Inspektionsbericht der Photovoltaikanlage

# FVE na louce

**Berichtsnummer**: 21581

**Gemäß**: IEC TS 62446-3

**Inspektionsdatum und -zeit**: Samstag 2023/07/29 16:17

**Erstellungsdatum des Berichts**: Mittwoch 2023/08/09 00:00

**Inspektionsort**: FVE na louce

**Adresse**: Louková 1

**GPS-Koordinaten**: 49.4197989, 17.7172499

## EIGENTÜMER DER ANLAGE

**FIRMENNAME/NAME**
Demo projekt

**FIRMEN-ID/GEBURTSDATUM**
Demo projekt

## KUNDE

**NAME**
DroneTech s.r.o.

**TELEFONNUMMER**
+420 724 302 040

**ANSPRECHPARTNER**
Ing. Ondřej Staněk

**E-MAIL-ADRESSE**
stanek@dronetech.cz

## BEARBEITER DER INSPEKTION

**NAME**
DroneTech s.r.o.

**TELEFONNUMMER**
+420 724 302 040

**TECHNIKER**
Ing. Ondřej Staněk

**E-MAIL-ADRESSE**
stanek@dronetech.cz

## ANLAGE

**LEISTUNG**
1.5 $MW_{dc}$

**WECHSELRICHTER**
SMC 10000TL, SMC 7000TL, SMC 11000TL, SMC 9000TL

**MODULE (ANZAHL DER MODULE: 8 712)**
Canadian Solar Canadian Solar CS6P-230 230W, Canadian Solar CS-6P-220 220W, Placeholder Placeholder 315W, Schuco SPV 170 SME-1 170W

