

1

2

3

4

5

6

Modalitäten für
Regelreserveanbieter in Österreich
Version 1.6



7

Inhaltsverzeichnis

8	Inhaltsverzeichnis	
9	1. Allgemeines	4
10	1.1. Begriffsbestimmungen	5
11	1.2. Abkürzungsverzeichnis	11
12	2. Qualifikationsverfahren	12
13	3. Grundprinzipien bzw. Grundanforderungen für die Präqualifikation für alle Reservearten	12
14	3.1. Zusammenfassung von Technischen Einheiten	13
15	3.2. Zuordnung zur Regelzone	13
16	3.3. Bilanzgruppenzuordnung	13
17	3.4. Netzanschluss	14
18	3.5. Einsatzkonzept	14
19	3.6. Technische Informationen	14
20	3.7. Kombinierte Regelreserven	14
21	3.8. Ansprechpartner/Kontaktstelle	14
22	3.9. Funktionskontrolle	14
23	3.10. Meldepflicht bei Ausfall	15
24	4. Regelreservearten	15
25	4.1. Primärregelreserve / Frequency Containment Reserve (FCR)	15
26	4.2. Sekundärregelreserve / Automatic Frequency Restoration Reserve (aFRR)	15
27	4.3. Tertiärregelreserve / Manual Frequency Restoration Reserve (mFRR)	16
28	5. Beschaffungsgrundsätze	17
29	6. Abrechnungsgrundsätze	23
30	7. Dokumentations- und Informationspflichten	27
31	8. Strafen und Pöinalen	27
32	9. Primärregelreserve	29
33	9.1. Ausschreibungsverfahren	29
34	9.2. Ausschreibungsprodukte	30
35	9.3. Angebotslegung	30
36	9.4. Zuschlag und Aktivierung	31
37	9.4.1. Allgemeines	31
38	9.4.2. Zuschlagsverfahren	31
39	10. Sekundärregelreserve	31
40	10.1. Ausschreibungsverfahren	32
41	10.2. Ausschreibungsprodukte	32
42	10.3. Angebotslegung	33
43	10.4. Zuschlag und Aktivierung	34

44	10.4.1. Allgemeines.....	34
45	10.4.2. Zuschlagsverfahren Leistungsausschreibungen	36
46	10.4.3. Zuschlagsverfahren in der Energieausschreibung	36
47	11. Tertiärregelreserve	36
48	11.1. Ausschreibungsverfahren	36
49	11.2. Ausschreibungsprodukte	37
50	11.3. Angebotslegung.....	37
51	11.4. Zuschlag und Aktivierung.....	42
52	11.4.1. Allgemeines.....	42
53	11.4.2. Zuschlagsverfahren Leistungsausschreibungen	43
54	11.4.3. Zuschlagsverfahren in der Energieausschreibung	44
55	12. Gültigkeit	44
56		
57		

1. Allgemeines

Der Regelzonenführer ist für den Ausgleich zwischen Erzeugung und Bedarf bzw. für die Frequenzhaltung zuständig. Zur Erfüllung dieser Aufgaben benötigt der Regelzonenführer Regelreserve, die für einen sicheren und zuverlässigen Betrieb des Netzes unerlässlich ist.

Als Regelzonenführer ist die Austrian Power Grid AG (APG) festgelegt.

Die Modalitäten für die Regelreservebewirtschaftung bilden die Grundlage für die Beschaffung der notwendigen Regelreserve in Österreich. Folgende Dokumente sind ebenfalls relevant für den Regelreservemarkt:

- a. Der jeweilige standardisierte Rahmenvertrag
- b. Die jeweiligen Präqualifikationsbedingungen
- c. Die jeweiligen Ausschreibungsdetails
- d. Der jeweilige Ausschreibungskalender

Folgende Grundsätze der Regelreservebeschaffung werden eingehalten:

- a. Die Beschaffungsmethode muss zumindest hinsichtlich der Frequenzwiederherstellungsreserven und der Ersatzreserven marktbasiert sein;
- b. der Beschaffungsprozess muss kurzfristig erfolgen, soweit dies möglich und wirtschaftlich ist;
- c. das kontrahierte Volumen kann sich auf mehrere Vertragszeiträume verteilen.

Die jeweils gültige Fassung dieser Modalitäten wird auf der Homepage der APG spätestens einen Monat vor Inkrafttreten veröffentlicht.

Änderungen dieser Modalitäten werden einer öffentlichen Konsultation von mindestens einem Monat unterworfen.

APG ist bestrebt, die Bedingungen für einen gesteigerten Wettbewerb am Regelreservemarkt zu erweitern und zu verbessern. Diesbezüglich wird APG Kooperationen mit anderen TSOs im Sinne der EBGL (insbesondere nach dem TSO-TSO Modell mit Common Merit-Order-List) umsetzen. Ziel ist dabei die Erhöhung der Liquidität durch Kooperationen zwischen TSOs unter Berücksichtigung technischer Restriktionen. Als weitere Maßnahme wird das Netting von gegenläufigen Abrufen von Regelreserve zur Reduktion der benötigten aktivierten Regelreserve angewendet.

Die in diesen Modalitäten festgelegten Rahmenbedingungen dienen in Einklang mit den in der Verordnung (EU) 2017/2195 zur Festlegung einer Leitlinie über den Systemausgleich im Elektrizitätsversorgungssystem erwogenen Gründen dem Zweck, einen funktionierenden Energiebinnenmarkt zur Erhaltung der Versorgungssicherheit, der Verbesserung der Wettbewerbsfähigkeit und der Sicherstellung von fairen Energiepreisen sowie einen wirksamen Wettbewerb am Regelreservemarkt zu ermöglichen. Zusätzlich wird ein transparenter und diskriminierungsfreier Regelreservemarkt sowie eine faire, diskriminierungsfreie und marktbasierte Beschaffung garantiert.

1.1. Begriffsbestimmungen

Im Sinne dieser allgemeinen Bedingungen werden folgende Begriffe definiert:

Aktivierungszeit

Die Aktivierungszeit ist die Zeit, innerhalb der der Anbieter die angebotene Leistung mit seinen Technischen Einheiten vollständig zu aktivieren bzw. vollständig zu deaktivieren hat.

Aktivierung von Regelreserve

Unter Aktivierung von Regelreserve versteht man den Einsatz der vorgehaltenen Regelleistung/-reserve entsprechend den Abweichungen der Frequenz vom Sollwert im vereinbarten Ausschreibungszeitraum oder entsprechend den Anforderungen durch den Regelzonenführer.

Aktivierungsaufforderung

An den Anbieter gerichtete initiale Datei zur Einleitung der anbieterseitigen Aktivierung von mFRR.

Aktivierungsendzeitpunkt

Der entsprechend Aktivierungsaufforderung geforderte Endzeitpunkt einer Aktivierung von mFRR.

Entspricht dem Zeitpunkt der Mitte der 10-minütigen Endrampe des Standardprofils.

Aktivierungsstartzeitpunkt

Der entsprechend Aktivierungsaufforderung geforderte Startzeitpunkt einer Aktivierung von mFRR.

Entspricht dem Zeitpunkt der Mitte der 10-minütigen Startrampe des Standardprofils.

Aktivierungstyp

Unterscheidung zwischen „direktaktivierbar“ und „nur fahrplanaktivierbar“ bei mFRR (s. separate Definitionen).

Anbieter

Ein Anbieter hat das Präqualifikationsverfahren des Regelzonenführers erfolgreich abgeschlossen und ist somit nach Abschluss des jeweiligen Rahmenvertrags berechtigt, an den Ausschreibungen für die Regelreserve teilzunehmen.

Angebot

Ein Angebot ist definiert durch das jeweilige Ausschreibungsprodukt, die angegebene Leistung in Megawatt (MW), den dazugehörigen Leistungs- und/oder Energiepreis in Euro pro Megawattstunde (EUR/MWh) sowie den Abgabezeitpunkt.

Angebotszeitraum

Der Angebotszeitraum ist der Zeitraum innerhalb dessen die Angebotsabgabe für eine Ausschreibung möglich ist.

133 **Ausfall**

134 Ein Ausfall bezeichnet jenes Ereignis, infolgedessen ein Anbieter seine Vorhaltungs- und
135 Aktivierungspflichten nach Zuschlagserteilung nicht bzw. nicht mehr erfüllen kann.

136 **Ausfallsreserve**

137 Die Ausfallsreserve ist eine Leistungskomponente der Sekundärregelreserve, die im Rahmen
138 der Tertiärregelreserve beschafft wird. Die Höhe dieser Leistungskomponente entspricht der zur
139 Kompensation des Ausfalls des größten Kraftwerksblocks in der Regelzone vorzuhaltenden
140 Leistung abzüglich der über die Ausschreibung der Sekundärregelreserve beschafften positiven
141 Sekundärregelreserve. Eine abgerufene Energiemenge in positiver Richtung wird der
142 Ausfallsreserve zugeordnet, wenn der entsprechende Abruf auf einen Kraftwerksausfall
143 zurückzuführen ist.

144 **Ausschreibungszeitraum**

145 Der Ausschreibungszeitraum definiert die gesamte Laufzeit eines Ausschreibungsproduktes.

146 **Ausschreibungsprodukt**

147 Ein Ausschreibungsprodukt definiert das Produkt, das innerhalb einer Ausschreibung
148 angeboten wird. Ein Produkt ist dabei durch folgende Eigenschaften gekennzeichnet:
149 Ausschreibungszeitraum, Produktzeitscheibe und/oder Art der Reserve (positiv/negativ).

150 **Bereitstellungsort**

151 Bereitstellungsort ist jener Ort, an dem die Regelreserve vorgehalten bzw. aktiviert wird.

152 **Bewerber**

153 Ein Bewerber ist eine juristische Person, die einen Antrag auf Präqualifikation stellt.

154 **Direktaktivierung**

155 Eine Direktaktivierung ist eine Aktivierung von mFRR mit einem „Aktivierungsstartzeitpunkt“
156 nicht am, sondern nach dem Beginn der Viertelstunde, für die das Gebot abgegeben wurde,
157 und einem „Aktivierungsendzeitpunkt“ 15 min nach dem Ende der Viertelstunde, für die das
158 Gebot abgegeben wurde. Ausschließlich vom Anbieter als „direktaktivierbar“ gekennzeichnete
159 Gebote können „direktaktiviert“ werden.

160 **Energieausschreibungen**

161 In einer Energieausschreibung für Sekundär- oder Tertiärregelreserve werden die in der
162 jeweiligen Leistungsausschreibung abgegebenen Energiepreise der in dieser
163 Leistungsausschreibung zugeschlagenen Gebote übernommen und können bis zum jeweiligen
164 Marktschließungszeitpunkt von den Anbietern jederzeit angepasst werden. Weiters können alle
165 für die jeweilige Regelreserve präqualifizierten Anbieter zusätzliche Angebote, sog. „Free-Bids“,
166 abgeben.

167 **Einweisung**

168 Unter Einweisung wird die Verpflichtung zur Bereitstellung und Erbringung der Primärregelung
169 gemäß § 67 Abs. 5 sowie der Sekundärregelung gemäß § 69 Abs. 4 EIWOG 2010 verstanden.

170 **Erfolglose Ausschreibung**

171 Eine Ausschreibung ist dann erfolglos, wenn durch die gültigen Angebote die benötigte
172 Ausschreibungsmenge nicht komplett beschafft werden kann.

173 **Fahrplanaktivierung**

174 Eine Fahrplanaktivierung ist eine Aktivierung von mFRR mit einem „Aktivierungsstartzeitpunkt“
175 am Beginn der Viertelstunde, für die das Gebot abgegeben wurde, und einem
176 „Aktivierungsendzeitpunkt“ am Ende der Viertelstunde, für die das Gebot abgegeben wurde.
177 Ausschließlich vom Anbieter als „nur fahrplanaktivierbar“ gekennzeichnete Gebote können nur
178 „fahrplanaktiviert“ werden. „direktaktivierbare“ Gebote können „direktaktiviert“ oder
179 „fahrplanaktiviert“ werden.

180 **Free-Bids**

181 Regelenergiegebote, die nicht aus einer Leistungsausschreibung übernommen werden,
182 sondern direkt im Rahmen einer Energieausschreibung abgegeben werden können.

183 **Gebotsverlinkung**

184 Eine vom Anbieter im Zuge der Gebotsabgabe für die Tertiärregelung bewusst gesetzte
185 Abhängigkeit zu anderen Geboten desselben Anbieters, innerhalb derselben
186 Produktzeitscheibe oder Produktzeitscheibenübergreifend, wodurch dieser eine bedingte
187 Verfügbarkeit des abgegebenen Gebotes in Bezug auf seine mögliche Aktivierung bewirkt.

188 **Implementation Framework der aFRR Plattform**

189 Der durch ACER gemäß Artikel 21 der Verordnung (EU) 2017/2195 vom 23. November 2017
190 zur Festlegung einer Leitlinie über den Systemausgleich im Elektrizitätsversorgungssystem in
191 der jeweils gültigen Fassung erlassene Beschluss.

