

Anwendungshandbuch

# **EDI@Energy INVOIC / REMADV Anwendungshandbuch**

Netz-, Energie- und Dienstleistungsabrechnung und zugehörige Zahlungsavise

Version:2.2Stand MIG INVOIC:2.6aStand MIG REMADV:2.7

Herausgabedatum: 01.10.2014 Autor: BDEW



# Inhaltsverzeichnis:

1. ANWENDUNGSBESCHREIBUNG	3
2. AUSPRÄGUNGEN VON INVOIC-NACHRICHTEN	4
2.1 Anwendungsfälle INVOIC	5
2.2 Matrix zur Klassifizierung von INVOIC-Nachrichten	3
3. AUSPRÄGUNGEN VON REMADV-NACHRICHTEN1	4
3.1 Anwendungsfälle REMADV1	5
4. ABRECHNUNG VON RLM ANLAGEN1	8
4.1 Anwendungsfall 1: RLM – Durchschnittspreisberechnung	9
4.2 Anwendungsfall 2: RLM – Gleitende Nachberechnung2	22
5. ABRECHNUNG VON ZONEN- UND STAFFELPREISEN2	<u>27</u>
5.1 Anwendungsfall "Zonenpreis"	27
5.2 Anwendungsfall "Staffelpreis"2	28
5.3 Anwendungsfall "Überführung der Sockelbeiträge in das Zonenpreismodell"	29
6. ANHANG: ZUORDNUNG PROZESSSCHRITT ZU TABELLENKOPFINFORMATIONEN	<u>\$1</u>
7. ÄNDERUNGSHISTORIE	32



Seite: 3

#### 1. Anwendungsbeschreibung

#### \* Status

NACHRICHTENTYPEN : INVOIC / REMADV EDIFACT-DIRECTORY : D.06A / D.05A

VERSION ANWENDUNGSHANDBUCH : 2.2

VERSION DER BDEW-SPEZIFIKATION : >= INVOIC 2.6a / REMADV 2.7

EDIFACT-Nachrichten stellen den beteiligten Kommunikationspartnern ein Instrument zur Verfügung, um die zur Abwicklung ihrer Geschäftsprozesse benötigten Informationen über einen normierten und einheitlichen Kommunikationsstandard auszutauschen. Dabei treten in der Praxis eine Reihe von verschiedenen Anwendungsmöglichkeiten auf, die mit unterschiedlichen Ausprägungen des Nachrichtentyps EDIFACT-INVOIC (z. B. Jahres-, Monats- oder Abschlagsrechnungen) abgedeckt werden. Als Antwort auf die INVOIC wird zur automatischen Zahlungsabwicklung die Nachricht REMADV zur Bestätigung bzw. Ablehnung der offenen Forderungen eingesetzt. Da beide Nachrichten in der Praxis immer gemeinsam betrachtet werden, bezieht sich auch dieses Dokument auf beide Nachrichten.

Die Anwendungsbeschreibungen zu den BDEW-EDIFACT-Nachrichtentypen INVOIC(D.06A) / REMADV(D.05A) geben neben den dort definierten allgemeinen semantischen und syntaktischen Festlegungen die im deutschen Energiemarkt verwendeten konkreten Ausprägungen der Nachricht an.

Sowohl die Liste der Anwendungsfälle, als auch ihre konkrete inhaltliche Ausgestaltung, unterliegen einer ständigen sich durch Anforderungen aus der praktischen Umsetzung ergebenden Aktualisierung.

Zusätzlich zum vorliegenden Anwendungshandbuch INVOIC/REMADV sei an dieser Stelle auf die folgenden BDEW-Dokumente verwiesen, die eine Gesamtsicht des elektronischen Rechnungsdatenaustausches ermöglichen:

- Nachrichtentyp zur Übermittlung von Netz-, Energie- und Dienstleistungsabrechnungen INVOIC
- Nachrichtentyp zur Übermittlung von Zahlungsavisen REMADV
- Prozessbeschreibung der elektronischen Rechnungsstellung
- BDEW-Artikelnummernliste

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



#### 2. Ausprägungen von INVOIC-Nachrichten

Für jede zugrundeliegende Rechnung oder umsatzsteuerrechtliche Gutschrift und Stornierungen dieser wird eine INVOIC-Nachricht erzeugt.

Die folgende Tabelle zeigt Anwendungsmöglichkeiten der INVOIC-Nachricht. Sie hat zum Zwecke des Datenaustausches im deutschen Energiemarkt verbindlichen Charakter. Weitere Einzelheiten zu den Inhalten der jeweiligen Segmente entnehmen Sie bitte den Segmentbeschreibungen der Nachrichtenbeschreibung (BDEW - UN/EDIFACT D.06A – INVOIC), sowie dem Dokument "Allgemeine Festlegungen" in der jeweils gültigen Version.



# 2.1 Anwendungsfälle INVOIC

EDIFACT St	truktur	Besch	nreibung	Abschlags- rechnung	NN- Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	Bedingung
		Komm	nunikation von	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	
		Prüfid	entifikator	31001	31002	31003	31004	
Vachrichtena UNH	anfang			Muss	Muss	Muss	Muss	
Rechnungsn <b>BGM</b>	nummer			Muss	Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	380 457	Handelsrechnung Storno für Belastung	X	Χ	X	Χ	
BGM		Dokun	nentennummer	Χ	Χ	Χ	X	
BGM	1225	7 9	Duplikat Original	X X	X X	X X	X X	
Nachrichten <b>DTM</b>	datum			Muoo	Muoo	Muoo	Muss	
	2005	137	Dokumenten-/	Muss X	Muss X	Muss X	Wuss	
DTM	2005	137	Nachrichtendatum/- zeit	^		٨	^	
DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Х	Χ	Χ	
DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	Χ	X	
Bearbeitung	s-/							
/erarbeitung								
DTM			Daarbattur /	Muss	Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	9	Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/ -zeit	Х	Х	Х	Х	
DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	Χ	Χ	Χ	
DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ	X	X	
Abrechnung: <b>DTM</b>	szeitraum			Muss	Muss	Soll [2]	Soll [1]	[1] wenn in zu stornierender Rechnung gefüllt [2] sofern es sich um eine Nutzungsüberlassung (Pacht) eines Gerätes handelt
DTM	2005	155	Rechnungsperiode, Beginndatum	U	U	U	U	
		156	Rechnungsperiode, Endedatum	U	U	U	U	
DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	Χ	Χ	Χ	
DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ	Χ	Χ	
Ausführungs <b>DTM</b>	sdatum					Soll [2]	Soll [1]	[1] wenn in zu stornierender Rechnung gefüllt [2] sofern es sich um einen Kauf eines Gerätes handelt
DTM	2005	203	Ausführungsdatum/- zeit			Χ	X	
DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert			Χ	Χ	
DTM	2379	102	CCYYMMDD			Х	X	
Rechnungsty IMD	ур			Muss	Muss	Muss	Muss	
IMD	7081	ABR ABS	Abschlussrechnung Abschlagsrechnung	X	Χ		X X	



EDIFACT Struktur	Beschr	reibung	Abschlags- rechnung	NN- Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	Bedingung
	Kommi	unikation von	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	
	Prüfide	entifikator	31001	31002	31003	31004	
	JVR	Turnusrechnung		Х		Х	
	MVR	Monatsrechnung		Х	V	X	
	WIM ZVR	Rechnung für WiM Zwischenrechnung		Х	Х	X X	
	131	Integrierte 13.		X		X	
	400	Rechnung		V		V	
	13R	13. Rechnung		Х		Х	
Freier Text			0-11.[4]	0-11.[4]	0 - 11 [4]	0-11-[4]	[4]
FTX			Soll [1]	Soll [1]	Soll [1]	Soll [1]	[1] wenn Steuerschuldnerschaf des Leistungsempfängers vorliegt
FTX <b>4451</b>	REG	Meldeinformationen	Χ	Χ	Χ	Χ	м.
FTX <b>4441</b>	RCH	Reverse Charge gemäß §13b UStG / Steuerschuldnerscha ft des Leistungsempfänger s	X	X	X	X	
Prüfidentifikator							
SG1			Muss	Muss	Muss	Muss	
SG1 <b>RFF</b>	D-(		Muss	Muss	Muss	Muss	
SG1 RFF <b>1153</b>	Z13	nz, Qualifier Prüfidentifikator	X	X	Χ	Х	
GG1 RFF <b>1154</b>	31001 31002 31003	Abschlagsrechnung NN-Rechnung WiM-Rechnung Stornorechnung	X	X	X	X	
Defensessesses	10.00						
Referenzangaben SG1						Muss	
SG1 RFF						Muss	
SG1 RFF <b>1153</b>	Referei <b>OI</b>	nz, Qualifier Ursprungsrechnungs nummer				Х	
SG1 RFF <b>1154</b>	Refere	nz, Identifikation				Χ	
Referenzdatum							
SG1							
SG1 DTM						Muss	
SG1 DTM <b>2005</b>		s- oder Uhrzeits- oder Innen-Funktion, er					
	171	Referenzdatum/-zeit				Χ	
SG1 DTM <b>2380</b>		oder Uhrzeit oder Inne, Wert				X	
SG1 DTM <b>2379</b>		s- oder Uhrzeit- oder annen-Format, Code CCYYMMDD				Х	
Referenzangaben SG1				Soll [1]	Muss		[1] sofern in dieser INVOIC eine MMM Gas abgerechnet wird
SG1 <b>RFF</b>				Muss	Muss		_ 1.0 a.b.g
SG1 RFF <b>1153</b>	ACE	Nummer des zugehörigen Dokuments		X	X		
SG1 RFF <b>1154</b>	Refere	nz, Identifikation		Χ	Χ		
	-						



EDIF	ACT S	truktur	Besch	nreibung	Abschlags- rechnung	NN- Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	Bedingung
			Komm	nunikation von	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	
			Prüfid	entifikator	31001	31002	31003	31004	
SG2	NAD		1		Muss	Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenausstelle r bzwabsender	Χ	Χ	X	X	
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	Χ	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	X X	
			305	ETSO (European Transmission System Operator)	Х	Х	Х	Х	
			321	EASEE-gas (European Association for the Streamlining of Energy Exchange for Gas)	X	X	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	X	
SG2	NAD	3036	Beteili	<u></u>	X	X	X	X	
3G2	NAD	3045	Z01 Z02	Person Firma	X	X	X X	X	
SG2	NAD	3042	Straße	e und Hausnummer Postfach	X	X	X	X	
SG2	NAD	3164	Ort		Χ	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3251	Postle	itzahl, Code	Χ	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3207	Lände	rname, Code	Χ	Χ	Χ	X	
SG3	enzanç	gaben			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG3	RFF	1153	VA	Umsatzsteueridentifi kationsnummer	Χ	Х	Χ	Х	
			FC	Steuernummer	X [1]	X [1]	X [1]	X [1]	[1] nicht erlaubt, wenn FTX+REG++RCH gefüllt ist
SG3	RFF	1154	Refere	enz, Identifikation	X	X	X	Χ	
SG5	rechpa CTA	rtner			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	Χ	
SG5	СТА	3412	Konta	kt	Х	Х	X	Χ	
3 SG5		tionsverbind	lun		NA	M	NA	M	
	COM	21/0	Vom	unikationsadrossa	Muss	Muss X	Muss X	Muss	
			Identif	unikationsadresse, ikation	X			X	
SG5	COM	3155	EM FX TE AJ AL	Elektronische Post Telefax Telefon weiteres Telefon Handy	0 0 0 0	0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	
SG2	und A	Anschrift			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	