**KONSTRUKTION**
pozemní instalace

**MODULTECHNOLOGIE**
-

**MODULANORDNUNG**
-

## DATENERFASSUNG

**NAME**
DroneTech s.r.o.

**PILOT**
Ing. Ondřej Staněk

**UAS**
Matrice 30T

**KAMERA**
M30T

## WETTER

**LUFTFEUCHTIGKEIT**
52 %

**TEMPERATUR**
27° C

**WINDGESCHWINDIGKEIT**
4 m/s

**INTENSITÄT DER SONNENEINSTRAHLUNG**
950 $W/m^2$

**BEWÖLKUNG**

## INSPEKTION

## INSPEKTIONSTYP

STANDARD ~~REGULÄR~~ ~~NOTFALL~~

# Gesamtbewertung

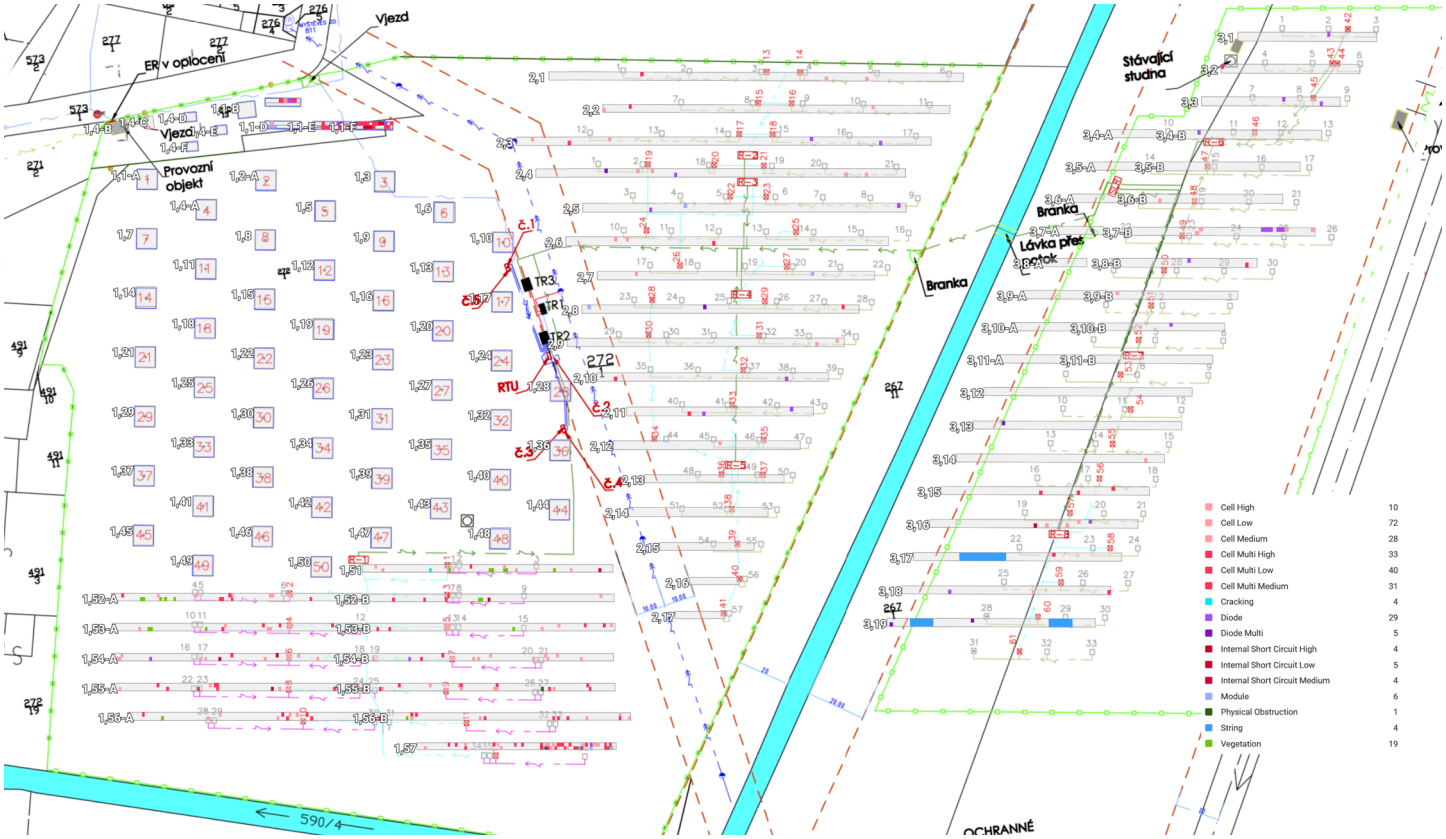
Auf den Modulen der inspizierten Photovoltaikanlage wurden folgende Anomalien festgestellt, insgesamt **295 auf 355 Modulen**.
Der geschätzte jährliche Leistungsverlust beträgt **102 518,00 kWh**.

| Anomaliebezeichnung | Anzahl der Anomalien *(1) | Anzahl der Module *(2) | Geschätzter Leistungsverlust (kW) *(3) | Geschätzter Leistungsverlust (%) *(4) | Geschätzter jährlicher Leistungsverlust (kWh) *(5) |
|---|---|---|---|---|---|
