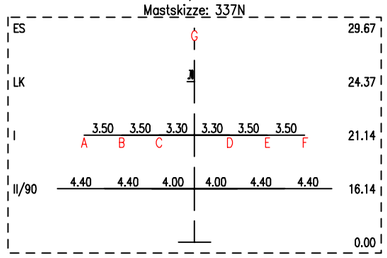
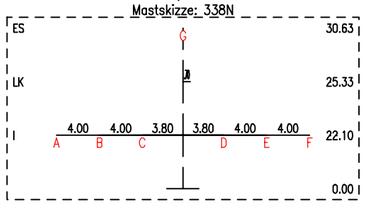
337N
WAZ21/16
STV-2B-E-2015.
DA/DA
Mastskizze: 337N

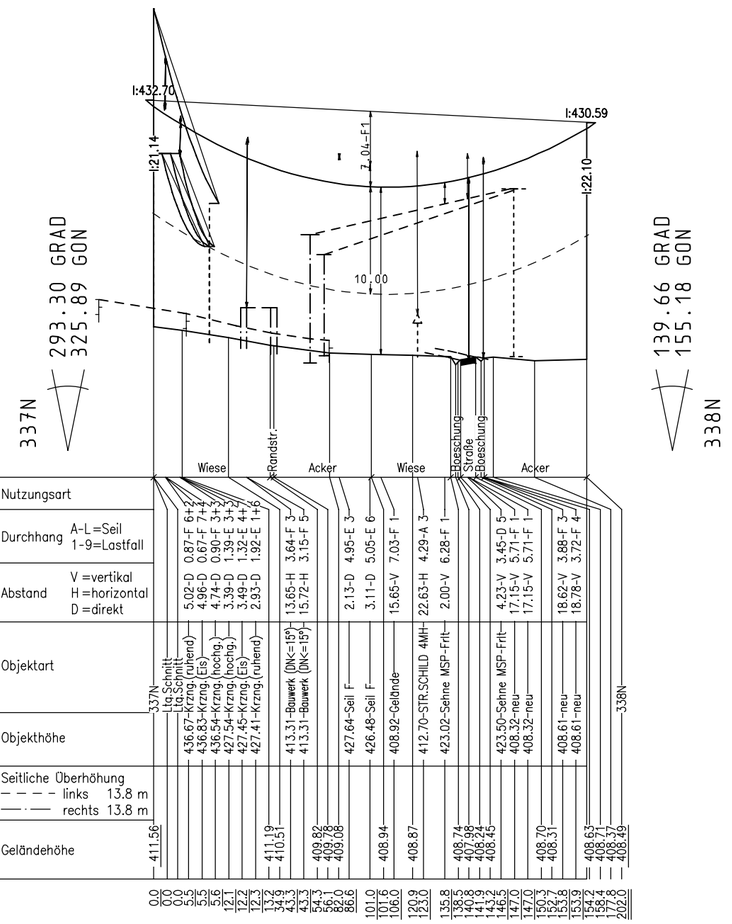


338N
WA120-22
STV-2B-E-2015.
DA/DA
Mastskizze: 338N



S	Ebene	Traverse
A	I	10.30 li.
B	I	6.80 li.
C	I	3.30 li.
D	I	3.30 re.
E	I	6.80 re.
F	I	10.30 re.
G	ES	0.00

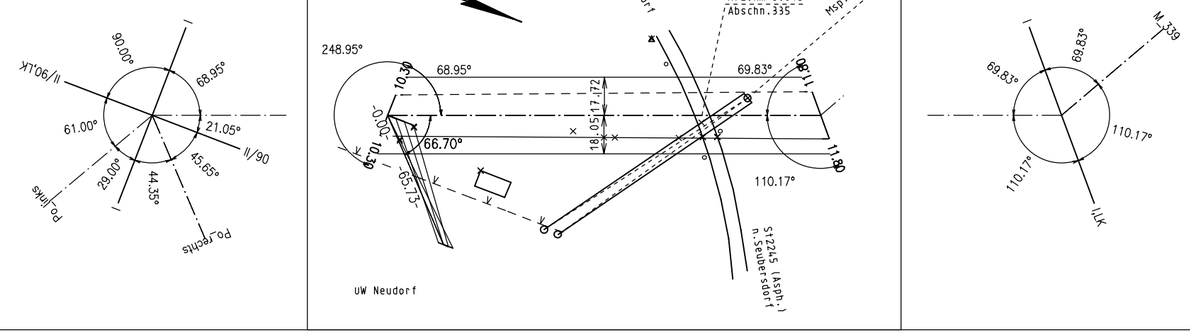
Lastfallliste	
1	80° KRD
2	40° KRD
3	40° Wind(aus)
4	-5° Eis
5	-5° FUZ
6	40°
7	-5°



S	Ebene	Traverse
A	I	11.80 li.
B	I	7.80 li.
C	I	3.80 li.
D	I	3.80 re.
E	I	7.80 re.
F	I	11.80 re.
G	ES	0.00

