

1                    Datenorganisation  
2                    für Veröffentlichungspflichten  
3                    auf der Grundlage der EU-  
4                    Transparenzverordnung  
5                    Nr. 543/2013

6  
7                    Implementation Guide  
8                    für Deutschland

9  
10  
11  
12                    Version 1.0

13 Autoren

Name	Firma
Steffen Hartmann, Alexander Draguhn	TenneT TSO GmbH
Azzam Jaber	50Hertz Transmission GmbH
Michael Schäfer	Amprion GmbH
Matthias Wolf	TransnetBW GmbH

14

15

16 Historie

Version	Datum	Kommentar
v1r0	30.09.2013	Erste Version „Datenorganisation für Veröffentlichung zur EU-Transparenzverordnung 543/2013“
v1r1	02.10.2013	Anpassung und Korrekturen
v1r2	07.10.2013	Änderung Elementbezeichnungen
v1r3	09.10.2013	Kapitel Literatur geändert
v1r3	10.10.2013	Tabelle 4: Datenmodell für Stammdaten angepasst

17

18 Inhaltsverzeichnis

19 1 Einleitung ..... 3

20 2 Erzeugungsdaten ..... 4

21 3 Nichtverfügbarkeit von Kraftwerken ..... 6

22 4 Stammdaten ..... 9

23 5 Literatur ..... 12

26 Tabellenverzeichnis

27 Tabelle 1: Verweis der Transparenz-Paragraphen ..... 4

28 Tabelle 2: Datenmodell für Erzeugungsdaten ..... 6

29 Tabelle 3: Datenmodell für Nichtverfügbarkeiten ..... 9

30 Tabelle 4: Datenmodell für Stammdaten ..... 11

33 **1 Einleitung**

34 Die in diesem Dokument dargestellten Dokumentenstrukturen entsprechen denen der ENT-  
 35 SO-E WG EDI geforderten Inhalten. Als rechtliche Grundlage dient die EU Transparenzver-  
 36 ordnung (EU) Nr. 543/2013 der Kommission.

37 Verweis der Transparenz-Paragraphen auf die Formatbeschreibungen in den Dokumenten:

- 38 - dieses Dokument: Datenorganisation EU\_Transp-VO-543\_v1r0
- 39 - ERRP\_Planungsprozess\_IG\_v1r3

EU Transp. VO 543/2013		Datenorganisation EU_Transp-VO-543_v1r0	ERRP_Planungsprozess_IG_v1r3
Paragraph	Verordnungsname	Kapitel	Kapitel
14, Abs. 1, a	Summe der installierten Erzeugungskapazität	4. Stammdaten	
14, Abs. 1, b	Installierte Erzeugungskapazität pro Produktionseinheiten	4. Stammdaten	
14, Abs. 1, c	Gesamte fahrplanmäßige Erzeugung		4.1 Planned Resource Schedule
15, Abs. 1, a	Geplante Nichtverfügbarkeit einer Erzeugungseinheit	3. Nichtverfügbarkeiten von Kraftwerken	
15, Abs. 1, b	Änderungen der tatsächlichen Verfügbarkeit einer Erzeugungseinheit	3. Nichtverfügbarkeiten von Kraftwerken	
15, Abs. 1, c	Geplante Nichtverfügbarkeit einer Produktionseinheit	3. Nichtverfügbarkeiten von Kraftwerken	
15, Abs. 1, d	Änderungen der tatsächlichen Verfügbarkeit einer Produktionseinheit	3. Nichtverfügbarkeiten von Kraftwerken	

16, Abs. 1, a	Tatsächliche Erzeugung pro Erzeugungseinheit	2. Erzeugungsdaten	
16, Abs. 1, b	Aggregierte Erzeugung pro Produktionstyp	2. Erzeugungsdaten	
ALL	Weitere 'Configuration' Informationen werden zur Validierung und Kohärenz-Prüfung benötigt.	4. Stammdaten	

40 **Tabelle 1: Verweis der Transparenz-Paragrafen**

41 Es wird darauf hingewiesen, dass sich das diesem Dokument zugrunde liegende „Manual of  
42 Procedures for the ENTSO-E Central Information Transparency Platform“ inkl. den Imple-  
43 mentations Guides noch in der Konsultation befindet.

