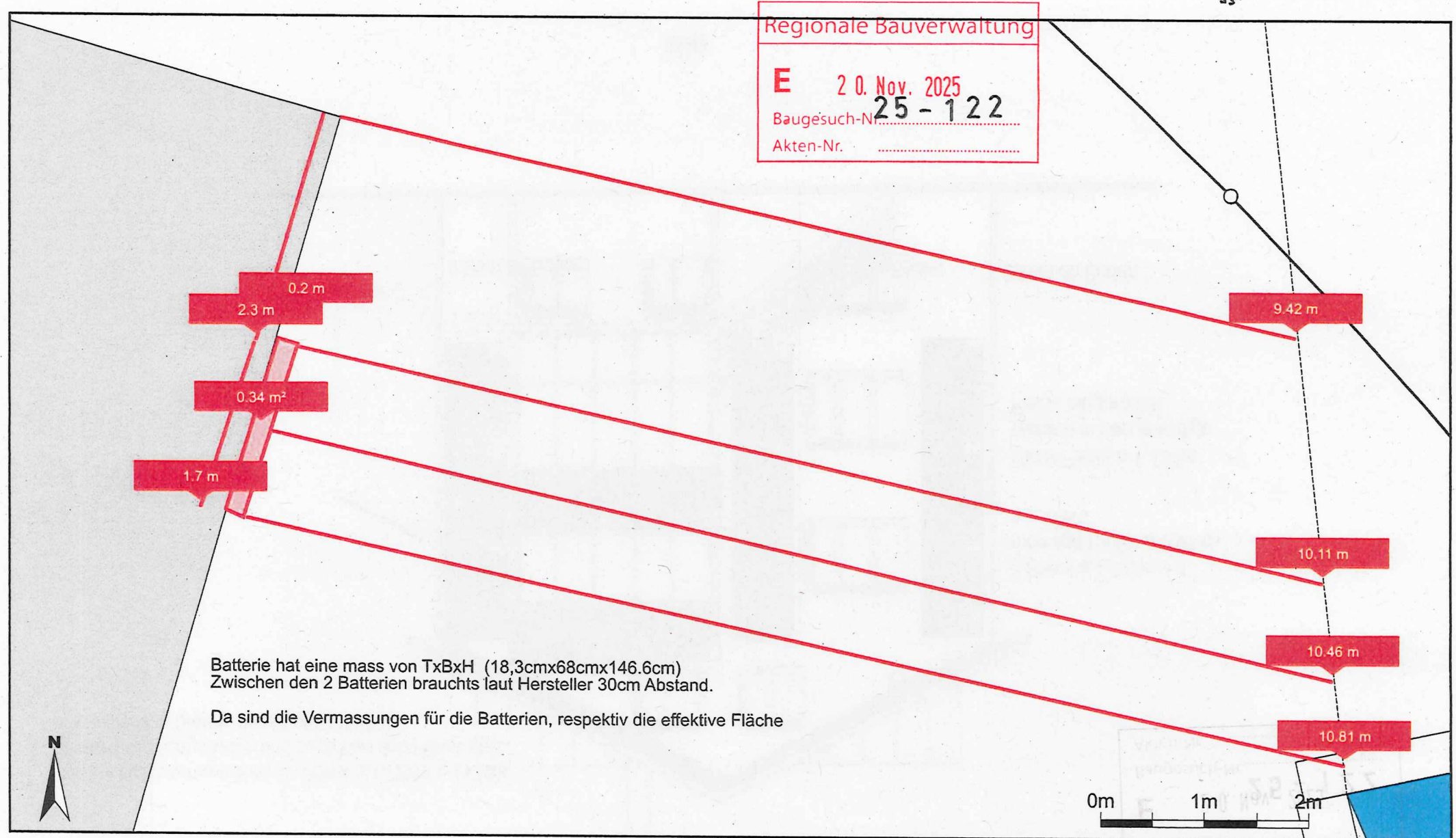


Massstab 1:500
Zentrumskoordinaten: 2'758'444, 1'256'201

Für die Richtigkeit und Aktualität der Daten wird keine Garantie übernommen.
Es gelten die Nutzungsbedingungen des Geoportals.

23.10.2024

Quelle: Amtliche Vermessung



Massstab 1:50
Zentrumskoordinaten: 2'758'455, 1'256'196

Für die Richtigkeit und Aktualität der Daten wird keine Garantie übernommen.
Es gelten die Nutzungsbedingungen des Geoportals.

