

# **EDI@Energy PRICAT Anwendungshandbuch**

Version: 1.0

Stand MIG: 1.1 und nachfolgende Versionen

Publikationsdatum: 01.04.2017 Autor: BDEW

PRICAT AHB 1.0 01.04.2017



# Inhaltsverzeichnis

1	Vorwort	. 3
2	Aufbau des Dokuments	. 3
3	PRICAT Anwendungsfälle	. 3



#### 1 Vorwort

Das Anwendungshandbuch beschreibt die von dem BDEW für den deutschen Markt festgelegten Ausprägungen der PRICAT für standardisierte Geschäftsprozesse.

Allgemein ist in der UN/EDIFACT Beschreibung zur PRICAT eine Wiederholung des UNH-Segmentes erlaubt. Für den deutschen Markt ist je Übertragungsdatei nur ein UNH-Segment als Nachrichtenkopf zu verwenden.

Die Nachricht PRICAT wird entsprechend den Anforderungen der festgelegten Geschäftsprozesse ausgeprägt.

Das vorliegende Anwendungshandbuch ist immer in Verbindung mit der Nachrichtenbeschreibung des Nachrichtentyps zu interpretieren, da nur alle Dokumente im Zusammenhang und im Gesamt-kontext mit den Prozessen eine Implementierung ermöglichen. Es gilt immer die angegebene Nachrichtenbeschreibung bzw. eine darauffolgende, aktuellere Fassung der Nachrichtenbeschreibung.

Die Nachricht wird durch den BDEW gepflegt.

#### 2 Aufbau des Dokuments

In diesem Dokument werden die einzelnen Anwendungsfälle prozessscharf dargestellt. Die Definition zur Tabellennotation (Muss/Soll/Kann/X/O/U) ist den Allgemeinen Festlegungen zu entnehmen.

### 3 PRICAT Anwendungsfälle

Der nachfolgenden Tabelle ist zu entnehmen, wie die PRICAT in den jeweiligen Anwendungsfällen prinzipiell auszuprägen ist.

Die Einheit des Nenners des jeweiligen Preises ergibt sich aus der Artikelnummer. Die physikalische Arbeit wird immer in kWh, die physikalische Leistung in kW angegeben. Bei Artikeln, die eine Zeitkomponente beinhalten, wird die Einheit des Zeitintervalls, für das der im PRI-Segment genannte Preis gilt, genannt.

Die in der PRICAT übermittelten Preise sind ausnahmslos Nettopreise.

Die durch das MsbG vorgegebenen Preisobergrenzen sind Jahresbruttopreise. Erfolgt unterjährig eine Veränderung an der Messlokation, so dass der Messstellenbetrieb zeitanteilig abzurechnen ist, so erfolgt dies tagesscharf unter Berücksichtigung der Zahl der Tage des jeweiligen Kalenderjahrs. Das bedeutet, dass in einem Schaltjahr der Nenner 366 und nicht 365 Tage beträgt.

Bei der Kalkulation der Nettopreise für die jeweiligen POG-Intervalle wird empfohlen, diese so festzulegen, dass sichergestellt ist, dass unabhängig davon, in welche Zeitscheiben der Messstellenbetrieb in einem Kalenderjahr aufgeteilt werden muss, die Summe der Bruttopreise für alle Zeitscheiben eines Jahres immer unterhalb der gesetzlich festgelegten Bruttopreisobergrenze bleibt.