44 Deshalb hat dieses Dokument keine Gewähr auf Vollständigkeit. Bitte prüfen Sie vor der Im-  
45 plementierung folgende Quellen.

46 Die aktuellsten Versionen befinden sich unter:

47 [https://www.entsoe.eu/consultations/document/docdetails.do?uid=0004-e512-3a1f-835c-  
48 95e3&](https://www.entsoe.eu/consultations/document/docdetails.do?uid=0004-e512-3a1f-835c-95e3&)

49 Die finalen Versionen kann man sich zukünftig aus der EDI Library herunterladen, unter:

50 <https://www.entsoe.eu/publications/electronic-data-interchange-edi-library/>

51

## 52 **2 Erzeugungsdaten**

53

54 Im Folgenden werden die Definitionen der zwischen den Data Ownern und den deutschen  
55 ÜNB auszutauschenden Erzeugungsdaten zur Veröffentlichung, entsprechend des „Manual  
56 of Procedures for the ENTSO-E Central Information Transparency Platform“, bereitgestellt.

57 Es wird beabsichtigt, die Bereitstellung der Erzeugungsdaten für die Weiterleitung an die  
58 zentrale Informationsplattform EMFIP und die Nutzung zu betrieblichen Zwecken zu verein-  
59 heitlichen.

60 Gemäß Artikel 16 (**Tatsächliche Erzeugung**) der EU Transparenzverordnung sollen Erzeu-  
61 gungs- und Produktionseinheiten mit Standort in einer Regelzone eines ÜNB diesem ÜNB  
62 alle relevanten Informationen zur Verfügung stellen, die für die Berechnung der in Artikel 16  
63 Absatz 1 genannten Daten erforderlich sind. Dabei gelten Erzeugungs- und Produktionsein-  
64 heiten als Primäreigentümer der von ihnen bereitgestellten relevanten Informationen.

65

66 Folgend eine kurze Beschreibung dieser Daten (Eine detaillierte Beschreibung ist der Trans-  
67 parenzverordnung zu entnehmen):

68 *Artikel 16*

### 69 **Tatsächliche Erzeugung**

70 (1) Für ihre Regelzonen ermitteln die ÜNB die folgenden Informationen und stellen sie  
71 ENTSO-E zur Verfügung:

72

73 a) die tatsächliche Erzeugung (MW) pro Marktzeiteinheit und pro Erzeugungseinheit mit ei-  
 74 ner installierten Erzeugungskapazität von mindestens 100 MW

75

76 b) die aggregierte Erzeugung pro Marktzeiteinheit und pro Produktionstyp

77

78 Die Lieferung der für die Berechnung dieser Daten relevanten Informationen durch die Er-  
 79 zeugungs- und Produktionseinheiten an den Data Provider bzw. ÜNB erfolgt entsprechend  
 80 dem Implementation Guide der neuen ENTSO-E Transparenzplattform [1]

81 **gl-market-document\_V2R0-2013-09-12.pdf** nach folgendem Datenmodell:

82

Element	Attribut = Wert	Erläuterung
<b>Generation and Load Market-Document</b>		
mRID	v="xxxxxxxxxx"	frei wählbar, jedoch max. 35 Zeichen, muss eindeutig sein in Bezug auf den Absender
revisionNumber	v="nnn"	Meldungsversion (max. 3 Stellen), muss sich bei Änderungen erhöhen
type	v="Axx"	A75 - Actual generation per type
process.processType	v="Axx"	A16 - Realised Messwerte
sender_MarketParticipant.mRID	v="11XSENDERCODE--F" codingScheme="A01"	EIC Party Code des Senders oder ein anderer in Deutschland üblicher Identifikator
sender_MarketParticipant.marketRole.type	v="Axx"	A20 - Party Connected to the Grid A39 - Data Provider A04 - System Operator or TSO A32 - Market Information Aggregator
receiver_MarketParticipant.mRID	v="10XANSCHLUSSUNBT" codingScheme="A01"	EIC Party Code des Anschluss-ÜNB
receiver_MarketParticipant.marketRole.type	v="Axx"	A04 - System Operator A39 - Data Provider A32 - Market Information Aggregator A33 - Information Receiver
createdDateTime	v="YYYY-MM-DDThh:mm:ssZ"	Erzeugungszeitpunkt des Dokuments gem. UTC
time_Period.timeInterval	v="YYYY-MM-DDThh:mmZ/YYYY-MM-DDThh:mmZ"	Definition des gültigen Zeitraums gem. UTC
<b>TimeSeries (+TimeSeries 1..*)</b>		
mRID	v="xxxxxxxxxxxxxxxxxx"	Zeitreihenreferenznummer, max. 35 Zeichen
businessType	v="Axx"	A01 - Production A04 - Consumption A93 - Wind generation A94 - Solar generation
objectAggregation	v="A06"	A06 - Resource Object
inBiddingZone_Domain.mRID	v="11Y-INGEBOTSZONE" codingScheme="A01"	Wird benutzt nach aktuellem IG; EIC coding scheme