29.10.2025

Quelle: Amtliche Vermessung

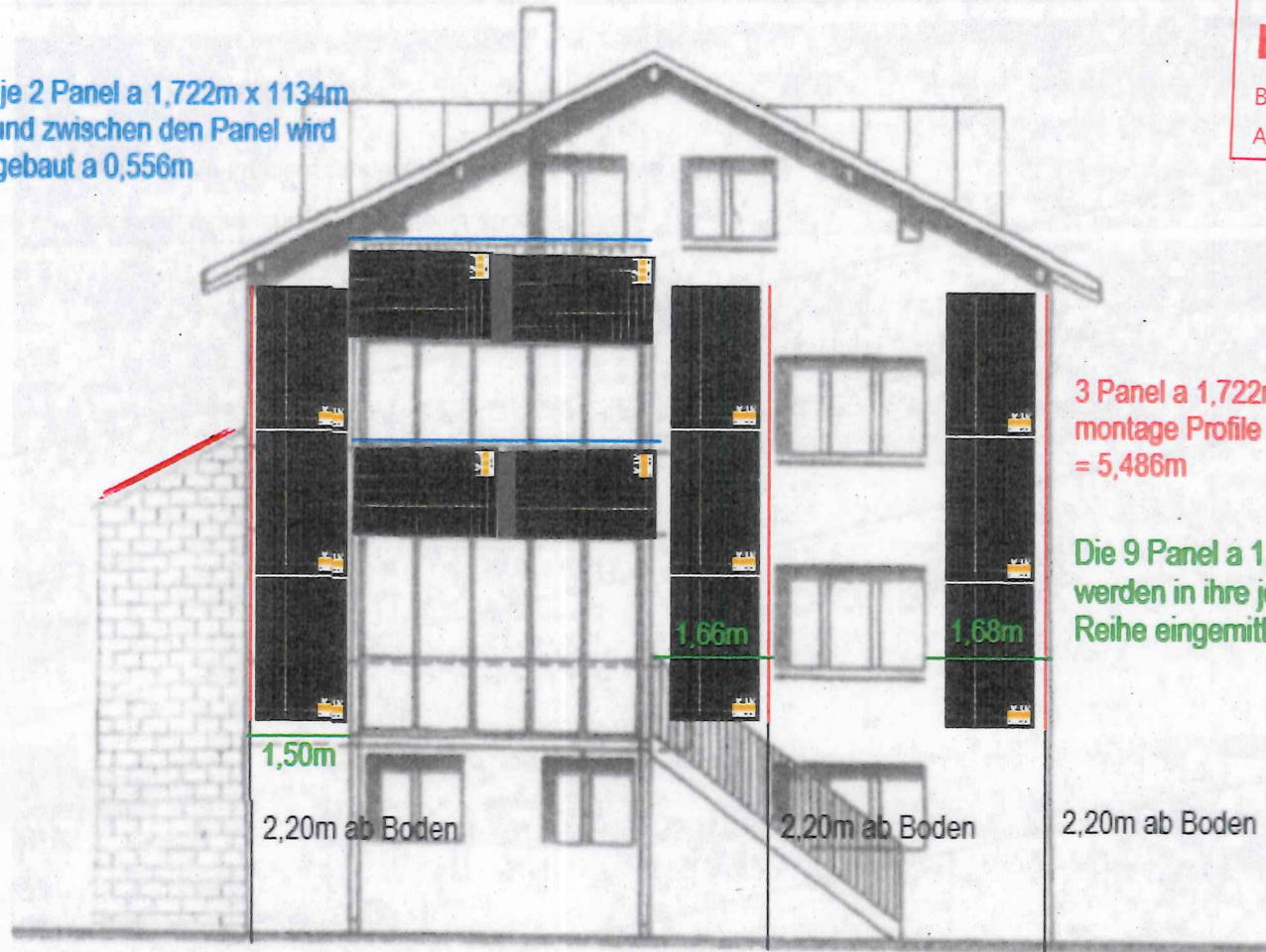
Regionale Bauverwaltung

E 2 0. Nov 2025 25-122

Baugesuch-Nr.

Akten-Nr.