Höhenanschluss:
Herkunft : ASCOS-TRANS
Lage :
Art, Nr. : GPS (ASCOS)
Höhe ü. NHN :
Letzte Festl. : 05.2008

Feldlänge: 202.0(209.8)



FMPROFIL V8.12.8 (V-Version, 3-5351996)

N-ERGIE netz

110-kV Hochspannungsfreileitung

Neudorf-Endsee

T025

Abschnitt: Mast 337N - 338N

Planung
Profilplan

Maßstab der Längen 1:2500
Maßstab der Höhen 1: 500

von Mast 337N bis Mast 338N

SEIL	ART	BUNDEL	SEILTYP / QUERSCHNITT	AUSL.TEMP.	S_M(N/mm²)	S_G(N/mm²)	STATUS
A	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	90.07	Soll 25
B	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	90.29	Soll 25
C	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	90.50	Soll 25
D	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	90.90	Soll 25
E	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	91.11	Soll 25
F	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	91.31	Soll 25
G	ES	1	AL/ST 95/55	40° KRD	61.00	140.94	Soll 25

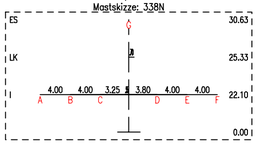
S_M= Mittelzugspannung; S_G= Höchstgrenzzugspannung
Masttypen: STV-2B-E-2015.
Berechnungsverfahren Ket, Norm VDE 9/19 HSP, g=10.00 m/s²
1 fache Windlast Zone 1 (50J-Zug/3J-Aus), 2 fache Eislast (Zone 2)

Änderungen	Firma/Bearbeiter	Datum
Berechnungsart auf KRD umgestellt	OHS/PA	06.12.23
Anpassung der Traversenausladung gemäß Mast 376	OHS/PA	05.02.24
Plankopf und Dateiname geändert	OHS/PA	04.04.24
Anpassung Schutzstreifen	OHS/Sch	04.07.24

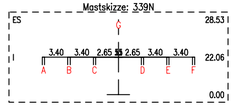
OMEXOM
Omexom Hochspannung GmbH
Technikzentrum, Büro Worms

Inhalt: Planung			
Gezeich.:	15.05.23	OHS/Sch	T025_337N-338N.pro
Geprüft:	15.05.23	OHS/Doe	
Ausgabe:	25.07.24		Blatt 1/8

