

Auftraggeber: Smartvolt AG, Herzogenbuchsee, Schweiz

Projekt-Nr.: SVH01

Berichts-Nr.: SVH01-2-1

## Windlasten auf das „SmartSolarBox V5.0“ PV-Flachdachsystem der Smartvolt AG

### Bestimmung der abhebenden und verschiebenden Lastkennwerte nach EN 1991-1-4

Der Bericht umfasst 4 Seiten.

Aachen, den 14.11.2022



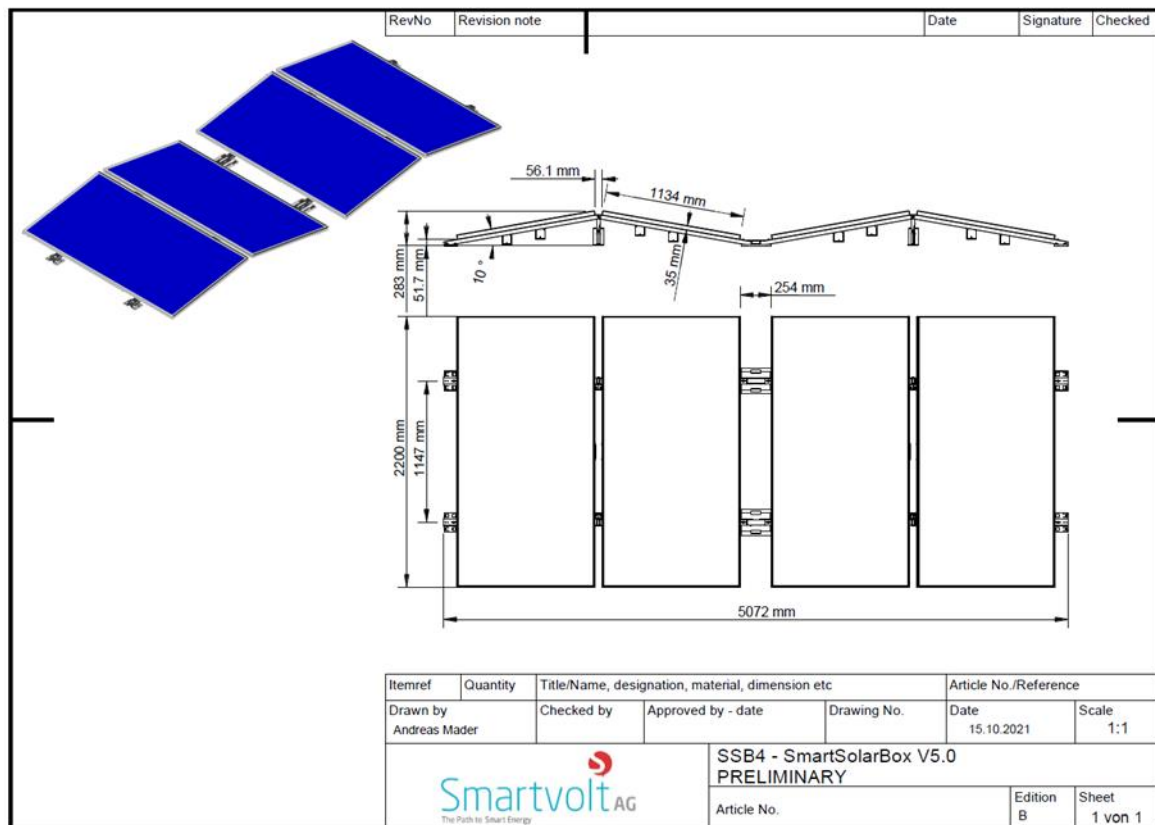
Daniel Markus, M.Sc.  
Abteilungsleiter Bauwerksaerodynamik



André Stollenwerk, M.Sc.  
Projektingenieur

Die Smartvolt AG mit Sitz in Herzogenbuchsee, Schweiz, entwickelt und fertigt Montagesysteme für Photovoltaikmodule auf Flachdächern. Es wurde eine Analyse von Windkanalmessdaten basierend auf Untersuchungen an einem generischen PV-Flachdachsystem durchgeführt, um die Bemessungswindlasten auf das PV-Flachdachsystem „SmartSolarBox V5.0“ zu bestimmen. Die Analyse wurde vom I.F.I. Institut für Industrieaerodynamik GmbH, Institut an der Fachhochschule Aachen, in Übereinstimmung mit den Richtlinien und Regelungen der deutschen Normen DIN EN 1991-1-4:2010-12, DIN EN 1991-1-4/NA:2010-12 sowie der Windkanalrichtlinie der Windtechnologischen Gesellschaft, WtG, und der EN 1991-1-4:2005 durchgeführt.