PRICAT AHB 1.0 01.04.2017 Seite **3** 



EDIFACT Str	uktur	Beschreibung		Übermittlung der Regelenergie- preise	Preisblatt Messstellenbe- trieb iMS, mME	Bedingung
		Kommunikation von		ÜNB an BKV	MSB an LF	
		Prüfidentifikator		27001	27002	
Nachrichten-Kopfsegment UNH		- Jungon Mindel		Muss	Muss	
UNH	0062	Nachrid	chten-Referenznummer	X	X	
UNH	0065		<b>T</b> Preisliste/Katalog	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X		
UNH	0054	09B	Ausgabe 2009 - B	X	X X	
UNH	0054	UN	UN/CEFACT	X	X	
UNH	0057	1.1	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	<del>-</del>	X	
Beginn der N	achricht					
BGM				Muss	Muss	
BGM	1001	Z04 Z32	Ausgleichsenergiepreis Preisblatt Messstellenbetrieb	X	×	
BGM	1004	Dokum	entennummer	Χ	Χ	
Betrachtungs: <b>DTM</b>	zeitintervall			Muss		
DTM	2005	492	Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode	X		
DTM			oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
DTM		610	CCYYMM	Х		
Nachrichtend	atum					
DTM				Muss	Muss	
DTM		137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	
DTM		203	CCYYMMDDHHMM	Х	X	
Gültigkeitsbe	ginn					
DTM					Muss	
DTM		157	Gültigkeit, Beginndatum		X	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X	
DTM	2379	204	CCYYMMDDHHMMSS		X	-
orgängerver 6 <b>G1</b>	sion				Soll [1]	[1] Wenn Vorgängerversior vorhanden
G1 RFF					Muss	
G1 RFF	1153	ACW	Referenznummer einer vorangegangenen Nachricht		X	
G1 RFF	1154	Refere	nz, Identifikation		X	
Prüfidentifikat SG1	or			Muss	Muss	
SG1 RFF				Muss	Muss	
SG1 RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG1 RFF	1154	27001 27002	Übermittlung der Regelenergiepreise Preisblatt Messstellenbetrieb iMS, mME	Х	X	
Name und Ar	schrift					

Name und Anschrift



EDIFACT Struktur			Beschreibung  Kommunikation von		Übermittlung der Regelenergie- preise	Preisblatt Messstellenbe- trieb iMS, mME	Bedingung
					ÜNB an BKV	MSB an LF	
			Rommunikation von Prüfidentifikator		27001	27002	
			Fiulide	HIIIKALUI			
SG2					Muss	Muss	
	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	Beteiliç	ter, Identifikation	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	
Vame	und Ar	nschrift	Ī				
SG2		-			Muss	Muss	
	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/	X	X	
JUL	10.12		0	Nachrichtenaussteller bzwabsender		^	
SG2	NAD	3039	Beteilic	ter, Identifikation	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	
Regel	zone						
SG2							
SG2	LOC				Muss		
SG2	LOC	3227	231	Regelzone	X		
SG2	LOC	3225		gabe, Nummer	X		
SG2	LOC	3055	305	ETSO (European Transmission System Operator)	X		
Aneni	echpart	ner	T				_
SG4	ecripari	iici			Kann	Kann	
	СТА				Muss	Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	
SG4	CTA	3412	Kontak		X	X	
304	CIA	3412	Nontak	ı.	^	^	
Komn	nunikati	onsverbindung					
SG4							
SG4	COM				Muss	Muss	
SG4	СОМ	3148	Kommı Identifil	unikationsadresse, kation	Χ	X	
SG4	COM	3155	EM	E-Mail	0	0	
			FX	Telefax	0	0	
			TE	Telefon	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0	
A / · · ·		na la cara	-	·			_
	ungsan	gaben					
SG6	OLIV.				Muss	Muss	
	CUX				Muss	Muss	
SG6	CUX	6347	2	Referenzwährung	X	X	
SG6	CUX	6345	EUR	Euro	Χ	Χ	
SG6	CUX	6343	8	Währung der Preisliste	X	X	
		en-Information					
Produ			1		Muss	Muss	
Produ <b>SG17</b>			-				
					Muss	Muss	