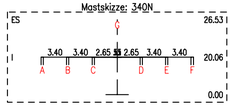
338N
WA120-22
STV-2B-E-2015.
DA/DA



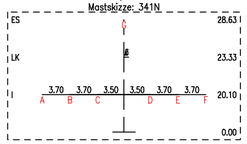
339N
T-22
STV-2B-E-2015.
DH



340N
T-20
STV-2B-E-2015.
DH

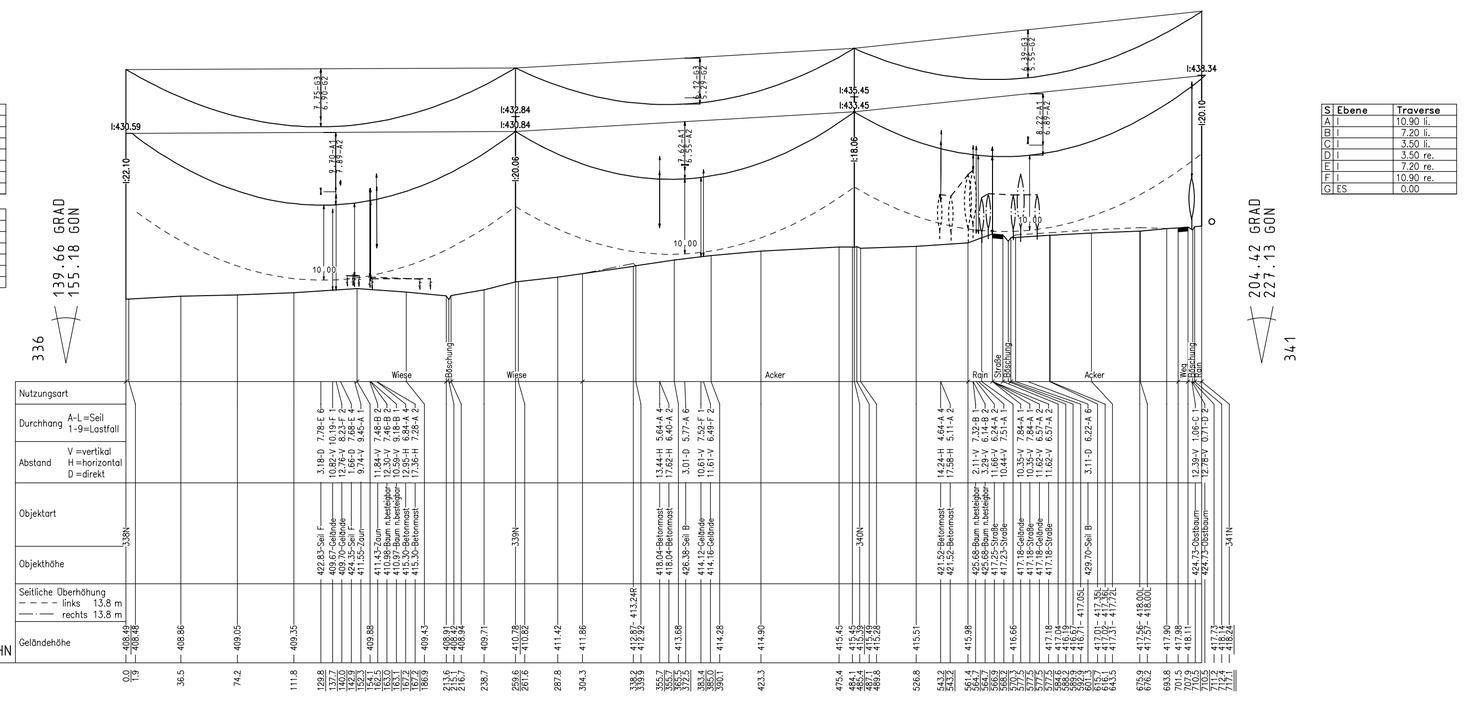


341N
WA140-20
STV-2B-E-2015.
DA/DA

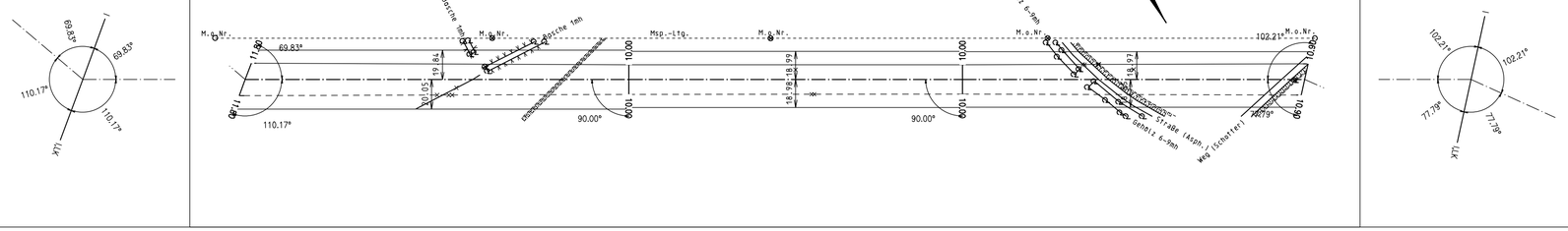


S	Ebene	Traverse
A	I	11.80 li.
B	I	7.80 li.
C	I	3.80 li.
D	I	3.80 re.
E	I	7.80 re.
F	I	11.80 re.
G	ES	0.00

Lastfallliste	
1	80° KRD
2	-5° FUZ
3	40° KRD
4	40° Wind(aus)
5	-5° Eis
6	40°



S	Ebene	Traverse
A	I	10.90 li.
B	I	7.20 li.
C	I	3.50 li.
D	I	3.50 re.
E	I	7.20 re.
F	I	10.90 re.
G	ES	0.00



FMPROFIL V8.12.8 (V-Version, 3-5351996)

T025

Abschnitt: Mast 338N - 341N

Planung
Profilplan

Maßstab der Längen 1:2500
Maßstab der Höhen 1: 500

von Mast 338N bis Mast 341N

SEIL	ART	BUNDEL	SEILTYP / QUERSCHNITT	AUSL.TEMP.	S_M(N/mm²)	S_G(N/mm²)	STATUS
A	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	93.56	Soll 25
B	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	93.58	Soll 25
C	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	93.61	Soll 25
D	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	93.66	Soll 25
E	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	93.69	Soll 25
F	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	93.72	Soll 25
G	ES	1	AL/ST 95/55	40° KRD	61.00	148.96	Soll 25

S_M= Mittelzugspannung; S_G= Höchstgrenzzugspannung
Masttypen: STV-2B-E-2015.
Berechnungsverfahren Ket, Norm VDE 1/11 HSP, g=10.00 m/s²
1 fache Windlast Zone 1 (50J-Zug/3J-Aus), 2 fache Eislast (Zone 2)

Änderungen	Firma/Bearbeiter	Datum
Anpassung M338N zu Abspannmast	OHS/Sch	25.07.23
Berechnungsart auf KRD umgestellt	OHS/PA	06.12.23
Masterhöhung 339N	OHS/PA	07.12.23
Plankopf und Dateiname geändert	OHS/PA	04.04.24
Anpassung Schutzstreifen	OHS/Sch	04.07.24

N-ERGIE netz

110-kV Hochspannungsfreileitung

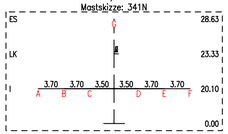
Neudorf-Endsee

OMEXOM
Omexom Hochspannung GmbH
Technikzentrum, Büro Worms

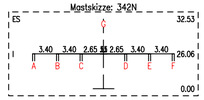
Inhalt: Planung		
Gezeich.:	11.07.22	OHS/KW
Geprüft:	18.07.22	OHS/Sch
Ausgabe:	25.07.24	