192 **Implementation Framework der mFRR Plattform**

193 Der durch ACER gemäß Artikel 20 der Verordnung (EU) 2017/2195 vom 23. November 2017
194 zur Festlegung einer Leitlinie über den Systemausgleich im Elektrizitätsversorgungssystem in
195 der jeweils gültigen Fassung erlassene Beschluss.

196 **Intraday Emergency Call**

197 Ein Intraday Emergency Call dient der kurzfristigen Beschaffung von Regelreserve zur
198 Sicherstellung der Netzsicherheit im Falle einer unvorhergesehenen Unterdeckung des Bedarfs,
199 durch Ausfälle von Anbietern oder durch unzureichende Grenzkapazitäten.

200 **IST-Menge; IST-Volumen**

201 Die tatsächlich vom Anbieter gelieferte Regelenergie.

202 **Kooperationsmodus**

203 Zustand in dem das Abrufsystem für mFRR der APG mit der europäischen
204 Regelenergieplattform für mFRR verbunden ist und diese die Optimierung des mFRR-Einsatzes
205 übernimmt.

206 **Lokaler Modus**

207 Zustand in dem das Abrufsystem für mFRR der APG von der europäischen
208 Regelenergieplattform für mFRR getrennt ist und die Optimierung des mFRR-Einsatzes anhand
209 der lokal zugeschlagenen mFRR-Gebote übernimmt.

210 **Marktschließungszeitpunkt**

211 Zeitpunkt zu dem eine Ausschreibung endet und keine Gebotsabgabe mehr möglich ist.

212 **Merit-Order-Liste**

213 Die Merit-Order-Liste enthält alle in der Leistungs- bzw. Energieausschreibung zugeschlagenen
214 Regelleistungs- bzw. -energiegebote, ggf. samt deren zulässigen vom Anbieter gewählten
215 Eigenschaften und Nebenbedingungen für die lokale bzw. internationale (Kooperationen)
216 Optimierung.

217 **Mindestlieferzeit**

218 Die in der Aktivierungsaufforderung durch APG für mFRR nicht zu unterschreitende Lieferzeit
219 in Bezug auf die Zeit innerhalb derer die Regelennergieaktivierung mit der vollen geforderten
220 Regelleistung erbracht werden soll.

221 Der Startzeitpunkt der Mindestlieferzeit bezieht sich auf das Ende der Startrampe (5 min nach
222 dem Aktivierungsstartzeitpunkt); der Endzeitpunkt bezieht sich auf den Start der Endrampe (5
223 min vor dem Aktivierungsendzeitpunkt) des geforderten Standardprofils.

224 **Monitoringintervall**

225 Entspricht dem Zeitintervall, in dem die Einhaltung der Anforderungen an die
226 Sekundärregelreserve mittels eines kontinuierlichen, standardisierten und automatischen
227 Monitorings gemäß Anlage 1 (Maßnahmenkatalog) überprüft wird.

228 **Nur fahrplanaktivierbare Gebote**

229 Energiegebote für mFRR, welche seitens des Anbieters als „nur fahrplanaktivierbar“
230 gekennzeichnet wurden. „Nur fahrplanaktivierbare Gebote“ werden ausschließlich für
231 Fahrplanaktivierungen berücksichtigt.

232 **Präqualifikation**

233 Präqualifikation ist ein Verfahren, im Rahmen dessen der Bewerber nachweist, dass er die
234 technischen, betrieblichen und organisatorischen Anforderungen erfüllt, um die jeweilige
235 Regelreserve vorzuhalten und zu aktivieren. Ein Antrag auf Präqualifikation durch einen
236 Bewerber erfolgt anhand der vom Regelzonenführer auf der Ausschreibungsplattform im
237 Internet veröffentlichten Präqualifikationsunterlagen in der jeweils aktuell gültigen Fassung. Die
238 Gültigkeit der Präqualifikation wird mit dem Ergebnis der Präqualifikation bekanntgegeben.

239 **Methode zur Festlegung der Preise für die Regelarbeit, auch Pricing Methodology**

240 Entscheidung 01/2020 der Agentur für die Zusammenarbeit der Energieregulierungsbehörden
241 vom 24. Jänner 2020, Annex 1, im Original: „ACER Decision on the methodology for pricing
242 balancing energy: Annex I - Methodology for pricing balancing energy and cross-zonal capacity
243 used for the exchange of balancing energy or operating the imbalance netting process in
244 accordance with Article 30(1) of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017
245 establishing a guideline on electricity balancing“

246 **Primärregelband**

247 Das Primärregelband ist der für die Primärregelung verfügbare Leistungsbereich relativ zum
248 vom Anbieter aktuell vorgegebenen Arbeitspunkt in der/den dafür vorgesehenen technischen

249 Einheit/en. Das Primärregelband ist symmetrisch zum jeweiligen Arbeitspunkt und wird in der
250 Form „ \pm xxx MW“ angegeben.

251 **Primärregelreserve (PRR) / Frequency Containment Reserve (FCR)**

252 Bezeichnet die zur Stabilisierung der Netzfrequenz nach dem Auftreten eines Ungleichgewichts
253 zur Verfügung stehenden Wirkleistungsreserve. Die aktuelle Primärregelreserve ergibt sich aus
254 der Leistung zwischen dem eingestellten Arbeitspunkt des Bewerbers und der oberen/unteren
255 Grenze des Primärregelbandes.

256 **Produktzeitscheibe**

257 Eine Produktzeitscheibe (PZS) untergliedert den Ausschreibungszeitraum in Teilzeiträume.

258 **Sekundärregelreserve (SRR) / automatic Frequency Restoration Reserve (aFRR)**

259 Bezeichnet die automatischen Wirkleistungsreserven, die zur Verfügung stehen, um die
260 Netzfrequenz auf ihren Nennwert zu regeln bzw. um in einem Synchrongebiet, das mehr als
261 eine Regelzone umfasst, den Ist-Leistungsaustausch auf den Soll-Leistungsaustausch zu
262 regeln; Sekundärregelreserve kann im Sinne einer Erhöhung der Einspeiseleistung bzw.
263 Reduktion der Entnahmeleistung (positiv) sowie im Sinne einer Reduktion der Einspeiseleistung
264 bzw. Erhöhung der Entnahmeleistung (negativ) zur Verfügung stehen. Die
265 Sekundärregelreserve muss in der Leistungsbilanz des Regelzonenführers wirken.

266 **Standardprofil**

267 Das geforderte Profil des Verlaufs der zu aktivierenden mFRR über die Zeit. Es setzt sich
268 zusammen aus einer 10-minütigen linearen Startrampe bis zum Erreichen der geforderten
269 Regelleistung (Vollaktivierungszeitpunkt), gefolgt von der Lieferzeit innerhalb derer die
270 geforderte Regelleistung konstant gehalten werden soll, und einer 10-minütigen linearen
271 Endrampe zur Beendigung der Lieferung (s. Anlage 1, Maßnahmenkatalog).

272 **SOLL-Menge; SOLL-Volumen**

273 Die entsprechend Standardprofil geforderte Regelenergie.

274 **Tertiärregelreserve (TRR) / manual Frequency Restoration Reserve (mFRR)**

275 Bezeichnet die manuellen Wirkleistungsreserven, die zur Verfügung stehen, um die
276 Netzfrequenz auf ihren Nennwert zu regeln bzw. um in einem Synchrongebiet, das mehr als
277 eine Regelzone umfasst, den Ist-Leistungsaustausch auf den Soll-Leistungsaustausch zu
278 regeln. Tertiärregelreserve kann im Sinne einer Erhöhung der Einspeiseleistung bzw. Reduktion
279 der Entnahmeleistung (positiv) sowie im Sinne einer Reduktion der Einspeiseleistung bzw.
280 Erhöhung der Entnahmeleistung (negativ) zur Verfügung stehen. Die Tertiärregelreserve muss
281 in der Leistungsbilanz des Regelzonenführers wirken.

282 **Technische Einheit**

283 Eine Technische Einheit zur Bereitstellung von Regelreserve ist eine einzelne technisch nicht
284 trennbare Erzeugungseinheit/Verbrauchseinheit eines Anbieters, welche zur Regelung
285 verwendet wird.

286 **Transfer**

287 Unter Transfer wird die Übertragung der Vorhaltungs- und Aktivierungspflichten eines von einem
288 Ausfall betroffenen Anbieters an einen übernehmenden Anbieter verstanden.

289 **Übergebender Anbieter**

290 Ein übergebender Anbieter ist ein Anbieter, der die Vorhaltungs- und Aktivierungspflichten
291 angebotsscharf (d.h. im Ausmaß eines oder mehrerer gesamter Angebote) im Rahmen eines
292 Transfers an einen übernehmenden Anbieter überträgt.

293 **Übernehmender Anbieter**

294 Ein übernehmender Anbieter ist ein Anbieter, der die Vorhaltungs- und Aktivierungspflichten
295 angebotsscharf (d.h. im Ausmaß eines oder mehrerer gesamter Angebote) im Rahmen eines
296 Transfers von einem vom Ausfall betroffenen Anbieter übernimmt.

297 **Vom Ausfall betroffener Anbieter**

298 Ein vom Ausfall betroffener Anbieter ist jener Anbieter, der seine Vorhaltungs- und
299 Aktivierungspflichten nach Zuschlagserteilung aus technischen Gründen nicht (mehr) erfüllen
300 kann.

301 **Vorhaltung der Regelreserve**

302 Vorhaltung der Regelreserve bedeutet, dass der Anbieter in seinen Technischen Einheiten die
303 zugeschlagene Leistung im Ausmaß der vereinbarten Ausschreibungsprodukte zu jedem
304 Zeitpunkt entsprechend den Anforderungen an die Regelreserve freihält.

305

306 **1.2. Abkürzungsverzeichnis**

307	AB-BKO	Allgemeine Bedingungen des Bilanzgruppenkoordinators
308	AEUV	Vertrag über die Arbeitsweise der Europäischen Union
309	aFRR	automatic Frequency Restoration Reserve
310	APG	Austrian Power Grid AG
311	EIWOG 2010	Elektrizitätswirtschafts- und -organisationsgesetz 2010
312	EBGL	VERORDNUNG (EU) 2017/2195 DER KOMMISSION vom 23. November
313		2017 zur Festlegung einer Leitlinie über den Systemausgleich im
314		Elektrizitätsversorgungssystem
315	IEC	Intraday Emergency Call
316	mFRR	manual Frequency Restoration Reserve
317	PZS	Produktzeitscheibe
318	SOGL	VERORDNUNG (EU) 2017/1485 DER KOMMISSION vom 2. August
319		2017 zur Festlegung einer Leitlinie für den Übertragungsnetzbetrieb
320	TSO	Transmission System Operator
321		
322		