EDIF.	ACT S	truktur	Besch	reibung	Abschlags- rechnung	NN- Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	Bedingung
			Komm	unikation von	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	
			Prüfide	entifikator	31001	31002	31003	31004	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfäng er	Х	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	Χ	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	X X	
			305	ETSO (European Transmission System Operator)	Х	Х	Х	Х	
			321	EASEE-gas (European Association for the Streamlining of Energy Exchange for Gas)	X	X	X	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Χ	X	Χ	
SG2	NAD	3036	Beteili	gter	Χ	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3045	Z01 Z02	Person	X	X	X X	X	
	NAD			Firma und Hausnummer	X X	X	X	X X	
002	IVAD	3042		ostfach	Λ	Λ	Λ	Λ	
SG2	NAD	3164	Ort		Χ	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3251	Postlei	tzahl, Code	Χ	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3207	Lände	name, Code	Χ	Χ	Χ	Х	
Refer SG3	enzan	gaben			Muss [1]	Muss [1]	Muss [1]	Muss [1]	[1] wenn FTX+REG++RCH gefüllt ist
SG3	RFF				Muss	Muss	Muss	Muss	gorant lot
SG3	RFF	1153	VA	Umsatzsteueridentifi kationsnummer	Χ	Χ	Χ	X	
SG3	RFF	1154	Refere	nz, Identifikation	Х	Х	Х	Х	
SG2	e und A	Anschrift			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X	X	X	
	NAD			und Hausnummer ostfach	X	Χ	X	X	
SG2	NAD	3164	Ort		Χ	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3251	Postlei	tzahl, Code	Χ	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3207	Lände	name, Code	Χ	Χ	Χ	Χ	
SG2	unktbe	ezeichnung			Muss	Muss	Muss	Muss	
	LOC	3227	172	Zählpunkt	X	X	X	X	
	LOC		Ortsan	gabe, Nummer	Χ	Χ	Χ	X	
SG7	ungsai	ngaben			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
	CUX	6347	2	Referenzwährung	X	X	X	X	
	CUX		Währu	ng, Code	Χ	X	X	X	
	CUX		4	Währung der	X	X	X	X	
		· <del>-</del>		Rechnung					



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Abschlags- rechnung	NN- Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	Bedingung
	Komm	nunikation von	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	
	Prüfid	entifikator	31001	31002	31003	31004	
Zahlungsbedingungen							
SG8 PYT			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG8 PYT <b>4279</b>	3	Fixdatum	Χ	Х	Х	Х	
Fälligkeitsdatum							
SG8 DTM			Muss	Muss	Muss	Muss	
SG8 DTM 2005	265	Fälligkeitsdatum	X	X	X	Viuss	
SG8 DTM <b>2380</b>		oder Uhrzeit oder	X	X	X	X	
		anne, Wert					
SG8 DTM <b>2379</b>	102	CCYYMMDD	Х	Х	Х	Х	
Positionsdaten							
<b>SG26</b> SG26 LIN			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss		
SG26 LIN 1082	Positio	nsnummer	X	X	X		
SG26 LIN <b>7140</b>		kt-/Leistungsnummer	X		Χ		
SG26 LIN <b>7143</b>	EN	International Article		X X	X		
	<b>Z</b> 01	Numbering Association (EAN) BDEW Artikelnummer	X	X	X		
energetische Mengenangaben SG26 SG26 QTY			Muss	Muss	Muss		
SG26 QTY <b>6063</b>	47	Berechnete (fakturierte) Menge	X	X	X		
SG26 QTY <b>6060</b>	Menge		Χ	Χ	Χ		
SG26 QTY <b>6411</b>	KWH	Kilowattstunde		X			
	KWT KVR	Kilowatt kVar - Kilovolt-amp- reaktiv		X X			
	KAH	kVarh - Kilovolt- amp-Std-reaktiv		X			
	PCS	Stück	X	X	X		
zeitliche Mengenangab <b>SG26</b> SG26 <b>QTY</b>	en			Soll [1]	Soll [1]		[1] bei zeitabhängigen
				5011[1]	5011[1]		Preisen
SG26 QTY <b>6063</b>	136	Erreichte Menge in dem Zeitintervall		X	X		
SG26 QTY <b>6060</b>	Menge			Χ	Χ		
SG26 QTY <b>6411</b>	DAY	Tag		Χ	Χ		
	MON ANN	Monat Jahr		X X	X X		
Positionsbezogener Abrechnungszeitraum (Beginn und Ende) ode Ausführungsdatum SG26 SG26 DTM	er		Muss	Muss	Muss		
SG26 DTM <b>2005</b>	155	Rechnungsperiode,	U	U	U [1]		[1] wenn kein SG26-
	156	Beginndatum Rechnungsperiode,	U	U	U [1]		DTM+203 gefüllt [1] wenn kein SG26-
	203	Endedatum Ausführungsdatum/-	J	-	X [1]		DTM+203 gefüllt [1] wenn kein SG26-
	1	zeit					DTM+155/156 gefüllt



EDIFACT St	truktur	Besch	reibung	Abschlags- rechnung	NN- Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	Bedingung
		Komm	unikation von	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	
		Prüfide	entifikator	31001	31002	31003	31004	
		Zeitspa	anne, Wert					
SG26 DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х	Х		
Geldbetrag								
<b>6G27</b> 6G27 <b>MOA</b>				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss		
SG27 MOA	5025	203	Positionsbetrag	X	X	X		
SG27 MOA		Geldbe	(ohne USt.)	X	X	X		
		:						
Geldbetrag <b>SG27</b>					Soll [1]			[1] sofern Zu- und Abschläge anfallen
SG27 MOA					Muss			Abscrilage amailem
SG27 MOA	5025	131	Gesamtzu- oder abschlagsbetrag		Х			
SG27 MOA	5004	Geldbe			Χ			
Preisangabe	en			N.*		N.4		
<b>SG29</b> SG29 <b>PRI</b>				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss		
G29 PRI	5125	CAL	Berechnungspreis	X	X	X		
G29 PRI	5118	Preis,		X	X	X		
	6411	•••••	nheit, Code		Muss [1]	Muss [1]		[1] wenn SG26- QTY+136 vorhanden
		DAY	Tag		Х	Х		QTY+136 Vomanden
		MON ANN	Monat Jahr		X X	X X		
Zoll-/Steuer- Gebührenan								
<b>SG34</b> SG34 <b>TAX</b>				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss		
SG34 TAX	5283	7	Steuer	X	X	X		
G34 TAX		VAT	Umsatzsteuer	X	X	X		
G34 TAX		<u>.</u>	teuer-/Gebührenrate	X	X	X		
G34 TAX		<b>S</b>	Einheitssatz	X	X	X		
30011700	0000		(Standard)					
		0	nicht steuerbar	X	X	X		
		AE	Reverse Charge / Steuerschuldnerscha ft des Leistungsempfänger	X	X	X		
Zu- oder Abs	neldas	<u> </u>	S					
G39	Joinag				Soll [1]			[1] sofern Zu- und Abschläge anfallen
G39 ALC					Muss			Absortiage attialieff
G39 ALC	5463	A	Abschlag		X			
2000 410		C 701	Zuschlag		X			
SG39 ALC	5189	<b>Z01</b>	Gemeinderabatt nach Konzessionsabgabe nverordnung		۸			
		Z02	Umspannungszuschl		X			
		<b>Z03</b>	ag allein genutzte Betriebsmittel nach §		X			
			19, Absatz 3 Stromnetzentgeltver ordnung					



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abschlags- rechnung	NN- Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	Bedingung
	Kommunikation von	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	
	Prüfidentifikator	31001	31002	31003	31004	
	Absatz 2 Stromnetzentgeltve ordnung	ır				
Prozentangaben SG41 SG41 PCD			Muss Muss			
SG41 PCD <b>5245</b>	3 Zu- oder Abschlag		X			
SG41 PCD <b>5482</b>	Prozentsatz		Χ			
Abschnitts- Kontrollsegment UNS		Muss	Muss	Muss	Muss	
UNS <b>0081</b>	S Trennung von Positions- und Summenteil	X	X	X	X	
Geldbetrag SG50 SG50 MOA		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG50 MOA <b>5025</b>	77 Rechnungsbetrag	X	Χ	Χ	Χ	
SG50 MOA <b>5004</b>	Geldbetrag	Χ	Χ	Χ	Χ	
Geldbetrag <b>SG50</b>			Soll [1]		Soll [1]	[1] sofern vorausbezahlter Betrag vorliegt
SG50 MOA			Muss		Muss	vornogt
SG50 MOA <b>5025</b>	113 Vorausbezahlter Betrag (inkl. USt.)		X		X	
SG50 MOA <b>5004</b>	Geldbetrag		Χ		Χ	
Geldbetrag SG50 SG50 MOA		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG50 MOA <b>5025</b>	<b>9</b> Fälliger Betrag (inkl USt.)		Χ	Х	X	
SG50 MOA <b>5004</b>	Geldbetrag	X	Χ	Χ	Χ	
Zoll-/Steuer-/						
Gebührenangaben SG52 SG52 TAX		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG52 TAX <b>5283</b>	7 Steuer	X	Χ	Χ	Χ	
SG52 TAX <b>5153</b>	VAT Umsatzsteuer	Χ	Χ	Χ	Χ	
SG52 TAX <b>5278</b>	Zoll-/Steuer-/Gebührenrate	X	X	X	Χ	
SG52 TAX <b>5305</b>	S Einheitssatz (Standard)	X	X	X	X	
	O nicht steuerbar AE Reverse Charge / Steuerschuldnersch ft des Leistungsempfänge s		X X	X X	X X	
Vorausbezahlter Betrag						
<b>SG52</b> SG52 <b>MOA</b>			Soll [1]		Soll [1]	[1] sofern vorausbezahlter Betrag vorliegt
SG52 MOA <b>5025</b>	113 Vorausbezahlter Betrag (inkl. USt.)		X		X	
SG52 MOA <b>5004</b>	Geldbetrag		X		Χ	