T025_338N-341N.pro

341N
WA140-20
STV-2B-E-2015.
DA/DA
Mastskizze: 341N

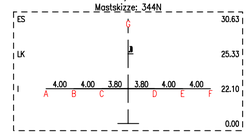


342N
T-26
STV-2B-E-2015.
DH
Mastskizze: 342N



343N
T-26
STV-2B-E-2015.
DH
Mastskizze: 343N

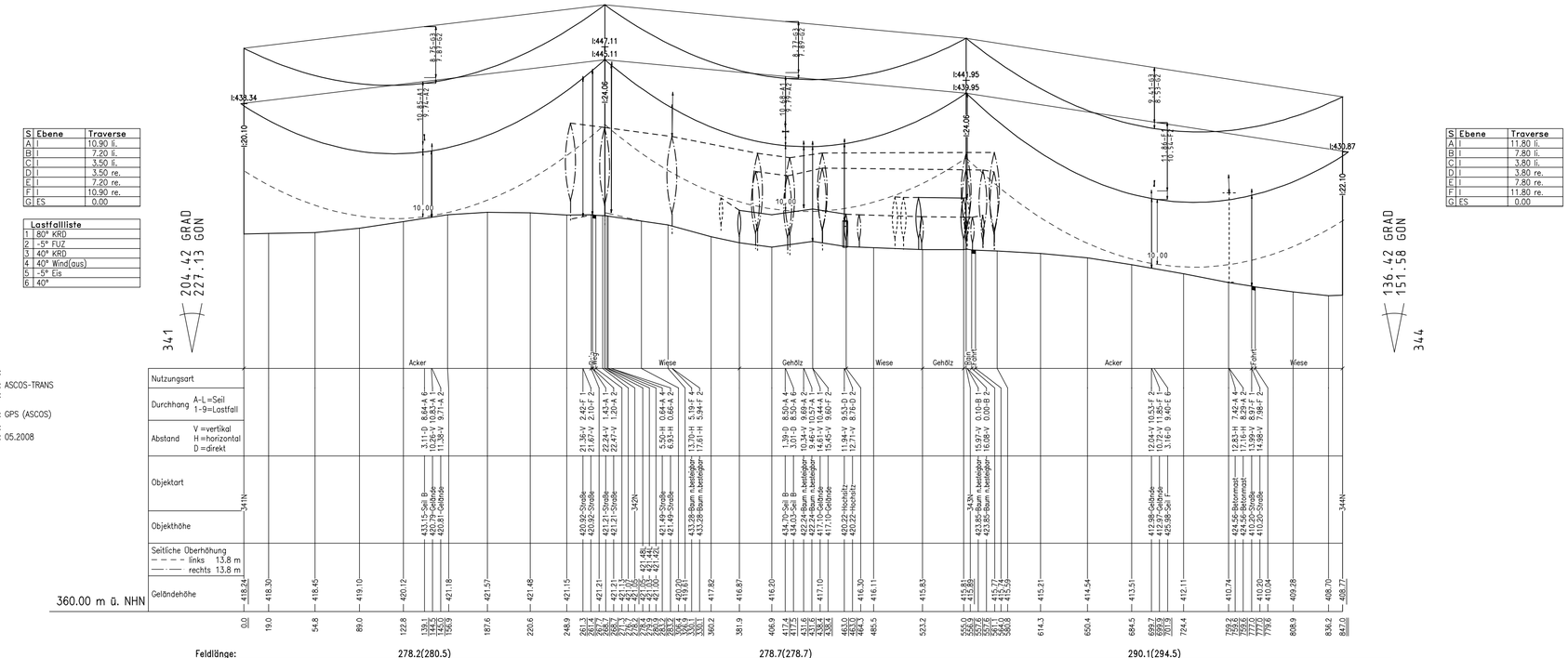
344N
WA120-22
STV-2B-E-2015.
DA/DA
Mastskizze: 344N



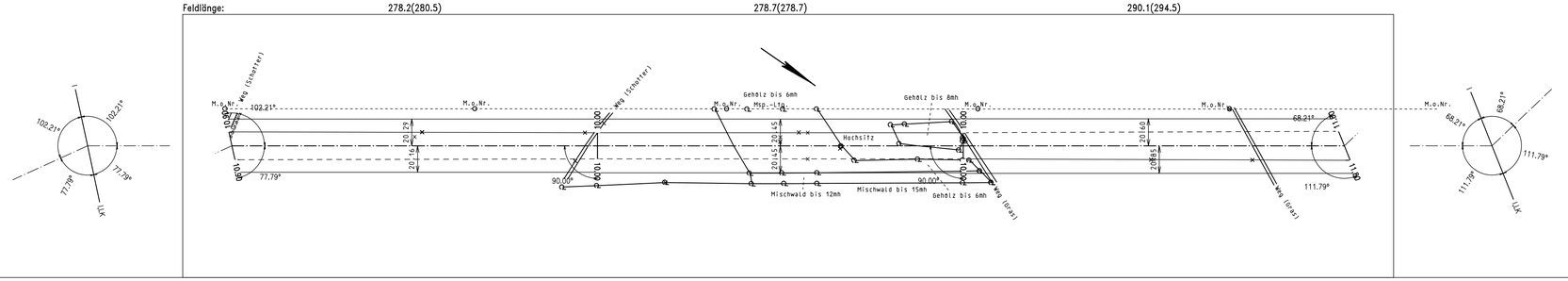
S	Ebene	Traverse
A	I	10.90 li.
B	I	7.20 li.
C	I	3.50 li.
D	I	3.50 re.
E	I	7.20 re.
F	I	10.90 re.
G	ES	0.00