2. Qualifikationsverfahren

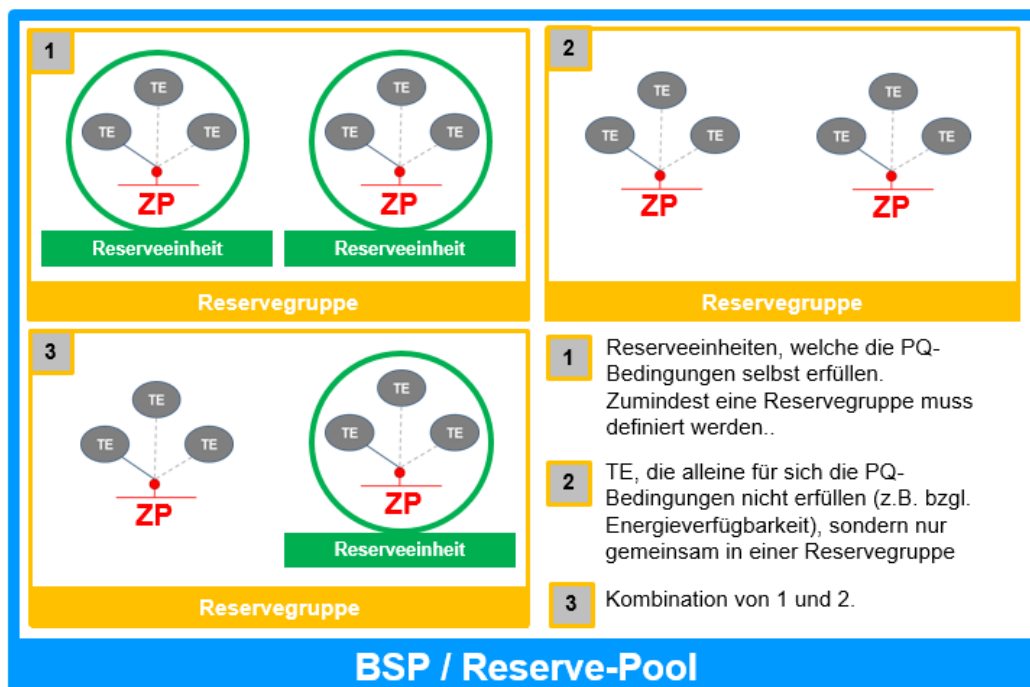
1. Für jede Regelreserveart muss ein eigenes Qualifikationsverfahren abgeschlossen werden.
2. Der Anbieter hat bei den zuständigen Bilanzgruppenverantwortlichen, deren Bilanzgruppen die technischen Einheiten zugeordnet sind, die grundsätzliche Zustimmung zur Vorhaltung und Aktivierung von Regelreserve einzuholen.
3. Vor einer Zulassung eines Anbieters muss das jeweilige Präqualifikationsverfahren der APG mit einem positiven Ergebnis abgeschlossen werden. Für jede Regelreserveart gemäß Kapitel 4 muss ein eigenes Präqualifikationsverfahren abgeschlossen werden.
4. Für jede Regelreserveart muss nach erfolgreicher Präqualifikation ein Rahmenvertrag über die Teilnahme an den Ausschreibungen für die Regelreserve mit APG abgeschlossen werden.
5. Das erfolgreiche Qualifikationsverfahren gemäß Absatz 2 bis 4 ermöglicht dem Anbieter, an den Ausschreibungen für die jeweilige Regelreserve teilzunehmen. Eine Verpflichtung zur Teilnahme an den Ausschreibungen besteht nicht.
6. Die dem Anbieter durch das Qualifikationsverfahren entstehenden Kosten trägt der Anbieter. APG stellt dem Anbieter für den Antrag und das Durchlaufen eines Qualifikationsverfahrens keine Kosten in Rechnung.
7. Der Anbieter verpflichtet sich zur Einhaltung der technischen Qualitätsmerkmale entsprechend dem Ergebnis des Präqualifikationsverfahrens.
8. Für den Fall, dass der Anbieter die im Präqualifikationsverfahren festgelegten Anforderungen dauerhaft nicht mehr erfüllt, wird der betroffenen Technischen Einheit die Präqualifikation entzogen. Der Entzug der Präqualifikation gilt ab offizieller schriftlicher Mitteilung durch APG. Ab dem Entzug der Präqualifikation dürfen die betroffenen Einheiten für den Pool des Anbieters nicht mehr berücksichtigt werden.
9. Der Anbieter ist verpflichtet, die APG schriftlich umgehend zu informieren, wenn sich wesentliche Änderungen der der Präqualifikation zugrundeliegenden Unternehmens- oder Leistungsdaten bzw. die technischen Voraussetzungen zur Vorhaltung und Aktivierung von Regelreserve ergeben. Dies betrifft beispielsweise technische Eigenschaften präqualifizierter Anlagen sowie Bescheinigungen des Netzbetreibers, bei dem der Anschluss der Anlagen erfolgt.

3. Grundprinzipien bzw. Grundanforderungen für die Präqualifikation für alle Reservearten

In diesem Abschnitt werden die grundlegenden Anforderungen für die Präqualifikation von Regelreserven angegeben. Weitere Details, insbesondere im Hinblick auf beizulegende Informationen die jeweiligen Technischen Einheiten betreffend, finden sich in den jeweils gültigen Präqualifikationsbedingungen der APG.

3.1. Zusammenfassung von Technischen Einheiten

Die Zusammenfassung von Technischen Einheiten (einzelne technisch nicht trennbare Erzeugungs-/Verbrauchseinheiten) durch den Anbieter ist gemäß folgender Aggregationsebenen zulässig:



ZP..... Zählpunkt **TE**.....Technische Einheit

Die Einteilung in Reserveeinheiten und Reservegruppen eines Anbieters ist einmalig zu definieren und auch für den Fall verschiedener Regelreservearten beizubehalten.

Die Zusammenfassung aller Reservegruppen und/oder Reserveeinheiten eines Anbieters wird als Reserverpool bezeichnet. Wird vom Anbieter nur eine einzige Reservegruppe definiert, so ist diese deckungsgleich mit dem Reserverpool.

Ausschließlich bei der zusätzlichen Nutzung der alternativen Schnittstelle gemäß 5.4 kann ein Anbieter mehr als einen (exakt zwei) Reserverpools verwalten. In diesem Fall kann ein Anbieter einen Reserverpool für die Teilnahme über die alternative Schnittstelle und einen zweiten Reserverpool für die Anbindung über herkömmliche Kommunikationswege definieren.

3.2. Zuordnung zur Regelzone

Jede Technische Einheit eines Anbieters muss der Regelzone APG zugeordnet werden. Eine gleichzeitige Zuordnung zu einer anderen Regelzone ist nicht zulässig.

3.3. Bilanzgruppenzuordnung

Jede Technische Einheit eines Anbieters muss einer Bilanzgruppe in der Regelzone APG zugeordnet werden. Es ist zulässig, dass Technische Einheiten bzw. Reserveeinheiten eines Anbieters unterschiedlichen Bilanzgruppen in der Regelzone APG zugeordnet werden. Die betroffenen Bilanzgruppen sind im Rahmen der Präqualifikation über die Bereitstellung von Regelreserven aus den jeweiligen Technischen Einheiten zu informieren bzw. sind allenfalls erforderliche Vereinbarungen zu treffen. Der Anbieter muss eine Bilanzgruppe namhaft machen,

über die die Austauschprogramme für die Regelreserve mit der APG abgewickelt werden. Im Falle, dass der Anbieter diese Bilanzgruppe nicht selbst betreibt, ist der Bilanzgruppenverantwortliche vom Anbieter entsprechend zu informieren.

3.4. Netzanschluss

Für jede Technische Einheit bzw. Reserveeinheit eines Anbieters muss der Netzanschlusspunkt bzw. Zählpunkt angegeben werden. Der Anbieter hat die Netzbetreiber, an deren Netze seine Technischen Einheiten angeschlossen sind, über die Bereitstellung von Regelreserve aus diesen Technischen Einheiten zu informieren bzw. allenfalls erforderliche Vereinbarungen zu treffen.

3.5. Einsatzkonzept

Das Konzept für die Bereitstellung von Regelreserve bzw. für den abgestimmten Einsatz der Technischen Einheiten ist im Detail zu beschreiben. Dazu gehören im Speziellen die technische Beschreibung der zu präqualifizierenden Technischen Einheiten sowie das Einsatzmanagement und die Selbstüberwachung der ordnungsgemäßen Reserveaktivierung. Weiters ist die Zuordnung zu den Aggregationsebenen zu definieren. Zudem ist in Form einer Übersicht darzulegen, wie die erforderliche Verfügbarkeit organisiert wird.

3.6. Technische Informationen

Der Anbieter stellt der APG im Rahmen des Präqualifikationsverfahrens alle technischen Informationen über die Technischen Einheiten sowie über deren Ansteuerung auf Basis des Einsatzkonzepts zur Verfügung, die für die Beurteilung der grundsätzlichen Eignung der Technischen Einheiten zur Reservebereitstellung und -aktivierung erforderlich sind.

3.7. Kombinierte Regelreserven

Technische Einheiten können grundsätzlich gleichzeitig verschiedene Reservearten bereitstellen bzw. aktivieren. Unabhängig davon hat der Anbieter die entsprechend erforderliche Vorhaltung und Aktivierung jeder Reserveart unabhängig voneinander sicherzustellen.

3.8. Ansprechpartner/Kontaktstelle

Jeder Anbieter hat eine zentrale Kontaktstelle, welche für APG während der Zeiten, in denen der Anbieter Regelreserve bereitzustellen hat, jederzeit erreichbar ist, kontinuierlich zu betreiben. Diese Kontaktstelle ist zuständig für die Koordination und den Einsatz der dem Anbieter unter Vertrag stehenden Technischen Einheiten zur Erbringung der Regelreserve. Die Kontaktstelle ist Ansprechpartner für APG im Zusammenhang mit allen betrieblichen Fragen.

3.9. Funktionskontrolle

Der Anbieter hat den Funktionsnachweis darüber zu führen, dass die für die Erbringung von Regelreserve angebotenen Technischen Einheiten die Anforderungen an die jeweilige Reserveart erfüllen.

APG behält sich darüber hinaus das Recht vor, im Rahmen der Präqualifikation vor Ort eine Funktionskontrolle der Regelfähigkeit der Technischen Einheiten vorzunehmen. Dies kann im Rahmen von eigens angesetzten Funktionsprüfungen oder im laufenden Betrieb der Technischen Einheit erfolgen. APG berücksichtigt dabei die terminlichen und organisatorischen

Rahmenbedingungen des Anbieters soweit möglich. Der Anbieter hat alle hierzu notwendigen Maßnahmen zuzulassen und APG aktiv zu unterstützen.

3.10. Meldepflicht bei Ausfall

Der Anbieter ist zur kontinuierlichen Überwachung seiner Technischen Einheiten bzw. seines Pools verpflichtet und informiert APG unverzüglich, wenn er seinen vertraglichen Verpflichtungen zur Vorhaltung und Aktivierung der Regelreserve nicht bzw. nicht mehr in vollem Umfang nachkommen kann. Bei Störungen, die nicht länger als 10 Minuten dauern, kann diese Meldung unterbleiben.

4. Regelreservearten

4.1. Primärregelreserve / Frequency Containment Reserve (FCR)

1. Die Primärregelreserve (FCR) ist die zur Stabilisierung der Netzfrequenz nach dem Auftreten eines Ungleichgewichts zwischen Erzeugung und Verbrauch zur Verfügung stehende Wirkleistungsreserve.
2. Für Anbieter von Primärregelreserve/FCR gelten neben den allgemeinen Anforderungen gemäß Punkt 3 folgende einzuhaltende Grundprinzipien, wobei die Detail-Anforderungen gemäß den Präqualifikationsbedingungen der APG zur Anwendung kommen:
 - a. Lokale Frequenzmessung zumindest für jede Reserveeinheit mit der erforderlichen Genauigkeit – alternativ ist auch eine Frequenzmessung für jede Technische Einheit einer Reserveeinheit zulässig
 - b. Aktivierung entsprechend der Abweichung der Frequenz vom Sollwert von 50 Hz (Statik), insbesondere im Hinblick auf die erforderliche Dynamik
 - c. Gewährleistung der erforderlichen Verfügbarkeit
 - d. Leittechnische Anbindung zur Übertragung der für das Monitoring erforderlichen online-Daten
 - e. Beachtung der sonstigen informationstechnischen Vorgaben
 - f. Einrichten eines Archives für die Detaildaten
 - g. Beachtung des minimalen Primärregelbandes
3. Die Primärregelreserve wird als symmetrisches Band (in der Form „ \pm xxx MW“) ausgeschrieben.

4.2. Sekundärregelreserve / Automatic Frequency Restoration Reserve (aFRR)

1. Die Sekundärregelreserve (aFRR) ist die automatische Wirkleistungsreserve, die zur Verfügung steht, um die Netzfrequenz auf ihren Nennwert zu regeln bzw. um in einem Synchrongebiet, das mehr als eine Regelzone umfasst, den Ist-Leistungsaustausch auf den Soll-Leistungsaustausch zu regeln.

Die Sekundärregelreserve wird getrennt nach positiver und negativer Richtung ausgeschrieben. Unter positiver Richtung versteht man dabei die Vorhaltung von positiver Sekundärregelreserve durch den Anbieter, d.h. bei Abruf wird entsprechend zusätzlich Energie in das Netz eingespeist bzw. der Bezug reduziert (positive Sekundärregelenergie). Unter negativer Richtung versteht man dabei die Vorhaltung von negativer Sekundärregelreserve durch den Anbieter, d.h. bei Abruf wird

entsprechend zusätzlich Energie aus dem Netz bezogen bzw. die Einspeisung reduziert (negative Sekundärregelenergie).

2. Für Anbieter von Sekundärregelreserve/aFRR gelten neben den allgemeinen Anforderungen gemäß Punkt 3 folgende einzuhaltende Grundprinzipien, wobei die Detail-Anforderungen gemäß den Präqualifikationsbedingungen der APG zur Anwendung kommen:

- a. Automatische Aktivierung der Sekundärregelreserve entsprechend dem von APG leittechnisch automatisch übermittelten Sollwert des Sekundärreglers mit der erforderlichen Dynamik (siehe Anlage 1, Maßnahmenkatalog).
- b. Leittechnische Anbindung zur Übertragung der Sollwerte durch APG sowie der für das Monitoring erforderlichen online-Daten
- c. Beachtung der sonstigen informationstechnischen Vorgaben
- d. Gewährleistung der erforderlichen Verfügbarkeit
- e. Einrichten eines Archives für die Detaildaten
- f. Beachtung des minimalen Sekundärregelbandes

4.3. Tertiärregelreserve / Manual Frequency Restoration Reserve (mFRR)

1. Die Tertiärregelreserve (mFRR) ist die manuell aktivierte Wirkleistungsreserve, die zur Verfügung steht, um die Netzfrequenz auf ihren Nennwert zu regeln bzw. um in einem Synchrongebiet, das mehr als eine Regelzone umfasst, den Ist-Leistungsaustausch auf den Soll-Leistungsaustausch zu regeln. Die Tertiärregelreserve stellt eine Ergänzung der Sekundärregelreserve dar (aFRR), insbesondere zur Kompensation des Ausfalls des größten Kraftwerksblocks oder einer sonstigen größeren Abweichung vom Gleichgewicht zwischen Erzeugung und Bedarf in der Regelzone APG.

