

# E.4 Errichtungsplanung (Mittelspannung)



(Spätestens 10 Wochen vor Bestellung von Stationskomponenten/Baubeginn/Beginn der Werksfertigung der Übergabestation vom Anschlussnehmer an REDINET Burgenland GmbH zu übergeben)

Eingangsvermerk REDINET BURGENLAND GMBH vom: \_\_\_\_\_

### Anlagenanschrift

Stationsname/Stationsnummer/Feld-Nr. \_\_\_\_\_  
 Straße, Hausnummer \_\_\_\_\_ PLZ, Ort \_\_\_\_\_

### Anschlussnehmer

Firma oder Vorname, Name \_\_\_\_\_  
 Straße, Hausnummer \_\_\_\_\_ PLZ, Ort \_\_\_\_\_  
 E-Mail \_\_\_\_\_ Telefonnummer \_\_\_\_\_

### Anlagenerrichter (ein Ansprechpartner für alle technischen Belange)

Firma oder Vorname, Name \_\_\_\_\_  
 Straße, Hausnummer \_\_\_\_\_ PLZ, Ort \_\_\_\_\_  
 E-Mail \_\_\_\_\_ Telefonnummer \_\_\_\_\_

zutreffendes bitte ankreuzen

beigefügt nicht relevant

		beigefügt	nicht relevant
1	maßstäblicher Lageplan des Grundstückes mit eingezeichnetem Standort der Übergabestation, der Leitungstrassen sowie der vorhandenen und geplanten Bebauung und der Zugangsmöglichkeit für REDINET Burgenland GmbH, mindestens im Maßstab 1:500 ( <i>Lageplan.pdf</i> )	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2	elektrischer Gesamt-MS/NS-Übersichtsschaltplan der Übergabestation und der nachgelagerten kundeneigenen Stationen, in einphasiger Darstellung auf einer Seite, einschließlich Zellenbeschriftung, Eigentums-, Betriebsführungs-, Schaltbefehlsbereichs- und Bedienbereichsgrenzen, Transformatoren, Mess-, Schutz- und Steuereinrichtungen (wenn Schutzzeineinrichtungen vorhanden, Darstellung, wo die Messgrößen für die Kurzschluss- und bei Erzeugungsanlagen zusätzlich für die Entkopplungsschutzzeineinrichtungen erfasst werden und auf welche Schaltgeräte die Schutzzeineinrichtung wirkt, Daten der Hilfsenergiequelle); Darstellung der kundeneigenen Mittelspannungs-Leitungsverbindungen, Angaben von Kabeltypen, -längen und -querschnitten und Angabe der technischen Kennwerte der nachgelagerten kundeneigenen Mittelspannungs-Schaltanlagen ( <i>Übersichtsplan E-Anlage.pdf</i> ) Die Hauptkomponenten sind auf dem ÜP mit allen relevanten elektrischen Parametern zu beschriften, z. B.: • Stromwandler mit Einbaurichtung; Schutzrelais Typ, Einstellwerte, Wirkkennlinien zum Schaltgerät • Maschinentransformatoren $U_{rOS}$ / $U_{rUS}$ , $S_{tr}$ , $P_{tr}$ , $P_{0r}$ , $u_k$ , $I_{0r}$ , Betriebsstufe (z.B. +1; 20,5 kV / 0,4 kV) • Kabel Länge, Typ, Kenndaten (z. B. 500 m, NA2XS2Y, 20 kV, 3x1x150mm <sup>2</sup> /RM25, $R_1' = 0,206 \Omega/km$ , $X_1' = 0,121 \Omega/km$ , $C_1' = 0,249 \mu F/km$ , $I_{ce} = 2,710 A/km$ ) • anmeldepflichtige Verbrauchs-/Erzeugungseinheiten Anzahl, Typ, $P_{tr}$ , $S_{EMax}$ , $P_{EMax}$	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
3	Zeichnungen aller Mittelspannungs-Schaltfelder mit Anordnung der Geräte, (Montagezeichnungen), Technische Dokumentation der Mittel- und Niederspannungsanlage (Funktionsbeschreibungen, Bedienungs- und Montageanleitungen) ( <i>Primärtechnik-ÜSt.pdf</i> ; <i>Primärtechnik-Unterstation x.pdf x = 1 ... n</i> )	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