Lastfallliste	
1	80° KRD
2	-5° FUZ
3	40° KRD
4	40° Wind(aus)
5	-5° Eis
6	40°

S	Ebene	Traverse
A	I	11.80 li.
B	I	7.80 li.
C	I	3.80 li.
D	I	3.80 re.
E	I	7.80 re.
F	I	11.80 re.
G	ES	0.00



Feldlänge: 278.2(280.5) 278.7(278.7) 290.1(294.5)



N-ERGIE netz

110-kV Hochspannungsfreileitung

Neudorf–Endsee

T025

Abschnitt: Mast 341N - 344N

Planung
Profilplan

Maßstab der Längen 1:2500
Maßstab der Höhen 1: 500

von Mast 341N bis Mast 344N

SEIL	ART	BUNDEL	SEILTYP / QUERSCHNITT	AUSL.TEMP.	S_H(N/mm²)	S_G(N/mm²)	STATUS
A	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	95.76	Soll 25
B	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	95.78	Soll 25
C	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	95.81	Soll 25
D	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	95.85	Soll 25
E	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	95.87	Soll 25
F	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	95.90	Soll 25
G	ES	1	AL/ST 95/55	40° KRD	61.00	152.16	Soll 25

S_H= Mittelzugspannung; S_G= Höchstgrenzzugspannung
Masttypen: STV-2B-E-2015.
Berechnungsverfahren Ket, Norm VDE 1/11 HSP, g=10.00 m/s²
1 fache Windlast Zone 1 (50J-Zug/3J-Aus), 2 fache Eislast (Zone 2)

Änderungen	Firma/Bearbeiter	Datum
Koordianten Transformiert von GK4 zu UTM32	OHS/KW	11.07.22
Berechnungsart auf KRD umgestellt	OHS/PA	06.12.23
Darstellung Planung/Demontage entfernt	OHS/PA	13.03.24
Plankopf und Dateiname geändert	OHS/PA	04.04.24
Anpassung Schutzstreifen	OHS/Sch	04.07.24

OMEXOM
Omexom Hochspannung GmbH
Technikzentrum, Büro Worms

Inhalt: Planung			
Gezeich.:	11.07.22	OHS/KW	T025_341-344.pro
Geprüft:	18.07.22	OHS/Sch	
Ausgabe: 25.07.24			Blatt 3/8

N-ERGIE netz

110-kV Hochspannungsfreileitung

Neudorf-Endsee

T025

Abschnitt: Mast 344N- 356N

Planung Profilplan

Maßstab der Längen 1:2500
Maßstab der Höhen 1: 500

von Mast 344N bis Mast 356N

SEIL	ART	BÜNDEL	SEILTYP / QUERSCHNITT	AUSL.TEMP.	S_M(N/mm²)	S_G(N/mm²)	STATUS
A	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	96.36	Soll 25
B	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	96.32	Soll 25
C	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	96.29	Soll 25
D	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	96.23	Soll 25
E	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	96.20	Soll 25
F	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	96.16	Soll 25
G	ES	1	AL/ST 95/55	40° KRD	61.00	153.28	Soll 25

S_M= Mittelzugspannung; S_G= Höchstgrenzzugspannung
Masttypen: STV-2B-E-2015.
Berechnungsverfahren Ket, Norm VDE 1/11 HSP, g=10.00 m/s²
1 fache Windlast Zone 1 (50J-Zug/3J-Aus), 2 fache Eislast (Zone 2)

Änderungen	Firma/Bearbeiter	Datum
Masterhöhungen 345N, 349N, 351N	OHS/PA	07.12.23
Darstellung Planung/Demontage entfernt	OHS/PA	13.03.24
Plankopf und Dateiname geändert	OHS/PA	04.04.24
M348M +2m Höhe, M355N -2m Höhe, M356N +2m wg. Gew.spw.	OHS/PA	11.04.24

OMEXOM
Omexom Hochspannung GmbH
Technikzentrum, Büro Worms

Inhalt: Planung			T025_344-356.pro
Gezeich.:	11.07.22	OHS/KW	
Geprüft:	18.07.22	OHS/Sch	
Ausgabe:	25.07.24		Blatt 4A/8