| (Cell High) | 10 | 10 | 0,63 kW | 0,04 % | 1 638,00 kWh |
| (Cell Low) | 72 | 72 | 4,58 kW | 0,25 % | 11 908,00 kWh |
| (Cell Medium) | 28 | 28 | 1,67 kW | 0,09 % | 4 342,00 kWh |
| (Cell Multi High) | 33 | 33 | 3,23 kW | 0,18 % | 8 398,00 kWh |
| (Cell Multi Low) | 40 | 40 | 4,30 kW | 0,24 % | 11 180,00 kWh |
| (Cell Multi Medium) | 31 | 31 | 2,95 kW | 0,16 % | 7 670,00 kWh |
| (Cracking) | 4 | 4 | 0,68 kW | 0,04 % | 1 768,00 kWh |
| (Diode) | 29 | 29 | 2,29 kW | 0,13 % | 5 954,00 kWh |
| (Diode Multi) | 5 | 5 | 0,76 kW | 0,04 % | 1 976,00 kWh |
| (Internal Short Circuit High) | 4 | 4 | 0,24 kW | 0,01 % | 624,00 kWh |
| (Internal Short Circuit Low) | 5 | 5 | 0,38 kW | 0,02 % | 988,00 kWh |
| (Internal Short Circuit Medium) | 4 | 4 | 0,37 kW | 0,02 % | 962,00 kWh |
| (Module) | 6 | 6 | 1,49 kW | 0,08 % | 3 874,00 kWh |
| **Gesamt** | **295** | **355** | **39,43 kW** | **2,18 %** | **102 518,00 kWh** |

