

Formatbeschreibung

PlannedResourceScheduleDocument

für Redispatch 2.0

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen Stand: 16.04.2025

Version: 1.0f

Ursprüngliches Publikationsdatum: 01.04.2025 Autor: BDEW

Struktur	2
Guideline	4
Erläuterungen	14



Struktur

Häufigkeit	Element/Attribut
	PlannedResourceScheduleDocument
required	— DtdVersion
required	— DtdRelease
required	— DtdNelease — DtdBDEWNachrichtenVersion
1 1	xsd:sequence
1 1	
11	DocumentIdentification
required	↓ L v
1 1	│ DocumentVersion
required	
1 1	☐ DocumentType
required	$ \vdash_{v}$
1 1	⊤ ProcessType
required	
1 1	→ SenderIdentification
required	
required	CodingScheme
	······································
1 1	SenderRole
required	L _V
1 1	ReceiverIdentification
required	F v -
required	└─ codingScheme
1 1	⊤ ReceiverRole
required	L v
1 1	☐ DocumentDateTime
required	$ \vdash_{V}$
1 1	⊤ TimePeriodCovered
required	L _V
1 unbounded	PlannedResourceTimeSeries
1 1	xsd:sequence
1 1	☐ TimeSeriesIdentification
required	∟ _V
1 1	⊤ BusinessType
required	
0 1	☐ Direction
required	L _v
1 1	Product
required	
11	ConnectingArea
required	V
required	☐ codingScheme
11	ResourceObject
required	
required	└─ codingScheme
0 1	⊤ ResourceProvider
required	 v
required	└─ codingScheme
0 1	☐ RequestingGridOperator
required	- v
required	└─ codingScheme
0 1	⊤ AcquiringArea
required	
required	L [']
roquirou	<u>l</u>



Häufigkeit	Element/Attribut
	codingScheme
0 1	⊤ GridElement
required	-v
required	└─ codingScheme
1 1	⊤ MeasurementUnit
required	L _V
01	☐ Status
required	L _V
0 1	OriginalSenderIdentification
required	⊢ ν codingScheme
required 0 1	☐ CodingScherie
required	V
0 1	☐ OriginalDocumentVersion
required	V V
0 1	☐ OriginalDocumentDateTime
required	
0 1	⊤ OriginalTimeSeriesIdentification
required	∟ _V
1 1	☐ Period
1 1	xsd:sequence
1 1	☐ TimeInterval
required	
1 1	Resolution
required	
1 100	」 Interval
1 1	xsd:sequence
1 1	⊤ Pos
required	Ļ∟ v
1 1	<mark>⊤ Qty</mark>
required	\vdash_{V}



Guideline

Element/Attribut	Anmerkunge	n
PlannedResourceScheduleDocument		
- DtdVersion	Typ	vodatring
- Dlaversion	Typ Fixed	xsd:string 4
	Use	·
		required
DMD	WhiteSpace	preserve
- DtdRelease	Тур	xsd:string
	Fixed	1
	Use	required
	WhiteSpace	preserve
- DtdBDEWNachrichtenVersion	Тур	xsd:string
	Fixed	1.0f
- xsd:sequence	Häufigkeit	1 1
→ DocumentIdentification	Häufigkeit	1 1
	Тур	ecc:IdentificationType
	Beschreibung	
		(DocumentIdentification) hat je Absender und je
		Dokumententyp eindeutig zu sein. Bei der Bildung der
		Identifikation ist auf Groß- und Kleinschreibung zu achte
		(case-sensitive).
∟ _V	Тур	restriction (xsd:string)
	Length	35
	Use	required
	WhiteSpace	preserve
- DocumentVersion	Häufigkeit	1 1
	Тур	ecc:VersionType
	Beschreibung	
	Describing	bezeichnet) gibt die Version eines Dokumentes an,
		welches über die DocumentIdentification identifiziert wird
		Mit jeder Aktualisierung wird die Versionsangabe
		kontinuierlich, mit 1 beginnend, hochgezählt. Die jeweils
		höchste DocumentVersion kennzeichnet die aktuelle
		Version.
Lv	Тур	restriction (xsd:integer)
_ v	FractionDigits	
	Use	required
	Inclusive	
	Pattern	[1-9]\d{0,2}
	WhiteSpace	collapse
_ DocumentType	Häufigkeit	1 1
	Тур	ecc:MessageType
	Beschreibung	
		des Dokumenttyps.
∟ v	Тур	ecl:MessageTypeList
	Use	required
	Pattern	/C+
	WhiteSpace	collapse
	Anwendbare C	codes
	A14	Resource Provider Resource Schedule
	Z 08	Sensitivitätendokument
	Z 09	Abrufinformationsdokument
	Z11	Probeplanungsdaten
	Z12	Prognosezeitreihendaten
⊤ ProcessType	Häufigkeit	1 1
	Тур	ecc:ProcessType
	Beschreibung	
	Describerally	Dokument eingesetzt wird.
	Anmarkuna	5
	Anmerkung	Forecast
∟ <i>v</i>	Тур	ecl:ProcessTypeList
	Use	required
	Pattern	/c+
	WhiteSpace	collapse



lement/Attribut	Anmerkungen
	Anwendbare Codes
	A14 Forecast
- Senderldentification	Häufigkeit 1 1
Gendendincation	Typ ecc:PartyType
	Beschreibung Dieses Element dient zur eindeutigen Identifikation des
	Senders über seine Marktpartner-ID, die zu einer
	vordefinierten Codeliste einer vergebenden Organisatio
	gehören muss.
– <i>V</i>	Typ restriction (xsd:string)
	Length 16
	Use required
	Pattern \d{13}
	WhiteSpace preserve
	Anmerkung 13 Zeichen
codingScheme	Typ ecl:CodingSchemeType
	Use required
	Pattern \c+
	WhiteSpace collapse
	Beschreibung Das codingScheme definiert das Codierungssystem für
	den genutzten Identifikator.
	Anwendbare Codes A10 GS1
	NDE Germany National coding scheme
- SenderRole	Häufigkeit 1 1
Condentole	Typ ecc:RoleType
	Beschreibung Dieses Element dient zur Angabe der Marktrolle des
	Absenders.
- <i>V</i>	Typ ecl:RoleTypeList
	Use required
	Pattern \c+
	WhiteSpace collapse
	Anwendbare Codes
	A18 Grid operator
	A27 Resource Provider
	A39 Data provider
- ReceiverIdentification	Häufigkeit 1 1
	Typ ecc:PartyType
	Beschreibung Dieses Element dient zur eindeutigen Identifikation des
	Empfängers über seine Marktpartner-ID, die zu einer vordefinierten Codeliste einer vergebenden Organisation
	gehören muss.
– <i>v</i>	Typ restriction (xsd:string)
	Length 16
	Use required
	Pattern \d{13}
	WhiteSpace preserve
	Anmerkung 13 Zeichen
_ codingScheme	Typ ecl:CodingSchemeType
ŭ	Use required
	Pattern \c+
	WhiteSpace collapse
	Beschreibung Das codingScheme definiert das Codierungssystem für
	den genutzten Identifikator.
	Anwendbare Codes
	A10 GS1
	NDE Germany National coding scheme
ReceiverRole	Häufigkeit 1 1
	Typ ecc:RoleType
	Beschreibung Dieses Element dient zur Angabe der Marktrolle des
	Empfängers.