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Abschlags- rechnung	NN- Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	Bedingung
	Komm	unikation von	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	
	Prüfide	entifikator	31001	31002	31003	31004	
Vorausbezahlte Steuern (UStAnteil des vorausbezahlten Betrages) SG52 SG52 MOA				Soll [1]		Soll [1]	[1] sofern
				0011[1]		00[1]	vorausbezahlter Betrag vorliegt
SG52 MOA <b>5025</b>	115	Vorausbezahlte Steuern (UStAnteil des vorausbezahlten Betrages)		Х		X	
SG52 MOA <b>5004</b>	Geldbe	etrag		Χ		Χ	
Besteuerungsgrundlage SG52 SG52 MOA			Muss	Muss	Muss	Muss	
SG52 MOA <b>5025</b>	125	Besteuerungsgrundl age	X	X	X	X	
SG52 MOA <b>5004</b>	Geldbe		Χ	Χ	X	Χ	
Steuer-/Gebühren-/ Abgabebetrag <b>SG52</b>							
SG52 MOA			Muss	Muss	Muss	Muss	
SG52 MOA <b>5025</b>	161	Steuer-/Gebühren-/ Abgabebetrag	Х	Χ	Х	Χ	
SG52 MOA <b>5004</b>	Geldbe	etrag	Χ	Χ	Χ	Χ	
Nachrichtenende <b>UNT</b>			Muss	Muss	Muss	Muss	



# 2.2 Matrix zur Klassifizierung von INVOIC-Nachrichten

Die nachfolgende Matrix verdeutlicht die Verwendung der Datenelemente DE 1001 und DE 1225 in den BGM-Segmenten der vorherigen Anwendungsfälle der INVOIC-Nachrichten:

	Rechnungsoriginal	Stornooriginal	Rechnungskopie	Stornokopie
GPKE/GeLi Gas/WiM DE 1001	380 = Handelsrechnung	<b>457</b> = Storno für Belastung	380 = Handelsrechnung	<b>457</b> = Storno für Belastung
DE 1225 Umsatzsteuerrecht- liche Gutschrift	9 = Original	9 = Original	7 = Duplikat	7 = Duplikat
DE 1001	81 = Gutschrift	<b>458</b> = Storno für Gutschrift	81 = Gutschrift	<b>458</b> = Storno für Gutschrift
DE 1225	9 = Original	9 = Original	7 = Duplikat	7 = Duplikat

Bei dem erstmaligen Versand einer Nachricht ist also immer im DE 1225 der Code 9 = Original zu verwenden. Jeder nachträgliche Versand einer Kopie muss aus steuerlichen Gründen als Duplikat durch Verwendung des Codes 7 = Duplikat zu erkennen sein.



#### 3. Ausprägungen von REMADV-Nachrichten

Für die Verwendung der REMADV-Nachrichten wird die nachfolgend beschriebene Vorgehensweise empfohlen:

- Um eine eindeutige Auflösung von offenen Forderungen zu gewährleisten, werden Rechnungen nach dem Prinzip "ganz oder gar nicht" bearbeitet, d. h. es werden keine Teilzahlungen geleistet.
- Es kann nicht davon ausgegangen werden, dass eine 1 zu 1 Beziehung zwischen empfangener INVOIC-Datei und versendeter REMADV-Datei besteht, da die INVOIC-Nachrichten beim Empfänger unterschiedliche Bearbeitungswege in den DV-Systemen haben, abhängig davon, ob der Zahlung zugestimmt wird oder ob die Zahlung abgewiesen wird. Die Übertragung der Nachrichten kann also nur entkoppelt erfolgen.
- In einer REMADV-Nachricht<sup>1</sup> werden entweder nur Zustimmungen oder nur Ablehnungen zu Zahlungen übertragen (Weitere Details siehe Dokument "Prozessbeschreibung der elektronischen Rechnungsstellung").
- Auf der Überweisung wird eine Referenz zur REMADV, mittels Avisnummer aus dem BGM, DE1004, mitgegeben.
- Aus Gründen einer höchstmöglichen Automatisierung und Fehlerminimierung sind die Forderungen und Rückerstattungen der Einzel-INVOIC in einer REMADV zu verrechnen, so dass sich in der Regel eine Forderung des VNB an den Lieferanten ergibt.
- In Fällen, in denen sich im Rahmen der Verrechnung eine Rückerstattung ergibt, ist eine REMADV (mit negativem Zahlbetrag) vom Lieferanten an den Netzbetreiber zu senden. Der Netzbetreiber zahlt genau diesen Betrag an den Lieferanten aus. Der Überweisungsbetrag muss identisch sein mit der Summe aller in einer Zahlungs-REMADV enthaltenen Zahlbeträge. Auf der Überweisung wird eine Referenzierung zur REMADV mitgegeben. Um den administrativen Aufwand zur Erfassung und Buchung der Zahlungseingänge gering zu halten, ist sicherzustellen, dass keine lieferstellenscharfen Überweisungen erfolgen.
- Bzgl. REMADV werden für die WiM-Prozesse abweichend zur INVOIC keine eigenen Anwendungsfälle benötigt. Die Vorgaben in dem Kapitel 3.1 Anwendungsfälle REMADV gelten unverändert.
- Bei einer nicht gerechtfertigten Abweisung der Rechnung (= Nicht-Zahlungsavis) hat der Sender der REMADV, nach erfolgter bilateraler Klärung, eine Bestätigung der Rechnung mit Zahlungsavise nachzuliefern und die Nachricht zu prozessieren.
- Muss der Empfänger aufgrund eines von ihm verursachten Fehlers eine Nachricht erneut in sein System prozessieren, so hat er sicher zu stellen, dass in derartigen Fällen seine Systeme keine Fehlermeldung mit dem Fehlercode 53 (= doppelte Rechnung) versenden.

Die folgende Tabelle zeigt Anwendungsmöglichkeiten der REMADV-Nachricht. Sie versteht sich als verbindliche Vorgabe zur Verwendung der einzelnen Segmente/Datenelemente/Qualifier/Codes je Anwendungsfall. Sie hat zum Zwecke des Datenaustausches im deutschen Energiemarkt verbindlichen Charakter. Weitere Einzelheiten zu den Inhalten der jeweiligen Segmente entnehmen Sie bitte den Segmentbeschreibungen (BDEW - UN/EDIFACT D.05A - REMADV), sowie dem Dokument "Allgemeine Festlegungen" in der jeweils gültigen Version.

\_

<sup>&</sup>lt;sup>1</sup> Eine REMADV-Datei enthält genau eine REMADV-Nachricht. Eine INVOIC-Datei enthält üblicherweise mehr als eine INVOIC-Nachricht.



# 3.1 Anwendungsfälle REMADV

EDIF	ACT Str	uktur		eibung unikation von ntifikator	Bestätigung ReEmpf an ReErst 33001	Abweisung ReEmpf an ReErst 33002	Bedingung
Nachi	richten-ł <b>UNH</b>	Kopfsegment			Muss	Muss	
Begin	n der Na	achricht			Muss	N4	
	BGM	1001	239	Abgelehnte Forderung	Muss	Muss X	
	DOW	1001	481	(Nicht-Zahlungsavis) Zahlungsavis	X	^	
	BGM	1004	Dokum	entennummer	X	Χ	
Dokui	mentend <b>DTM</b>	datum			Muss	Muss	
	DTM		137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
	DTM			oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	
	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	
Zahlu	ıngsdatu	ım					
	DTM		138	Zahlungadatum	Muss X		
	DTM DTM	2005 2380		Zahlungsdatum oder Uhrzeit oder	X		
	U I IVI	2300	Zeitspa	nne, Wert			
	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X		
Prüfic	dentifikat <b>RFF</b>	tor			Muss	Muss	
***************************************	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
	RFF	1154	Referer 33001 33002	nz, Identifikation Bestätigung Abweisung	X	X	
MP-II	O Absen	der			Muss	Muss	
SG1	NAD				Muss	Muss	
SG1	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Χ	
SG1	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	Χ	Χ	
SG1	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X X	X X	
			305	Wasserwirtschaft e.V.) EIC vergeben von ETSO	X	Χ	
			321	EASEE-gas (European Association for the Streamlining of Energy	X	X	
			332	Exchange for Gas) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Χ	
Anspi SG3	rechpart	ner			Kann	Soll [1]	[1] empfohlen, um bei Abweisung Ansprechpartner fü Rückfragen zu erreichen
SG3					Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	X	
SG3	СТА	3412	·	ng oder Bearbeiter	X	X	
	nunikati	onsverbindung					
Komn SG3	Hurikati						