outBiddingZone_Domain.mRID	v="11YOUTGEBOTSZONE" codingScheme="A01"	Wird benutzt nach aktuellem IG, falls negative Erzeugung! Wird benutzt nach aktuellem IG EIC coding scheme
registeredResource.mRID	v="11W-RESOURCE1234" codingScheme="A01"	EIC-Code des Kraftwerks (Production Unit)
registeredResource.name	v="xxxxxxxxxxxxxxxxx"	Name des Objekts, max 35 Zeichen
quantity_measure_Unit.name	v="MAW"	Megawatt (MW)
CurveType	v="Axx"	A01 - Sequential fixed size block A03 -Variable sized blocks
cancelledTS	v="A01"	Im Fall eines Zurückziehens einer Zeitreihe
<b>MktPSRType (+MktPSRType 0..1)</b>		
PsrType	v="Axx"	Produktionstyp nach ENTSO-Codeliste: B01... B20...
<b>MktGeneratingUnit (+MktGeneratingUnit 0..*)</b>		
mRID	v="11WBLOCK12345678" codingScheme="A01"	EIC-Code der Erzeugungseinheit
<b>Series_Period (+Period 0..*)</b>		
TimeInterval	v="YYYY-MM-DDThh:mmZ/YYYY-MM-DDThh:mmZ"	Zeitintervall
Resolution	v="PT15M"	Auflösung 15 Minuten
<b>Point (Point 1..*)</b>		
position	v="xx"	
quantity	v="xxx"	Wert der Erzeugung je Marktzeiteinheit
secondaryQuantity	not used	not used

83 **Tabelle 2: Datenmodell für Erzeugungsdaten**

84

85

### 86 **3 Nichtverfügbarkeit von Kraftwerken**

87

88 Im Folgenden werden die Definitionen der zwischen den Data Ownern und den deutschen  
 89 ÜNB auszutauschenden Daten zur Nichtverfügbarkeit von Kraftwerken zur Veröffentlichung  
 90 entsprechend des „Manual of Procedure for the ENTSO-E Central Information Transparency  
 91 Platform“ gegeben.

92

93 Gemäß Artikel 15 (**Informationen über die Nichtverfügbarkeit von Erzeugungs- und**  
 94 **Produktionseinheiten**) der EU Transparenzverordnung sollen Erzeugungs- und Produkti-  
 95 onseinheiten mit Standort in einer Regelzone eines ÜNB diesem ÜNB alle relevanten Infor-  
 96 mationen zur Verfügung stellen, die für die Berechnung der in Artikel 15 Absatz 1 genannten  
 97 Daten erforderlich sind. Dabei gelten Erzeugungs- und Produktionseinheiten als Primärei-  
 98 gentümer der von ihnen bereitgestellten relevanten Informationen.