Element/Attribut	Anmerkungen		
LV	Typ Use Pattern WhiteSpace	ecl:RoleTypeList required \c+ collapse	
	Anwendbare C		
	A18	Grid operator	
	A39	Data provider	
⊤ DocumentDateTime	Häufigkeit	1 1	
	Typ Beschreibung	ecc:DocumentDateTimeType Hier ist der Erzeugungszeitpunkt des Dokuments in UTc anzugeben. Der Zeitpunkt ist immer im Format yyyy-mm-ddThh:mm:ssZ anzugeben mit:	
		yyyy vier Ziffern für die Jahresangabe mm zwei Ziffern für die Monatsangabe dd zwei Ziffern für die Tagesangabe hh zwei Ziffern für die Stundenangabe mm zwei Ziffern für die Minutenangabe ss zwei Ziffern für die Sekundenangabe T Trennzeichen zwischen Datum und Uhrzeit Z Verweis auf UTC	
Ľ v	Тур	xsd:dateTime	
	Use Pattern	required 20(\d{2}(\-(0[13578] 1[02])\-(0[1-9] [12]\d 3[01]) \-02\-(0[1-9] 1\d 2[0-8])\\-(0[469] 11)\-(0[1-9] [12]\d 30)) ([02468][048] [13579][26])\-02\-(29))T([01]\d 2[0-3]):[0-5\\d:[0-5]\dZ	
	WhiteSpace	collapse	
TimePeriodCovered	Häufigkeit Typ Beschreibung	Dokument (vollständiger Erfüllungstag/Kalendertag). Die Angabe erfolgt im UTC-Format yyyy-mm-ddThh: mmZ/yyyy-mm-ddThh:mmZ: yyyy vier Ziffern für die Jahresangabe mm zwei Ziffern für die Monatsangabe dd zwei Ziffern für die Tagesangabe hh zwei Ziffern für die Stundenangabe mm zwei Ziffern für die Minutenangabe T, Z, / Zeichen, die an den entsprechenden Stellen	
l	Typ	zwingend anzugeben sind.	
L V	Typ Use Pattern	restriction (xsd:string) required 20(\d{2}\(\-(0[13578] 1[02])\-(0[1-9] [12]\d 3[01]) \-02\- (0[1-9] 1\d 2[0-8]) \-(0[469] 11)\-(0[1-9] [12]\d 30)) ([02468][048] [13579] 26])\-02\-(29))T([01]\d 2[0-3]):[0-5]\dZ/20(\d{2}\(\-(0[13578] 1[02])\-(0[1-9] [12]\d 3[01]) \-02\- (0[1-9] 1\d 2[0-8])\-(0[469] 11)\-(0[1-9] [12]\d 30)) ([02468][048] [13579][26])\-02\-(29))T([01]\d 2[0-3]):[0-5]\dZ	
	WhiteSpace	preserve	
→ PlannedResourceTimeSeries	Häufigkeit	1 unbounded	
	Typ Beschreibung	PlannedResourceTimeSeries_Type Der Absender kann so viele Zeitreihen wie nötig zur Erfüllung seiner Datenlieferpflichten in einem Dokument übertragen. Einmal enthaltene Zeitreihen dürfen bei Aktualisierungen nicht entfernt werden. Sofern eine Zeitreihe irrtümlich übertragen wurde, kann diese ab der nächsten höheren Version mit Nullwerten aktualisiert werden. Rückwirkende Änderungen sind nicht möglich. Muss ein Wert geändert werden, sind in der korrigierten Version die Werte aller Viertelstundenzeitintervalle, bei denen der Zeitpunkt des Beginns der Viertelstunde vor	



Element/Attribut	Anmerkungen		
		dem Zeitpunkt liegen, zu dem das Dokument beim Empfänger eintrifft, nicht mehr anzupassen. Es können/dürfen lediglich die Werte der vollen Viertelstunden angepasst werden, bei denen der Zeitpunkt des Beginns der Viertelstunde nach dem Zeitpunkt liegen, zu dem da Dokument beim Empfänger eintrifft.	
xsd:sequence	Häufigkeit	1 1	
→ TimeSeriesIdentification	Häufigkeit	1 1	
	Typ Beschreibung	ecc:IdentificationType Eindeutiger Identifikator einer Zeitreihe. Die TimeSeriesIdentification (auch als Zeitreihenreferenznummer bezeichnet) darf je DocumentIdentification nur einmal vorkommen und wird vom Absender für genau eine Kombination aus BusinessType, Direction, ResourceObject, ConnectingArea, AcquiringArea und GridElement vergeben.	
L v	Тур	restriction (xsd:string)	
	Length Use WhiteSpace	35 required preserve	
⊤ BusinessType	Häufigkeit	1 1	
	Typ Beschreibung	ecc:BusinessType Der BusinessType definiert (ggf. im Zusammenhang mit der Direction) den Zeitreihentyp.	
	Тур	ecl:BusinessTypeList	
	Use	required	
	Pattern	\c+	
	WhiteSpace Anmerkung	collapse Bedeutung der BT-Codes siehe Abhängigkeitsmatrizes	
	Annerkung	oder Codelist der ENTSOE	
	Anwendbare C		
	A01	Production	
	A04	Consumption	
	A10 A11	Tertiary control Primary control	
	A11 A12	Secondary control	
	A46	System Operator redispatching	
	A60	Minimum possible	
	A61	Maximum available	
	A77	Production, dispatchable	
	A79	Production, non-dispatchable	
	A85	Internal redispatch	
	A93	Wind generation	
	A94	Solar generation	
	B59 Z05	Network Element wärmegebundenes Redispatch-Vermögen	
- Direction	Häufigkeit	0 1	
Birodion	Тур	ecc:DirectionType	
	Beschreibung	Die Angabe der Direction hat gem. der Tabelle "Codierung der Zeitreihentypen" aus den Erläuterungen dieser FB zu erfolgen.	
	Тур	ecl:DirectionTypeList	
	Use	required	
	Pattern	/c+	
	WhiteSpace Beschreibung	collapse Anwendungsregel zur Nutzung bei Sensitivitäten: A01 (Up) - gleichgerichtete Sensitivität; eine Erhöhung der Wirkleistungseinspeisung eines Objektes (SR, CR, SG) führt zu einer Erhöhung des Wirkleistungsflusses vom Anfang zum Ende des betrachteten Netzelementes Bei einer Sollwertvorgabe wird A01 für einen Einspeisesollwert genutzt.	