EDIFACT Sti	ruktur		reibung	Bestätigung	Abweisung	Bedingung
		Komm	unikation von	ReEmpf an ReErst	ReEmpf an ReErst	
		Prüfide	entifikator	33001	33002	
		Identifi				
SG3 COM	3155	EM	E-Mail	О	О	
		FX	Telefax	0	0	
		TE	Telefon weiteres Telefon	0	0	
		AJ AL	Handy	0	0	
MP-ID Empfä	änger					
SG1	ariger			Muss	Muss	
SG1 NAD				Muss	Muss	
SG1 NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Χ	
SG1 NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	Χ	Χ	
SG1 NAD	3055	9	GS1	Χ	X	
		293	DE, BDEW	X	X	
			(Bundesverband der Energie- und			
			Wasserwirtschaft e.V.)			
		305	EIC vergeben von ETSO	X	X	
		321	EASEE-gas (European	X	X	
			Association for the Streamlining of Energy			
			Exchange for Gas)			
		332	DE, DVGW Service &	X	X	
			Consult GmbH			
Währungsan	gaben					
SG4				Muss	Muss	
SG4 CUX			D-f	Muss	Muss	
	6347	2	Referenzwährung	X	Χ	
	6345					
SG4 CUX	6343	11	Zahlungswährung	X	Χ	
Dokument-/N Einzelheiten	lachrichten-					
SG5				Muss	Muss	
SG5 DOC				Muss	Muss	
	1001	Dokum	nentenname, Code			
000 000	1001	380	Handelsrechnung	X	X	
		457	Storno für Belastung	X	X	
SG5 DOC	1004	Dokum	nentennummer	X	X	
Geforderter						
Rechnungsb	etrag					
SG5	0					
SG5 MOA				Muss	Muss	
SG5 MOA	5025	9	Fälliger Betrag (inkl. USt.)	X	Χ	
SG5 MOA	5004	Geldbe		X	Χ	
	ıshetran					
Überweisung	jobotiag					
SG5	jobotrag					
SG5 MOA	_			Muss	Muss	
SG5 MOA	5025	12	Überweisungsbetrag	Muss X	Muss X	
SG5 MOA SG5 MOA	_	<b>12</b> Geldbe				
SG5 SG5 MOA SG5 MOA SG5 MOA	5025 5004			X	Χ	
SG5 MOA SG5 MOA SG5 MOA Rechnungsd	5025 5004			X X	X X	
SG5           SG5         MOA           SG5         MOA           SG5         MOA           Rechnungsd         SG5           SG5         DTM	5025 5004 atum	Geldbe	etrag	X X Muss	X X Muss	
SG5           SG5         MOA           SG5         MOA           SG5         MOA           Rechnungsd         SG5           SG5         DTM	5025 5004			X X	X X	
SG5           SG5         MOA           SG5         MOA           SG5         MOA           Rechnungsd         SG5           SG5         DTM           SG5         DTM	5025 5004 atum	Geldbe 137 Datum	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder	X X Muss	X X Muss	
SG5           SG5         MOA           SG5         MOA           SG5         MOA           Rechnungsd         SG5           SG5         DTM           SG5         DTM	5025 5004 atum 2005 2380	Geldbe 137 Datum	etrag  Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X X Muss	X X Muss X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Bestätigung	Abweisung	Bedingung
	Kommunikation von	ReEmpf an ReErst	ReEmpf an ReErst	3. 3
	Prüfidentifikator	33001	33002	
SG7 SG7 AJT			Muss Muss	
SG7 AJT <b>4465</b>	5 Preis/Rechenregel f	alsch	0	
	9 Falscher Abrechnungszeitrau (innerhalb gültiger Vertragsgrenzen)	m	0	
	14 Unbekannter Zählpu		0	
	28 Sonstiges (erfordert Erläuterung im Segi FTX)		0	
	53 doppelte Rechnung		O	
	<b>Z01</b> Abrechnungsbeginn		0	
	ungleich Vertragsbe <b>Z02</b> Abrechnungsende ungleich Vertragser		0	
	<b>Z03</b> Betrag der Abschlagsrechnung falsch		0	
	<b>Z04</b> Vorausbezahlter Be falsch	_	0	
	<b>Z05</b> Pflichtfelder nicht ge	efüllt	0	
	<b>Z06</b> Artikel unbekannt <b>Z07</b> Messwerte/		0	
	Energiemengen feh	len	· ·	
	Z08 Rechnungsnummer bereits erhalten		0	
	<b>Z10</b> Messwerte/ Energiemengen fals	ch	0	
	Z11 Artikel nicht vereinb		0	
	<b>Z33</b> zeitliche Mengenan fehlerhaft	gabe	0	
Nähere Erläuterung des Abweichungsgrundes SG7				
SG7 FTX			Muss [1]	[1] Wenn SG7-AJT+28 vorhanden
SG7 FTX <b>4451</b>	ABO Information über Abweichung		X	
SG7 FTX <b>4440</b>	Freier Text		Х	
Trennung von Positions- Summenteil	- u.			
UNS		Muss	Muss	
UNS <b>0081</b>	S Trennung von Posit und Summenteil	ons- X	X	
Summenbetrag <b>MOA</b>		Muss	Muss	
MOA <b>5025</b>	<b>9</b> Fälliger Betrag (inkl	USt.) X	Χ	
MOA <b>5004</b>	Geldbetrag	Х	X	
Summenbetrag <b>MOA</b>		Muss	Muss	
MOA 5025 12 Überweisungsbetrag		g X	X	
MOA <b>5004</b>	Geldbetrag	X	X	
Nachrichten-Endesegme UNT	ent	Muss	Muss	



#### 4. Abrechnung von RLM Anlagen

Die Abrechnung von RLM-Anlagen ist sehr komplex. Durch unterschiedliche Umsetzungen und tarifliche Vorgaben haben sich in den Unternehmen unterschiedliche Abrechnungsmodelle ergeben. Selbst hinter gleichen Begriffen wie z. B. "gleitende Nachberechnung" verbergen sich unterschiedliche Abrechnungsmodalitäten. Aus diesem Grund ist es nötig die Begriffe, die zur Beschreibung der folgenden Beispiele verwendet werden zu definieren:

Vorläufige Monatsrechnung: In der folgenden Abrechnung und/oder der Jahres-(End)-abrechnung

erfolgt eine Rücknahme und Neuberechnung einzelner oder aller Positionen dieser Rechnung. In der Regel folgt auf 12 vorläufige

Monatsrechnungen die Jahresrechnung

Mit dieser Rechnung wird das Abrechnungsjahr geschlossen. Zumindest Jahres-(End)-abrechnung:

> alle vorläufigen Positionen werden mit dem endgültigen Wert bzw. Preis berechnet. "(End)" soll heißen, dass auch eine Schlussrechnung mitten im

Abrechnungsjahr dieses abschließt.

Integrierte Jahresrechnung: Die letzte vorläufige Monatsrechnung und die Jahresrechnung werden in

einer Rechnung zusammengefasst.

Rücknahme: Einzelne Positionen aus vorangegangenen vorläufigen Rechnungen

werden in der aktuellen Rechnung zurückgenommen und neu berechnet.

Vorwärtsberechnung: Rücknahmepositionen, welche noch nicht endgültig berechnet werden,

werden vorläufig neu bewertet.

Um das Zusammenwirken von vorläufigen Monats- und der Jahres-(End)-Rechnung darzustellen wurde folgende Form gewählt:

- Tabellarische Aufstellung der einzelnen Rechnungspositionen
- Kopf- und Summensegmente wurden weggelassen.
- Die Position in der tabellarischen Darstellung entspricht der LIN-Positionsnummer.
- In den EDIFACT-Text wurden zur besseren Übersicht Leerzeichen jeweils am Segmentende eingefügt.

In den folgenden Beispielen sind unterschiedliche Berechnungsvarianten bspw. für KWK und bei der Rücknahme von Positionen dargestellt. Die Varianten können in unterschiedlichen Kombinationen auftreten, deshalb sind die Einzelpositionen exemplarisch zu sehen.

Wenn unterjährig Monatsrechnungen erstellt und versendet wurden, so ist für die Jahresrechnung im Feld Rechnungstyp (IMD DE7081) einer der beiden Codes 13I oder 13R zu verwenden.

Als Grundsatz gilt: Jede Zeitscheibe wird bei der Rücknahme in der ursprünglichen Form

zurückgenommen. Bei der Vorwärtsberechnung ist die jeweilige Basis Monat bzw. Jahr entscheidend.



### 4.1 Anwendungsfall 1: RLM - Durchschnittspreisberechnung

Im Beispiel werden zwei vorläufige und eine Jahres-(End)-Rechnung abgebildet. In den vorläufigen Rechnungen wird für Wirkarbeit ein Durchschnittspreis verwendet. Die Leistung wird nicht explizit abgerechnet. Bei KWK wird als Menge für die "hohe" Berechnung in den vorläufigen Rechnungen 1/12 von 100.000 kWh/a angesetzt.

In der integrierten Jahresrechnung (ab Position 9) werden **alle** Positionen (auch Messkosten, KA usw.) zeitscheibengerecht zurückgenommen und jeweils als Jahresmenge neu bewertet. Für die Wirkarbeit wird der korrekte Preis verwendet und die Leistung wird abgerechnet. Vorläufige (1.) Monatsrechnung ("Durchschnittspreisberechnung")

					Energetische		Zeitbezogene						
POS	Artikel-Nr	Artikelbeschreibung	VON	BIS	Menge	Einheit	Menge	Einheit	Preis	Einheit	Netto	USt	Kommentar
1	9990001000269	Wirkarbeit	13.02.2008	29.02.2008	9535	KWH			0,03		286,05	19	
2	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	13.02.2008	29.02.2008	1	PCS	16	DAY	261	ANN	11,44	19	Entgelt für Zähler
3	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	13.02.2008	29.02.2008	1	PCS	16	DAY	246,48	ANN	10,8	19	Entgelt für Wandler
4	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	13.02.2008	29.02.2008	1	PCS	16	DAY	28,44	ANN	1,25	19	Entgelt für Messung
5	9990001000532	Entgelt für Abrechnung	13.02.2008	29.02.2008	1	PCS	16	DAY	207	ANN	9,07	19	
6	9990001000334	Abgabe KWKG	13.02.2008	29.02.2008	8333	KWH			0,002		16,58	19	
7	9990001000334	Abgabe KWKG	13.02.2008	29.02.2008	1202	KWH			0,0005		0,6	19	
8	9990001000417	Konzessionsabgabe	13.02.2008	29.02.2008	9535	KWH			0,0011		10,49	19	



# Vorläufige (2.) Monatsrechnung ("Durchschnittspreisberechnung")

					Energetische		Zeitbezogene						
POS	Artikel-Nr	Artikelbeschreibung	VON	BIS	Menge	Einheit	Menge	Einheit	Preis	Einheit	Netto	USt	Kommentar
1	9990001000269	Wirkarbeit	01.03.2008	31.03.2008	17678	KWH			0,03		530,34	19	
2	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.03.2008	31.03.2008	1	PCS	31	DAY	261	ANN	22,17	19	Entgelt für Zähler
3	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.03.2008	31.03.2008	1	PCS	31	DAY	246,48	ANN	20,93	19	Entgelt für Wandler
4	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.03.2008	31.03.2008	1	PCS	31	DAY	28,44	ANN	2,42	19	Entgelt für Messung
5	9990001000532	Entgelt für Abrechnung	01.03.2008	31.03.2008	1	PCS	31	DAY	207	ANN	17,58	19	
6	9990001000334	Abgabe KWKG	01.03.2008	31.03.2008	8333	KWH			0,002		16,58	19	
7	9990001000334	Abgabe KWKG	01.03.2008	31.03.2008	9345	KWH			0,0005		4,67	19	
8	9990001000417	Konzessionsabgabe	01.03.2008	31.03.2008	17678	KWH			0,0011		19,45	19	

# Jahres-(End)-Rechnung ("Durchschnittspreisberechnung")

					Energetische		Zeitbezogene						
POS	Artikel-Nr	Artikelbeschreibung	VON	BIS	Menge	Einheit	Menge	Einheit	Preis	Einheit	Netto	USt	Kommentar
1	9990001000269	Wirkarbeit	01.04.2008	21.04.2008	11975	KWH			0,03		359,25	19	Vorläufige Rechnung April
2	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.04.2008	21.04.2008	1	PCS	21	DAY	261	ANN	15,02	19	Vorläufige Rechnung April
3	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.04.2008	21.04.2008	1	PCS	21	DAY	246,48	ANN	14,18	19	Vorläufige Rechnung April
4	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.04.2008	21.04.2008	1	PCS	21	DAY	28,44	ANN	1,64	19	Vorläufige Rechnung April
5	9990001000532	Entgelt für Abrechnung	01.04.2008	21.04.2008	1	PCS	21	DAY	207	ANN	11,91	19	Vorläufige Rechnung April
6	9990001000334	Abgabe KWKG	01.04.2008	21.04.2008	8333	KWH			0,002		16,58	19	Vorläufige Rechnung April
7	9990001000334	Abgabe KWKG	01.04.2008	21.04.2008	3642	KWH			0,0005		1,82	19	Vorläufige Rechnung April
8	9990001000417	Konzessionsabgabe	01.04.2008	21.04.2008	11975	KWH			0,0011		13,17	19	Vorläufige Rechnung April
9	9990001000269	Wirkarbeit	13.02.2008	29.02.2008	-9535	KWH			0,03		-286,05	19	Rücknahme Februar
10	9990001000334	Abgabe KWKG	13.02.2008	29.02.2008	-8333	KWH			0,002		-16,58	19	Rücknahme Februar
11	9990001000334	Abgabe KWKG	13.02.2008	29.02.2008	-1202	KWH			0,0005		-0,6	19	Rücknahme Februar
12	9990001000417	Konzessionsabgabe	13.02.2008	29.02.2008	-9535	KWH			0,0011		-10,49	19	Rücknahme Februar
13	9990001000532	Entgelt für Abrechnung	13.02.2008	29.02.2008	-1	PCS	16	DAY	207	ANN	-9,07	19	Rücknahme Februar
14	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	13.02.2008	29.02.2008	-1	PCS	16	DAY	261	ANN	-11,44	19	Rücknahme Februar
15	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	13.02.2008	29.02.2008	-1	PCS	16	DAY	246,48	ANN	-10,8	19	Rücknahme Februar