Bei den Balkonen werden je 2 Panel a 1,722m x 1134m
montiert Richtung Süden und zwischen den Panel wird
eine schwarze Blende eingebaut a 0,556m



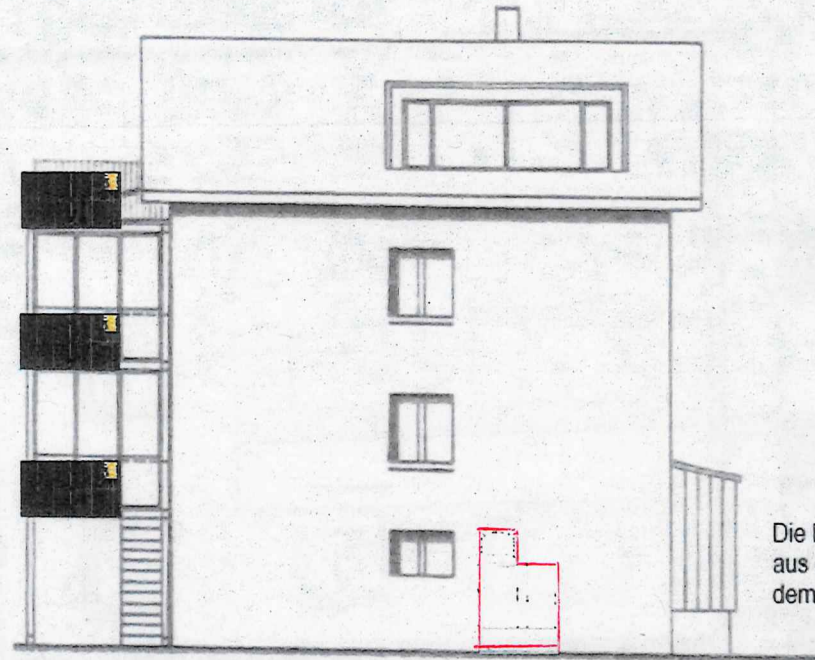
3 Panel a 1,722m + 4
montage Profile a 0,08m
= 5,486m

Die 9 Panel a 1,134m
werden in ihre jeweilige
Reihe eingemittelt

süd

Regionale Bauverwaltung

E 20. Nov. 2025
Baugesuch-Nr. **25-122**
Akten-Nr.



Die Batterien vermassungen, werden
aus dem mitgelieferte Datenblatt und
dem auszug vom Geoportal angeben

OST

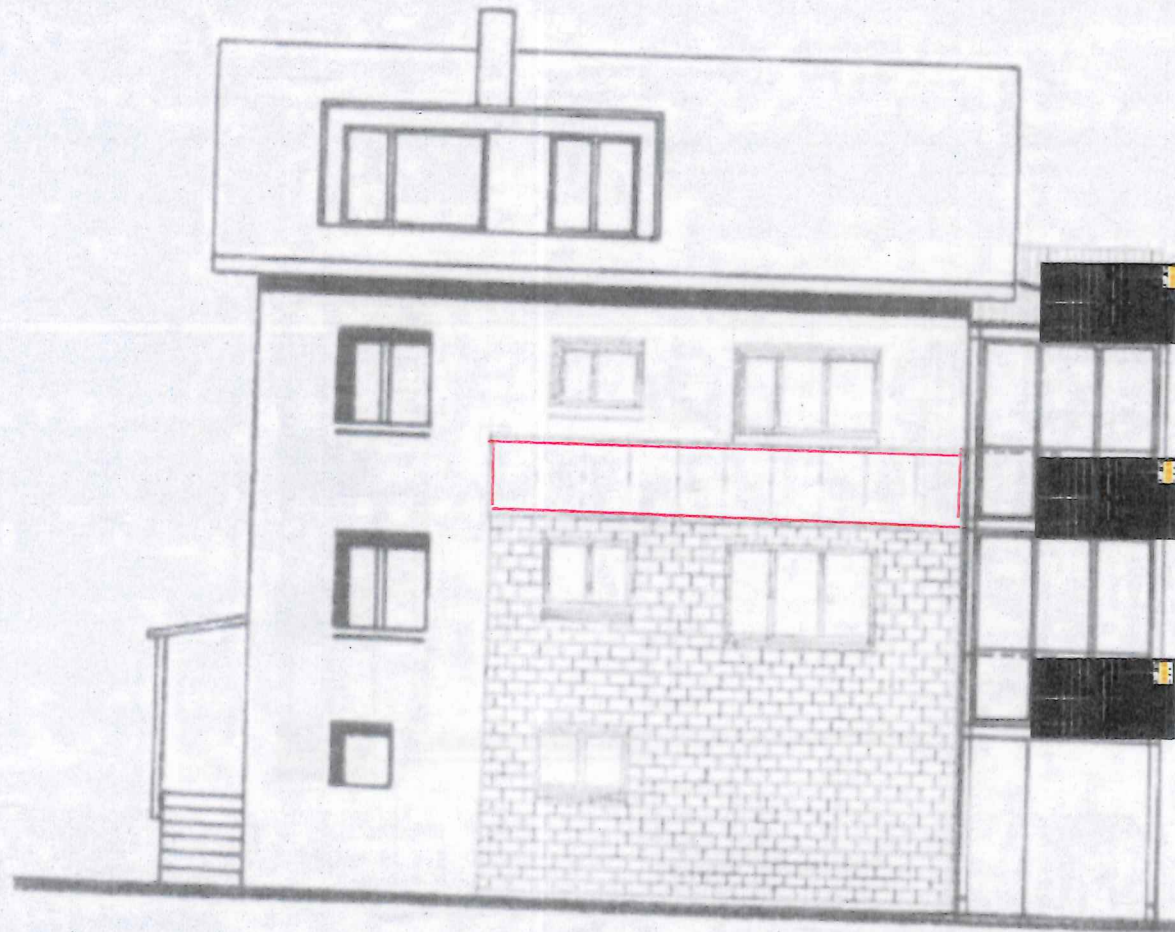
AKTEN-NR.
Baugesuch-Nr. **25-122**
E 20. NOV. 2025
Regionale Bauverwaltung