lement/Attribut	Anmerkungen	
	Erhöhung der Wirkleistungseinspeisung eines Objektes (SR, CR, SG) führt zu einer Verringerung des Wirkleistungsflusses vom Anfang zum Ende (== Erhöhung des Wirkleistungsflusses vom Ende zum Anfang) des betrachteten Netzelementes. Bei einer Sollwertvorgabe wird A02 für einen Entnahmesollwert genutzt. Anmerkung Anmerkung Sind die betrachteten Netzelemente die Zweige zum Netzverknüpfungspunkt vom eigenen (Anfang des Netzelementes) zum vorgelagerten Netz (Ende des Netzelementes), weisen die Anlagen im eigenen Netz ir der großen Mehrheit gleichgerichtete Sensitivitäten auf.	
	Anwendbare Codes	
	A01 UP	
⊢ Product	A02 DOWN Häufigkeit 1 1	
Product	Typ ecc:EnergyProductType Beschreibung Dieses Element dient der Identifikation des Produktes, welches in der jeweiligen Zeitreihe ausgetauscht wird. I hier definierten Datenaustausch handelt es sich um die Wirkleistung.	
	Typ ecl:EnergyProductTypeList	
	Use required Pattern \c+	
	Pattern \c+ WhiteSpace collapse	
	Anwendbare Codes	
	8716867000016 Active power	
- ConnectingArea	Häufigkeit 1 1 Typ ecc:AreaType Beschreibung Es ist der EIC der Regelzone anzugeben, der die technische(n) Ressource(n) zugeordnet ist/sind, für die die Zeitreihen gemeldet werden.	
- v	Typ restriction (xsd:string)	
	Length 18 Use required	
	WhiteSpace preserve	
	Anwendbare Codes	
	Regelzonen der 4 ÜNB 10YDE-ENBWN TransnetBW	
	10YDE-ENN1 TenneT 10YDE-RWENETI Amprion 10YDE-VE2 50Hertz 10YFLENSBURG3 Flensburg 11YRBAHNSTROMP Bahnstrom	
└ codingScheme	Typ ecl:CodingSchemeType	
	Use required	
	Pattern \c+ WhiteSpace collapse	
	Beschreibung Das codingScheme definiert die vergebende	
	Organisation der Regelzonen-ID.	
	Anwendbare Codes A01 EIC	
ResourceObject	Häufigkeit 1 1	
	Typ ecc:ResourceObjectType Beschreibung Es ist der Identifikator der Ressource anzugeben, für di die Zeitreihen gemeldet werden. Für den Redispatch 2. ist hier der 11-stellige Ressourcen Code zu verwenden.	
- v	Typ restriction (xsd:string) Length 18	
	Use required	
	WhiteSpace preserve	



lement/Attribut	Anmerkungen		
	Тур	ecl:CodingSchemeType	
	Use	required	
	Pattern	\c+	
		·-	
	WhiteSpace	collapse	
	Beschreibung	Das codingScheme definiert das Codierungssystem fü den genutzten Identifikator.	
	Anwendbare Codes NDE Germany National coding scheme		
ResourceProvider	Häufigkeit	0 1	
ResourceProvider		ecc:PartyType	
	Typ Beschreibung		
	beschreibung		
		für die Steuerbare Ressource und die Marktpartner-ID des Netzbetreibers für die Cluster Ressourcen und	
	—	Steuergruppen.	
	Тур	restriction (xsd:string)	
	Length	16	
	Use	required	
	Pattern	\d{13}	
	WhiteSpace	preserve	
<u> </u>	Anmerkung	13 Zeichen	
	Тур	ecl:CodingSchemeType	
	Use	required	
	Pattern	/c+	
	WhiteSpace	collapse	
	Beschreibung	·	
		den genutzten Identifikator.	
	Anmerkung	GS1 BDEW-Code der Marktpartner-ID in der	
	Annormany	entsprechenden Rolle	
	Anwendbare C		
	A10	GS1	
	NDE	Germany National coding scheme	
RequestingGridOperator	Häufigkeit	01	
	Тур	ecc:PartyType	
	Anmerkung	Enthält die Angabe des anfordernden NB (MP-ID für	
		Rolle Netzbetreiber).	
	Тур	restriction (xsd:string)	
	Length	16	
	Use	required	
	Pattern	\d{13}	
	Anmerkung	13 Zeichen	
∟ codingScheme	Тур	ecl:CodingSchemeType	
	Use	required	
	Pattern	/c+	
	WhiteSpace	collapse	
	Anwendbare C		
	A10	GS1	
	NDE	Germany National coding scheme	
→ AcquiringArea	Häufigkeit	0 1	
	Тур	ecc:AreaType	
		Angabe des Gebietes, für welches die Regelleistung	
	Describerating	vorgehalten wird.	
	Typ	restriction (xsd:string)	
	Typ	•	
	Length	18	
	Use	required	
	Pattern	10Y[A-Z,\d,-]{13}	
	WhiteSpace	preserve	
	Anwendbare C		
	10YCB-GERM		
☐ codingScheme	Тур	ecl:CodingSchemeType	
	Use	required	
		•	
	Pattern	\c+	
		\c+ collapse	