1													
16	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	13.02.2008	29.02.2008	-1	PCS	16	DAY	28,44	ANN	-1,25	19	Rücknahme Februar
17	9990001000269	Wirkarbeit	01.03.2008	31.03.2008	-17678	KWH			0,03		-530,34	19	Rücknahme März
18	9990001000334	Abgabe KWKG	01.03.2008	31.03.2008	-8333	KWH			0,002		-16,58	19	Rücknahme März
19	9990001000334	Abgabe KWKG	01.03.2008	31.03.2008	-9345	KWH			0,0005		-4,67	19	Rücknahme März
20	9990001000417	Konzessionsabgabe	01.03.2008	31.03.2008	-17678	KWH			0,0011		-19,45	19	Rücknahme März
21	9990001000532	Entgelt für Abrechnung	01.03.2008	31.03.2008	-1	PCS	31	DAY	207	ANN	-17,58	19	Rücknahme März
22	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.03.2008	31.03.2008	-1	PCS	31	DAY	261	ANN	-22,17	19	Rücknahme März
23	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.03.2008	31.03.2008	-1	PCS	31	DAY	246,48	ANN	-20,93	19	Rücknahme März
24	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.03.2008	31.03.2008	-1	PCS	31	DAY	28,44	ANN	-2,42	19	Rücknahme März
25	9990001000269	Wirkarbeit	01.04.2008	21.04.2008	-11975	KWH			0,03		-359,25	19	Rücknahme April
26	9990001000334	Abgabe KWKG	01.04.2008	21.04.2008	-8333	KWH			0,002		-16,58	19	Rücknahme April
27	9990001000334	Abgabe KWKG	01.04.2008	21.04.2008	-3642	KWH			0,0005		-1,82	19	Rücknahme April
28	9990001000417	Konzessionsabgabe	01.04.2008	21.04.2008	-11975	KWH			0,0011		-13,17	19	Rücknahme April
29	9990001000532	Entgelt für Abrechnung	01.04.2008	21.04.2008	-1	PCS	21	DAY	207	ANN	-11,91	19	Rücknahme April
30	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.04.2008	21.04.2008	-1	PCS	21	DAY	261	ANN	-15,02	19	Rücknahme April
31	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.04.2008	21.04.2008	-1	PCS	21	DAY	246,48	ANN	-14,18	19	Rücknahme April
32	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.04.2008	21.04.2008	-1	PCS	21	DAY	28,44	ANN	-1,64	19	Rücknahme April
33	9990001000243	Leistung HT	13.02.2008	21.04.2008	27,5	KWT	3	MON	23,28	ANN	160,05	19	(Jahres-)Endabrechnung
34	9990001000269	Wirkarbeit	13.02.2008	21.04.2008	39188	KWH			0,0228		893,49		(Jahres-)Endabrechnung
35	9990001000417	Konzessionsabgabe	13.02.2008	21.04.2008	39188	KWH			0,0159		623,09	19	(Jahres-)Endabrechnung
36	9990001000334	Abgabe KWKG	13.02.2008	21.04.2008	25000	KWH			0,002		49,75	19	(Jahres-)Endabrechnung
37	9990001000334	Abgabe KWKG	13.02.2008	21.04.2008	14188	KWH			0,0005		7,09	19	(Jahres-)Endabrechnung
38	9990001000532	Entgelt für Abrechnung	13.02.2008	21.04.2008	1	PCS	68	DAY	207	ANN	38,56	19	(Jahres-)Endabrechnung
39	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	13.02.2008	21.04.2008	1	PCS	68	DAY	261	ANN	48,62	19	(Jahres-)Endabrechnung
40	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	13.02.2008	21.04.2008	1	PCS	68	DAY	246,48	ANN	45,92	19	(Jahres-)Endabrechnung
	9990001000615		13.02.2008		1	PCS	68	DAY	28,44	ANN	5,3		(Jahres-)Endabrechnung
		0 0 0 0 0 0							.,		- ,-	-	, , ,



### 4.2 Anwendungsfall 2: RLM – Gleitende Nachberechnung

Das nachfolgende Beispiel stellt die 11. vorläufige, sowie die 12. vorläufige Monats- mit integrierter Jahresrechnung dar. In den Monatsrechnungen werden jeweils die Leistungspositionen aus den vorangegangenen vorläufigen Monatsrechnungen zeitscheibengerecht zurückgenommen und zeitscheibengerecht neu berechnet. Die KWK-Berechnung (Menge hohe KWK) erfolgt im Beispiel tagesanteilig.

Die 12. Rechnung enthält bis zur Position 32 die vorläufige Monatsberechnung. Danach folgen die Positionen der Jahresrechnung. Auch hier erfolgen die Rücknahmen zeitscheibengerecht. Die Neuberechnung ist dann jahresbezogen. Besonderheit: Eine Preisänderung im Januar führt zu einer zusätzlichen Zeitscheibe. Es werden nur abrechnungsrelevante Positionen zurückgenommen und neu bewertet (z.B. keine Messkosten). Die Wirkarbeit ist aufgrund der Preisabhängigkeit von den Benutzungsstunden eine abrechnungsrelevante Position, auch wenn sich im Beispiel keine Änderung ergibt.

Vorläufige (11.) Monatsrechnung ("Gleitenden Nachberechnung")

					Energetische		Zeitbezogene						
POS	Artikel-Nr	Artikelbeschreibung	VON	BIS	Menge	Einheit	Menge	Einheit	Preis	Einheit	Netto	USt	Kommentar
1	9990001000053	Leistung	01.11.2007	30.11.2007	26,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	120,53	19	Vorläufige Rechnung November
2	9990001000269	Wirkarbeit	01.11.2007	30.11.2007	9638	KWH			0,0192		185,05	19	Vorläufige Rechnung November
3	9990001000334	Abgabe KWKG	01.11.2007	30.11.2007	8219	KWH			0,0029		23,75	19	Vorläufige Rechnung November
4	9990001000334	Abgabe KWKG	01.11.2007	30.11.2007	1419	KWH			0,0005		0,71	19	Vorläufige Rechnung November
5	9990001000417	Konzessionsabgabe	01.11.2007	30.11.2007	9638	KWH			0,0011		10,6	19	Vorläufige Rechnung November
6	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.11.2007	30.11.2007	1	PCS	30	DAY	656,29		53,94	19	Vorläufige Rechnung November
7	9990001000532	Entgelt für Abrechnung	01.11.2007	30.11.2007	1	PCS	30	DAY	304,01		24,99	19	Vorläufige Rechnung November
8	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.11.2007	30.11.2007	1	PCS	30	DAY	230		18,9	19	Vorläufige Rechnung November
9	9990001000053	Leistung	01.01.2007	21.01.2007	-26,3	KWT	21	DAY	53,59	ANN	-81,09	19	Rücknahme Januar
10	9990001000053	Leistung	22.01.2007	31.01.2007	-26,3	KWT	10	DAY	55,76	ANN	-40,18	19	Rücknahme Januar
11	9990001000053	Leistung	01.02.2007	28.02.2007	-26,3	KWT	28	DAY	55,76	ANN	-112,5	19	Rücknahme Februar
12	9990001000053	Leistung	01.03.2007	31.03.2007	-26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-124,55	19	Rücknahme März
13	9990001000053	Leistung	01.04.2007	30.04.2007	-26,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	-120,53	19	Rücknahme April
14	9990001000053	Leistung	01.05.2007	31.05.2007	-26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-124,55	19	Rücknahme Mai
15	9990001000053	Leistung	01.06.2007	30.06.2007	-26,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	-120,53	19	Rücknahme Juni
16	9990001000053	Leistung	01.07.2007	31.07.2007	-26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-124,55	19	Rücknahme Juli



17	9990001000053	Leistung	01.08.2007	31.08.2007	-26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-124,55	19	Rücknahme August
18	9990001000053	Leistung	01.09.2007	30.09.2007	-26,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	-120,53	19	Rücknahme September
19	9990001000053	Leistung	01.10.2007	31.10.2007	-26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-124,55	19	Rücknahme Oktober
20	9990001000053	Leistung	01.01.2007	21.01.2007	26,3	KWT	21	DAY	53,59	ANN	81,09	19	Vorwärtsberechnung Januar
21	9990001000053	Leistung	22.01.2007	31.01.2007	26,3	KWT	10	DAY	55,76	ANN	40,18	19	Vorwärtsberechnung Januar
22	9990001000053	Leistung	01.02.2007	28.02.2007	26,3	KWT	28	DAY	55,76	ANN	112,5	19	Vorwärtsberechnung Februar
23	9990001000053	Leistung	01.03.2007	31.03.2007	26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	124,55	19	Vorwärtsberechnung März
24	9990001000053	Leistung	01.04.2007	30.04.2007	26,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	120,53	19	Vorwärtsberechnung April
25	9990001000053	Leistung	01.05.2007	31.05.2007	26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	124,55	19	Vorwärtsberechnung Mai
26	9990001000053	Leistung	01.06.2007	30.06.2007	26,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	120,53	19	Vorwärtsberechnung Juni
27	9990001000053	Leistung	01.07.2007	31.07.2007	26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	124,55	19	Vorwärtsberechnung Juli
28	9990001000053	Leistung	01.08.2007	31.08.2007	26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	124,55	19	Vorwärtsberechnung August
29	9990001000053	Leistung	01.09.2007	30.09.2007	26,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	120,53	19	Vorwärtsberechnung September
30	9990001000053	Leistung	01.10.2007	31.10.2007	26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	124,55	19	Vorwärtsberechnung Oktober

# Umsetzung EDIFACT der vorläufigen Monatsrechnung ("Gleitenden Nachberechnung")

Die Position 1 und 9 zeigen die Berechnung bzw. Rücknahme der Leistung.