2. mFRR wird getrennt nach positiver und negativer Richtung ausgeschrieben. Unter positiver Richtung versteht man dabei die Vorhaltung von positiver Tertiärregelreserve durch den Anbieter, d.h. bei Abruf wird entsprechend zusätzlich Energie in das Netz eingespeist bzw. der Bezug reduziert (positive Tertiärregelenergie). Unter negativer Richtung versteht man hingegen die Vorhaltung von negativer Tertiärregelreserve durch den Anbieter, d.h. bei Abruf wird entsprechend zusätzlich Energie aus dem Netz bezogen bzw. die Einspeisung reduziert (negative Tertiärregelenergie).

3. Für Anbieter von mFRR gelten neben den allgemeinen Anforderungen gemäß Punkt 3 folgende einzuhaltende Grundprinzipien, wobei die Detail-Anforderungen gemäß den Präqualifikationsbedingungen der APG zur Anwendung kommen:

- a. Aktivierung der mFRR entsprechend den von APG übermittelten Aktivierungszeitpunkten und der zulässigen Fahrweise (siehe Anlage 1, Maßnahmenkatalog).
- b. Automatischer – ggf. auch telefonischer – Empfang der Aktivierungsaufforderung von APG
- c. Leittechnische Anbindung zur Übertragung der für das Monitoring erforderlichen online-Daten
- d. Beachtung der sonstigen informationstechnischen Vorgaben

- 508 e. Gewährleistung der erforderlichen Verfügbarkeit
- 509 f. Einrichten eines Archives für die Detaildaten
- 510 g. Beachtung des minimalen Tertiärregelbandes

511 5. Beschaffungsgrundsätze

- 512 1. APG wird den Bedarf an Regelreserve getrennt für Leistungs- und Energieausschreibungen
513 sowie getrennt für Primär-, Sekundär- und Tertiärregelreserve im Internet veröffentlichen.
514 Im Rahmen der Veröffentlichung der Leistungs- und Energieausschreibungen werden die
515 Angebotszeiträume und die Ausschreibungsprodukte bekannt gegeben.
 - 516 a. Der Bedarf für Leistungsausschreibungen für Sekundär- und Tertiärregelreserve
517 wird entsprechend der Dimensionierungsregeln nach Artikel 157 SOGL bestimmt.
 - 518 b. Der Bedarf für die Leistungsausschreibungen für Primärregelreserve wird
519 entsprechend der Dimensionierungsregeln nach Artikel 153 SOGL bestimmt.
- 520 2. APG stellt für die Beschaffung der Regelreserve eine elektronische
521 Ausschreibungsplattform zur Verfügung.
- 522 3. Die Angebotsabgabe erfolgt mittels der hierfür von APG zur Verfügung gestellten
523 elektronischen Ausschreibungsplattform. Die entsprechenden Anweisungen bezüglich
524 Eingabe sind zu befolgen.
 - 525 a. Der Anbieter wird unmittelbar über die erfolgreiche oder erfolglose Abgabe bzw.
526 Änderung der Angebote informiert.
 - 527 b. Das abgegebene Angebot ist für den jeweiligen Anbieter nach Ablauf des
528 Angebotszeitraums bindend.
 - 529 c. Abgegebene Energiepreise sind erst mit dem Marktschließungszeitpunkt der
530 jeweiligen Energieausschreibung für den Anbieter bindend.
 - 531 d. Jedem Angebot wird eine eindeutige Angebotsnummer zugeordnet.
- 532 4. APG kann eine alternative Schnittstelle für die Gebotsabgabe und die leittechnische
533 Anbindung für den Abruf gemäß Punkt 4.2 2 a und b von Sekundärregelenergie anbieten.
 - 534 a. Für eine Teilnahme über diese alternative Schnittstelle muss ein separater
535 Reservepool verwaltet werden.
 - 536 b. Bei erstmaliger Teilnahme über diese alternative Schnittstelle kann auf Gesuch
537 des Anbieters eine einmalige Testphase für den Anbieter eingerichtet werden. In
538 der Testphase erfolgt die Teilnahme am Regelenergiemarkt inkl. Abrechnung der
539 gelieferten Energie des Anbieters. Die Pönalisierung einer allfälligen
540 Untererfüllung gemäß Punkt 8 entfällt. Aus technischen Gründen beträgt dabei das
541 maximale Gebotsvolumen für den Anbieter 2 MW, die maximale Dauer beträgt 3
542 Monate und es können sich maximal 5 Anbieter gleichzeitig in einer Testphase
543 befinden.
- 544 5. Bei Störungen der Ausschreibungsplattform, der einzelnen Übertragungswege oder bei
545 anderen schwerwiegenden Systemeinschränkungen hat APG das Recht, die aktuelle
546 Ausschreibung auszusetzen bzw. eine Ausschreibung zu annullieren und falls möglich zu
547 einem späteren Zeitpunkt zu wiederholen. Ansprüche des Anbieters gegen APG bestehen
548 in diesem Fall nicht. Der Anbieter wird im Fehlerfall unverzüglich informiert.
- 549 6. Gebotsverlinkungen werden durch den Anbieter im Zuge der Gebotsabgabe in der
550 Energieausschreibung gesetzt. In der Leistungsausschreibung ist lediglich bereits die

- 551 Angabe eines Technical Linking für das Energiegebot möglich (Übertrag in die
552 Energieausschreibung).
- 553 7. Es liegt im Interesse und der Verantwortung des Anbieters Gebotsverlinkungen
554 entsprechend Punkt 11.33 zu setzen. APG haftet nicht für unzulässige Konstellationen von
555 Gebotseigenschaften oder unzulässige Bezüge zwischen Geboten.
- 556 8. Ein Anbieter, dessen Angebot(e) in der Leistungsausschreibung zugeschlagen wurde(n),
557 hat in der Energieausschreibung dafür zu sorgen, dass die von ihm gewählten
558 Gebotseigenschaften, Gebotsverlinkungen oder nachträgliche Änderungen an Geboten die
559 Verfügbarkeit der vorzuhaltenden Leistung nicht beeinträchtigen.
- 560 9. Durch einen Zuschlag in einer Ausschreibung auf der Ausschreibungsplattform der APG
561 kommt ein Einzelvertrag zwischen APG und dem Anbieter zustande. Nach Abschluss der
562 Ausschreibung sind die jeweiligen Zuschläge auf der Ausschreibungsplattform ersichtlich
563 und der Anbieter wird von APG über seine Zuschläge informiert.
- 564 10. Nach Abschluss des Einzelvertrages zwischen dem Anbieter und der APG ist der Anbieter
565 in der dem betreffenden Ausschreibungsprodukt entsprechenden Produktzeitscheibe zur
566 ständigen und vollständigen Bereitstellung der vertraglich vereinbarten Regelreserve
567 verpflichtet.
- 568 11. Für die Vorhaltung und Aktivierung von Regelreserve darf der Anbieter ausschließlich einen
569 Pool von solchen Technischen Einheiten einsetzen, die für diesen Zweck präqualifiziert sind.
- 570 12. APG veröffentlicht die Ausschreibungsergebnisse und die Abrufdaten in anonymisierter
571 Form und übermittelt die Daten gemäß Verordnung (EU) 543/2013 in gebotsscharfer Form
572 an E-Control Austria (diese Daten werden nicht veröffentlicht).
- 573 a) Gemäß Artikel 12 (3) b EBGL iVm Artikel 12 (4) EBGL veröffentlicht APG die in
574 der Energieausschreibung gültig abgegebenen und für die Bildung der Merit
575 Order Liste berücksichtigten Gebote.
- 576 b) Gemäß Artikel 12 (3) f EBGL iVm Artikel 12 (4) EBGL veröffentlicht APG die in
577 der Leistungsausschreibung abgegebenen und zugeschlagenen Gebote.
- 578 13. Im Falle der Stornierung einer Energieausschreibung lt. Punkt 10.1 werden für die Bildung
579 einer Merit-Order-Liste von APG die lt. Punkt 5 14 bis 5 16 berechneten
580 Ersatzenergiepreisgebote pro Anbieter mit Zuschlag in der jeweiligen
581 Leistungsausschreibung herangezogen.
- 582 14. Die Ersatzenergiepreisgebote werden pro Produktzeitscheibe einer Energieausschreibung
583 und pro Anbieter mit Zuschlag in der jeweiligen Leistungsausschreibung berechnet. Als
584 Berechnungsgrundlage dienen (a) die Zuschlagsmengen der jeweiligen
585 Leistungsausschreibung pro Anbieter und Produktzeitscheibe (Gebotsstruktur) und (b) die
586 Durchschnittspreise der Energiegebote, die der jeweilige Anbieter in den der jeweiligen
587 Leistungsausschreibung vorangehenden erfolgreich durchgeführten
588 Energieausschreibungen der letzten 14 Tage (pro Produktzeitscheibe) gültig abgegeben
589 hat. Für die Berechnung der Ersatzenergiepreisgebote wird eine Hilfs-Merit-Order-Liste je
590 Anbieter in 1 MW Schritten berechnet. Diese Hilfs-Merit-Order-Liste besteht aus den
591 Durchschnittspreisen je 1 MW Schritt der vom jeweiligen Anbieter abgegebenen
592 Energiepreise der relevanten erfolgreich durchgeführten Energieausschreibungen. Mittels
593 dieser Hilfs-Merit-Order-Liste werden die Ersatzenergiepreise der jeweiligen Gebotsstruktur
594 zugewiesen. Dabei erhält die jeweilige Menge der Gebotsstruktur den Durchschnittspreis
595 der davorliegenden 1 MW Preise, begrenzt mit der jeweiligen davorliegenden Menge der

Gebotsstruktur. Das bedeutet zum Beispiel, dass die ersten 5 MW einer Gebotsstruktur den Durchschnittspreis der ersten 5 MW der Hilfs-Merit-Order-Liste erhalten. Die zweiten 5 MW der Gebotsstruktur erhalten den Durchschnittspreis des 6. MWs bis zum 10. MW der Hilfs-Merit-Order-Liste.

15. Hat ein Anbieter innerhalb der letzten 14 Kalendertage vor der Marktschließungszeit für den Liefertag, der von einer Stornierung einer Energieausschreibung gemäß lt. Punkt 10.1 und Punkt 11.1 betroffen ist, keine gültigen Energiepreise in den jeweiligen Produktzeitscheiben abgegeben, findet das Verfahren nach Punkt 5 14 Anwendung; es wird jedoch eine Hilfs-Merit-Order-Liste verwendet, die aus den Energiepreisgeboten aller Anbieter gebildet wird.

16. Sollte die für eine Produktzeitscheibe in der jeweiligen Leistungsausschreibung angebotene Menge eines Anbieters die Menge dessen lt. Punkt 5 14 bzw. Punkt 5 15 berechneten Hilfs-Merit-Order-Liste übersteigen, wird den über die Länge der Hilfs-Merit-Order-Liste hinausgehenden Mengen der höchste Preis der lt. Punkt 5 14 bzw. Punkt 5 15 berechneten Ersatzenergiepreisgebote zugeordnet. Wird eine Energieausschreibung erstellt und werden Gebote aus einer Leistungsausschreibung dafür übernommen, bei denen keine Energiepreise abgegeben wurden, so werden Energiepreise entsprechend Ersatzenergiepreisberechnung voreingestellt. Diese können durch den Anbieter im Zuge der Energieausschreibung angepasst werden.