99 Folgend eine kurze Beschreibung dieser Daten (Eine detaillierte Beschreibung ist der Trans-  
 100 parenzverordnung zu entnehmen):

101 *Artikel 15*

102 **Informationen über die Nichtverfügbarkeit von Erzeugungs- und Produktionseinheiten**

103 (1) Für ihre Regelzonen stellen die ÜNB dem ENTSO-Strom die folgenden Informationen zur  
 104 Verfügung:

105

106 a) die geplante Nichtverfügbarkeit einer Erzeugungseinheit in einer Größenordnung von  
 107 mindestens 100 MW, einschließlich Änderungen der geplanten Nichtverfügbarkeit  
 108 dieser Erzeugungseinheit in einer Größenordnung von mindestens 100 MW, die vo-  
 109 rausichtlich mindestens eine Marktzeiteinheit dauert, bis zu drei Jahre im Voraus

110

111 b) Änderungen der tatsächlichen Verfügbarkeit einer Erzeugungseinheit in einer Grö-  
 112 ßenordnung von mindestens 100 MW, die voraussichtlich mindestens eine Marktzeit-  
 113 einheit dauern

114

115 c) die geplante Nichtverfügbarkeit einer Produktionseinheit in einer Größenordnung von  
 116 mindestens 200 MW, einschließlich Änderungen der geplanten Nichtverfügbarkeit  
 117 dieser Produktionseinheit in einer Größenordnung von mindestens 100 MW, die je-  
 118 doch nicht gemäß Buchstabe a veröffentlicht wurden und die voraussichtlich mindes-  
 119 tens eine Marktzeiteinheit dauern, bis zu drei Jahre im Voraus

120

121 d) Änderungen der tatsächlichen Verfügbarkeit einer Produktionseinheit mit einer instal-  
 122 lierten Erzeugungskapazität von mindestens 200 MW in einer Größenordnung von  
 123 mindestens 100 MW, die jedoch nicht gemäß Buchstabe b veröffentlicht wurden und  
 124 die voraussichtlich mindestens eine Marktzeiteinheit dauern

125

126 Die Lieferung der für die Berechnung dieser Daten relevanten Informationen durch die Er-  
 127 zeugungs- und Produktionseinheiten an den Data Provider bzw. ÜNB erfolgt entsprechend  
 128 dem Implementation Guide der neuen ENTSO-E Transparenzplattform [1]

129 **outage-document-V2R0-2013-09-12.pdf** nach folgendem Datenmodell:

130

Element	Attribut = Wert	Erläuterung
mRID	v="xxxxxxxxxxxxxxxxx x"	frei wählbar, jedoch max. 35 Zeichen, muss eindeutig sein in Bezug auf den Absender
revisionNumber	v="nnn"	Meldungsversion (max. 3 Stellen), muss sich bei Änderungen erhöhen
Type	v="Axx"	A76 - Load Unavailability A77 - Production Unavailability A80 - Generation Unavailability

process.processType	v="A26"	A26 - Unavailability information
sender_MarketParticipant.mRID	v="11XSENDERCO DE--F" codingScheme="A0 1"	EIC Party Code des Senders oder ein anderer in Deutschland üblicher Identifikator
sender_MarketParticipant.marketRole.type	v="Axx"	A20 - Party Connected to the Grid A39 - Data Provider A04 - System Operator or TSO A32 - Market Information Aggregator
receiver_MarketParticipant.mRID	v="10XANSCHLUS SUNBT" codingScheme="A0 1"	EIC Party Code des Anschluss-ÜNB
receiver_MarketParticipant.marketRole.type	v="Axx"	A04 - System Operator A39 - Data Provider A32 - Market Information Aggregator A33 - Information Receiver
createdDateTime	v="YYYY-MM- DDThh:mm:ssZ"	Erzeugungszeitpunkt des Dokuments gem. UTC
unavailability_TimePeriod.timeinterval	v="YYYY-MM- DDThh:mmZ/YYYY- MM-DDThh:mmZ"	Definition des gültigen Zeitraums gem. UTC
docstatus	v="Axx"	A09 - cancelled A13 - Withdrawn
<b>TimeSeries (+TimeSeries 0..*)</b>		
mRID	v="xxxxxxxxxxxxxxxx x"	Zeitreihenreferenznummer, max. 35 Zeichen
businessType	v="Axx"	A53 - Planned maintenance A54 - forced unavailability
start_DateandOrTime.date	v="YYYY-MM-DD"	Start-Datum der betroffenen Zeitreihe
start_DateAndOrTime.time	v="hh:mm:ssZ"	Start-Zeit der betroffenen Zeitreihe
end_DateAndOrTime.date	v="YYYY-MM-DD"	End-Datum der betroffenen Zeitreihe
end_DateAndOrTime.time	v="hh:mm:ssZ"	End-Zeit der betroffenen Zeitreihe
measure_Unit.name	v="MAW"	Megawatt (MW)
curveType	v="Axx"	A01 - Sequential fixed size block A02 -Point A03 -Variable sized blocks
production_registeredResource.mRID	v="11W- RESOURCE1234" coding- Scheme="A01"	EIC-Code des Kraftwerks (Production Unit)
produc- tion_registeredResource.pSRType.mktGenerating Unit.mRID	v="11W-KW- BLOCK1234" codingScheme="A0 1"	EIC-Code der Erzeugungsein- heit/Verbrauchseinheit
<b>Reason (+Reason 1..* / +Reason 0..*)</b>		
code	v="Axx"	A95 - complementary info B18 - Failure B19 - Foreseen Maintenance B20 - Shutdown
text	v="xxxxxxxxxxxxxxxx x"	Freitext, maximal 512 Zeichen