Anlage 03-3

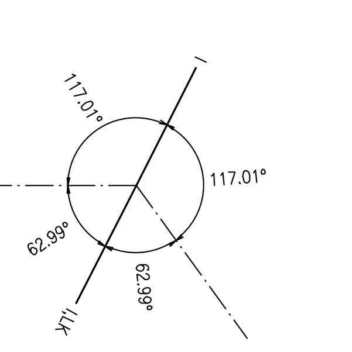
Lastfallliste

1	80° KRD
2	-5° FUZ
3	40° KRD
4	40° Wind(aus)
5	-5° Eis
6	40°
7	5° Wind
8	-5°

Höhenanschluss:
Herkunft : ASCOS-TRANS
Lage :

Art, Nr. : GPS (ASCOS)
Höhe ü. NHN :
Letzte Festl. : 05.2008

S	Ebene	Traverse
A	I	11.80 li.
B	I	7.80 li.
C	I	3.80 li.
D	I	3.80 re.
E	I	7.80 re.
F	I	11.80 re.
G	ES	0.00



FMPROFIL V8.12.8 (V-Version, 3-53519961)

N-ERGIE netz

110-kV Hochspannungsfreileitung

Neudorf-Endsee

T025

Abschnitt: Mast 344N- 356N

Planung
Profilplan

Maßstab der Längen 1:2500
Maßstab der Höhen 1: 500

von Mast 344N bis Mast 356N

SEIL	ART	BÜNDEL	SEILTYP / QUERSCHNITT	AUSL.TEMP.	S_M(N/mm²)	S_G(N/mm²)	STATUS
A	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	96.36	Soll 25
B	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	96.32	Soll 25
C	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	96.29	Soll 25
D	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	96.23	Soll 25
E	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	96.20	Soll 25
F	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	96.16	Soll 25
G	ES	1	AL/ST 95/55	40° KRD	61.00	153.28	Soll 25

S_M = Mittelzugspannung; S_G = Höchstgrenzzugspannung
Masttypen: STV-2B-E-2015.
Berechnungsverfahren Ket, Norm VDE 1/11 HSP, g=10.00 m/s²
1 fache Windlast Zone 1 (50J-Zug/3J-Aus), 2 fache Eislast (Zone 2)

Änderungen	Firma/Bearbeiter	Datum
Masterhöhungen 345N, 349N, 351N	OHS/PA	07.12.23
Darstellung Planung/Demontage entfernt	OHS/PA	13.03.24
Plankopf und Dateiname geändert	OHS/PA	04.04.24
M348M +2m Höhe, M355N -2m Höhe, M356N +2m wg. Gew.spw.	OHS/PA	11.04.24

OMEXOM
Omexom Hochspannung GmbH
Technikzentrum, Büro Worms

Inhalt: Planung		
Gezeich.:	11.07.22	OHS/KW
Geprüft:	18.07.22	OHS/Sch
Ausgabe:	25.07.24	

T025_344-356.pro

Blatt 4B/8

N-ERGIE netz

110-kV Hochspannungsfreileitung

Neudorf-Endsee

T025

Abschnitt: Mast 356 - 363

Planung
Profilplan

Maßstab der Längen 1:2500
Maßstab der Höhen 1: 500

von Mast 356N bis Mast 363N

SEIL	ART	BÜNDEL	SEILTYP / QUERSCHNITT	AUSL.TEMP.	S_M(N/mm²)	S_G(N/mm²)	STATUS
A	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	96.11	Soll 25
B	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	96.14	Soll 25
C	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	96.17	Soll 25
D	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	96.22	Soll 25
E	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	96.25	Soll 25
F	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	96.28	Soll 25
G	ES	1	AL/ST 95/55	40° KRD	61.00	154.85	Soll 25

S_M= Mittelzugspannung; S_G= Höchstgrenzzugspannung
Masttypen: STV-2B-E-2015.
Berechnungsverfahren Ket, Norm VDE 1/11 HSP, g=10.00 m/s²
1 fache Windlast Zone 1 (50J-Zug/3J-Aus), 2 fache Eislast (Zone 2)

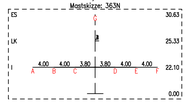
Änderungen	Firma/Bearbeiter	Datum
Berechnungsart auf KRD umgestellt	OHS/PA	06.12.23
Masterhöhungen 359N, 360N, 361N	OHS/PA	07.12.23
Darstellung Planung/Demontage entfernt	OHS/PA	13.03.24
Plankopf und Dateiname geändert	OHS/PA	04.04.24
M356M +2m Höhe wg. Gew.spw.	OHS/PA	11.04.24

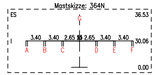
OMEXOM
Omexom Hochspannung GmbH
Technikzentrum, Büro Worms

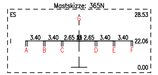
Inhalt: Planung			T025_356-363.pro
Gezeich.:	11.07.22	OHS/KW	
Geprüft:	18.07.22	OHS/Sch	
Ausgabe:	25.07.24		Blatt 5/8