4	Darstellung des Messkonzeptes, Anordnung aller abrechnungsrelevanten Mess- und Zählleinrichtungen mit Einrichtungen zur Datenfernübertragung, Stromlaufpläne (von den Wandlern bis zu den Zählerplätzen) inkl. Belegung der Zählerprüfklemmleisten entsprechend TAB und bei niederspannungsseitiger Abrechnungszählung die Leerlauf- und Kurzschlussverluste des Transformators ( <i>Zählleinrichtung-ÜSt.pdf</i> ; <i>Zählleinrichtung_x.pdf x = 1 ... n</i> )	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5	Bereitstellung der Wandler: Wird REDINET Burgenland GmbH mit der Bereitstellung beauftragt? - wenn ja, bitte Kontakt mit dem Prozessverantwortlichen Mitarbeiter der REDINET Burgenland GmbH aufnehmen (Lieferzeit der Wandler mind. 8 Wochen) - wenn nein, die technischen Daten der Wandler sind im Vorfeld abzustimmen, Mitteilung der Daten und Übersendung der Eichscheine/Konformitätserklärung der kundeneigenen Wandler bis spätestens zur Vorabnahme der Übergabestation. ( <i>Wandlerkonfiguration.pdf</i> )	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
6	Bei Einsatz von Sekundärtechnik (Schutz- und Automatisierungstechnik): Schaltungsbücher mit Darstellung der Gegenziele (Das umfasst die MS-Schaltanlage, einschließlich Messfeld, Schutzschrank, NS-Verteilung, DC-Versorgung, ggf. nachgelagerte Trafostation(en), eventuelle Steuerkabelverbindungen, Querverweise zwischen den einzelnen Komponenten.) ( <i>Sekundärtechnik-ÜSt.pdf</i> ; <i>Sekundärtechnik-Unterstation x.pdf x = 1 ... n</i> )	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
7	Bei Einsatz von Fernwirktechnik: Anordnung der Fernwirktechnik in der Übergabestation, Schaltungsbücher mit Darstellung der Gegenziele, Netzwerkplan mit allen sekundärtechnischen Komponenten, Kommunikationsschnittstellen und Prozessdatenumfang in der Übergabestation ( <i>Fernwirktechnik-ÜSt.pdf</i> )	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
8	Grundrisse und Schnittzeichnungen (möglichst im Maßstab 1:50) der Übergabestation inkl. der dazugehörigen Betriebsräume für die Mittel- und Niederspannungs-Schaltanlage und Transformatoren, Abrechnungs- und Schutzwandler, Abrechnungszählung und Schutzrelais für Kurzschluss- und Entkopplungsschutz ( <i>Grundrisse-Schnitte.pdf</i> )	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
9	Nachweis des Schutzes vor Gefährdung durch Störlichtbögen nach DIN EN 62271-202 (VDE 0671-202) (IAC-Klassifikation) für fabrikfertige Stationen als Prüfbericht/Analogiebetachtung oder nach DIN EN 61936-1 (VDE 0101-1) als Druckberechnung und statische Bewertung des Baukörpers für Gebäude-Einbaustationen ( <i>KS-Festigkeit-MS.pdf</i> )	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
10	Nachweise für die Umsetzung gesonderter technischer Forderungen (im Einzelfall entsprechend netztechnischer Stellungnahme) und Aufforderung zum Netzausbau an REDINET Burgenland GmbH	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
11	Kopien der einvernehmliche Regelung bezüglich des Standortes und Betriebes der Übergabestation zwischen dem Haus- und Grundstückseigentümer und dem Anschlussnehmer (wenn dies unterschiedliche Personen sind) und der Zustimmung des Grundstückseigentümers zur Errichtung und Betrieb der Leitungstrassen	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
12	Die technischen Anforderungen der VDE-AR-4110 und der TAB der REDINET Burgenland GmbH werden eingehalten.	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

Ort, Datum \_\_\_\_\_

Unterschrift Anschlussnehmer (oder im Auftrag des Anschlussnehmers durch den Anlagenerrichter) \_\_\_\_\_