17. Sollte die Leistungserbringung nach Zuschlagserteilung in der Leistungsausschreibung für die Primär-, Sekundär-, Tertiärregelreserve aus technischen Gründen nicht (mehr) möglich sein, so kann der vom Ausfall betroffene Anbieter angebotsscharf (d.h. im Ausmaß eines oder mehrerer gesamter Angebote) einem oder mehreren anderen für die jeweilige Regelreserveart präqualifizierten Anbieter(n) seine Pflicht zur Bereitstellung und Aktivierung der jeweiligen Regelreserveart übertragen. Vertragspartner der APG bleibt der vom Ausfall betroffene Anbieter. Der übernehmende Anbieter wird ausschließlich für diesen tätig. Darüber hinaus ist dem übernehmenden Anbieter ein Transfer an einen Dritten nicht erlaubt.

a. Der vom Ausfall betroffene Anbieter meldet den Ausfall telefonisch und im Nachgang per E-Mail (oder in einer adäquaten anderen elektronischen Form) an die Leitstelle der APG und nennt die Angebots IDs der ausgefallenen Angebote bzw. die ausgefallene Höhe der jeweilig vorzuhaltenden Regelreserveart sowie jenen Anbieter, der die Bereitstellung und Aktivierung dieser Leistung für die jeweiligen Angebote übernimmt. APG wird die betroffenen Angebote angebotsscharf dem übernehmenden Anbieter zuordnen, wobei die Summe der betroffenen Angebote größer oder gleich der ausgefallenen Leistung sein muss. Sollte der vom Ausfall betroffene Anbieter die richtigen Angebots IDs nicht nennen können oder es APG auf Grund der Anzahl der Angebote (größer 10 Angebote) nicht möglich sein, die betroffenen Angebote in einem adäquaten Zeitraum im Ausschreibungssystem für die Übernahme auszuwählen, wird APG dem übernehmenden Anbieter die Angebote beginnend mit dem aus Sicht der APG ungünstigsten Energiepreis zuordnen.

b. Die Übernahme der Bereitstellung und Aktivierung von Primärregelreserve ist angebotsscharf nur für ganze Produktzeitscheiben möglich, wobei die Lieferperiode noch nicht begonnen haben darf. Die Übernahme kann angebotsscharf auch für mehrerer Produktzeitscheiben erfolgen.

c. Die Übernahme der Bereitstellung und Aktivierung von Sekundär- und Tertiärregelreserve ist angebotsscharf nur für ganze Produktzeitscheiben möglich,

- deren jeweilige Energieausschreibung noch nicht abgeschlossen wurde (Marktschließungszeitpunkt liegt in der Zukunft). Die Übernahme kann angebotsscharf auch für mehrere Produktzeitscheiben erfolgen.
- d. Die insgesamt vom übernehmenden Anbieter zu erbringenden Mengen dürfen die Mengen, für die er präqualifiziert wurde, nicht überschreiten.
- e. APG wird die notwendigen Abrufe für Sekundär- und Tertiärregelreserve beim übernehmenden Anbieter durchführen.
- f. Kann der vom Ausfall betroffene Anbieter seinen Verpflichtungen (Bereitstellung und Aktivierung der jeweiligen Regelreserveart) wieder nachkommen, muss er dies per E-Mail oder in einer adäquaten anderen elektronischen Form und telefonisch an die APG-Leitstelle sowie per E-Mail an die Market Operations der APG melden. Für die Primärregelreserve hat der vom Ausfall betroffene Anbieter wieder ab dem Beginn der nächsten Produktzeitscheibe und für Sekundär- und Tertiärregelreserve ab jener Produktzeitscheibe, deren jeweilige Energieausschreibung noch nicht abgeschlossen wurde (Marktschließungszeitpunkt liegt in der Zukunft) der Lieferverpflichtung wieder nachzukommen.
- g. APG rechnet die getätigten Abrufe und die entsprechende Vorhaltung der jeweiligen Regelreserveart mit dem vom Ausfall betroffenen Anbieter ab. Da beim Transfer die übernommenen Angebote in der Merit-Order-Liste dem übernehmenden Anbieter zugeordnet werden, wirkt sich dies auch auf die Verrechnung der in den Transfer involvierten Anbieter aus.
- h. Durch die Ausfallsmeldung des betroffenen Anbieters werden für Sekundär- und Tertiärregelreserve im Zeitraum des gemeldeten Ausfalls alle Free-Bids des betroffenen Anbieters in den noch geöffneten bzw. nicht abgeschlossenen Energieausschreibungen gelöscht und nicht für den Zuschlag der jeweiligen Energieausschreibung bzw. für die Berechnung der jeweiligen Merit-Order-Liste berücksichtigt.
18. Sollte die Leistungserbringung für Sekundär- und Tertiärregelreserve nach Zuschlagserteilung aus technischen Gründen nicht (mehr) möglich sein und ist ein Transfer gemäß Punkt 5 (17) nicht möglich, kommt das IEC-Verfahren, beschrieben in Punkt 5 18 (a.) – (h.) zur Anwendung.
- a. Der vom Ausfall betroffene Anbieter meldet den Ausfall telefonisch und per E-Mail oder in einer adäquaten anderen elektronischen Form an die Leitstelle der APG und nennt die Angebots ID der ausgefallenen Angebote bzw. den ausgefallenen Anteil der jeweils vorzuhaltenden Regelreserveart.
- b. Die vom Anbieter gemeldete jeweils ausgefallene Regelreserveart (in MW) wird von APG aus der jeweiligen Merit-Order-Liste gelöscht, wobei die Summe der betroffenen Angebote größer oder gleich der ausgefallenen Leistung sein muss. Sollte der vom Ausfall betroffene Anbieter die jeweiligen Angebots IDs nicht nennen oder es APG auf Grund der Anzahl der Angebote (größer 10 Angebote) nicht möglich sein, die betroffenen Angebote in einem adäquaten Zeitraum im Ausschreibungssystem für den Notfallprozess auszuwählen, wird APG die Angebote beginnend mit dem aus Sicht der APG ungünstigsten Energiepreis aus der jeweiligen Merit-Order-Liste löschen. Durch die Ausfallsmeldung des vom

Ausfall betroffenen Anbieters wird das jeweilige Ausschreibungsprodukt erneut in einem IEC mit den Anbietern ausgeschrieben.

- i. Der Leistungspreis entspricht dem 1,1-fachen Wert des teuersten in der relevanten Leistungsausschreibung zugeschlagenen Angebots der zu ersetzenden Produkte.
- ii. Der Energiepreis für die im IEC ausgeschriebene Regelreserveart entspricht dem 1,1-fachen Wert des letztgereihten zugeschlagenen Energiepreises der betroffenen Produkte in der relevanten Leistungsausschreibung. Im Falle, dass der letztgereichte zugeschlagene Energiepreis für die Vorhaltung der jeweiligen Regelreserveart in negative Richtung in der relevanten Leistungsausschreibung einen positiven Energiepreis aufweist, entspricht der Energiepreis für dieses Produkt dem 0,9-fachen Wert des jeweiligen Energiepreises der relevanten Leistungsausschreibung. Der Energiepreis kann vom Anbieter bei Bedarf angepasst werden. Er darf jedoch den durch den jeweiligen Faktor festgelegten Energiepreis im Falle eines positiven Ausschreibungsprodukts nicht überschreiten und im Falle eines negativen Ausschreibungsprodukts nicht unterschreiten.
- iii. Der Ausschreibungszeitraum des IECs beginnt mit der ersten Produktzeitscheibe deren Energieausschreibung noch nicht abgeschlossen wurde (Marktschließungszeitpunkt liegt in der Zukunft) und reicht grundsätzlich bis 24:00 Uhr des aktuellen Kalendertages. Die endgültige Festlegung des Ausschreibungszeitraumes des IECs obliegt APG. APG wird den Ausschreibungszeitraum gemeinsam mit der Veröffentlichung des IECs bekanntgeben.
- iv. Der Angebotszeitraum beträgt mindestens 15 Minuten und wird bei der Veröffentlichung des IECs bekanntgegeben.
- v. Bei der Veröffentlichung werden die zu ersetzenden Produktzeitscheiben bekanntgegeben.

c. Die Anbieter werden per E-Mail gleichzeitig über den IEC informiert.

d. Nach Ende des Angebotszeitraumes werden die Angebote nach den folgenden Kriterien gereiht und die Zuschläge gemäß dieser Reihung vergeben:

- i. Niedrigster Energiepreis bei positivem Ausschreibungsprodukt bzw. höchster Energiepreis bei negativem Ausschreibungsprodukt;
- ii.

e. Die Anbieter werden per E-Mail über die Zuschläge des IECs informiert. Der Anbieter muss sodann die im IEC zugeschlagenen Mengen zusätzlich zu den aus dem regulären Verfahren zugeschlagenen Mengen der jeweiligen Regelreserveart ab der Zuschlagsbestätigung vorhalten und bei Bedarf erbringen. Mit dem Zuschlag kommt ein Einzelvertrag über die Vorhaltung und Aktivierung der jeweiligen Regelreserveart zustande.

f. Kann die ausgefallene Primär- oder Sekundärregelreserve nicht oder nur teilweise ersetzt werden, werden ein oder mehrere Anbieter mit technisch geeigneten Erzeugungsanlagen gemäß § 67 Abs. 5 und §69 Abs 4 EIWOG 2010 und den dazu ergangenen Ausführungsgesetzen gegen Ersatz der tatsächlichen Aufwendungen

- 731 zur Bereitstellung und Aktivierung der benötigten (Rest)Menge (Mengeninkrement
732 1 MW) verpflichtet (Einweisung).
- 733 g. APG wird die Ausschreibungszeiträume der IECs in geeigneter Form
734 veröffentlichen.
- 735 h. Für die in einem IEC zugeschlagenen Mengen kann der ausgefallene Anbieter
736 keine Wiederverfügbarkeit melden.
- 737 19. Alle Free-Bids des durch den Ausfall betroffenen Anbieters werden im Zeitraum des
738 gemeldeten Ausfalls in den noch geöffneten bzw. nicht abgeschlossenen
739 Energieausschreibungen gelöscht und nicht für den Zuschlag der jeweiligen
740 Energieausschreibung bzw. für die Berechnung der jeweiligen Merit-Order-Liste
741 berücksichtigt.
- 742 20. Energiegebote deren Energieausschreibung bereits abgeschlossen wurde, werden
743 automatisch vom Ausschreibungssystem der APG beginnend mit dem aus Sicht der APG
744 ungünstigsten Energiepreis ausgewählt und auf nicht verfügbar gesetzt. Für diese Angebote
745 können keine Ersatzmaßnahmen festgelegt werden.
- 746 21. Free-Bids, deren Energieausschreibung noch nicht abgeschlossen wurde
747 (Marktschließungszeitpunkt liegt in der Zukunft), können keine Ersatzmaßnahmen
748 festgelegt werden. Diese Angebote werden für den Zeitraum des Ausfalls nicht bei der
749 Zuschlagsentscheidung berücksichtigt.
- 750 22. Für den Zeitraum eines Ausfalls darf der ausgefallene Anbieter keine zusätzlichen
751 Energiegebote in den vom Ausfall betroffenen Energieausschreibungen abgeben.
- 752 23. Kann der Prozess der Energieausschreibung aus technischen Gründen nicht vollständig
753 abgeschlossen werden, verlieren alle bis dahin getätigten Eingaben ihre Gültigkeit. Für die
754 Bildung der Merit-Order-Liste werden die gemäß Punkt 5 13 berechneten
755 Ersatzenergiepreisgebote herangezogen. Free-Bids können in diesem Fall nicht
756 berücksichtigt werden. In diesem Fall wird APG die jeweilige Energieausschreibung
757 stornieren.
- 758 24. Falls das Auftreten einer netztechnischen Situation (bspw. ungeplante Nichtverfügbarkeit
759 von Grenzleitung, Grenzkapazitätseinschränkung) nach Abschluss der
760 Leistungsausschreibung dazu führen sollte, dass eine Bedarfsdeckung nicht mehr erreicht
761 werden kann, kann APG einen IEC für Sekundär- und Tertiärregelreserve entsprechend der
762 nachfolgenden Vorgaben durchführen.
- 763 a. Die erste von einem IEC betroffene PZS ist grundsätzlich diejenige, für die eine
764 Energieausschreibung noch nicht abgeschlossen wurde (Marktschließungszeitpunkt
765 liegt in der Zukunft). Die letzte von einem IEC betroffene PZS ist grundsätzlich die letzte
766 des aktuellen Kalendertages (d.h. PZS-Ende um 24:00). Es ist auch möglich, einen IEC
767 auf nur eine einzige PZS zu beschränken.
- 768
- 769 b. Die Preise der im IEC abzugebenden Gebote unterliegen den folgenden Regeln:
- 770 i. Der Leistungspreis wird von APG festgelegt und entspricht dem 1,1-fachen Wert
771 des teuersten in der relevanten Leistungsausschreibung zugeschlagenen Gebots
772 der zu ersetzenden Produkte.
- 773 ii. Die Abgabe von Energiepreisen ist optional.

- iii. Falls ein Energiepreis abgegeben wird, darf dieser den 1,1-fachen Wert des Energiepreises des letztgereihten zugeschlagenen Gebots der betroffenen Produkte in der relevanten Leistungsausschreibung im Fall von positiver aFRR/mFRR nicht übersteigen bzw. im Fall von negativer aFRR/mFRR nicht unterschreiten.
 - iv. Sollte kein Energiepreis abgegeben worden sein, wird der Energiepreis festgelegt auf den 1,1-fachen Wert des Energiepreises des letztgereihten zugeschlagenen Gebots der betroffenen Produkte in der relevanten Leistungsausschreibung. Falls der Energiepreis des letztgereihten zugeschlagenen Gebots der betroffenen Produkte in der relevanten Leistungsausschreibung der negativen aFRR/mFRR jedoch positiv ist, wird der Energiepreis festgelegt auf den 0,9-fachen Wert des Energiepreises dieses Gebots.
 - v. Ein optional abgegebener Energiepreis wird in die jeweilige Energieausschreibung übernommen und kann dort bis zum Marktschließungszeitpunkt angepasst werden.
 - c. Der Zuschlag nach Marktschließungszeitpunkt wird gemäß Punkt 10.4 (aFRR) bzw. Punkt 11.4 (mFRR) ermittelt.
 - d. Die Anbieter werden per E-Mail über die Zuschläge des IEC informiert. Die Anbieter müssen sodann die im IEC zugeschlagenen Mengen zusätzlich zu den aus dem regulären Verfahren zugeschlagenen Mengen für die im E-Mail genannten PZS vorhalten und bei Bedarf erbringen. Aus einem Zuschlag erstehen die in Punkt 5 10 genannten Pflichten.
25. Sollten Kooperationspartner, die im Zuge von internationalen Kooperationen für APG Regelleistung beschafft haben, längerfristige Ausfälle melden, kommt das IEC-Verfahren, gemäß Punkt 5 24 (a.) - (d.) zur Anwendung. Dies ist zusätzlich auch möglich, wenn im Rahmen einer internationalen Kooperation eine Wahrscheinlichkeitsmethode gemäß Art 33 Abs 6 EBGL an der Grenze Österreich-Tschechien zur Anwendung kommt und das beschriebene Verfahren die Einhaltung der Anforderungen hinsichtlich der Betriebssicherheit gemäß SOGL unterstützt. Das TSO Proposal nach Art 33.6 EBGL sieht lokale Fallback Prozesse wie diese vor.

