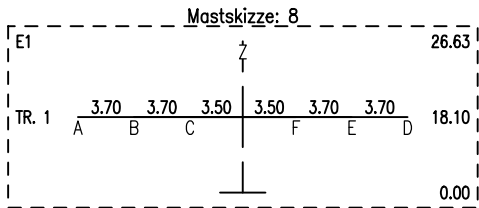
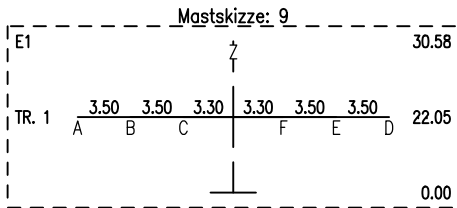


8
WA 140-18
DA

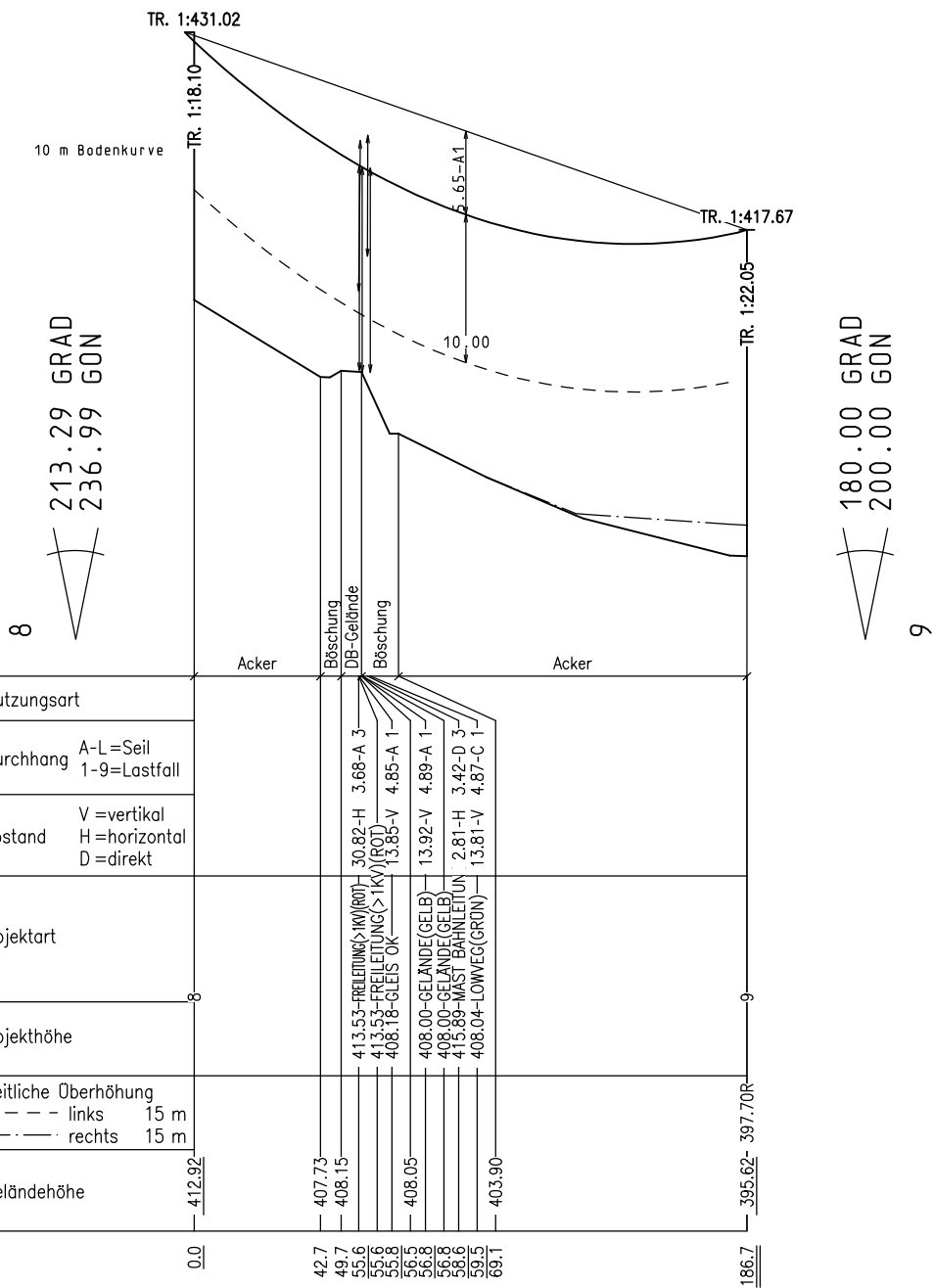


9
WA 160-22
DA

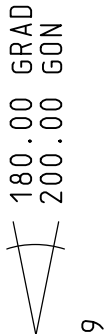


S Ebene	Traverse
A TR. 1	10.90 li.
B TR. 1	7.20 li.
C TR. 1	3.50 li.
D TR. 1	10.90 re.
E TR. 1	7.20 re.
F TR. 1	3.50 re.
Z E1	0.00