<b>Series_Period (+Available_Period 0..* / +WindPowerFeedin_Period 0..*)</b>		
timeinterval	v="YYYY-MM-DDThh:mmZ/YYYY-MM-DDThh:mmZ"	Zeitintervall
resolution	v="PT15M"	Auflösung 15 Minuten
<b>Point (+Point 1..*)</b>		
position	v="xx"	
quantity	v="xxx"	Betrag, um den die Erzeugung/Verbrauch pro Marktzeiteinheit eingeschränkt ist.

131 **Tabelle 3: Datenmodell für Nichtverfügbarkeiten**

132

133

#### 134 **4 Stammdaten**

135

136 Im Folgenden werden die Definitionen der zwischen den Data Ownern und den deutschen  
 137 ÜNB auszutauschenden Stammdaten von Erzeugungs- und Verbrauchseinheiten zur Veröf-  
 138 fentlichung entsprechend des „Manual of Procedure for the ENTSO-E Central Information  
 139 Transparency Platform“ gegeben.

140 Gemäß Artikel 14 (**Prognose über die Erzeugung**) der EU Transparenzverordnung sollen  
 141 Produktionseinheiten mit Standort in einer Regelzone eines ÜNB diesem ÜNB alle relevan-  
 142 ten Informationen zur Verfügung stellen, die für die Berechnung der in Artikel 14 Absatz 1  
 143 genannten Daten erforderlich sind. Dabei gelten Produktionseinheiten als Primäreigentümer  
 144 der von ihnen bereitgestellten relevanten Informationen.

145 Folgend eine kurze Beschreibung dieser Daten (Eine detaillierte Beschreibung ist der Trans-  
 146 parenzverordnung zu entnehmen):

147 *Artikel 14*

#### 148 **Prognose über die Erzeugung:**

149 (1) Für ihre Regelzonen ermitteln die ÜNB die folgenden Informationen und stellen sie dem  
 150 ENTSO-Strom zur Verfügung:

151 a) die Summe der installierten Erzeugungskapazität (MW) für alle vorhandenen Produktions-  
 152 einheiten mit einer installierten Erzeugungskapazität von mindestens 1 MW, pro Produktions-  
 153 typ;

154

155 b) Stammdaten zu den (vorhandenen und geplanten) Produktionseinheiten mit einer instal-  
 156 lierten Erzeugungskapazität von mindestens 100 MW (Siehe Transparenzverordnung).