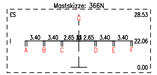
Anlage 03-3

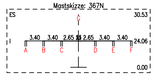
363N	364N	365N	366N	367N	368N	369N
WA120-22	T-30	T-22	T-22	T-24	T-20	T-20
STV-2B-E-2015.	STV-2B-E-2015.	STV-2B-E-2015.	STV-2B-E-2015.	STV-2B-E-2015.	STV-2B-E-2015.	STV-2B-E-2015.
DA/DA	DH	DH	DH	DH	DH	DH

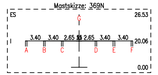












S	Ebene	Traverse
A	I	11.80 li.
B	I	7.80 li.
C	I	3.80 li.
D	I	3.80 re.
E	I	7.80 re.
F	I	11.80 re.
G	ES	0.00

Lastfallliste
1 80° KRD
2 -5° Fl/2
3 40° KRD
4 40° Wind(aus)
5 -5° Eis
6 40°

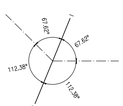
135.24 GRAD
150.27 GON

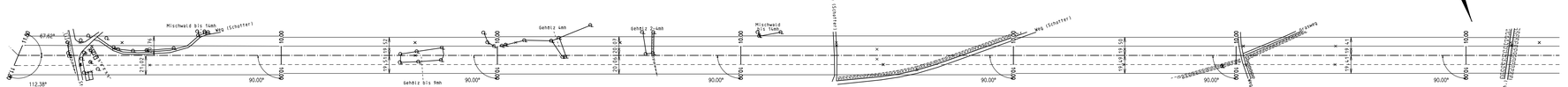
Höhenanschluss:
Herkunft : ASCOS-TRANS
Lage :
Art, Nr. : GPS (ASCOS)
Höhe ü. NHN :
Letzte Festl. : 05.2008

285.00 m ü. NHN

Nutzungsart / Durchhang (A=Lfl =Seil, 1-9=Lastfall) / Abstand (V=vertikal, H=horizontal, D=direkt) / Objektart / Objekthöhe / Seitliche Überhöhung (links 13,8 m, rechts 13,8 m) / Geländehöhe

Feldlänge: 282.0(277.5) | 231.6(231.6) | 261.1(261.1) | 292.2(292.2) | 239.0(239.0) | 246.4(246.4) | 22:





N-ERGIE netz

110-kV Hochspannungsfreileitung

Neudorf–Endsee

T025

Abschnitt: Mast 363N - 376N

Planung Profilplan

Maßstab der Längen 1:2500
Maßstab der Höhen 1: 500

von Mast 363N bis Mast 376N

SEIL	ART	BÜNDEL	SEILTYP / QUERSCHNITT	AUSL.TEMP.	S_m(N/mm²)	S_v(N/mm²)	STATUS
A	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	94.90	Soll 25
B	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	94.89	Soll 25
C	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	94.87	Soll 25
D	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	94.92	Soll 25
E	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	94.96	Soll 25
F	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	94.99	Soll 25
G	ES	1	AL/ST 95/55	40° KRD	61.00	152.38	Soll 25

S_m= Mittelzugspannung; S_v = Höchstgrenzzugspannung
Masttypen: STV-2B-E-2015.
Berechnungsverfahren Ket, Norm VDE 9/19 HSP, g=10.00 m/s²
1 fache Windlast Zone 1 (50J-Zug/3J-Aus), 2 fache Eislast (Zone 2)

Änderungen	Firma/Bearbeiter	Datum
Berechnungsart auf KRD umgestellt	OHS/PA	06.12.23
Masterhöhungen 363N, 364N, 366N,369N, 372N, 375N	OHS/PA	07.12.23
Darstellung Planung/Demontage entfernt	OHS/PA	13.03.24
Plankopf und Dateiname geändert	OHS/PA	04.04.24
M368M +2m Höhe, M374N +4m Höhe, M375N -2m Höhe wg. Gew.spw.	OHS/PA	11.04.24

OMEXOM
Omexom Hochspannung GmbH
Technikzentrum, Büro Worms

Inhalt: Planung			
Gezeich.:	11.07.22	OHS/KW	T025_363-376.pro
Geprüft:	18.07.22	OHS/Sch	
Ausgabe:	25.07.24		Blatt 6A/8

PROFIL V8.12.8 (V-Version, S-SI5995)

Anlage 03-3

N-ERGIE netz

110-kV Hochspannungsfreileitung

Neudorf-Endsee

T025

Abschnitt: Mast 363N - 376N

Planung
Profilplan

Maßstab der Längen 1:2500
Maßstab der Höhen 1: 500

von Mast 363N bis Mast 376N

SEIL	ART	BÜNDEL	SEILTYP / QUERSCHNITT	AUSL.TEMP.	S_M(N/mm²)	S_G(N/mm²)	STATUS
A	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	94.90	Soll 25
B	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	94.89	Soll 25
C	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	94.87	Soll 25
D	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	94.92	Soll 25
E	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	94.96	Soll 25
F	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	94.99	Soll 25
G	ES	1	AL/ST 95/55	40° KRD	61.00	152.38	Soll 25