ement/Attribut	Anmerkunge	n
		den genutzten Identifikator.
	Anwendbare C	odes
	A01	EIC
⊤ GridElement	Häufigkeit	0 1
- Cridizionione	Тур	GridElementType
	Anmerkung	Es ist der Netzverknüpfungspunkt (Netzknoten) zum
	79	vorgelagerten Netzbetreiber anzugeben, auf den sich di
		Sensitivität des ResourceObject bezieht.
∟ <i>ν</i>	Тур	restriction (xsd:string)
·	Length	36
	Use	required
codingScheme	Тур	GridElementCodingSchemeTypeList
	Use	required
	Pattern	/c+
	WhiteSpace	collapse
	Anwendbare C	•
	A01	EIC-T-Code; The coding scheme is the Energ
	701	Identification Coding Scheme (EIC)
	A02	The coding scheme used for Common Grid
	702	Model Exchange Standard (CGMES)
	Z 01	UUID
- MeasurementUnit	Häufigkeit	1 1
- Weasurementoriit	Тур	ecc:UnitOfMeasureType
		Hier wird die physikalische Einheit des im Element Qty
	Descrireibung	angegebenen Wertes spezifiziert.
	T	
∟ <i>v</i>	Тур	ecl:UnitOfMeasureTypeList
	Use	required
	Pattern	\c+
	WhiteSpace	collapse
	Anwendbare C	
	MAW	Megawatt
- Status	P1 Häufigkeit	percent 0 1
Status	Тур	ecc:StatusType
L v	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	ecl:StatusTypeList
_ v	Typ Use	required
	Pattern	/c+
	WhiteSpace	
	Anwendbare C	collapse
	Allwellubare C	Activated
	A36	Planned
	1	Bedarf
0-1-1-10-1-1-11-11-11-11-1	Z06	^ 4
OriginalSenderIdentification	Häufigkeit	U 1
	Тур	ecc:PartyType
⊢ <i>v</i>	Тур	restriction (xsd:string)
	Length	16
	Use	required
	Pattern	\d{13}
	Anmerkung	13 Zeichen
└ codingScheme	Тур	ecl:CodingSchemeType
	Use	required
	Pattern	/c+
	WhiteSpace	collapse
	Anwendbare C	
	A10	GS1
Original Decourses 444 - 445 - 4	NDE	Germany National coding scheme
OriginalDocumentIdentification	Häufigkeit	0 1
	Тур	ecc:IdentificationType
∟ <i>v</i>	Тур	restriction (xsd:string)
	Length	35
	Use	required
A : : : : : : : : : : : : : : : : : : :	Häufiakoit	0 1
⊤ OriginalDocumentVersion	Häufigkeit	ecc:VersionType



Element/Attribut	Anmerkungen	
	Anmerkung Typ FractionDigits Use Inclusive Pattern	Wert zwischen 1 und 999 gemäß Pattern. restriction (xsd:integer) 0 required 1 999 [1-9]\d{0,2}
OriginalDocumentDateTime	Häufigkeit Typ Beschreibung	0 1 ecc:DocumentDateTimeType Hier ist bei Weiterleitung der ursprüngliche Erzeugungszeitpunkt des Dokuments in UTC anzugebe Der Zeitpunkt ist immer im Format yyyy-mm-ddThh:mm:ssZ anzugeben mit: yyyy vier Ziffern für die Jahresangabe mm zwei Ziffern für die Monatsangabe dd zwei Ziffern für die Tagesangabe hh zwei Ziffern für die Stundenangabe ss zwei Ziffern für die Sekundenangabe T Trennzeichen zwischen Datum und Uhrzeit Z Verweis auf UTC
L v	Typ Use Pattern	xsd:dateTime required 20(\d{2}(\-(0[13578] 1[02])\-(0[1-9] [12]\d 3[01]) \-02\- (0[1-9] 1\d 2[0-8]) \-(0[469] 11)\-(0[1-9] [12]\d 30)) ([02468][048] [13579][26])\-02\-(29))T([01]\d 2[0-3]):[0-\d:[0-5]\dz
☐ OriginalTimeSeriesIdentification	WhiteSpace Häufigkeit	collapse 0 1
	Тур	ecc:IdentificationType
	Typ Length Use	restriction (xsd:string) 35 required
Period	Häufigkeit Typ Beschreibung Anmerkung	1 1 Period_Type
xsd:sequence	Häufigkeit	1 1
TimeInterval	Häufigkeit Typ	1 1 ecc:TimeIntervalType Das TimeInterval muss der Angabe im Element TimePeriodCovered entsprechen. Abweichend davon kann für den laufenden Tag ein
	Beschreibung	späterer Startzeitpunkt für das TimeInterval gewählt werden. Der späteste mögliche Startzeitpunkt ist der Beginn der nächsten Viertelstunde (basierend auf DocumentDateTime). Der Endzeitpunkt des TimeIntervals entspricht immer dem Endzeitpunkt der TimePeriodCovered. Hier erfolgt die Angabe des Zeitintervalls für die zugehörige Periode in der Zeitreihe. Die Angabe erfolgt im UTC-Format yyyy-mmddThh: mmZ/yyyy-mm-ddThh:mmZ:
		yyyy vier Ziffern für die Jahresangabe mm zwei Ziffern für die Monatsangabe dd zwei Ziffern für die Tagesangabe hh zwei Ziffern für die Stundenangabe mm zwei Ziffern für die Minutenangabe T Trennzeichen zwischen Datum und Uhrzeit