Die Module des PV-Flachdachsystems „SmartSolarBox V5.0“ sind um 10° zur Dachhaut geneigt und werden auf einer Unterkonstruktion im Querformat montiert. Es handelt sich um ein System in Ost-West-Aufstellung. Die Module Sehnenlängen von ca. 1085 mm bis 1140 mm. Zeichnungen des Systems mit den wichtigsten geometrischen Maßen sind in Bild 1 gegeben.

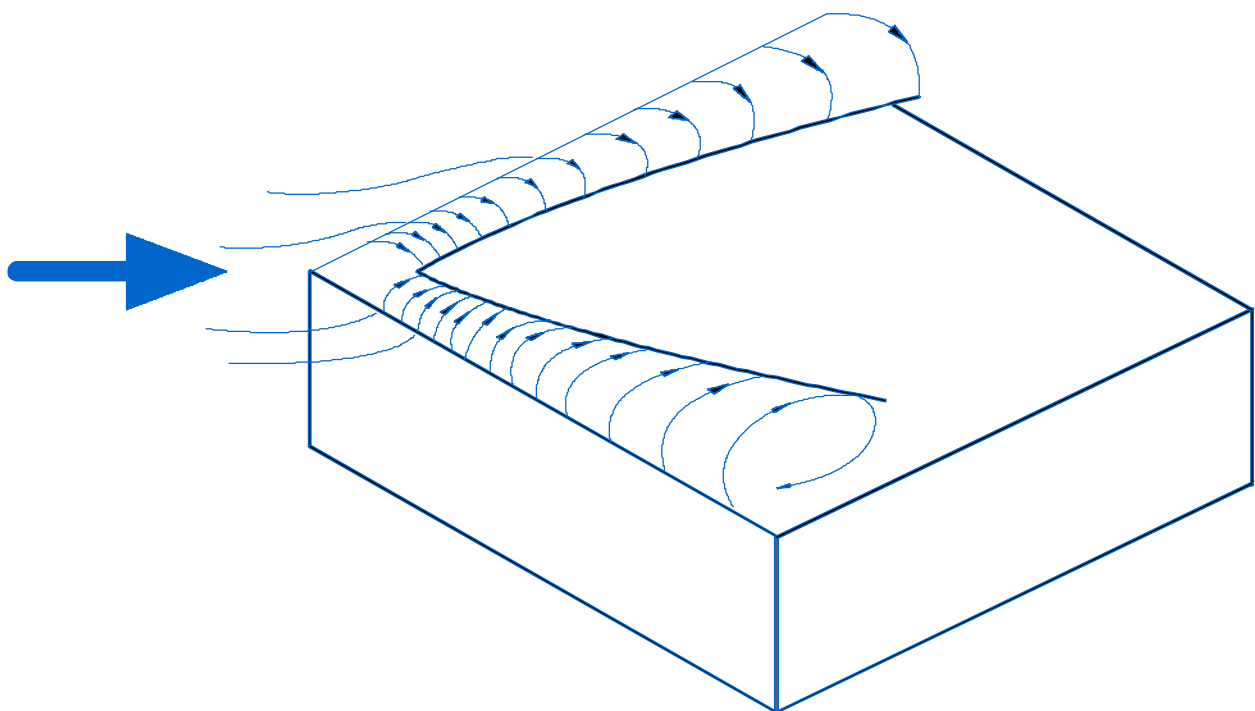


**Bild 1:** Bemaßte Ansicht des PV-Flachdachsystems „SmartSolarBox V5.0“ der Smartvolt AG; Modulanstellwinkel 10°; Sehnenlänge 1134 mm

Die Untersuchungsergebnisse sind für Geländerauigkeiten der Kategorien 0 bis IV zur Anwendung auf Flachdächern unter Einhaltung der Bestimmungen nach EN 1991-1-4:2005 sowie zugehöriger Nationaler Anhänge geeignet. Druckbeiwerte sind für verschiedene Dach- und Feldzonen sowie Windsektoren angegeben. Die Ergebnisse dürfen nur für Felder angewandt werden, deren Abstand vom Dachrand  $a \geq 2 \cdot (h_s - h_p)$  beträgt, wobei  $h_s$  die Systemhöhe und  $h_p$  die Attikahöhe ist. Kleinere Abstände erfordern zusätzliche Sicherheiten, die in der Ballastberechnung berücksichtigt werden müssen.