PRICAT AHB 1.0 01.04.2017 Seite **5** 



EDIFACT Struktur		Beschreibung  Kommunikation von		Übermittlung der Regelenergie- preise	Preisblatt Messstellenbe- trieb iMS, mME	Bedingung
				ÜNB an BKV	MSB an LF	
			Prüfidentifikator		27002	
SG36				27001 Muss	Muss	
SG36 LIN				Muss	Muss	
SG36 LIN	1002	Position	an immor	X	X	
SG36 LIN	1082 7140		Snummer	X	^	
SG30 LIN	7140	100063 1 999000	Ausgleichsenergie  Entgelt für Messstellenbetrieb inklusive Messung	^	X	
SG36 LIN	7143	Z01	BDEW Artikelnummer	Χ	X	
Preisschlüsse SG36	elstamm					
SG36 PIA					Muss	
SG36 PIA	4347	1	Zusätzliche Identifikation		Χ	
SG36 PIA	7140	Code de	s Preisschlüsselstamms		X	
SG36 PIA	7143	Z06	Preisschlüsselstamm		X	
Produktbesch SG36	reibung					
SG36 IMD					Muss	
SG36 IMD	7077	С	Code (aus der Liste einer codepflegenden		X	
		x	Organisation) Teilstrukturiert (Code und Text)		X	
SG36 IMD	7081	Z15	POG bei verbrauchender Marktlokation > 100.000 kWh/a mit iMS		X [4]	[4] Wenn SG36 IMD+C in diesem IMD vorhanden [5] Wenn SG36 IMD+X in
		Z16	POG bei verbrauchender Marktlokation ]50.000 kWh/a; 100.000 kWh/a] mit iMS		X [4]	diesem IMD vorhanden
		<b>Z</b> 17	POG bei verbrauchender Marktlokation ]20.000 kWh/a; 50.000 kWh/a] mit iMS		X [4]	
		Z18	POG bei verbrauchender Marktlokation ]10.000 kWh/a; 20.000 kWh/a] mit iMS		X [4]	
		<b>Z</b> 19	POG bei verbrauchender Marktlokation mit unterbrechbaren Verbrauchseinrichtung nach § 14a EnWG mit iMS		X [4]	
		<b>Z20</b>	POG bei verbrauchender Marktlokation ]6.000 kWh/a; 10.000 kWh/a] mit iMS		X [4]	
		Z21	POG bei erzeugender Marktlokation ]7 kW; 15 kW] mit iMS		X [4]	
		<b>Z22</b>	POG bei erzeugender Marktlokation ]15 kW; 30 kW] mit iMS		X [4]	
		<b>Z23</b>	POG bei erzeugender Marktlokation ]30 kW; 100 kW] mit iMS		X [4]	
		Z24	POG bei erzeugender Marktlokation > 100 kW mit iMS		X [4]	



EDIFACT Sti	ruktur	Beschr	eibung	Übermittlung der	Preisblatt	Bedingung
				Regelenergie- preise	Messstellenbe- trieb iMS, mME	
		Kommi	unikation von	ÜNB an BKV	MSB an LF	
		Prüfide	ntifikator	27001	27002	
		Z25	POG bei Marktlokation		X [4]	
		Z28	mit mME POG bei verbrauchender Marktlokation ]4.000 kWh/a; 6.000 kWh/a] mit		X [4]	
		Z29	iMS POG bei verbrauchender Marktlokation ]3.000 kWh/a; 4.000 kWh/a] mit		X [4]	
		<b>Z30</b>	iMS POG bei verbrauchender Marktlokation ]2.000 kWh/a; 3.000 kWh/a] mit iMS		X [4]	
		Z31	POG bei verbrauchender Marktlokation [0 kWh/a; 2.000 kWh/a] mit iMS		X [4]	
		Z32	POG bei optionaler Ausstattung mit iMS von Neuanlagen von erzeugender		X [4]	
		Z26 Z27	Marktlokation Wandler Steuergerät		X [5] X [5]	
SG36 IMD	7009	Produk Code	t-/Leistungsbeschreibung,		Muss [2]	[2] wenn IMD+X+Z26 vorhanden
		Z08 Z09 Z10 Z11	Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung Niederspannung		X X X	
SG36 IMD	7008		t-/Leistungsbeschreibung		Muss [3]	[3] wenn IMD+X vorhanden
Preisangabe	n					
SG40 PPI				Muss	Muss	
SG40 PRI SG40 PRI	E12E	CVI	Parachaungaproia	Muss X	Muss X	
SG40 PRI	5125 5118	CAL Preis, E	Berechnungspreis Betrag	X [502]	X	[502] Hinweis: Preis in Euro je
SG40 PRI	5284	Einzelp	reisbasis, Menge	X [503]		MWh  [503] Hinweis: Hier ist immer der Wert 1000 einzutragen, da in DE5118 der Preis in €/MWh angegeben wird.
SG40 PRI	6411	ANN	Jahr		X	
Datum/Uhrze SG40	eit/Zeitspanne					
SG40 DTM				Muss		
SG40 DTM	2005	163 164	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit Verarbeitung,	X X		
SG40 DTM	2380		Endedatum/-zeit oder Uhrzeit oder	X		
SG40 DTM	2379	Zeitspa 303	nne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ	X		
	Endesegment			Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer	X	X	
UNT	0062		chten-Referenznummer	X	Χ	