# Jahres-(End)-Rechnung der "gleitenden Nachberechnung"

					Energetische		Zeitbezogene						
POS	Artikel-Nr	Artikelbeschreibung	VON	BIS	Menge	Einheit	Menge	Einheit	Preis	Einheit	Netto	USt	Kommentar
1	9990001000053	Leistung	01.12.2007	31.12.2007	29,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	138,76	19	Vorläufige Rechnung Dezember
2	9990001000269	Wirkarbeit	01.12.2007	31.12.2007	11798	KWH			0,0192		226,52	19	Vorläufige Rechnung Dezember
3	9990001000334	Abgabe KWKG	01.12.2007	31.12.2007	8493	KWH			0,0029		24,54	19	Vorläufige Rechnung Dezember
4	9990001000334	Abgabe KWKG	01.12.2007	31.12.2007	3305	KWH			0,0005		1,65	19	Vorläufige Rechnung Dezember
5	9990001000417	Konzessionsabgabe	01.12.2007	31.12.2007	11798	KWH			0,0011		12,98	19	Vorläufige Rechnung Dezember
6	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.12.2007	31.12.2007	1	PCS	31	DAY	656,29		55,74	19	Vorläufige Rechnung Dezember
7	9990001000532	Entgelt für Abrechnung	01.12.2007	31.12.2007	1	PCS	31	DAY	304,01		25,82	19	Vorläufige Rechnung Dezember
8	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.12.2007	31.12.2007	1	PCS	31	DAY	230		19,53	19	Vorläufige Rechnung Dezember
9	9990001000053	Leistung	01.01.2007	21.01.2007	-26,3	KWT	21	DAY	53,59	ANN	-81,09	19	Rücknahme Januar
10	9990001000053	Leistung	22.01.2007	31.01.2007	-26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-40,18	19	Rücknahme Januar
11	9990001000053	Leistung	01.02.2007	28.02.2007	-26,3	KWT	28	DAY	55,76	ANN	-112,5	19	Rücknahme Februar
12	9990001000053	Leistung	01.03.2007	31.03.2007	-26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-124,55	19	Rücknahme März
13	9990001000053	Leistung	01.04.2007	30.04.2007	-26,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	-120,53	19	Rücknahme April
14	9990001000053	Leistung	01.05.2007	31.05.2007	-26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-124,55	19	Rücknahme Mai
15	9990001000053	Leistung	01.06.2007	30.06.2007	-26,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	-120,53	19	Rücknahme Juni
16	9990001000053	Leistung	01.07.2007	31.07.2007	-26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-124,55	19	Rücknahme Juli
17	9990001000053	Leistung	01.08.2007	31.08.2007	-26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-124,55	19	Rücknahme August
18	9990001000053	Leistung	01.09.2007	30.09.2007	-26,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	-120,53	19	Rücknahme September
19	9990001000053	Leistung	01.10.2007	31.10.2007	-26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-124,55	19	Rücknahme Oktober
20	9990001000053	Leistung	01.11.2007	30.11.2007	-26,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	-120,53	19	Rücknahme November
21	9990001000053	Leistung	01.01.2007	21.01.2007	29,3	KWT	21	DAY	53,59	ANN	90,34	19	Vorwärtsberechnung Januar
22	9990001000053	Leistung	22.01.2007	31.01.2007	29,3	KWT	10	DAY	55,76	ANN	44,76	19	Vorwärtsberechnung Januar
23	9990001000053	Leistung	01.02.2007	28.02.2007	29,3	KWT	28	DAY	55,76	ANN	125,33	19	Vorwärtsberechnung Februar
24	9990001000053	Leistung	01.03.2007	31.03.2007	29,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	138,76	19	Vorwärtsberechnung März
25	9990001000053	Leistung	01.04.2007	30.04.2007	29,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	134,28	19	Vorwärtsberechnung April
26	9990001000053	Leistung	01.05.2007	31.05.2007	29,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	138,76	19	Vorwärtsberechnung Mai
27	9990001000053	Leistung	01.06.2007	30.06.2007	29,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	134,28	19	Vorwärtsberechnung Juni
28	9990001000053	Leistung	01.07.2007	31.07.2007	29,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	138,76	19	Vorwärtsberechnung Juli
29	9990001000053	Leistung	01.08.2007	31.08.2007	29,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	138,76	19	Vorwärtsberechnung August



30	9990001000053	Laistuna	01.09.2007	20.00.2007	29.3	KWT	30	DAY	55,76	A NINI	134,28	10	Varryärtskaraskryna Cantambar
31	9990001000053		01.09.2007		- ,-	KWT	31	DAY	55,76		134,28		Vorwärtsberechnung September Vorwärtsberechnung Oktober
			01.10.2007			KWT	30	DAY	55,76				
	9990001000053						30	D.111		AININ	134,28		Vorwärtsberechnung November
	9990001000334		01.01.2007		100000				0,0029		290		Vorwärtsberechnung
	9990001000334		01.01.2007		22037	KWH	21	DAY	0,0005	4 3 73 7	11,02		Vorwärtsberechnung
33	9990001000053	Leistung	01.01.2007	21.01.2007	29,3	KWT	344	DAY	53,59	AININ	90,34	19	Vorwärtsberechnung Januar Vorwärtsberechnung Januar -
36	9990001000053	Leistung	22.01.2007	31.12.2007	29,3	KWT	344	DAI	55,76	ANN	1539,8	19	Dezember
	9990001000269	<u> </u>	01.01.2007			KWH			0,0184		119,51		Vorwärtsberechnung Januar
									,		,		Vorwärtsberechnung Januar -
38	9990001000269	Wirkarbeit	22.01.2007		115541	KWH			0,0192		2218,4	19	Dezember
39	9990001000053	Leistung	01.01.2007	21.01.2007	-29,3	KWT	21	DAY	53,59	ANN	-90,34	19	Rücknahme Januar
40	9990001000334	Abgabe KWKG	01.01.2007	31.01.2007	-1096	KWH			0,0005		-0,55	19	Rücknahme Januar
41	9990001000269	Wirkarbeit	01.01.2007	21.01.2007	-6495	KWH			0,0184		-119,51	19	Rücknahme Januar
42	9990001000334	Abgabe KWKG	01.01.2007	31.01.2007	-8493	KWH			0,0029		-24,54	19	Rücknahme Januar
43	9990001000053	Leistung	22.01.2007	31.01.2007	-29,3	KWT	10	DAY	55,76	ANN	-44,76	19	Rücknahme Januar
44	9990001000269	Wirkarbeit	22.01.2007	31.01.2007	-3094	KWH			0,0192		-59,4	19	Rücknahme Januar
45	9990001000269	Wirkarbeit	01.02.2007	28.02.2007	-8645	KWH			0,0192		-165,98	19	Rücknahme Februar
46	9990001000053	Leistung	01.02.2007	28.02.2007	-29,3	KWT	28	DAY	55,76	ANN	-125,33	19	Rücknahme Februar
47	9990001000334	Abgabe KWKG	01.02.2007	28.02.2007	-7671	KWH			0,0029		-22,17	19	Rücknahme Februar
48	9990001000334	Abgabe KWKG	01.02.2007	28.02.2007	-974	KWH			0,0005		-0,49	19	Rücknahme Februar
49	9990001000269	Wirkarbeit	01.03.2007	31.03.2007	-9686	KWH			0,0192		-185,97	19	Rücknahme März
50	9990001000334	Abgabe KWKG	01.03.2007	31.03.2007	-8493	KWH			0,0029		-24,54	19	Rücknahme März
51	9990001000334	Abgabe KWKG	01.03.2007	31.03.2007	-1193	KWH			0,0005		-0,6	19	Rücknahme März
52	9990001000053	Leistung	01.03.2007	31.03.2007	-29,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-138,76	19	Rücknahme März
53	9990001000269	Wirkarbeit	01.04.2007	30.04.2007	-9413	KWH			0,0192		-180,73	19	Rücknahme April
54	9990001000053	Leistung	01.04.2007	30.04.2007	-29,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	-134,28	19	Rücknahme April
55	9990001000334	Abgabe KWKG	01.04.2007	30.04.2007	-8219	KWH			0,0029		-23,75	19	Rücknahme April
	9990001000334		01.04.2007		-1194	KWH			0,0005		-0,6		Rücknahme April
	9990001000269		01.05.2007	31.05.2007	-10579	KWH			0,0192		-203,12		Rücknahme Mai
	9990001000334		01.05.2007			KWH			0,0029		-24,54	19	Rücknahme Mai
	9990001000334		01.05.2007			KWH			0,0005		-1,04		Rücknahme Mai
	9990001000053		01.05.2007			KWT	31	DAY	55,76	ANN	-138,76		Rücknahme Mai
	9990001000269		01.06.2007		-10799				0,0192		-207,34		Rücknahme Juni
	9990001000334		01.06.2007			KWH			0,0029		-23,75		Rücknahme Juni
02	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		31.03.2007	20.00.2007	021)				0,0027		_5,,5	-/	



63	9990001000334	Abgabe KWKG	01.06.2007	30.06.2007	-2580	KWH			0,0005		-1,29	19	Rücknahme Juni
64	9990001000053	Leistung	01.06.2007	30.06.2007	-29,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	-134,28	19	Rücknahme Juni
65	9990001000053	Leistung	01.07.2007	31.07.2007	-29,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-138,76	19	Rücknahme Juli
66	9990001000334	Abgabe KWKG	01.07.2007	31.07.2007	-2263	KWH			0,0005		-1,13	19	Rücknahme Juli
67	9990001000269	Wirkarbeit	01.07.2007	31.07.2007	-10756	KWH			0,0192		-206,52	19	Rücknahme Juli
68	9990001000334	Abgabe KWKG	01.07.2007	31.07.2007	-8493	KWH			0,0029		-24,54	19	Rücknahme Juli
69	9990001000053	Leistung	01.08.2007	31.08.2007	-29,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-138,76	19	Rücknahme August
70	9990001000334	Abgabe KWKG	01.08.2007	31.08.2007	-2604	KWH			0,0005		-1,3	19	Rücknahme August
71	9990001000334	Abgabe KWKG	01.08.2007	31.08.2007	-8493	KWH			0,0029		-24,54	19	Rücknahme August
72	9990001000269	Wirkarbeit	01.08.2007	31.08.2007	-11097	KWH			0,0192		-213,06	19	Rücknahme August
73	9990001000334	Abgabe KWKG	01.09.2007	30.09.2007	-1578	KWH			0,0005		-0,79	19	Rücknahme September
74	9990001000269	Wirkarbeit	01.09.2007	30.09.2007	-9797	KWH			0,0192		-188,1	19	Rücknahme September
75	9990001000334	Abgabe KWKG	01.09.2007	30.09.2007	-8219	KWH			0,0029		-23,75	19	Rücknahme September
76	9990001000053	Leistung	01.09.2007	30.09.2007	-29,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	-134,28	19	Rücknahme September
77	9990001000334	Abgabe KWKG	01.10.2007	31.10.2007	-1747	KWH			0,0005		-0,87	19	Rücknahme Oktober
78	9990001000334	Abgabe KWKG	01.10.2007	31.10.2007	-8493	KWH			0,0029		-24,54	19	Rücknahme Oktober
79	9990001000053	Leistung	01.10.2007	31.10.2007	-29,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-138,76	19	Rücknahme Oktober
80	9990001000269	Wirkarbeit	01.10.2007	31.10.2007	-10240	KWH			0,0192		-196,61	19	Rücknahme Oktober
81	9990001000053	Leistung	01.11.2007	30.11.2007	-29,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	-134,28	19	Rücknahme November
82	9990001000334	Abgabe KWKG	01.11.2007	30.11.2007	-1419	KWH			0,0005		-0,71	19	Rücknahme November
83	9990001000269	Wirkarbeit	01.11.2007	30.11.2007	-9638	KWH			0,0192		-185,05	19	Rücknahme November
84	9990001000334	Abgabe KWKG	01.11.2007	30.11.2007	-8219	KWH			0,0029		-23,75	19	Rücknahme November
85	9990001000269	Wirkarbeit	01.12.2007	31.12.2007	-11798	KWH			0,0192		-226,52	19	Rücknahme Dezember
86	9990001000334	Abgabe KWKG	01.12.2007	31.12.2007	-3305	KWH			0,0005		-1,65	19	Rücknahme Dezember
87	9990001000334	Abgabe KWKG	01.12.2007	31.12.2007	-8493	KWH			0,0029		-24,54	19	Rücknahme Dezember
88	9990001000053	Leistung	01.12.2007	31.12.2007	-29,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-138,76	19	Rücknahme Dezember



### 5. Abrechnung von Zonen- und Staffelpreisen

Die Begriffe Zonenpreis und Staffelpreis werden im Markt unterschiedlich verwendet. Daher werden sie über die folgenden Kapitel definiert.