157

158 Die Lieferung der für die Berechnung dieser Daten relevanten Informationen durch die Pro-  
 159 duktionseinheiten an den Data Provider bzw. ÜNB erfolgt entsprechend dem Implementation  
 160 Guide der neuen ENTSO-E Transparenzplattform [1] **configuration-document-V2R0-2013-**  
 161 **09-12.pdf** nach folgendem Datenmodell:

162

Element	Attribut = Wert	Erläuterung
<b>ConfigurationMarketDocument</b>		
mRID	v="xxxxxxxxxxxxxxxxxxxxx"	frei wählbar, jedoch max. 35 Zeichen, muss eindeutig sein in Bezug auf den Absender
type	v="Axx"	Ax1 - Configuration document
process.processType	v="Axx"	Ax1 - Creation Ax2 - Modification Ax3 - Deactivation
sender_MarketParticipant.mRID	v="11XSENDERCODE--F" codingScheme="A01"	EIC Party Code des Senders oder ein anderer in Deutschland üblicher Identifikator
sender_MarketParticipant.marketRole.type	v="A27"	A20 - Party Connected to the Grid A39 - Data Provider A04 - System Operator or TSO A32 - Market Information Aggregator
receiver_MarketParticipant.mRID	v="10XANSCHLUSSUNBT" codingScheme="A01"	EIC Party Code des Anschluss-ÜNB
receiver_MarketParticipant.marketRole.type	v="A04"	A04 - System Operator A39 - Data Provider A32 - Market Information Aggregator A33 - Information Receiver
createdDateTime	v="YYYY-MM-DDThh:mm:ssZ"	Erzeugungszeitpunkt des Dokuments gem. UTC
<b>ConfigurationTimeSeries (+TimeSeries 0..*)</b>		
mRID	v="xxxxxxxxxxxxxxxxxxxxx"	Zeitreihenreferenznummer, max. 35 Zeichen
businessType	v="Axx"	Ax1 = Production Unit A85 = Consumption Unit
implementation_DateAndOrTime.date	v="YYYY-MM-DD"	Implementierungsdatum der Einheit nach ISO 8601 = Zeitpunkt für: - Inbetriebnahme - Aktualisierung - Außerbetriebnahme
biddingZone_Domain.mRID	v="11YGEBOTSZONE123" codingScheme="A01"	Gebotszone
registeredResource.mRID	v="11W-RESOURCE1234" codingScheme="A01"	EIC-Code des Kraftwerks (Production Unit)
registeredResource.name	v="xxxxxxxxxxxxxxxxxxxxx"	Freitext, max 35 Zeichen: Bezeichnung des Kraftwerks
registeredResource.location.name	v="xxxxxxxxxxxxxxxxxxxxx"	Freitext, max 35 Zeichen: Standort des Kraftwerks
<b>ProviderMarketParticipant (+Provider_MarketParticipant 1..*)</b>		
mRID	v="11XBETREIBER---B" codingScheme="A01"	EIC Party Code des Betreibers. Anstatt des EIC Party-Codes kann auch eine alternative ID bzw. anderes Code Schema verwendet werden.
<b>ControlArea_Domain (+ControlArea_Domain 1..*)</b>		

mRID	v="11YANSCHLUSSUNBT" codingScheme="A01"	EIC Area Code der Regelzone des Anschluss-ÜNB
psrType	v="Axx"	Primär verwendeter Energieträger
production_VoltageLevel.highVoltageLimit	v="nnnnnnnnnnnnnnnnn"	Anschluss-Spannungsebene
NominalIP.NominalIP	v="nnnnnnnnnnnnnnnnn"	Netto-Engpassleistung
mRID	v="11W-KW-BLOCK1234" codingScheme="A01"	EIC-Code der Erzeugungseinheit
name	v="xxxxxxxxxxxxxxxxxxxxx"	Freitext, max. 35 Zeichen: Name des KW-Blocks
nominalP	v="nnnnnnnnnnnnnnnnn"	max. 17 Zeichen: Netto-Engpassleistung
generatingUnit_PSRTYPE.psrType	v="Axx"	Verwendeter Energieträger
location.name	v="xxxxxxxxxxxxxxxxxxxxx"	Freitext, max. 35 Zeichen

163 **Tabelle 4: Datenmodell für Stammdaten**

164

165 **5 Literatur**

- 166 [1] Diese Dokumente werden von der ENTSO-E Working Group EDI bereitgestellt bzw. ak-  
167 tualisiert. Kommentare und Bemerkungen werden bereitgestellt auf der Webseite:  
168 <https://www.entsoe.eu/publications/electronic-data-interchange-edi-library>