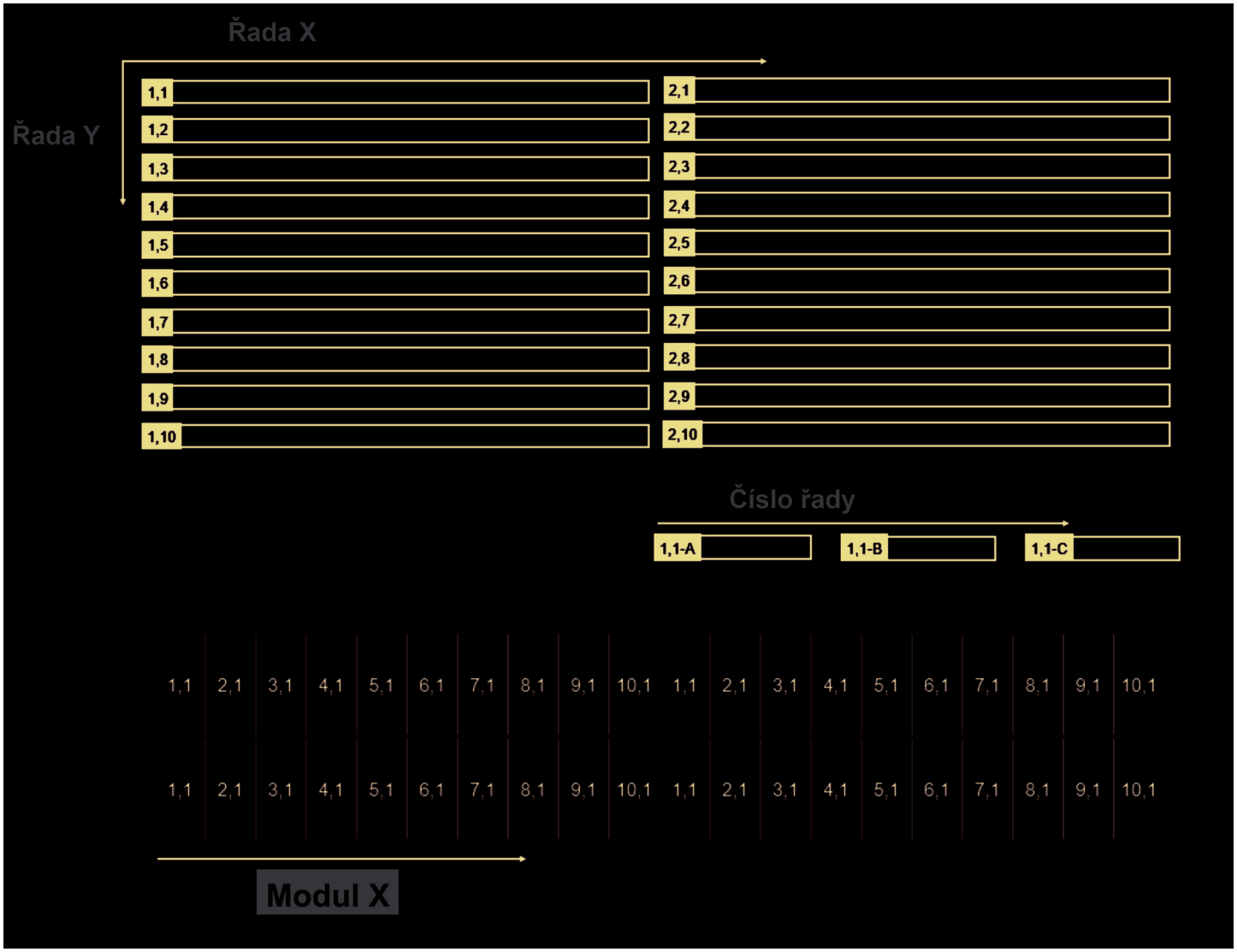
| Anomaliebezeichnung | Anzahl der Anomalien *(1) | Anzahl der Module *(2) | Geschätzter Leistungsverlust (kW) *(3) | Geschätzter Leistungsverlust (%) *(4) | Geschätzter jährlicher Leistungsverlust (kWh) *(5) |
|---|---|---|---|---|---|
| (Physical Obstruction) | 1 | 1 | 0,06 kW | 0,00 % | 156,00 kWh |
| (String) | 4 | 64 | 14,72 kW | 0,82 % | 38 272,00 kWh |
| (Vegetation) | 19 | 19 | 1,08 kW | 0,06 % | 2 808,00 kWh |
| **Gesamt** | **295** | **355** | **39,43 kW** | **2,18 %** | **102 518,00 kWh** |