Anmerkungen	
	Z Verweis auf UTC / Trennzeichen zwischen beiden Zeitangaben
Anmerkung	Dabei sind die Vorgaben zur Zeitumstellung gemäß der EDI@Energy Allgemeinen Festlegungen zu berücksichtigen. Angabe des TimeInterval in UTC gemäß Pattern
Тур	restriction (xsd:string)
Pattern	required 20(\d{2}(\-(0[13578] 1[02])\-(0[1-9] [12]\d 3[01]) \-02\-(0[1-9] 1\d 2[0-8]) \-(0[469] 11)\-(0[1-9] [12]\d 30)) ([02468][048] [13579][26])\-02\-(29))\T([01]\d 2[0-3]):[0-5\dZ/20(\d{2}\(-(0[13578] 1[02])\-(0[1-9] 12]\d 3[01])\\-02\\((0[1-9] 1\d 2[0-8])\-(0[469] 11)\-(0[1-9] [12]\d 30)) ([02468][048] [13579][26])\-02\-(29))T([01]\d 2[0-3]):[0-5\dZ
WhiteSpace	preserve
Häufigkeit	1 1
	ecc:ResolutionType Angabe der Zeitintervallgröße für die Positionen (Elemente Pos) der Zeitreihe.
-	Viertelstundenauflösung
	xsd:duration required
	collapse
Anwendbare C	,
PT15M	Viertelstundenauflösung
Häufigkeit	1 100
Beschreibung	Interval_Type Das Element Interval ist in der Regel maximal 96 Mal wiederholbar, außer an den Tagen der Zeitumstellung. In diesen Tagen beträgt die maximale Wiederholbarkeit 92 bzw. 100. Die Nummerierung der einzelnen Positionen muss bei 1 beginnen und streng monoton steigend erfolgen, bis alle 1/4-Stundenwerte, die laut TimeIntervalübermittelt werden, abgedeckt sind.
	ERRP-Guide: 1n
	1 1
	1 1 ecc:PositionType
Beschreibung	Angabe der Position des im nachfolgenden Qty-Elemer übertragenen Wertes in der Zeitreihe.
	Wert zwischen/incl. 1 und 100 gemäß Pattern
	restriction (xsd:integer)
	required
Inclusive	1 100
Pattern	100 [1-9]\d?
WhiteSpace	collapse
_	1 1 ecc:QuantityType
Beschreibung	In diesem Element wird der Wert der physikalischen Größe übermittelt, die über MeasurementUnit und Product eindeutig spezifiziert ist (Wirkleistungswert der Position in MW oder als anteilige Angabe einer Wirkleistung). Der Wert muss immer ≥ 0 sein. Bei Beda ist als Dezimaltrennzeichen der Punkt (.) zu verwenden Es können maximal drei Dezimalstellen angegeben werden. Im UC Übermittlung prognostizierter Abruf und Info übe Abruf über Planungsdaten ist nach Sollwertanweisen für Positionen, in denen kein Abruf und kein Abruf mehr erfolgt, ist der Wert 999 einzutragen.
	Anmerkung Typ Use Pattern WhiteSpace Häufigkeit Typ Beschreibung Anmerkung Typ Use WhiteSpace Anwendbare C PT15M Häufigkeit Typ Beschreibung Anmerkung Typ Beschreibung Anmerkung Typ FractionDigits Use Inclusive Pattern WhiteSpace Häufigkeit Typ



Element/Attribut	Anmerkungen	
	Wertebereich der Qty bei 0,000 bis 9 Nachkommastellen) und das Pattern 3})? Im Fall des UC Übermittlung prognos Info über Abruf über Planungsdaten Sollwertanweisen für Positionen, in okein Abruf mehr erfolgt, auch der We Bei der MeasureUnit = "P1" (percent Wertebereich der Qty bei 0,000 bis 1 Nachkommastellen) und das Pattern 000 \d{1,2}(.[\d]{3})	ist \d{0,6}(\.[\d]{1, stizierter Abruf und ist nach lenen kein Abruf und ert 999 gültig.) liegt der 00,000 (3
Lv	Typ xsd:decimal FractionDigits 3 Jse required nclusive 0 Pattern [\d]{0,6}\(\[\d]{1,3}\)? WhiteSpace collapse	



Erläuterungen

Codierung der Zeitreihentypen

Im Attribut "v" zum Element "ResourceObject" ist der Identifikator des Objektes (TR, SR, SG oder CR) einzutragen, für das Werteinformationen in der jeweiligen Zeitreihe übermittelt werden. In der nachfolgenden Tabelle ist angegeben, wie die mit dem Dokument übertragbaren Zeitreihen-Typen (Spalte "ZR-Typ") über die Einträge im Attribut "v" des zugeordneten Elements (Spalten "Business Type", "Direction", "RequestingGrid Operator", "Acquiring Area", "Grid Element", "Status") zu codieren sind. Darüber hinaus enthält die Tabelle noch die Spalte "Definition", in der die Definition der Zeitreihentypen erfolgt:

ZR- Typ	Busi	Direc tion	tingGrid	Acquirin g Area	Grid Eleme	Statu s	Definition
PRO D	A01	n.g. ¹	Operator n.g. ¹	n.g. ¹	nt n.g. ¹	n.g. ¹	Der Wert Produktion bzw. Übergabewirkleistung (PROD) ist die Erzeugungsleistung, in MW. Außer bei An- und Abfahrtrampen gilt PROD_min ≤ PROD ≤ PROD_max.
VERB	A04	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	Der Wert Verbrauch (VERB) ist die Einspeicherleistung am Netzanschlusspunkt einer SSE, in MW. Im Gegensatz zu PROD sind Betriebs- und Eigenbedarf wie bspw. Netzverluste bis zum Einspeisepunkt in VERB enthalten. Außer bei An- und Abfahrtrampen gilt VERB_min ≤ VERB ≤ VERB_max.
Pmax	A61	A01	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	Die beanspruchbare elektrische Leistung (obere Leistungsgrenze/Produktion) bzw. Maximalwirkleistung (Pmax) entspricht der Differenz aus Nettonennleistung und nicht

¹ n.g. = Element wird nicht genutzt

_



ZR- Typ	Busi ness Type	Direc tion	Reques tingGrid Operator	Acquirin g Area	Grid Eleme nt	Statu s	Definition
Pmin	A60	A01	n a ¹	n a 1	n a ¹	n a 1	beanspruchbarer Leistung, in MW. Dieser Wert wird als maximal mögliche Einspeiseleistung der SR, SG bzw. CR für den jeweiligen Zeitraum übermittelt. Dieser Maximalwert wird durch anlagen- oder betriebsmittelbedingte Parameter (z. B. Wartungsmaßnahmen, Fernwärmeauskopplung) oder äußere Einflüsse (z. B. Netzrestriktionen) begrenzt. Im laufenden Betrieb kann Pmax von der unter Normbedingungen ermittelten Nettonennleistung abweichen, ohne dass eine Nichtbeanspruchbarkeit vorliegt.
Pmin	Abu	AU1	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	Die Mindestleistung (Produktion) bzw. Mindestwirkleistung (Pmin) einer SR, SG bzw. CR ist die minimal elektrisch stabil erzeugbare Leistung (untere Leistungsgrenze), in MW. Dieser Wert wird als Mindestleistung für den jeweiligen Zeitraum übermittelt. Eine weitere Absenkung dieser Leistung ist in der Regel nur über technische Sondermaßnahmen möglich und führt zu instabileren Betriebsregimen, die nicht im Fokus der Übermittlung von Planungsdaten stehen.
Vmax	A61	A02	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	Maximale Entnahme (Vmax) einer SSE im Planwertmodell. Für die Aufnahme von Energie, z. B. im Pumpbetrieb von Pumpspeicherkraftwerken, wird der für den Generatorbetrieb definierte Begriff PROD_max in Analogie auch für die Bezugsrichtung verwendet (obere Leistungsgrenze), in MW. Im Gegensatz zu PROD_max sind Betriebs- und Eigenbedarf wie bspw. Netzverluste bis zum Einspeisepunkt in der VERB_max enthalten. Die beanspruchbare Leistung (Verbrauch) entspricht bei