S_M= Mittelzugspannung; S_G= Höchstgrenzzugspannung
Masttypen: STV-2B-E-2015.
Berechnungsverfahren Ket, Norm VDE 9/19 HSP, g=10.00 m/s²
1 fache Windlast Zone 1 (50J-Zug/3J-Aus), 2 fache Eislast (Zone 2)

Änderungen	Firma/Bearbeiter	Datum
Berechnungsart auf KRD umgestellt	OHS/PA	06.12.23
Masterhöhungen 363N, 364N, 366N,369N, 372N, 375N	OHS/PA	07.12.23
Darstellung Planung/Demontage entfernt	OHS/PA	13.03.24
Plankopf und Dateiname geändert	OHS/PA	04.04.24
M368M +2m Höhe, M374N +4m Höhe, M375N -2m Höhe wg. Gew.spw.	OHS/PA	11.04.24

OMEXOM
Omexom Hochspannung GmbH
Technikzentrum, Büro Worms

Inhalt: Planung		
Gezeich.:	11.07.22	OHS/KW
Geprüft:	18.07.22	OHS/Sch
Ausgabe:	25.07.24	

T025_363-376.pro

Blatt 6B/8

Anlage 03-3

N-ERGIE netz

110-kV Hochspannungsfreileitung

Neudorf-Endsee

T025

Abschnitt: Mast 376N - 391N

Planung Profilplan

Maßstab der Längen 1:2500
Maßstab der Höhen 1: 500

von Mast 376N bis Mast 383N

SEIL	ART	BÜNDEL	SEILTYP / QUERSCHNITT	AUSL.TEMP.	S_M(N/mm²)	S_G(N/mm²)	STATUS
A	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	95.64	Soll 25
B	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	95.63	Soll 25
C	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	95.62	Soll 25
D	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	95.61	Soll 25
E	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	95.60	Soll 25
F	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	95.59	Soll 25
G	ES	1	AL/ST 95/55	40° KRD	61.00	153.64	Soll 25

S_M= Mittelzugspannung; S_G= Höchstgrenzzugspannung
Masttypen: STV-2B-E-2015.
Berechnungsverfahren Ket, Norm VDE 9/19 HSP, g=10.00 m/s²
1 fache Windlast Zone 1 (50J-Zug/3J-Aus), 2 fache Eislast (Zone 2)

Änderungen	Firma/Bearbeiter	Datum
M.376 getauscht	OHS/KW	28.09.22
Berechnungsart auf KRD umgestellt	OHS/PA	06.12.23
Masterhöhungen 380N, 383N	OHS/PA	07.12.23
Plankopf und Dateiname geändert	OHS/PA	04.04.24
M377M +4m Höhe, M378N +2m Höhe wg. Gew.spw.	OHS/PA	11.04.24

OMEXOM
Omexom Hochspannung GmbH
Technikzentrum, Büro Worms

Inhalt: Planung		
Gezeich.:	11.07.22	OHS/KW
Geprüft:	18.07.22	OHS/Sch
Ausgabe:	25.07.24	

T025_376-383.pro

Blatt 7/8

Anlage 03-3

N-ERGIE netz

110-kV Hochspannungsfreileitung

Neudorf-Endsee

T025

Abschnitt: Mast 376N - 391N

Planung
Profilplan

Maßstab der Längen 1:2500
Maßstab der Höhen 1: 500

von Mast 383N bis Mast 391N

SEIL	ART	BÜNDEL	SEILTYP / QUERSCHNITT	AUSL.TEMP.	S_M(N/mm²)	S_G(N/mm²)	STATUS
A	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	94.34	Soll 25
B	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	94.34	Soll 25
C	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	94.34	Soll 25
D	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	94.35	Soll 25
E	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	94.35	Soll 25
F	110	2H	AL/ST 265/35	80° KRD	43.00	94.35	Soll 25
G	ES	1	AL/ST 95/55	40° KRD	61.00	151.23	Soll 25

S_M= Mittelzugspannung; S_G= Höchstgrenzzugspannung
Masttypen: STV-2B-E-2015.
Berechnungsverfahren Ket, Norm VDE 9/19 HSP, g=10.00 m/s²
1 fache Windlast Zone 1 (50J-Zug/3J-Aus), 2 fache Eislast (Zone 2)

Änderungen	Firma/Bearbeiter	Datum
M.376 getauscht	OHS/KW	28.09.22
Berechnungsart auf KRD umgestellt	OHS/PA	06.12.23
Masterhöhung 387N, 390N	OHS/PA	07.12.23
Plankopf und Dateiname geändert	OHS/PA	04.04.24
M386M +4m Höhe, M387N -2m Höhe, M389N +2m Höhe wg. Gew.spw.	OHS/PA	11.04.24

OMEXOM
Omexom Hochspannung GmbH
Technikzentrum, Büro Worms

Inhalt: Planung		
Gezeich.:	11.07.22	OHS/KW
Geprüft:	18.07.22	OHS/Sch
Ausgabe:	25.07.24	

T025_383-391.pro

Blatt 8/8