6. Abrechnungsgrundsätze

1. Abrechnungszeitraum ist der Kalendermonat
2. APG erstellt monatlich eine Rechnung bzw. Gutschrift je Anbieter. Der Rechnungs- bzw. Gutschriftsbetrag wird zuzüglich bzw. abzüglich allfälliger Vertragsstrafen gem. Punkt 8 für den Zeitraum eines Kalendermonats ermittelt.
3. Zahlungen aufgrund von Gutschriften der APG erfolgen am letzten Kalendertag des auf den Abrechnungszeitraum folgenden Monats. Für den Fall, dass der Monatsletzte kein Bankwerktag ist, erfolgt die Zahlung am nächstfolgenden Werktag. Die Zahlungen erfolgen stets unter dem Vorbehalt einer Berichtigung, falls sich nachträglich Beanstandungen ergeben sollten. Rechnungen sind bis zum letzten Werktag des auf den Abrechnungszeitraum folgenden Monats oder 5 (fünf) Bankarbeitstage nach Erhalt der Rechnung - jeweils der spätere Termin - fällig. Die Gutschriften/Rechnungen werden ausschließlich per E-Mail seitens APG übermittelt.

- 818 4. Folgende Daten sind im abzuschließenden Rahmenvertrag festzulegen:
- 819 • Rechnungsadresse
- 820 • UID-Nummer
- 821 • IBAN
- 822 • Erklärung Umsatzsteuerbetrugsbekämpfungsverordnung
- 823 • E-Mail-Adresse für die Übermittlung der Gutschrift bzw. Rechnung
- 824 • Kaufmännische Ansprechpartner (Telefonnummer und E-Mail-Adresse)
- 825 5. Bei Zahlungsverzug eines Vertragspartners werden ab dem der Fälligkeit folgenden Tag die
- 826 gesetzlichen Verzugszinsen verrechnet.
- 827 6. Abrechnungsgrundlage je Anbieter für die Beschaffung der Regelreserve im Rahmen der
- 828 Leistungsausschreibung sind:
- 829 a. Primärregelreserve: Die von der APG festgestellten und dokumentierten Daten
- 830 zur Vorhaltung in MW multipliziert mit dem für die Vergütung relevanten Preis in
- 831 EURO/MW.
- 832 Für die Vergütung der Leistungsvorhaltung für jedes zugeschlagene Angebot
- 833 wird der Grenzpreis herangezogen.
- 834 Für den jeweiligen Grenzpreis gelten folgende Regelungen:
- 835 i. Der Grenzpreis bei der Primärregelreserve entspricht dem Leistungspreis
- 836 des teuersten zugeschlagenen Angebots je Leistungsausschreibung.
- 837 ii. Der Grenzpreis für Österreich und alle Kooperationspartner ohne
- 838 Verletzung des Import- oder Exportlimits ist der höchste zugeschlagene
- 839 Leistungspreis dieser Kooperationspartner in der gemeinsamen
- 840 Leistungsausschreibung.
- 841 iii. Ein lokaler Grenzpreis ergibt sich bei Verletzung des Import- oder
- 842 Exportlimits für Österreich. In diesem Fall ist der Grenzpreis für Österreich
- 843 der höchste zugeschlagene Leistungspreis in Österreich in der
- 844 gemeinsamen Leistungsausschreibung.
- 845 iv. Mögliche Fehlmengen auf den österreichischen Bedarf werden in einer
- 846 weiteren lokalen Leistungsausschreibung (Second Call) beschafft. Der
- 847 Grenzpreis dieser Leistungsausschreibung ist der höchste zugeschlagene
- 848 Leistungspreis in dieser lokalen Leistungsausschreibung (Second Call).
- 849 v. Das Import- und Exportlimit von Österreich wird auf der APG Homepage
- 850 veröffentlicht.
- 851 b. Sekundär- und Tertiärregelreserve: Die von der APG festgestellten und
- 852 dokumentierten Daten zur Vorhaltung in MW multipliziert mit dem
- 853 zugeschlagenen Leistungspreis in EURO/MWh und mit der Anzahl der Stunden
- 854 der jeweiligen Produktzeitscheibe für den gesamten Ausschreibungszeitraum.
- 855 7. Abrechnungsgrundlage je Anbieter für die aktivierte Regelreserve sind die jeweils einer
- 856 Abrechnungsperiode von 15 Minuten zugeteilten und wie folgt ermittelten
- 857 Abrechnungswerte.

- a. Primärregelreserve: Die sich aus der Aktivierung der Primärregelreserve ergebenden Energiemengen werden nicht vergütet.
- b. Sekundärregelreserve:
- i. Die abrechnungsrelevanten Sekundärregelreservemengen werden für jeden Anbieter in einer Granularität entsprechend dem Monitoringintervall, getrennt für positive und negative Sekundärregelreserven, ermittelt und sind definiert als Istwert der Sekundärregelreservemengen begrenzt mit dem Wert der äußeren (von 0 weiter entfernten) Grenze des Akzeptanzkanals gemäß Anlage 1 (Maßnahmenkatalog).
 - ii. Zusätzlich wird getrennt für positive und negative Sekundärregelreserven ein „Rampenkonto“ geführt. Dabei wird in jedem Monitoringintervall die Differenz aus Sollwert abzüglich der abrechnungsrelevanten Sekundärregelreservemenge (entspricht dem Istwert gemäß Punkt i.) ermittelt und dem „Rampenkonto“ zugerechnet. Pönalerelevante Fehlmengen gemäß Anlage 1 (Maßnahmenkatalog) werden dem „Rampenkonto“ nicht zugerechnet. Die Zurechnung startet ab dem ersten Monitoringintervall mit Sollwert ungleich Null. Die für das aktuelle Monitoringzeitintervall ermittelte Menge des „Rampenkontos“ wird jeweils zum Kontostand des vorhergehenden Monitoringintervalls addiert. Die Summe aller dem „Rampenkonto“ zugerechneten Mengen, darf für positive Sekundärregelreserve den Wert von 0 nicht unterschreiten und für negative Sekundärregelreserve den Wert von 0 nicht überschreiten. Sobald die äußere (von 0 weiter entfernte) Grenze des Akzeptanzkanals den Wert 0 annimmt, wird das „Rampenkonto“ auf 0 zurückgesetzt.

Für jene Monitoringintervalle, in denen die Summe des „Rampenkontos“ einen Wert von 0 annimmt, werden die abrechnungsrelevanten Sekundärregelreservemengen definiert als Istwert der Sekundärregelreservemengen begrenzt mit dem Sollwert. Für jene Monitoringintervalle, in denen die Summe des „Rampenkontos“ nicht einen Wert von 0 annimmt, werden die abrechnungsrelevanten Sekundärregelreservemengen definiert als Istwert der Sekundärregelreservemengen begrenzt mit dem Wert der äußeren (von 0 weiter entfernten) Grenze des Akzeptanzkanals gemäß Punkt i.
 - iii. Die gemäß Punkt i. und ii. ermittelten abrechnungsrelevanten Sekundärregelreservemengen werden den der Aktivierungsanforderung zugrundeliegenden Energiegeboten des jeweiligen Anbieters gemäß Gebotsmengen der einzelnen Energiegebote zugeteilt.
 - iv. Sollten die gemäß Punkt i. und ii. ermittelten abrechnungsrelevanten Sekundärregelreservemengen höher sein, als die in dieser Produktzeitscheibe gemäß Zuschlag aktivierbaren Mengen (in MWh), erfolgt die Zuteilung der Differenz auf die für die Aktivierung ausschlaggebenden und der Berechnung der äußeren (von 0 weiter entfernten) Grenze des Akzeptanzkanals zugrundeliegenden Energiegebote der vorhergehenden Produktzeitscheibe.
 - v. Die gemäß Punkt iii. und iv. einzelnen Energiegeboten zugeteilten Mengen werden für positive (negative) Sekundärregelreserve mit dem Maximum (Minimum) aus dem grenzüberschreitenden Grenzarbeitspreis, der gemäß

Pricing Methodology ermittelt und von der Europäischen Plattform für den Austausch von Regularbeit aus Frequenzwiederherstellungsreserven mit automatischer Aktivierung gemäß Artikel 21 EBGL berechnet und dem Monitoringintervall zugeordnet wurde, und dem für den Zuschlag in der Energieausschreibung berücksichtigten Energiepreis des Gebots vergütet.

c. Tertiärregelreserve:

- i. Die Abrechnungswerte ergeben sich aus einer Multiplikation der abrechnungsrelevanten Tertiärregelenergie mit dem für das betreffende Zeitintervall und den zutreffenden Aktivierungstyp gültigen Verrechnungspreis entsprechend Pricing Methodology.
- ii. Die abrechnungsrelevante Tertiärregelenergie wird getrennt nach positiver und negativer Richtung ermittelt.
- iii. Der Mengenermittlung liegen jeweils 15-Minuten-Werte auf Basis der gelieferten Tertiärregelenergie zugrunde. Die Energiemengen werden stets jener 15-Minuten-Abrechnungsperiode zugeteilt, in der sie erbracht wurden. Sollte die so ermittelte Tertiärregelenergie (IST) betragsmäßig über der entsprechend Standardprofil geforderten 15-Minuten-Menge (SOLL) liegen, wird letztere als Verrechnungsbasis herangezogen.
- iv. Die zu verrechnenden Grenzarbeitspreise werden nach den Vorgaben der Pricing Methodology ermittelt. Dabei unterscheidet sich die Preisberechnung für eine Direktaktivierung von der Preisberechnung für eine Fahrplanaktivierung, da eine Direktaktivierung im Vergleich zu einer Fahrplanaktivierung in die folgende Produktzeitscheibe reicht und deshalb Teilen dieser Lieferung unterschiedliche Preise zugeteilt werden.
- v. Erfolgt der Aktivierungszuschlag über die Abrufoptimierung der Europäischen Plattform für den Austausch von Regularbeit aus Frequenzwiederherstellungsreserven mit manueller Aktivierung (Artikel 20 EBGL), wird der grenzüberschreitende Grenzarbeitspreis (entsprechend Pricing Methodology) herangezogen. Erfolgt der Aktivierungszuschlag über die lokale - Abrufoptimierung der APG (im Fall einer Trennung von der Regelreservekooperation), wird der aus der lokalen Optimierung ermittelte Grenzarbeitspreis herangezogen, dessen Berechnung nach denselben Grundsätzen (entsprechend Pricing Methodology) unter Berücksichtigung ausschließlich lokaler Gebote erfolgt.

- d. Im Falle der Stornierung einer Energieausschreibung lt. Punkt 10.1 und Punkt 11.1 werden für die Abrechnung der jeweiligen Energieabrufe anstelle der in der stornierten Energieausschreibung abgegebenen Energiepreise die von APG berechneten Ersatzenergiepreisgebote lt. Punkt 5 13 herangezogen.