ZR- Typ	Busi ness Type	Direc tion	Reques tingGrid Operator	Acquirin g Area	Grid Eleme nt	Statu s	Definition
							Pumpen in Pumpspeicherkraftwerken der Nettonennleistung (Verbrauch) der Pumpe, sofern die Pumpe beanspruchbar ist.
Vmin	A60	A02	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	Minimale Entnahme (Vmin) einer SSE im Planwertmodell. Für die Aufnahme von Energie, z. B. im Pumpbetrieb von Pumpspeicherkraftwerken, wird der für den Generatorbetrieb definierte Begriff Pmin in Analogie auch für die Bezugsrichtung verwendet (untere Leistungsgrenze), in MW. Im Gegensatz zu Pmin sind Betriebs- und Eigenbedarf, wie bspw. Netzverluste, bis zum Einspeisepunkt in der Vmin enthalten. Für nichtregelbare Pumpen gilt, dass Vmin betragsmäßig der Größe Vmax entspricht.
+PRL	A11	A01	n.g. ¹	10YCB- GERMAN Y8	n.g. ¹	n.g. ¹	Leistungsvorhaltungen für positive und negative Primärregelleistung sind für die Erbringung von Primärregelleistung reservierte Leistungen, in MW. Abgerufene Primärregelleistung ändert nicht den Planungswert für deren Leistungsvorhaltung, da der Abruf ad hoc erfolgt und nicht planbar ist. Die gemeldeten Leistungsvorhaltungen müssen immer kleiner oder gleich der in den Stammdaten hinterlegten präqualifizierten Leistung sein. Die vorgehaltene Regelleistung beschreibt außerhalb der regulären Regelleistungsprozesse die lokale Vorhaltung von Regelleistung.
-PRL	A11	A02	n.g. ¹	10YCB- GERMAN Y8	n.g. ¹	n.g. ¹	Leistungsvorhaltungen für positive und negative Primärregelleistung sind für die Erbringung von Primärregelleistung reservierte Leistungen, in MW. Abgerufene Primärregelleistung ändert nicht den Planungswert für deren Leistungsvorhaltung, da der Abruf ad hoc erfolgt und nicht planbar



ZR- Typ	Busi ness Type	Direc tion	Reques tingGrid Operator	Acquirin g Area	Grid Eleme nt	Statu s	Definition
							ist. Die gemeldeten Leistungsvorhaltungen müssen immer kleiner oder gleich der in den Stammdaten hinterlegten präqualifizierten Leistung sein. Die vorgehaltene Regelleistung beschreibt außerhalb der regulären Regelleistungsprozesse die lokale Vorhaltung von Regelleistung.
+SRL	A12	A01	n.g. ¹	10YCB- GERMAN Y8	n.g. ¹	n.g. ¹	Leistungsvorhaltung für positive Sekundärregelleistung (+SRL) ist die für die Erbringung von Sekundärregelleistung reservierte Leistung, für die ein Zuschlag auf dem Regelleistungsmarkt erteilt wurde, in MW. Abgerufene Sekundärregelleistung ändert nicht den Wert für deren Leistungsvorhaltung, da der Abruf ad hoc erfolgt und nicht planbar ist. Die gemeldete Leistungsvorhaltung muss immer kleiner oder gleich der in den Stammdaten hinterlegten präqualifizierten Leistung sein. Die vorgehaltene Regelleistung beschreibt außerhalb der regulären Regelleistungsprozesse die lokale Vorhaltung von Regelleistung. Gebote und Zuschläge auf dem Regelarbeitsmarkt sind nicht zu melden.
-SRL	A12	A02	n.g. ¹	10YCB- GERMAN Y8	n.g. ¹	n.g. ¹	Leistungsvorhaltung für negative Sekundärregelleistung (-SRL) ist die für die Erbringung von Sekundärregelleistung reservierte Leistung, für die ein Zuschlag auf dem Regelleistungsmarkt erteilt wurde, in MW. Abgerufene Sekundärregelleistung ändert nicht den Wert für deren Leistungsvorhaltung, da der Abruf ad hoc erfolgt und nicht planbar ist. Die gemeldete Leistungsvorhaltung muss immer kleiner oder gleich der in den Stammdaten hinterlegten präqualifizierten Leistung sein. Die vorgehaltene Regelleistung beschreibt außerhalb der regulären Regelleistungsprozesse die



ZR- Typ	Busi ness Type	Direc tion	Reques tingGrid Operator	Acquirin g Area	Grid Eleme nt	Statu s	Definition
							lokale Vorhaltung von Regelleistung. Gebote und Zuschläge auf dem Regelarbeitsmarkt sind nicht zu melden.
+MRL	A10	A01	n.g. ¹	10YCB- GERMAN Y8	n.g. ¹	n.g. ¹	Leistungsvorhaltung für positive Minutenreserveleistung (+MRL) ist die für die Erbringung von Minutenreserveleistung reservierte Leistung, für die ein Zuschlag auf dem Regelleistungsmarkt erteilt wurde, in MW. Abgerufene Minutenreserveleistung ändert nicht den Wert für deren Leistungsvorhaltung, da der Abruf ad hoc erfolgt und in der Regel nicht planbar ist. Die gemeldete Leistungsvorhaltung muss immer kleiner oder gleich der in den Stammdaten hinterlegten präqualifizierten Leistung sein. Die vorgehaltene Regelleistung beschreibt außerhalb der regulären Regelleistungsprozesse die lokale Vorhaltung von Regelleistung. Gebote und Zuschläge auf dem Regelarbeitsmarkt sind nicht zu melden.
-MRL	A10	A02	n.g. ¹	10YCB- GERMAN Y8	n.g. ¹	n.g. ¹	Leistungsvorhaltung für negative Minutenreserveleistung (-MRL) ist die für die Erbringung von Minutenreserveleistung reservierte Leistung, für die ein Zuschlag auf dem Regelleistungsmarkt erteilt wurde, in MW. Abgerufene Minutenreserveleistung ändert nicht den Wert für deren Leistungsvorhaltung, da der Abruf ad hoc erfolgt und in der Regel nicht planbar ist. Die gemeldete Leistungsvorhaltung muss immer kleiner oder gleich der in den Stammdaten hinterlegten präqualifizierten Leistung sein. Die vorgehaltene Regelleistung beschreibt außerhalb der regulären Regelleistungsprozesse die lokale Vorhaltung von Regelleistung.