### 5.1 Anwendungsfall "Zonenpreis"

Anhand der Position "Wirkarbeit" wird das Zonenpreismodell erläutert. Die Zonung eines Preises kann auch für andere als diesen Artikel erfolgen.

In Rahmen der Abrechnung werden die Preiszonen immer, beginnend in der ersten, bis zu der Zone, in der der Jahresverbrauch liegt, durchlaufen. Die jeweiligen Mengen werden mit den entsprechenden Preisen bewertet und zur Abrechnung gebracht.

#### Preisblatt

Zone	Jahresverbrauch	Preis / kWh
1	Die ersten 1.000 kWh	0,06 Euro / kWh
2	Die nächsten 2.000 kWh	0,07 Euro / kWh
3	Die nächsten 5.000 kWh	0,08 Euro / kWh
4	alle weiteren kWh	0,10 Euro / kWh

Rechnungszeitraum: 01.01.2009 bis 31.12.2009

Gesamtverbrauch: 8.650 kWh

							Zeitbezogene						
POS	Artikel-Nr	Artikelbeschreibung	VON	BIS	Energetische Menge	Einheit	Menge	Einheit	Preis	Einheit	Netto	USt	Kommentar
1	9990001000269	Wirkarbeit	01.01.2009	31.12.2009	1000	KWH			0,06		60,00	19	
2	9990001000269	Wirkarbeit	01.01.2009	31.12.2009	2000	KWH			0,07		140,00	19	
3	9990001000269	Wirkarbeit	01.01.2009	31.12.2009	5000	KWH			0,08		400,00	19	
4	9990001000269	Wirkarbeit	01.01.2009	31.12.2009	650	KWH			0,10		65,00	19	

Es ergibt sich somit ein Gesamtbetrag in Höhe von 665,00 €.



### 5.2 Anwendungsfall "Staffelpreis"

Anhand der Position "Wirkarbeit" wird das Staffelpreismodell erläutert. Die Staffelung eines Preises kann auch für andere als diesen Artikel erfolgen.

Der in der Abrechnung verwendete Preis ergibt sich daraus, in welchen Intervall der Jahresverbrauch liegt. Mit diesem Preis wird die gesamte Jahresmenge abgerechnet.

### Preisblatt

Staffel	Jahresverbrauch	Preis / kWh
1	0 - 1.000 kWh	0,06 Euro / kWh
2	1.001 bis 3.000 kWh	0,07 Euro / kWh
3	3.001 bis 8.000 kWh	0,08 Euro / kWh
4	ab 8.001 kWh	0,10 Euro / kWh

Rechnungszeitraum: 01.01.2009 bis 31.12.2009

Gesamtverbrauch: 8.650 kWh

							Zeitbezogene						
PO	S Artikel-Nr	Artikelbeschreibung	VON	BIS	Energetische Menge	Einheit	Menge	Einheit	Preis	Einheit	Netto	USt	Kommentar
	1 9990001000269	Wirkarbeit	01.01.2009	31.12.2009	8650	KWH			0,10		865,00	19	

Rechnungszeitraum: 01.01.2009 bis 31.12.2009

Gesamtverbrauch: 2500 kWh

							Zeitbezogene						
POS	Artikel-Nr	Artikelbeschreibung	VON	BIS	Energetische Menge	Einheit	Menge	Einheit	Preis	Einheit	Netto	USt	Kommentar
1	9990001000269	Wirkarbeit	01.01.2009	31.12.2009	2500	KWH		•	0,07		175	19	



# 5.3 Anwendungsfall "Überführung der Sockelbeiträge in das Zonenpreismodell"

#### Preisblatt

Arbeit Stufe	Untergrenze W <sub>min</sub> von (kWh)	Obergrenze W <sub>max</sub> bis (kWh)	Arbeit Sockelbetrag SB <sub>W</sub> (EUR)	durch Sockelbetrag abgegoltene Arbeit WS (kWh)	Arbeitspreis AP (Ct pro kWh)
1	0	500.000	0	0	0,300
2	500.001	1.300.000	1.500,00	500.000	0,280
3	1.300.001	2.100.000	3.740,00	1.300.000	0,265
4	2.100.001	3.300.000	5.860,00	2.100.000	0,250
5	3.300.001	4.500.000	8.860,00	3.300.000	0,235
6	4.500.001	5.750.000	11.680,00	4.500.000	0,225
7	5.750.001	7.000.000	14.492,50	5.750.000	0,220
8	7.000.001	8.250.000	17.242,50	7.000.000	0,210
9	8.250.001	9.500.000	19.867,50	8.250.000	0,190
10	9.500.001	10.750.000	22.242,50	9.500.000	0,185
11	10.750.001	12.000.000	24.555,00	10.750.000	0,167
12	12.000.001	15.000.000	26.642,50	12.000.000	0,155
13	15.000.001	18.000.000	31.292,50	15.000.000	0,140
14	18.000.001	22.000.000	35.492,50	18.000.000	0,128
15	22.000.001	28.000.000	40.612,50	22.000.000	0,117
16	28.000.001	35.000.000	47.632,50	28.000.000	0,106
17	35.000.001	50.000.000	55.052,50	35.000.000	0,094
18	50.000.001	90.000.000	69.152,50	50.000.000	0,079
19	90.000.001	800.000.000	100.752,50	90.000.000	0,057
20	800.000.001	2.000.000.000	505.452,50	800.000.000	0,052

Rechnungszeitraum: 01.01.2009 bis 31.12.2009

Gesamtverbrauch: 4.000.000kWh



POS	Artikel-Nr	Artikelbeschreibung	VON	BIS	Energetische Menge	Einheit	Zeitbezogene Menge	Einheit	Preis	Einheit	Netto	USt	Kommentar
1	9990001000269	Wirkarbeit	01.01.2009	31.12.2009	500.000	KWH			0,003		1500	19	
2	9990001000269	Wirkarbeit	01.01.2009	31.12.2009	800.000	KWH			0,0028		2240	19	
3	9990001000269	Wirkarbeit	01.01.2009	31.12.2009	800.000	KWH			0,00265		2120	19	
4	9990001000269	Wirkarbeit	01.01.2009	31.12.2009	1.200.000	KWH			0,0025		3000	19	
5	9990001000269	Wirkarbeit	01.01.2009	31.12.2009	700.000	KWH			0,00235		1645	19	

Es ergibt sich somit ein Gesamtbetrag in Höhe von 10505,00 €.

Unter Nutzung der Einträge in den Spalten "Arbeit Sockelbetrag" und ""durch Sockelbetrag abgegoltene Arbeit" aus dem Preisblatt ergibt sich 700.000 kWh \* 0,00235 €/kWh + 8.860,00 € = 1645,00 € + 8.860,00 € = 10505,00 €

Das sogenannte Sockelpreismodell ist somit lediglich eine andere Darstellungsform des Zonenpreismodells. Im Gegensatz zum Sockelpreismodell kann das Zonenpreismodell in der INVOIC abgebildet werden.



# 6. Anhang: Zuordnung Prozessschritt zu Tabellenkopfinformationen

Beschreibung	Prozessschritt aus	Prüfidentifikator	Kommunikation von
Abschlagsrechnung	GPKE Kap. III 6.2 Nr. 2	31001	NB an LF
	GeLi Gas Kap. D 4.2 Nr. 2		NB an LF
NN-Rechnung	GPKE Kap. III 6.2 Nr. 2	31002	NB an LF
	GeLi Gas Kap. D 4.2 Nr. 2		NB an LF
WiM-Rechnung	WiM Kap. D 3.2 Nr. 1a / Nr. 1c	31003	MSBA an NB
	WiM Kap. D 3.2 Nr. 1b / Nr. 1d		MDL(A) an NB
	WiM Kap. D 3.2 Nr. 1c		MSBA an MSBN
Stornorechnung	GPKE Kap. III 6.2 Nr. 9b	31004	NB an LF
	GeLi Gas Kap. D 4.2 Nr. 9b		NB an LF
	WiM Kap. D 3.2 Nr. 1a / Nr. 1c		MSBA an NB
	WiM Kap. D 3.2 Nr. 1b / Nr. 1d		MDL(A) an NB
	WiM Kap. D 3.2 Nr. 1c		MSBA an MSBN
Bestätigung	GPKE Kap. III 6.2 Nr. 4a / Nr. 11	33001	LF an NB
	GeLi Gas Kap. D 4.2 Nr. 4a		LF an NB
	WiM Kap. D 3.2 Nr. 3a/b		NB an MSBA
	WiM Kap. D 3.2 Nr. 3a/b		NB an MDL(A)
	WiM Kap. D 3.2 Nr. 3a/b		MSBN an MSBA
Abweisung	GPKE Kap. III 6.2 Nr. 4b	33002	LF an NB
	GeLi Gas Kap. D 4.2 Nr. 4b		LF an NB
	WiM Kap. D 3.2 Nr. 3a/b		NB an MSBA
	WiM Kap. D 3.2 Nr. 3a/b		NB an MDL(A)
	WiM Kap. D 3.2 Nr. 3a/b		MSBN an MSBA