8. Die Zahlungsrichtung für die lt. Punkt 7 berechneten Regelreservemengen wird entsprechend Artikel 46 EBGL (Tabelle 1) folgendermaßen festgesetzt:

	Positiver Energiepreis	Negativer Energiepreis
Positive Regelreserve	Zahlung APG an Anbieter	Zahlung Anbieter an APG
Negative Regelreserve	Zahlung Anbieter an APG	Zahlung APG an Anbieter

Tabelle 1: Zahlungsrichtungen Regelreserve

9. Die erbrachte Regelreservemenge wird gemäß Punkt 7 getrennt nach Lieferung und Bezug pro 15-Minuten Abrechnungsperiode ermittelt und entsprechend von APG zeitgerecht (werktäglicher Fahrplanversand) an den Bilanzgruppenverantwortlichen des Anbieters und den Bilanzgruppenkoordinator übermittelt. Der Anbieter ist verpflichtet, die von APG übermittelten Daten zur Regelreservemenge bis zum dritten Werktag des auf den Abrechnungsmonat folgenden Monats zu prüfen und im Anlassfall Einspruch zu erheben. Im Fall eines Einspruches werden sich die Vertragspartner bemühen, ein Einvernehmen herzustellen. Kommt ein Einvernehmen innerhalb der von den AB-BKO (auch Regelungen hinsichtlich regelblocküberschreitenden Datenaustausches) vorgegebenen Fristen nicht zustande, gelten die Daten der APG. Eventuell anfallende Kosten werden vom Verursacher getragen.
10. Die von APG im Rahmen des Monitorings gemäß Anlage 1 (Maßnahmenkatalog) ermittelten Daten werden dem Anbieter zum Zwecke der Prüfung regelmäßig unentgeltlich zur Verfügung gestellt. Der Anbieter muss die zur Verfügung gestellten Daten bis zum dritten Werktag des auf den Abrechnungsmonat folgenden Monats prüfen und eventuelle Abweichungen an APG melden. Eine nachträgliche Änderung der Daten ist nach Ablauf dieser Frist nicht möglich. Vom Anbieter während der genannten Frist gemeldete Abweichungen führen zu einer Verlängerung der Frist bis zur Klärung.

7. Dokumentations- und Informationspflichten

1. Der Anbieter zeichnet die gemäß Präqualifikationsunterlagen geforderten zeitkorrelierten Messwerte im geforderten Zeitraster der einzelnen für die Regelreserve eingesetzten Technischen Einheiten auf. Diese Daten sind vom Anbieter zumindest für einen Zeitraum von sechs Monaten zu archivieren.
2. Der Anbieter stellt APG auf Anfrage die aufgezeichneten Daten ohne Kostenersatz für das Offline-Monitoring bzw. für die Abrechnung zur Verfügung.
3. Der Anbieter für Sekundärregelreserve stellt APG die gemäß Präqualifikationsunterlagen geforderten zeitgestempelten Messwerte mittels zyklischer Online-Übertragung im geforderten Zeitraster und Umfang für das Monitoring zur Verfügung.
4. Die Kosten für die Übermittlung der Messwerte vom Anbieter bis zur Übergabestelle bei APG trägt der Anbieter. Wird für die Datenübertragung zwischen Anbieter und APG auf Wunsch des Anbieters abweichend von dem im Präqualifikationsverfahren abgestimmten Konzept eine andere technische Lösung eingesetzt, trägt der Anbieter die Kosten für die nötige Adaptierung bei APG. In diesem Fall ist APG verpflichtet, dem Anbieter eine Kostenschätzung für die Adaptierung vor der Umsetzung zu nennen.
5. APG ist berechtigt, den für die Beschaffung und Aktivierung von Regelreserven notwendigen Informationsaustausch zwischen APG und dem jeweiligen Netzbetreiber durchzuführen.

8. Strafen und Pönalen

1. APG hat das Recht, die ordnungsgemäße Bereitstellung mit Hilfe der vom Anbieter zur Verfügung gestellten Daten gemäß den Präqualifikationsunterlagen jederzeit zu überprüfen. Erfüllt der Anbieter seine vertragswesentlichen Pflichten, insbesondere die Pflichten gem. Punkte 3 und 7 aus Gründen, die der Anbieter zu vertreten hat, nicht oder nicht ordnungsgemäß, so ist APG berechtigt eine Vertragsstrafe zu fordern, wobei die Nachweispflicht für das Nichtvorliegen dieses Anspruches beim Anbieter liegt. Die Höhe

ergibt sich aus den folgenden Absätzen sowie entsprechend Anlage 1 (Maßnahmenkatalog). Ein Nichtbezahlen der von APG verhängten Pönale führt zu einem Ausschluss von den jeweiligen Regelreserveausschreibungen.

2. Die Höhe der Energiepreis-Pönale wird angebotsscharf berechnet und orientiert sich an folgenden Kriterien:

e. Dauer des Ausfalls

f. Ausgefallene Energiemenge

g. Höhe des für die Vergütung relevanten Preises gemäß Punkt 6 7.

3. Für die Ermittlung der Nichtvergütung des Leistungspreises wird die Differenz zwischen zugeschlagener und aktivierter Leistung herangezogen, weil davon ausgegangen wird, dass in diesem Fall im Anbieter-Pool die Leistung nicht bzw. nicht vollständig vorgehalten wird.

4. Im Falle eines Intraday Emergency Calls wird die Pönale für den Zeitbereich, in der die Reserve für APG nicht zur Verfügung steht, verhängt.

5. Allfällige Mehrkosten, die durch einen Intraday Emergency Call entstehen, werden den allgemeinen Ausgleichsenergiekosten zugerechnet.

6. Eine Meldung an APG über einen allfälligen Ausfall ist gemäß den Bestimmungen des Rahmenvertrags durchzuführen.

7. Für das Monitoring ist das von APG bereitgestellte Formular zur Abwicklung von Ausfällen innerhalb von 3 Werktagen zur Verfügung zu stellen.

8. Bei Verstößen gegen die Pflichten gem. Punkten 3 und 7 kann APG den Anbieter von der weiteren Teilnahme an den Ausschreibungen für Regelleistung und Regelenergie ausschließen. Erfüllt der Anbieter seine Pflichten nicht, so kann er zunächst für zwei Wochen von den Ausschreibungen ausgeschlossen werden. Erfüllt der Anbieter wiederholt seine Pflichten innerhalb eines Jahres nicht, so kann er von APG dauerhaft von den Ausschreibungen ausgeschlossen werden. Davon unabhängig besteht seitens APG das Recht zur außerordentlichen Kündigung.

9. Die Regelungen gem. Punkt 8 gelten nicht für die Sekundärregelreserven, die im Last Call (lt. Punkt 10.1) zugeschlagen wurden.

10. Sollte ein Vertragspartner (mit einem gültigen Einzelvertrag gemäß Punkt 5) durch höhere Gewalt, z.B. durch Krieg, Terror, Naturgewalten, Anordnungen der öffentlichen Hand oder durch sonstige Umstände, die abzuwenden nicht in seiner Macht liegt bzw. dies mit einem angemessenen technischen und wirtschaftlichen Aufwand nicht erreicht werden kann, an der Vertragserfüllung gehindert sein, so ruht seine Vertragsverpflichtung, bis diese Umstände und deren Folgen beseitigt sind. In solchen Fällen kann der jeweils andere Vertragspartner keine Entschädigung beanspruchen. Der betroffene Vertragspartner wird mit allen angemessenen Mitteln dafür sorgen, dass er seinen Verpflichtungen aus diesem Vertrag sobald wie möglich wieder nachkommt. Der jeweils andere Vertragspartner wird für den Zeitraum des Ruhens seiner Verpflichtungen von der Gegenleistungspflicht befreit. Der betroffene Vertragspartner informiert den jeweils anderen Partner unverzüglich.

9. Primärregelreserve

Es gelten die Beschaffungsgrundsätze gemäß Punkt 5.

Darüber hinaus gelten folgende Regelungen:

9.1. Ausschreibungsverfahren

1. Die Leistungsausschreibungen finden kalendertäglich statt.

a. Das reguläre Ausschreibungsverfahren wird in den Ausschreibungsdetails auf der APG Homepage veröffentlicht.

2. Im Falle einer erfolglosen Leistungsausschreibung, zum Beispiel, wenn nicht ausreichend Primärregelreserve zugeschlagen werden konnte (Fehlmengen), kann ein von der Leistungsausschreibung abweichendes Verfahren zur Anwendung kommen:

a. Der Umfang der nicht abgedeckten Primärregelreserve wird aus der Differenz zwischen ausgeschriebener und zugeschlagener Primärregelreserve ermittelt. Die Fehlmengen werden neuerlich ausgeschrieben (Second Call).

b. Weitere etwaig verbleibende Fehlmengen kommen in einem sog. „Last Call“ zur Ausschreibung. Hierbei fordert APG die Anbieter zumindest per E-Mail auf, noch verfügbare Leistungen anzubieten.

c. Sollte danach keine ausreichende Primärregelreserve vorhanden sein, hat die APG gem. § 66 Abs. 2, Ziff. 2 EIWOG 2010 die Betreiber von Erzeugungsanlagen mit einer Engpassleistung von mehr als 5 MW sowie gem. § 67 Abs. 5 EIWOG 2010 die Anbieter mit technisch geeigneten Erzeugungsanlagen gegen Ersatz der tatsächlichen Aufwendungen zur Bereitstellung und Erbringung der benötigten Primärregelreserve zu verpflichten (Einweisung).

3. Eine Weitergabe der Verpflichtung zur ständigen und vollständigen Vorhaltung an einen anderen Anbieter ist grundsätzlich offerst (d.h. im Ausmaß eines oder mehrerer gesamter Angebote) ab dem Folgetag für ganze Produktzeitscheiben möglich. Sollte die Leistungserbringung nach Zuschlagserteilung aus technischen Gründen nicht (mehr) möglich sein, so kann eine Weitergabe der Verpflichtung zur ständigen und vollständigen Vorhaltung an einen anderen Anbieter offerst ab dem Zeitpunkt der Ausfallmeldung erfolgen.

a. Vertragspartner der APG bleibt der übergebende Anbieter. Der übernehmende Anbieter wird ausschließlich für diesen tätig. Darüber hinaus ist dem übernehmenden Anbieter ein Transfer an einen Dritten nicht erlaubt.

b. Der übergebende Anbieter meldet die Übernahme und den übernehmenden Anbieter telefonisch und im Nachgang per E-Mail an die Leitstelle der APG und das Frontoffice der APG und nennt die Angebots ID der zu übergebenden Angebote. Jeder übernehmende Anbieter bestätigt dies telefonisch und im Nachgang per E-Mail an die Leitstelle und das Frontoffice der APG. Die Bestätigung des übernehmenden Anbieters muss innerhalb von 10 Minuten nach der Meldung der Übergabe erfolgen.

c. Die Übernahme der Bereitstellung und Aktivierung ist offerst nur für die gesamte Produktzeitscheibe bzw. schnellstmöglich nach dem Ausfall bis zum Ende der jeweiligen Produktzeitscheibe möglich. Die Übernahme kann offerst auch für mehrere Produktzeitscheiben erfolgen. Die Meldung über die Übernahme muss schnellstmöglich

- 1071 nach dem Ausfall bzw. spätestens 30 Minuten vor Beginn der zur übernehmenden
1072 Produktzeitscheibe erfolgen.
- 1073 d. Die insgesamt vom übernehmenden Anbieter zu erbringenden Mengen dürfen die
1074 Mengen, für die er präqualifiziert wurde, nicht überschreiten.
- 1075 e. Kann der übergebende Anbieter seiner Verpflichtung zur ständigen und vollständigen
1076 Vorhaltung wieder nachkommen, muss er dies bis eine Stunde vor Beginn der nächsten
1077 Produktzeitscheibe per E-Mail und telefonisch an die APG Leitstelle sowie per E-Mail an
1078 das Frontoffice der APG melden und hat sodann ab der folgenden Produktzeitscheibe
1079 dieser Verpflichtung wieder nachzukommen.

1080

1081 **9.2. Ausschreibungsprodukte**

- 1082 1. Die Produktzeitscheiben für die täglichen Leistungsausschreibungen der
1083 Primärregelreserve sind jeweils Blöcke von vier Stunden.
- 1084 2. Diese Blöcke umfassen die Zeitintervalle 00:00 bis 04:00, 04:00 bis 08:00, 08:00 bis 12:00,
1085 12:00 bis 16:00, 16:00 bis 20:00 und 20:00 bis 24:00 Uhr.

1086 **9.3. Angebotslegung**

- 1087 1. Ein Angebot umfasst folgende Angaben:
- 1088 a. Ausschreibungsprodukt, auf das sich das Angebot bezieht
- 1089 b. Höhe der angebotenen Primärregelreserve in der Darstellung des
1090 Primärregelbandes (angegeben in der Form „± xxx MW“ bezogen auf den
1091 Arbeitspunkt bei 50 Hz)
- 1092 c. Leistungspreisangaben (exklusive Umsatzsteuer) in zwei Nachkommastellen in
1093 EURO/MW bezogen auf das jeweilige Ausschreibungsprodukt
- 1094 d. Teilbarkeit/Unteilbarkeit des Angebots
- 1095 e. Der Standort muss nicht angegeben werden, da der Standort Regelzone APG als
1096 ausreichend angesehen wird.
- 1097 2. Die Angebote können beliebig oft innerhalb des Angebotszeitraumes geändert werden.
1098 Dabei wird ein neuer Eingangszeitstempel vergeben.
- 1099 3. Das Angebot muss vollständig sein; d.h. alle im Zuge der elektronischen Eingabe
1100 geforderten Angaben müssen enthalten sein. Der Anbieter ist für die Richtigkeit und
1101 Vollständigkeit seiner Angaben verantwortlich.
- 1102 4. Die Ausarbeitung des Angebotes samt den erforderlichen Vorleistungen und Kalkulationen
1103 sowie die Anfertigung sonstiger in diesen Unterlagen angeführten Beilagen und Nachweise
1104 erfolgen ausschließlich auf Kosten des Anbieters.
- 1105 5. Für die Abgabe von nichtteilbaren Geboten kann APG eine maximale Gebotsgröße
1106 festlegen.