## Gesamtbewertung

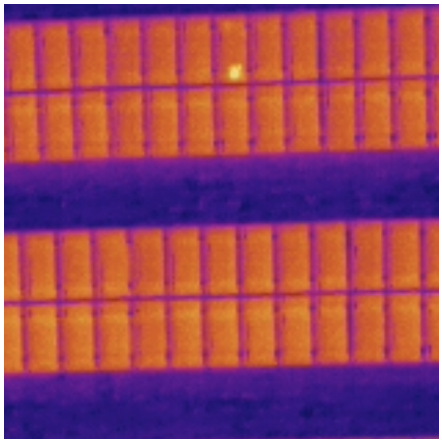
# Anomaliekarte



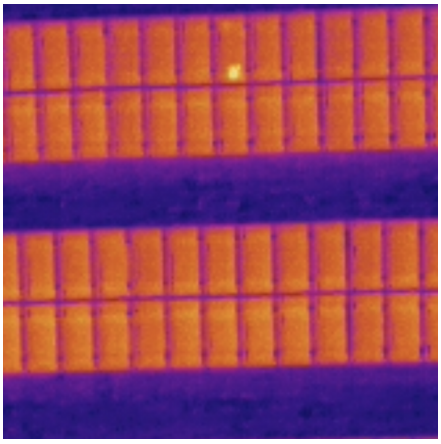
# Anomalielokalisierung



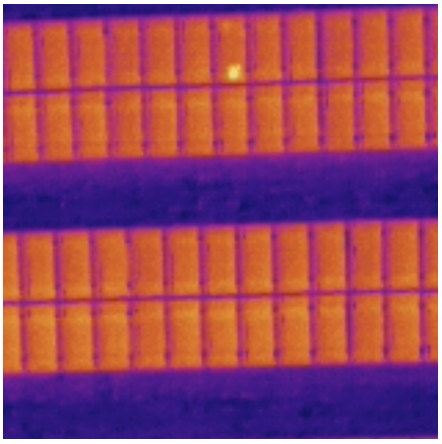
## Anomaliebeispiele



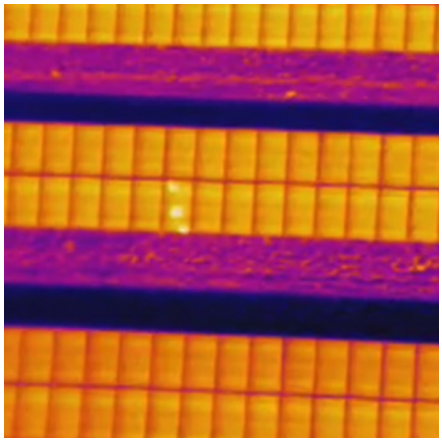
Cell High



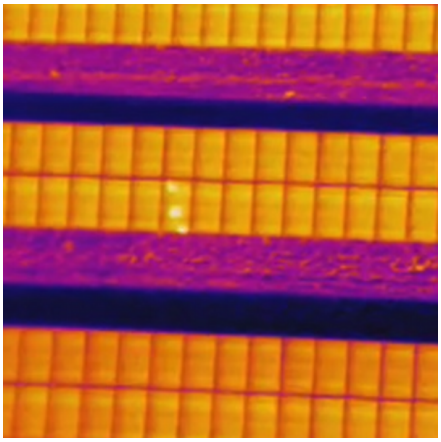
Cell Medium



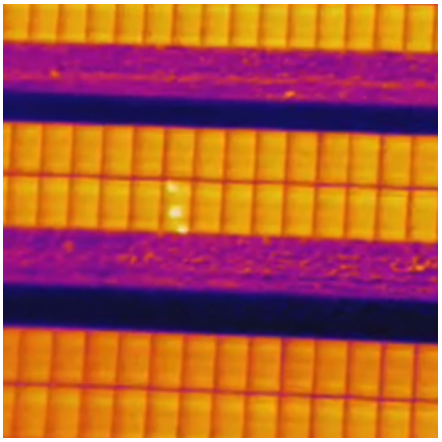
Cell Low



Cell Multi High

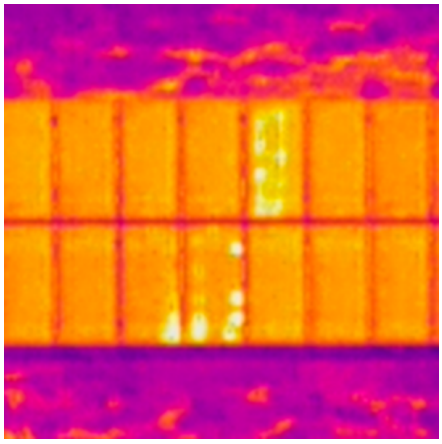


Cell Multi Medium

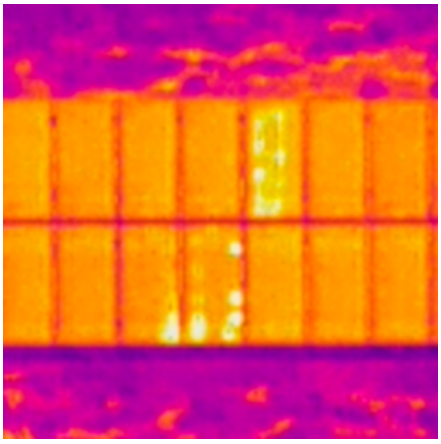


Cell Multi Low

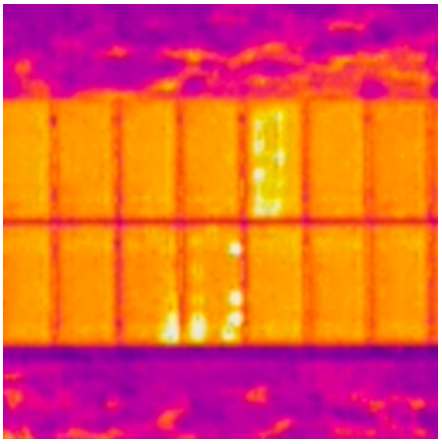