Seite: 32

# 7. Änderungshistorie

Lfd.Nr	Ort	Fehlerkorrek	tur / Änderung	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu			
Ä 001	Deckblatt	Version: 2.1 Stand MIG INVOIC: 2.6 Stand MIG REMADV: 2.6 Herausgabedatum: 01.04.2014	Version: 2.2 Stand MIG INVOIC: 2.6a Stand MIG REMADV: 2.7 Herausgabedatum: 01.10.2014	Anpassung der Versionierung	genehmigt	
Ä 002	Kopfzeile	BDEW Anwendungshandbuch INVOIC / REMADV 01.04.2014	BDEW Anwendungshandbuch INVOIC / REMADV 01.10.2014	Anpassung der Versionierung	genehmigt	
Ä 003	Kapitel 1 "Anwendungsbeschr eibung"	VERSION ANWENDUNGSHANDBUCH : 2.1 VERSION DER BDEW-SPEZIFIKATION : >= INVOIC 2.6 / REMADV 2.6	VERSION ANWENDUNGSHANDBUCH: 2.2 VERSION DER BDEW-SPEZIFIKATION: >= INVOIC 2.6a / REMADV 2.7	Anpassung der Versionierung	genehmigt	
Ä 004	Kapitel 2 "Ausprägungen von INVOIC- Nachrichten"	Für jede zugrundeliegende Forderung, Guthaben/Rückerstattung bzw. Gutschrift (z. B. Abschlags- oder Turnusrechnung) wird eine INVOIC-Nachricht erzeugt.	Für jede zugrundeliegende Rechnung oder umsatzsteuerrechtliche Gutschrift und Stornierungen dieser wird eine INVOIC-Nachricht erzeugt.	Präzisierung.	genehmigt	
		Die folgende Tabelle zeigt Anwendungsmöglichkeiten der INVOIC- Nachricht. Sie versteht sich als verbindliche Vorgabe zur Verwendung der einzelnen Segmente/Datenelemente/Qualifier/Codes je Anwendungsfall.	Die folgende Tabelle zeigt Anwendungsmöglichkeiten der INVOIC- Nachricht.	Streichung, da in ALF beschrieben		
Ä 005	INVOIC- und REMADV-Tabellen	UNH UNT in den Anwendungsfalltabellen nicht vorhanden	UNH UNT in den Anwendungsfalltabellen vorhanden	Einheitliche Darstellung über alle AHBs	genehmigt	
Ä 006	INVOIC-Tabelle BGM DE 1001 Bedingung	[1] nur bei Einspeisevergütung		Es sollte kein Einschränkung der Anwendung auf einzelne, nicht festgelegte Geschäftsprozesse und somit indirekt ein Verbot zur Anwendung in den anderen, nicht festgelegten Geschäftsprozessen erfolgen.	genehmigt	



·		1	T		
à 007	INVOIC-Tabelle	81 (Gutschrift) X X		Die Anwendungsfälle sind für	genehmigt
				die Nutzung zur	
	BGM			Netzabrechnung erstellt.	
	DE 1001			Sollten Marktpartner diese	
				Anwendungsfälle für bilateral	
				abgestimmte Abrechnungen	
				nutzen, so sind diese Regeln	
				nicht in den Anwendungsfällen	
				zu beschreiben, sondern nur	
				zwischen den Beteiligten	
				auszutauschen. Sollte im	
				Rahmen einer	
				Netznutzungsabrechnung	
				aufgrund bilateraler	
				Absprachen	
				die Mehr-/mindermenge	
				abgerechnet werden, so ist	
				dann der Qualifier 81 zu	
				verwenden, wenn dies aus	
				umsatzsteuerrechtlichen	
				Anforderungen notwendig ist.	
Ä 008	INVOIC-Tabelle	458 (Gutschrift) X		Die Anwendungsfälle sind für	genehmigt
				die Nutzung zur	
	BGM			Netzabrechnung erstellt.	
	DE 1001			Sollten Marktpartner diese	
				Anwendungsfälle für bilateral	
				abgestimmte Abrechnungen	
				nutzen, so sind diese Regeln	
				nicht in den Anwendungsfällen	
				zu beschreiben, sondern nur	
				zwischen den Beteiligten	
				auszutauschen. Sollte im	
				Rahmen einer	
				Netznutzungsabrechnung	
				aufgrund bilateraler	
				Absprachen	
				die Mehr-/mindermenge	
				abgerechnet werden, so ist dann der Qualifier 458 zu	
				verwenden, wenn dies aus	
				umsatzsteuerrechtlichen	
X 222	IN (OLO T : "	[	[4]	Anforderungen notwendig ist.	
Ä 009	INVOIC-Tabelle	[1] wenn eine Turnus- oder Abschlagsrechnung	[1] wenn in zu stornierender Rechnung gefüllt	Turnusrechnung wird über das	genehmigt
		storniert wird		IMD-Segment mit Qualifier JVR	
	DTM			spezifiziert, die Bedingung	
	Abrechnungszeitraum			bezieht sich aber auf	
				Anwendungsfälle (siehe	
				Prüfidentifikator)	
				Prüfidentifikator)	



	INVOIC-Tabelle DTM+155/156 Bedingung in der Spalte WiM	Muss	Soll [2] [2] sofern es sich um eine Nutzungsüberlassung (Pacht) eines Gerätes handelt	Unterscheidung der Verwendung von DTM- Segmenten bei WiM- Rechnungen zwischen Nutzungsüberlassung und Kauf	genehmigt
Ä 011	INVOIC-Tabelle DTM Ausführungsdatum	[1] wenn eine Turnus- oder Abschlagsrechnung storniert wird	[1] wenn in zu stornierender Rechnung gefüllt	Turnusrechnung wird über das IMD-Segment mit Qualifier JVR spezifiziert, die Bedingung bezieht sich aber auf Anwendungsfälle (siehe Prüfidentifikator)	genehmigt
Ä 012	INVOIC-Tabelle DTM+203 Bedingung in der Spalte WiM	Muss	Soll [2] [2] sofern es sich um einen Kauf eines Gerätes handelt	Unterscheidung der Verwendung von DTM- Segmenten bei WiM- Rechnungen zwischen Nutzungsüberlassung und Kauf	genehmigt
Ä 012	INVOIC-Tabelle SG1-RFF+Z13	Codes der Prüfidentifikatoren nicht vorhanden	Codes der Prüfidentifikatoren 31001 bis 31004 vorhanden	Im CONTRL/APERAK AHB vom 28.5.2014 wurde eine Aussage dazu bereits getroffen. Es gilt, dass die Codes eines Datenelements der jeweiligen Nachrichten-beschreibung eindeutig zu entnehmen sein müssen. Diesem Grundsatz folgend wird hiermit Rechnung getragen.	genehmigt
Ä 013	INVOIC-Tabelle SG2-NAD+MS SG3-RFF+FC	[1] nicht erlaubt bei Reverse Charge und Gutschrift von "Inländer" an "EU-Ausländer"	[1] nicht erlaubt, wenn FTX+REG++RCH gefüllt ist	Bedingung angepasst wegen Streichung von BGM+81	genehmigt
Ä 014	INVOIC-Tabelle SG2-NAD+MR SG3-RFF	[1] wenn BGM+81 oder FTX+REG++RCH gefüllt ist	[1] wenn FTX+REG++RCH gefüllt ist	Bedingung angepasst wegen Streichung von BGM+81	genehmigt
Ä 015	INVOIC-Tabelle SG2-NAD+MR SG3-RFF Bedingung	SG3 Muss Muss Muss SG3 RFF Muss[1] Muss[1] Muss[1]	SG3 Muss Muss Muss SG3 RFF Muss[1] Muss[1] Muss[1] Muss[1]	Auch bei Abschlagsrechnungen muss die Übertragung von Reverse Charge Verfahren möglich sein.	
Ä 016	INVOIC-Tabelle SG2-NAD+MR SG3-RFF+FC Bedingung	DE1153 X X X		Verwendung von RFF+FC ist an dieser Stelle aufgrund der Bedingung "[1] wenn FTX+REG++RCH gefüllt ist" obsolet	genehmigt
Ä 017	INVOIC-Tabelle SG3-RFF+IT	Segment RFF+IT für interne Kundennummer vorhanden	Segment RFF+IT für interne Kundennummer gelöscht	Die interne Kundennummer des Netzbetreibers ist für den Lieferanten nicht erforderlich.	genehmigt



Ä 018	Kapitel 2.2	Tabelle, 1. Spalte: DE 1225 Einspeisung DE1001	Tabelle, 1. Spalte: DE 1225 umsatzsteuerrechtliche Gutschrift DE1001	Präzisierung	genehmigt
Å 019	Kapitel 3 "Ausprägungen von REMADV- Nachrichten"	Nicht vorhanden	- Bei einer nicht gerechtfertigten Abweisung der Rechnung (= Nicht-Zahlungsavis) hat der Sender der REMADV, nach erfolgter bilateraler Klärung, eine Bestätigung der Rechnung mit Zahlungsavise nachzuliefern und die Nachricht zu prozessieren Muss der Empfänger aufgrund eines von ihm verursachten Fehlers eine Nachricht erneut in sein System prozessieren, so hat er sicher zu stellen, dass in derartigen Fällen seine Systeme keine Fehlermeldung mit dem Fehlercode 53 (= doppelte Rechnung) versenden.	Verursachergerechte Prozessierung	genehmigt
Ä 020	REMADV-Tabelle RFF+Z13	Codes der Prüfidentifikatoren nicht vorhanden	Codes der Prüfidentifikatoren 33001 bis 33002 vorhanden	Im CONTRL/APERAK AHB vom 28.5.2014 wurde eine Aussage dazu bereits getroffen. Es gilt, dass die Codes eines Datenelements der jeweiligen Nachrichten-beschreibung eindeutig zu entnehmen sein müssen. Diesem Grundsatz folgend wird hiermit Rechnung getragen.	genehmigt
Ä 021	REMADV-Tabelle  DOC  DE 1001  Bedingung	[1] nur bei Einspeisevergütung		In der REMADV ist diese Einschränkung nicht sinnvoll. In der REMADV ist der Qualifier zu verwenden, der in der INVCOIC verwendet wurde, auf den sich dieser REMADV- Vorgang bezieht.	genehmigt
Ä 022	REMADV-Tabelle DOC DE 1001	81 Gutschrift X X 458 Storno für Gutschrift X X		Streichung aufgrund der Änderungen zum Thema umsatzsteuerrechtliche Gutschrift in der INVOIC	genehmigt
Ä 023	REMADV-Tabelle SG5-RFF+IT	Segment RFF+IT für interne Kundennummer vorhanden	Segment RFF+IT für interne Kundennummer gelöscht	Die interne Kundennr. des Netzbetreibers ist nicht erforderlich, da die Abweisung oder die Zahlung über die Rechnungsnummer zu identifizieren ist.	genehmigt



Ä 024	Kapitel 5	Kapitel 5 vorhanden	Kapitel 5 gelöscht	Die in Kapitel 5 enthaltenen	genehmigt
				Aussagen waren nicht mehr	
				konform zum geltenden	
				Umsatzsteuergesetz.	
Ä 025	Neues Kapitel		Anhang: Zuordnung Prozessschritt zu	Neues Kapitel eingefügt analog	genehmigt
	•		Tabellenkopfinformationen	der anderen	
			·	Anwendungshandbücher	· ·