Lastfallliste
1 80°+20K
2 40°
3 40° Wind(aus)
4 -5° Eis
5 -5° FUZ



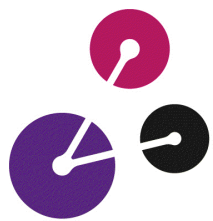
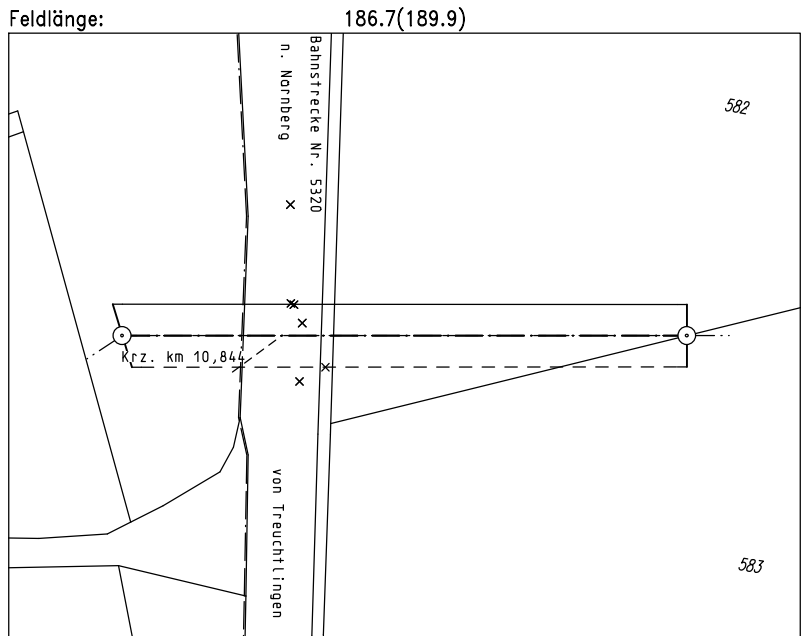
S Ebene	Traverse
A TR. 1	10.30 li.
B TR. 1	6.80 li.
C TR. 1	3.30 li.
D TR. 1	10.30 re.
E TR. 1	6.80 re.
F TR. 1	3.30 re.
Z E1	0.00 re.



Höhenanschluss:
Herkunft :
Lage :
Art, Nr. :
Höhe ü. NN :
Letzte Festl. :

Nutzungsart	Acker
Durchhang	A-L=Seil 1-9=Lastfall
Abstand	V=vertikal H=horizontal D=direkt
Objektart	
Objekthöhe	
Seitliche Überhöhung	links 15 m rechts 15 m
Geländehöhe	

350.00 m ü. NN



N-ERGIE
netz

Anlage 03_03_03

PROFILPLAN

110-kV-Leitung

Mast 150 WUG nach UW Preith

von Mast 8 bis Mast 9

Maßstab

der Längen = 1:2500
der Höhen = 1: 500

seitliche Überhöhung

15.0 m links der Trasse
15.0 m rechts der Trasse

SEIL	ART	BÜNDEL	SEILTYP / QUERSCHNITT	AUSL.TEMP.	MZS (N/mm2)	HZS (N/mm2)	STATUS
A	110	2H	AL/ST 380/50	80°+20K	43.00	79.50	Soll 28
B	110	2H	AL/ST 380/50	80°+20K	43.00	79.43	Soll 28
C	110	2H	AL/ST 380/50	80°+20K	43.00	79.37	Soll 28
D	110	2H	AL/ST 380/50	80°+20K	43.00	79.12	Soll 28
E	110	2H	AL/ST 380/50	80°+20K	43.00	79.18	Soll 28
F	110	2H	AL/ST 380/50	80°+20K	43.00	79.25	Soll 28
Z	SLH	1	97-AL3/48- A20SA	40°	65.00	145.40	Soll 28

Masttypen: WA 140-18,WA 160-22
Berechnungsverfahren Ket, Norm VDE 9/19 HSP, g= 9.81 m/s²
1 fache Windlast Zone 1 (50J-Zug/3J-Aus), 2 fache Eislast (Zone 2)

Seilkurve eingetragen bei : 80°+20K
Abstände bei : (...) = -5°C FUZ
[....] = +40°C Wind

Seilbezeichnung in Blickrichtung aufsteigende Mastnummer

Planfeststellungsunterlage		Genehmigt von	
Aufgestellt: Nürnberg N-ERGIE Netz GmbH		Datum	
Unterschrift		Unterschrift	
Ausgabe:	25.07.24	08:22:48	
Erstellt:	28.10.22	Moisescu	
Inhalt:	Planung		
SPIE		N-ERGIE netz	