Zur Bestimmung der Windlasten müssen die experimentell ermittelten Nettodruckbeiwerte  $c_p$  mit dem Spitzengeschwindigkeitsdruck  $q_p$  auf der Dachhöhe  $z$  multipliziert werden. Dieser Spitzengeschwindigkeitsdruck  $q_p$  wird entsprechend der Nationalen Anhänge zur EN 1991-1-4:2005 berechnet. Für die Berechnung von  $q_p$  in Deutschland siehe DIN EN 1991-1-4:2010-12 und DIN EN 1991-1-4/NA:2010-12

Spitzensogbeiwerte und Spitzenwindlasten auf Photovoltaikmodule auf Flachdächern werden im Allgemeinen nicht durch Wind senkrecht zu den Fassaden hervorgerufen, sondern durch Wirbel, die sich an den Dachecken aufgrund von Schräganströmung ausbilden, siehe auch Bild 2. Die Druckbeiwerte wurden für eine Anordnung ermittelt, bei der die Windrichtung  $0^\circ$  einem Wind auf die Nordfassade des Flachdachgebäudes entsprach. Die Ergebnisse dürfen jedoch auch angewandt werden, wenn die Hauptachsen des PV-Feldes nicht parallel zu den Dachrändern sind. Weiterhin dürfen die vorliegenden Bemessungswindlasten ohne Einschränkungen auf PV-Felder angewandt werden, welche auf Gebäuden aufgebaut werden, die als steif angesehen werden können. Es werden Anwendungsregeln für Feldunterbrechungen durch Dachaufbauten, gestufte Dächer, L-förmige und weitere nicht-rechteckige Dachformen sowie für den Einfluss höherer Nachbargebäude gegeben.



**Bild 2:** Wirbel, die durch Schräganströmung von der windzugewandten Dachecke ausgehen, führen zu Spitzensogwerten auf Flachdächern und darauf montierten Solarmodulen

Die Methodik der Windkanaluntersuchungen und der Analyse ist im Detail in Bericht SVH01-1 ausgeführt. Diese Methodik basiert auf dem aktuellen Stand der Technik für Windkanaluntersuchungen, wie er in aktuellen Normen wie der ASCE 7-22, ASCE 49-21 und SEAOC PV-2-2017 ausgeführt wird, und hat sich in den vergangenen Jahren zum globalen Standard entwickelt. Das I.F.I. Institut für

Industrieaerodynamik war signifikant an der Entstehung der Richtlinie SEAOC PV-2-2017 „Wind Design for Solar Arrays“ (deutsch: „Windauslegung für Solarfelder“) der Structural Engineers Association of California (SEAOC, deutsch: „Vereinigung kalifornischer Statiker und Bauingenieure“) beteiligt. Die Inhalte dieser Richtlinie wurden später zu weiten Teilen in die Vorgängerversion der US-amerikanischen Baunorm ASCE 7-16 übernommen und sind dort auch in der aktuellen Version ASCE 7-22 weiterhin zu finden. Des Weiteren hat das I.F.I. über die vergangenen Jahre zahlreiche wissenschaftliche Artikel zum Thema der Windlastauslegung von Photovoltaiksystemen auf Flachdächern veröffentlicht. Die Veröffentlichungen basierten auf Windkanaluntersuchungen an zahlreichen verschiedenen Aufdach- und Freilandsystemen, deren Ergebnisse Anwendung in PV-Projekten in Europa, den USA sowie weltweit gefunden haben.

Aktuelle Veröffentlichungen des I.F.I. mit Bezug zu Windlasten auf PV-Anlagen sind unter anderen

- „Windlasten auf dachparallele Photovoltaikanlagen, montiert auf Satteldächern mit 10° Neigungswinkel“, Internationale Konferenz zum Windingenieurwesen ICWE14, Porto Alegre, Brasilien, 2015
- „Spitzensogbeiwerte auf Flachdach-Photovoltaikanlagen: Einfluss der Gebäudegröße und des Modellmaßstabes“, Europäisch-afrikanische Konferenz zum Windingenieurwesen EACWE, Lüttich, Belgien, 2017
- „Spitzenwindlasten auf einachsige PV-Nachführsysteme“, Internationale Konferenz zum Windingenieurwesen ICWE15, Peking, China, 2019
- „Der Einfluss einer Rückwand auf die Windlasten an einem PV-Flachdachsystem“, 8. Europäische und Afrikanische Konferenz zum Windingenieurwesen (EACWE8), Bukarest, Rumänien, 2022