ZR- Typ	Busi ness Type	Direc tion	Reques tingGrid Operator	Acquirin g Area	Grid Eleme nt	Statu s	Definition
							Gebote und Zuschläge auf dem Regelarbeitsmarkt sind nicht zu melden.
+RDV	A77	A01	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	Das positive Redispatchvermögen (+RDV) entspricht der aktivierbaren Einspeisewirkleistungserhöhung einer Anlage bzw. dem Potenzial für die Verringerung der Entnahmewirkleistung, in MW.
-RDV	A77	A02	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	Das negative Redispatchvermögen (–RDV) entspricht der aktivierbaren freien elektrischen Leistung einer Anlage in negativer Richtung ohne einen Eingriff in die Kraft-Wärme-Kopplung, bzw. dem Potenzial für die Verringerung der Einspeisewirkleistung bzw. die Erhöhung der Entnahmewirkleistung (exkl. –wRDV), in MW.
wRD V	Z05	A02	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	Das negative wärmegebundene Redispatchvermögen (-wRDV) entspricht der aktivierbaren Wirkleistungsreduzierung einer hocheffizienten KWK-Anlage, in MW. Die Reduzierung der hocheffizienten KWK-Stromerzeugung führt zu einem Eingriff in die Wärmeerzeugung von hocheffizienten KWK-Anlagen im Sinn von § 3 Absatz 1 des Kraft-Wärme-Kopplungsgesetzes in Bezug auf die Erzeugung von KWK-Strom nach § 3 Absatz 1 Satz 1 Nummer 2 des Kraft-Wärme-Kopplungsgesetzes.
+BES	A79	A01	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	Die positive Besicherungsleistung (+BES) beschreibt die positiv vorgehaltene Leistung zur Besicherung für die Regelleistungsvorhaltung, in MW.
-BES	A79	A02	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	a. Die negative Besicherungsleistung (-BES) ist eine negative vorgehaltene Leistung zur Besicherung für die Regelleistungsvorhaltung, in MW.



ZR- Typ	Busi ness Type	Direc tion	Reques tingGrid Operator	Acquirin g Area	Grid Eleme nt	Statu s	Definition
Pdar (Wind)	A93	n. g.	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	b. Selbstversorgung mit EE und KWK-Strom, in MW. Die Dargebotsleistung (Pdar) entspricht der von einer Windenergie- oder Photovoltaikanlage unter Berücksichtigung des Dargebots des Primärenergieträgers (Wind- oder solare Strahlungsenergie) und der beanspruchbaren Leistung (Pmax) maximal elektrisch einspeisbaren Nettowirkleistung, in MW. Die Dargebotsleistung kann maximal der beanspruchbaren Leistung entsprechen.
Pdar (Solar)	A94	n.g.	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	Die Dargebotsleistung (Pdar) entspricht der von einer Windenergie- oder Photovoltaikanlage unter Berücksichtigung des Dargebots des Primärenergieträgers (Wind- oder solare Strahlungsenergie) und der beanspruchbaren Leistung (Pmax) maximal elektrisch einspeisbaren Nettowirkleistung, in MW. Die Dargebotsleistung kann maximal der beanspruchbaren Leistung entsprechen.
+RDA	A46	A01	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	Der positive Redispatchabruf (+RDA) ist der angewiesene und geplante positive Redispatchabruf auf der jeweiligen Anlage, d.h. für die Erhöhung der Einspeisewirkleistung bzw. die Verringerung der Entnahmewirkleistung, in MW. Der Wert dient zur expliziten Meldung des Redispatchabrufs, welcher angewiesen ist.
-RDA	A46	A02	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	Der negative Redispatchabruf (-RDA) ist der angewiesene und geplante negative Redispatchabruf auf der jeweiligen Anlage, d.h. für die Verringerung der Einspeisewirkleistung bzw. die Erhöhung der Entnahmewirkleistung (inkl. Abrufe des –wRDV), in MW. Der



ZR- Typ	Busi ness Type	Direc tion	Reques tingGrid Operator	Acquirin g Area	Grid Eleme nt	Statu s	Definition
							Wert dient zur expliziten Meldung des Redispatchabrufs, welcher angewiesen ist.
+GR M (D)	A46	A01	MP-ID des anf. NB	n.g. ¹	n.g. ¹	A36	Vom anfNB zusätzlich zum bestehenden RDA prognostizierter positiver RD-Abruf (als Delta- oder Sollwert-Abruf), in MW oder %.
-GRM (D)	A46	A02	MP-ID des anf. NB	n.g. ¹	n.g. ¹	A36	
+GR M (S)	A85	A01	MP-ID des anf. NB	n.g. ¹	n.g. ¹	A36	
-GRM (S)	A85	A02	MP-ID des anf. NB	n.g. ¹	n.g. ¹	A36	
+AR M (D)	A46	A01	MP-ID des anf. NB	n.g. ¹	n.g. ¹	A07	angeforderter positiver RD-Abruf (als Delta- oder Sollwert-Abruf) eines anfNB, welcher vom anwNB bestätigt wurde, in MW oder %.
-ARM (D)	A46	A02	MP-ID des anf. NB	n.g. ¹	n.g. ¹	A07	
+AR M (S)	A85	A01	MP-ID des anf. NB	n.g. ¹	n.g. ¹	A07	



ZR- Typ	Busi ness Type	Direc tion	Reques tingGrid Operator	Acquirin g Area	Grid Eleme nt	Statu s	Definition
-ARM (S)	A85	A02	MP-ID des anf.	n.g. ¹	n.g. ¹	A07	
+SEN (P)	B59	A01	NB n.g. ¹	n.g. ¹	T- Code oder UUID	n.g. ¹	Wirksamkeit der Wirkleistung der SR, SG bzw. CR je Netzverknüpfungspunkt zum jeweils vorgelagerten NB im Sinne einer Einspeisung durch den nachgelagerten NB. In diesem Zusammenhang sind mit vorgelagerten NB auch horizontal
-SEN (P)	B59	A02	n.g. ¹	n.g. ¹	T- Code oder UUID	n.g. ¹	elektrisch verbundene benachbarte NB gemeint.