Regionale Bauverwaltung

E 20. Nov. 2025

Baugesuch-Nr. **25-122**

Akten-Nr.



WEST

Regionale Bauverwaltung
20. Nov. 2025
Baugesuch-Nr. 25-122
E

Detail Übersicht:

- Installation aus der Sicht von oben mit Vermessung.

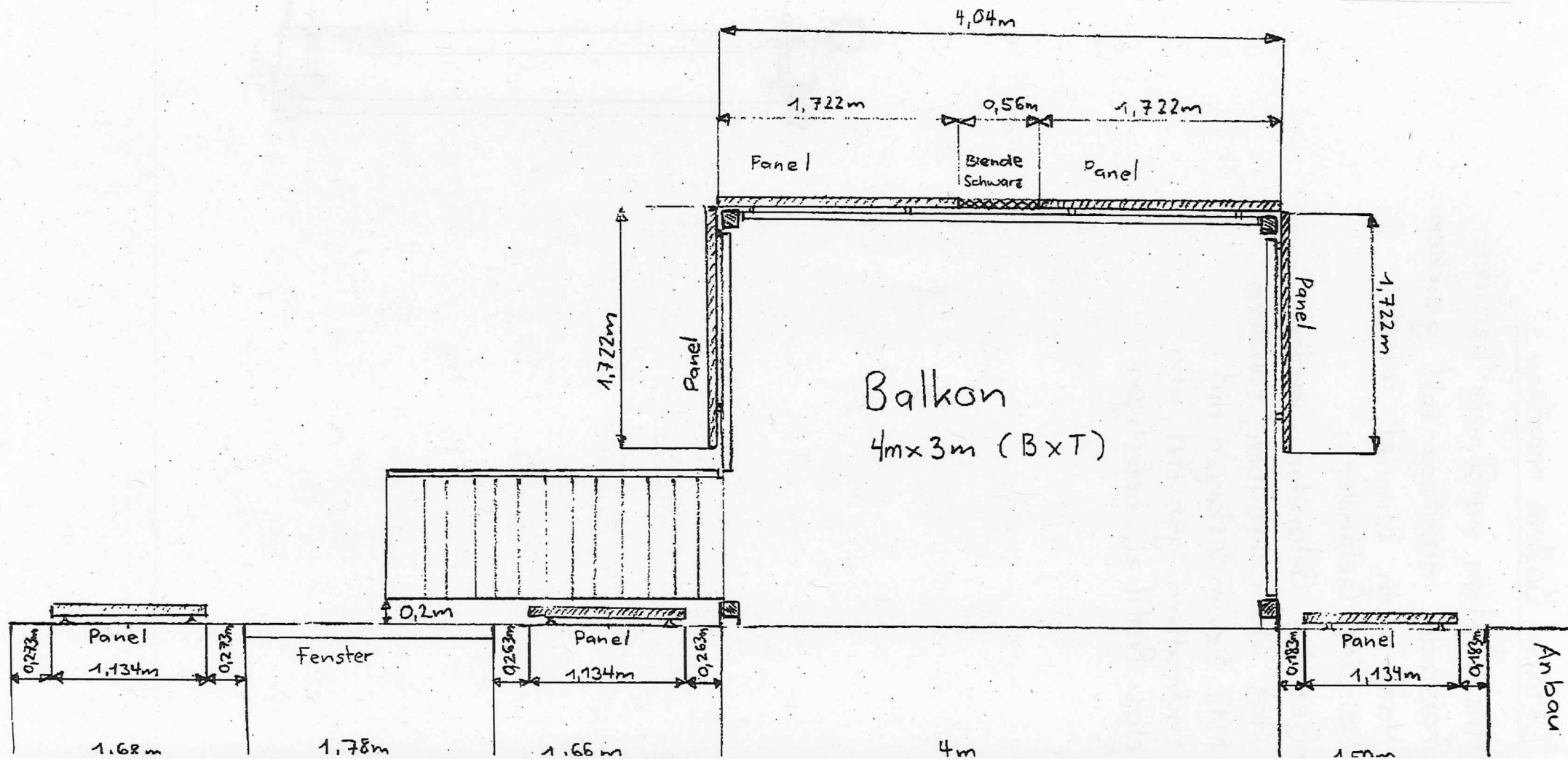
Regionale Bauverwaltung

E

20. Nov. 2025

Baugesuch-Nr. 25-122

Akten-Nr.



Detail Balkon montage

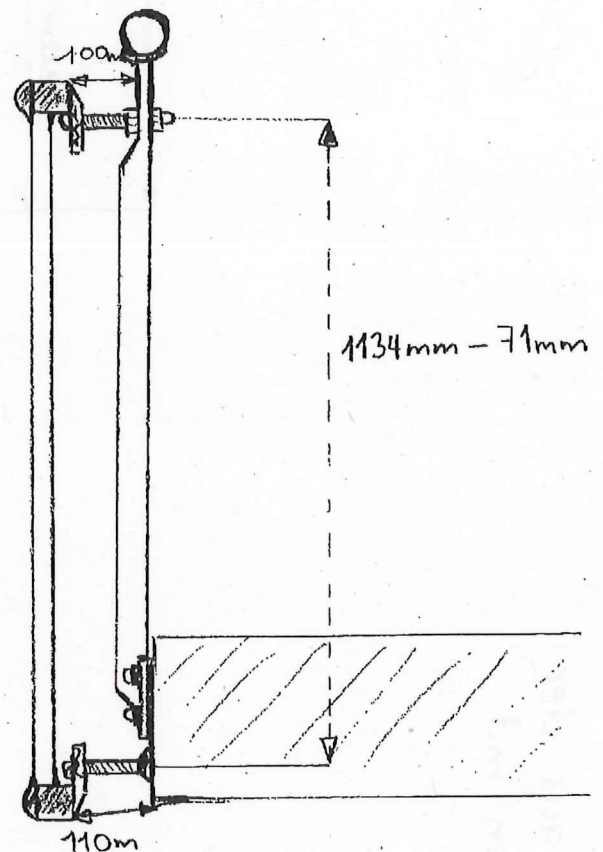
- Installation wird wie bei der Fassade montage mit gleichen Materialien benutzt, ausser bei der Geländer.
- Bei den Geländer werden statt Stockschrauben, sondern M12 Gewindestangen mit Endmuttern genutzt, um das Profil zu befestigen

Regionale Bauverwaltung

E 20. Nov. 2025

Baugesuch-Nr. **25-122**

Akten-Nr.



Detail Fassade montage :

- Die 3 Reihen werden nach diesen Detail montiert.
- Es werden Stockschrauben M12 mit den Kreuzverbindern als Befestigung genutzt.
- Es werden schwarze Montage Profil von der Firma SL Rack genutzt, die speziell für Fassaden hergestellt wurden.

Regionale Bauverwaltung

E 20. Nov. 2025

Baugesuch-Nr. **25-122**

Akten-Nr.