## Anomaliebeispiele



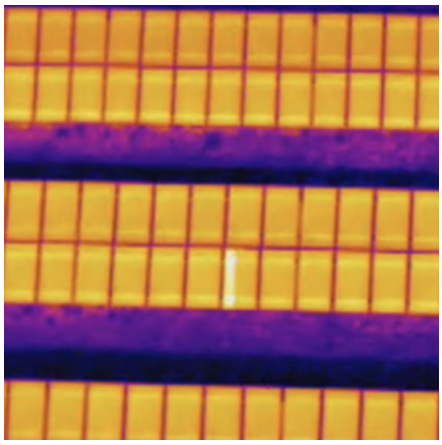
### Internal Short Circuit High



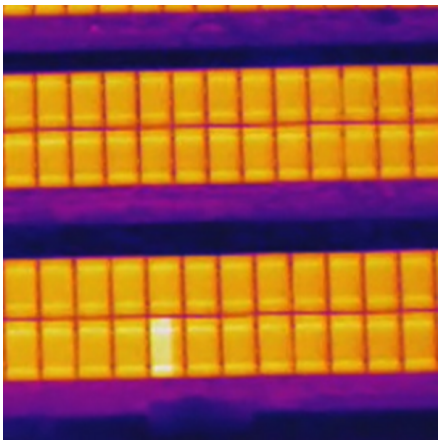
### Internal Short Circuit Medium



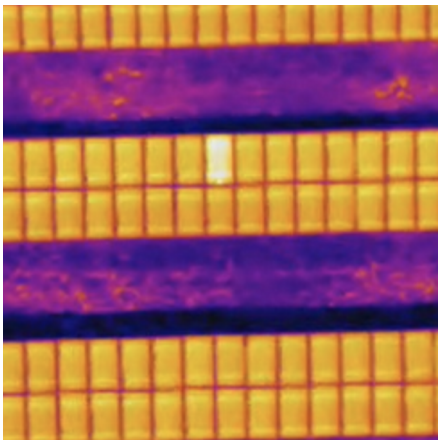
### Internal Short Circuit Low



### Diode

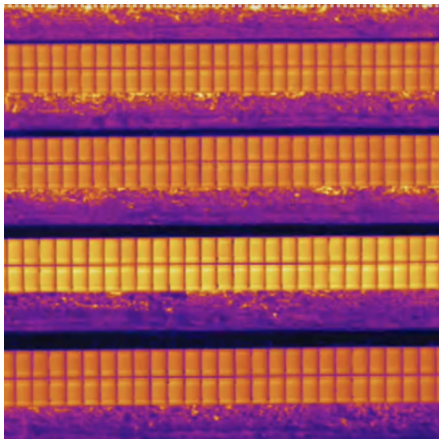


### Diode Multi

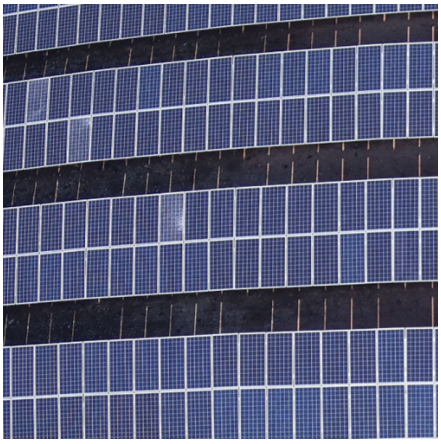


### Module

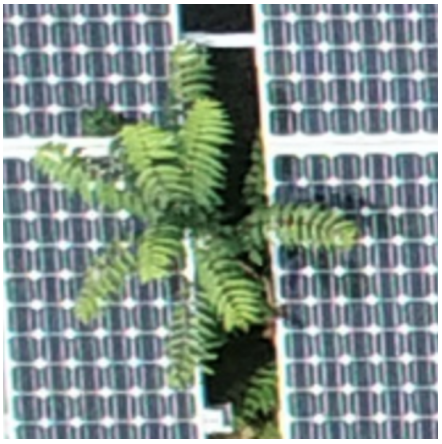
# Anomaliebeispiele



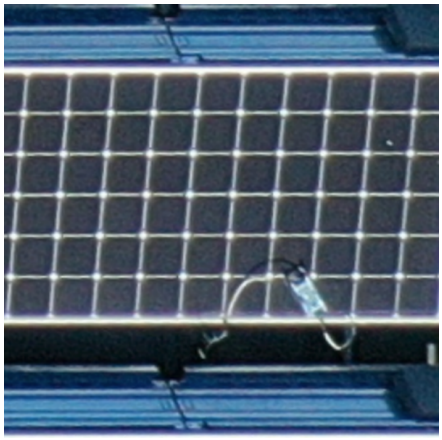
String



Cracking



Vegetation



Physical Obstruction