Informationen zur Datenorganisation

Hat ein Sender für mehr als ein ResourceObject Planungsdateninformationen zu senden, so stehen für den Dateiversand folgende Optionen zur Auswahl:

- Der Sender teilt die zu liefernden Planungsdateninformationen je Use Case auf mehrere Dateien auf. Alle Planungsdateninformationen zu einem ResourceObject müssen bei Nutzung dieser Option bezüglich des betrachteten Use Case immer in einer Datei übermittelt werden. Bei einer aktualisierten Übermittlung der Zeitreihen zu einem ResourceObject für einen Planungsdatentag müssen die Zeitreihen zudem immer Bestandteil der Datei mit der gleichen DocumentIdentification sein. Falls für ein ResourceOject Sensitivitäten zu mehreren Netzverknüpfungspunkten (NVP) zu melden sind (an mehrere NB), dann erfolgt das mit einer SEN-Zeitreihe je NVP. Alle SEN-Zeitreihen zu diesem ResourceObject werden in einer Datei zusammengefasst.
- Der Sender verschickt alle vorgesehenen Planungsdateninformationen aller seiner RessourceObjects in einer Datei, für die er Planungsdaten im konkreten Use Case für einen Planungstag verschicken muss.

Der Sender muss sich vor Start der Datenlieferung für den jeweiligen Planungstag und den betrachteten Use Case auf jeweils eine der beiden genannten Optionen für die Planungsdatenübermittlung festlegen.

In der folgenden Tabelle sind Informationen zur Notwendigkeit der Angabe der Zeitreihentypen für Erzeugungs- und Speicheranlagen in Abhängigkeit vom Use Case (UC) aufgeführt:

Zeitreihentyp	UC 1	UC 2, UC	UC 4, UC 5	UC 6, UC	Anmerkung
PROD	Χ	Х		•	
VERB	Х				nur für SR, die mind. eine TR mit dem Typen "SSE" enthalten
Pmax	Х	Х			
Pmin	Х	Х			
Vmax	Х				nur für SR, die mind. eine TR mit dem Typen "SSE" enthalten
Vmin	Х				nur für SR, die mind. eine TR mit dem Typen "SSE" enthalten
+PRL	Χ				
-PRL	Χ				
+SRL	Χ				
-SRL	Χ				
+MRL	Χ				



	1			T	
+MRL	X				
+RDV	Х	Х			
-RDV	Х	Χ			
-wRDV	Χ	(X)			
+BES	Χ				
-BES	X				
Pdar (Wind)	X	X			nur für SR, CR, SG, die die SR mit dem Energieträger Windenergie enthalten
Pdar (Solar)	X	X			nur für SR, CR, SG, die die SR mit dem Energieträger Solarenergie enthalten
+RDA	Х	Х			
-RDA	Х	Х			
+GRM (D)				(X)	
-GRM (D)				(X)	
+GRM (S)				(X)	
-GRM (S)				(X)	
+ARM (D)				(X)	
-ARM (D)				(X)	
+ARM (S)				(X)	
-ARM (S)				(X)	
+SEN			Х		
-SEN			Х		

Dabei bedeuten:

- X Zeitreihe muss grundsätzlich immer übermittelt werden
- (X) Zeitreihe muss für einen Tag nur im Bedarfsfall übermittelt werden
- UC 1 Übermittlung von Planungsdaten im Planwertmodell mit DP
- UC 2 Übermittlung Planungsdaten für SR im Prognosemodell oder für SG, CR mit DP
- UC 3 Übermittlung Planungsdaten für SR im Prognosemodell oder für SG, CR ohne DP
- UC 4 Übermittlung von Sensitivitäten und angereicherten Sensitivitäten zu Planungsdaten für SR, SG und CR mit DP
- UC 5 Übermittlung von Sensitivitäten und angereicherten Sensitivitäten zu Planungsdaten für SR, SG und CR ohne DP
- UC 6 Übermittlung prognostizierter Abruf, Bedarf und Info über Abruf über Planungsdaten mit DP



UC 7 Übermittlung prognostizierter Abruf, Bedarf und Info über Abruf über Planungsdaten ohne DP

Bereits für einen Tag und ein ResourceObject übermittelte Zeitreihen dürfen bei einer Aktualisierung für einen Tag und Übermittlung in einer höheren Dateiversion nicht weggelassen werden. Ein Hinzufügen von Zeitreihen und weiteren ResourceObjects ist möglich. Zeitreihen sind als Nullzeitreihen zu übermitteln, wenn diese für den Typ einer SEE oder SSE grundsätzlich zu übermitteln sind, im konkreten Fall in Bezug auf das ResourceObject aber keine Relevanz haben. Es wären mithin zum Beispiel immer Nullzeitreihen für die Regelleistungsvorhaltung gemäß Use Case 1 zu übermitteln, wenn die SEE oder SSE für keine Regelleistungsart präqualifiziert ist. Für SSE mit nicht regelbaren Pumpen gilt, dass Vmin betragsmäßig der Größe von Vmax entspricht.

Eine Datei im Planungsdatenformat muss für zukünftige Tage immer alle 96 Viertelstundenwerte enthalten. Für Tage der Zeitumstellung müssen entsprechend 92 oder 100 Viertelstundenwerte übermittelt werden. Bezieht sich der Dateninhalt auf den aktuellen laufenden Tag, dann ist es ausreichend, wenn die Datei Zeitreihenwerte für alle in der Zukunft liegenden Viertelstundenwerte in Bezug auf den Eingangszeitpunkt, zu dem die Datei beim Empfänger eingeht, enthält. Die Übermittlung einer Datei im Planungsdatenformat für den gesamten aktuellen Tag ist auch möglich, jedoch dürfen Vergangenheitswerte dabei nicht mehr geändert werden. D. h. muss ein Wert geändert werden, sind in der korrigierten Version die Werte aller Viertelstundenzeitintervalle, bei denen der Zeitpunkt des Beginns der Viertelstunde vor dem Zeitpunkt liegt, zu dem das Dokument beim Empfänger eintrifft, nicht mehr anzupassen.

Es können/dürfen lediglich die Werte der vollen Viertelstunden angepasst werden, bei denen der Zeitpunkt des Beginns der Viertelstunde nach dem Zeitpunkt liegt, zu dem das Dokument beim Empfänger eintrifft. Ausgenommen davon sind

- Meldungen, die aufgrund eines eingegangenen Abrufs angepasst werden, wobei der Abruf u. a. die aktuell g\u00fcltige Viertelstunde betrifft. In diesem Fall darf auch in dieser Meldung der Wert f\u00fcr diese aktuelle Viertelstunde angepasst werden. Die aktuelle Viertelstunde ist die Viertelstunde, in der der Zeitpunkt des Empfangs des Abrufs liegt.
- Meldungen zur Übermittlung von Sensitivitäten, für die Sensitivitätsveränderung auf den NVP zum vorgelagerten NB vorliegen.