1107

1108 9.4. Zuschlag und Aktivierung

1109 9.4.1. Allgemeines

- 1110 1. Der Zuschlag erfolgt auf der Basis aller für die jeweilige Leistungsausschreibung
1111 eingegangenen gültigen Angebote. Die Zuschlagsentscheidung der Primärregelreserve
1112 erfolgt diskriminierungsfrei nach wirtschaftlichen Kriterien mit dem Ziel, die erwarteten
1113 Kosten für das Gesamtsystem zu minimieren. Im Falle von netzbedingten Einschränkungen
1114 kann zur Aufrechterhaltung von Systemsicherheit und Systemstabilität von den vorstehend
1115 genannten Kriterien abgewichen werden. Solche Abweichungen sind zu begründen und zu
1116 veröffentlichen. Die Zuschlagsentscheidung erfolgt für jede Leistungsausschreibung
1117 getrennt.
- 1118 2. APG hat das Recht, im Zuge von internationalen Primärregelreservekooperationen, die
1119 Zuschlagsentscheidung einer gemeinsamen wirtschaftlichen Optimierung mit den jeweiligen
1120 Kooperationspartnern zu unterwerfen und die Zuschläge auf Basis dieser Optimierung zu
1121 erteilen.
- 1122 3. APG wird nach erfolgter Zuschlagsentscheidung den Anbieter mittels E-Mail informieren,
1123 dass er die Entscheidung über die Annahme der Angebote über sein Benutzerkonto auf der
1124 elektronischen Ausschreibungsplattform einsehen kann. Durch den Zuschlag kommt ein
1125 Einzelvertrag über die Vorhaltung und Aktivierung von Primärregelreserve zustande.
- 1126 4. Es können Zuschläge über Teilmengen der als teilbar angebotenen Primärregelreserve
1127 vergeben werden. Diese Teilmengen umfassen mindestens die Mindestangebotsgröße und
1128 höchstens die angebotene Primärregelreserve.
- 1129 5. Nach einem Zuschlag ist der Anbieter innerhalb des Ausschreibungszeitraumes zur
1130 Vorhaltung der zugeschlagenen Primärregelreserve und Aktivierung von
1131 Primärregelreserve verpflichtet.
- 1132 6. Die Ausschreibungsergebnisse werden anonymisiert veröffentlicht.
- 1133 7. Die Erfüllung muss in der Regelzone APG wirken.

1134

1135 9.4.2. Zuschlagsverfahren

1136 Der Zuschlag der Angebote wird nach den folgenden Kriterien vergeben:

- 1137 a. Niedrigster Leistungspreis;
- 1138 b. Bei Gleichheit der Leistungspreise: Früherer Eingangszeitstempel

1139 Ein als teilbar markiertes Angebot mit einem Leistungspreis unter dem Grenzpreis darf im
1140 Rahmen der gemeinsamen Auktion der Kooperation nicht abgelehnt werden.

1141

1142 10. Sekundärregelreserve

1143 Es gelten die Beschaffungsgrundsätze gemäß Punkt 5.

1144 Darüber hinaus gelten folgende Regelungen:

10.1. Ausschreibungsverfahren

1. Die Leistungsausschreibungen finden kalendertäglich statt.
 - a. Das reguläre Ausschreibungsverfahren wird in den Ausschreibungsdetails auf der APG Homepage veröffentlicht.
2. APG wird Energieausschreibungen durchführen. Die Energieausschreibungen finden kontinuierlich im Zeitraster der jeweiligen Energieproduktzeitscheiben statt.
 - a. Das reguläre Ausschreibungsverfahren wird in den Ausschreibungsdetails auf der APG Homepage veröffentlicht.
3. Im Falle von erfolglos verlaufenden Ausschreibungen, zum Beispiel durch in Ausschreibungen nicht ausreichend zugeschlagene Sekundärregelreserve (Fehlmengen), ist APG verpflichtet, eine von der Ausschreibung abweichende Modalität zur Beschaffung der Vorhaltung und Aktivierung von Sekundärregelreserve heranzuziehen. Dabei kommt folgendes Verfahren zur Anwendung:
 - a. Der Umfang der nicht abgedeckten Sekundärregelreserve wird je Ausschreibungsprodukt aus der Differenz zwischen ausgeschriebener und zugeschlagener Sekundärregelreserve ermittelt. Verbleibende Fehlmengen werden vor der benötigten Vorhaltung und Aktivierung von Sekundärregelreserve erneut ausgeschrieben („Second Call“). APG behält sich das Recht vor, im Zuge von internationalen Sekundärregelkooperationen, die Zuschlagsentscheidung des „Second Call“ einer gemeinsamen wirtschaftlichen Optimierung mit den jeweiligen Kooperationspartnern zu unterwerfen und die Zuschläge auf Basis dieser Optimierung zu erteilen.
 - b. Weitere etwaig verbleibende Fehlmengen kommen in einem sog. „Last Call“ mit den Anbietern zur Ausschreibung. Hierbei fordert APG die Anbieter zumindest per E-Mail und nach Möglichkeit telefonisch auf, noch verfügbare Leistungen anzubieten. Sobald feststeht, dass ein „Last Call“ erforderlich ist, informiert APG die österreichische Regulierungsbehörde über die Höhe der Fehlmenge und den bisherigen Verlauf der Ausschreibung.
 - c. Sollte danach keine ausreichende Sekundärregelreserve vorhanden sein, hat APG gemäß § 69 Abs. 4 EIWOG 2010 die Anbieter mit technisch geeigneten Erzeugungsanlagen gegen Ersatz der tatsächlichen Aufwendungen zur Bereitstellung und Erbringung der Sekundärregelreserve zu verpflichten (Einweisung).

10.2. Ausschreibungsprodukte

1. Für die täglichen Leistungsausschreibungen der Sekundärregelreserve werden 4-Stunden-Produkte ausgeschrieben. Die Produktzeitscheiben umfassen die folgenden Zeitintervalle 00:00 bis 04:00, 04:00 bis 08:00, 08:00 bis 12:00, 12:00 bis 16:00, 16:00 bis 20:00, 20:00 bis 24:00 Uhr;
2. Für die Energieausschreibungen der Sekundärregelreserve werden 15-Minuten-Produkte ausgeschrieben. Die erste Produktzeitscheibe eines Liefertags beginnt um 00:00 Uhr und endet um 00:15 Uhr; alle weiteren Produktzeitscheiben des Liefertags reihen sich nahtlos an die jeweils vorhergehende Produktzeitscheibe an.

1188 3. Die Ausschreibungszeiträume und der Angebotszeitraum werden in den
1189 Ausschreibungsdetails auf der APG Homepage näher beschrieben.

1190 **10.3. Angebotslegung**

1191 1. Ein Angebot in der Leistungsausschreibung umfasst folgende Angaben:

- 1192 a. Ausschreibungsprodukt, auf das sich das Angebot bezieht;
- 1193 b. Höhe der angebotenen positiven bzw. negativen Sekundärregelreserve;
- 1194 c. Leistungspreisangaben (exklusive Umsatzsteuer) in zwei Nachkommastellen in
1195 EURO/MWh für die Dauer der jeweiligen Produktzeitscheibe in Stunden bezogen
1196 auf das jeweilige Ausschreibungsprodukt;
- 1197 d. Weitere optionale Angebotsattribute:
 - 1198 i. Energiepreisangaben (exklusive Umsatzsteuer) in zwei Nachkommastellen in
1199 EURO/MWh bezogen auf das jeweilige Ausschreibungsprodukt. Es sind
1200 positive und negative Energiepreise zulässig.
 - 1201 ii. Sollte kein Energiepreis abgegeben worden sein, wird der gemäß Punkt 5 14
1202 und 15 für das jeweilige Gebot berechnete Ersatzenergiepreis in die jeweilige
1203 Energieausschreibung übernommen und kann dort bis zum
1204 Marktschließungszeitpunkt angepasst werden.
 - 1205 iii. Ein optional abgegebener Energiepreis wird in die jeweilige
1206 Energieausschreibung übernommen und kann dort bis zum
1207 Marktschließungszeitpunkt angepasst werden.
- 1208 e. Der Standort muss nicht angegeben werden, da der Standort Regelzone APG
1209 als ausreichend angesehen wird.

1210 2. Ein Angebot in der Energieausschreibung umfasst folgende Angaben:

- 1211 a. Ausschreibungsprodukt, auf das sich das Angebot bezieht;
- 1212 b. Höhe der angebotenen positiven bzw. negativen Sekundärregelreserve;
- 1213 c. Energiepreisangaben (exklusive Umsatzsteuer) in zwei Nachkommastellen in
1214 EURO/MWh bezogen auf das jeweilige Ausschreibungsprodukt. Es sind positive
1215 und negative Energiepreise zulässig.
- 1216 d. Der Standort muss nicht angegeben werden, da der Standort Regelzone APG
1217 als ausreichend angesehen wird.

1218 3. Die Mindestgebotsgröße und das Mengeninkrement werden in den Ausschreibungsdetails
1219 auf der APG Homepage näher beschrieben.

1220 4. Die Angebote können beliebig oft innerhalb des Angebotszeitraumes geändert werden.
1221 Dabei wird ein neuer Eingangszeitstempel vergeben.

1222 5. Das Angebot muss vollständig sein, d.h. alle im Zuge der elektronischen Eingabe
1223 geforderten Angaben müssen enthalten sein. Der Anbieter ist für die Richtigkeit und
1224 Vollständigkeit seiner Angaben verantwortlich.

1225 6. Die Ausarbeitung des Angebotes samt den erforderlichen Vorleistungen und Kalkulationen
1226 sowie die Anfertigung sonstiger in diesen Unterlagen angeführten Beilagen und Nachweise
1227 erfolgen ausschließlich auf Kosten des Anbieters.

- 1228 7. APG ist berechtigt, das Angebot des *Anbieters* auszuschließen, wenn gerichtlich bzw.
 1229 behördlich festgestellt wird, dass der *Anbieter* nachweislich gegen das
 1230 wettbewerbsrechtliche Verbot des Missbrauchs einer marktbeherrschenden Stellung gemäß
 1231 Art. 102 AEUV, § 5 Kartellgesetz 2005 idgF, oder einer anderen auf den *Anbieter*
 1232 anwendbaren kartellrechtlichen Bestimmung verstoßen hat.

1233 10.4. Zuschlag und Aktivierung

1234 10.4.1. Allgemeines

- 1235 1. Der Zuschlag erfolgt auf der Basis aller für die jeweilige Ausschreibung eingegangenen
 1236 gültigen Angebote. Die Zuschlagsentscheidung der Sekundärregelreserve erfolgt
 1237 diskriminierungsfrei nach wirtschaftlichen Kriterien mit dem Ziel, die erwarteten Kosten für
 1238 das Gesamtsystem zu minimieren. Im Falle von netzbedingten Einschränkungen kann zur
 1239 Aufrechterhaltung der Systemsicherheit und Systemstabilität von den vorstehend
 1240 genannten Kriterien abgewichen werden. Solche Abweichungen sind zu begründen und zu
 1241 veröffentlichen. Die Zuschlagsentscheidung erfolgt für jede Ausschreibung getrennt nach
 1242 den einzelnen Ausschreibungsprodukten.
- 1243 2. APG hat das Recht, im Zuge von internationalen Sekundärregelreservekooperationen, die
 1244 Zuschlagsentscheidung einer gemeinsamen wirtschaftlichen Optimierung mit den jeweiligen
 1245 Kooperationspartnern zu unterwerfen und die Zuschläge auf Basis dieser Optimierung zu
 1246 erteilen.
- 1247 3. APG wird nach erfolgter Zuschlagsentscheidung den Anbieter mittels E-Mail informieren,
 1248 dass er die Entscheidung über die Annahme der Angebote über sein Benutzerkonto auf der
 1249 elektronischen Ausschreibungsplattform einsehen kann. Durch den Zuschlag kommt ein
 1250 Einzelvertrag über die Vorhaltung und Aktivierung von Sekundärregelreserve zustande.
- 1251 a) Die Information über die Annahme der Angebote in der Leistungsausschreibung ergeht
 1252 spätestens dreißig (30) Minuten nach Marktschließungszeit.
- 1253 b) Die Information über die Annahme der Angebote in der Energieausschreibung ergeht
 1254 spätestens fünfzehn (15) Minuten nach Marktschließungszeit.
- 1255 4. Es können Zuschläge über Teilmengen der im Angebot genannten Sekundärregelreserve
 1256 vergeben werden. Diese Teilmengen umfassen mindestens die Mindestangebotsgröße und
 1257 höchstens die angebotene Sekundärregelreserve.
- 1258 5. Die Aktivierung hat entsprechend dem Abruf von APG gemäß dem übermittelten Online-
 1259 Signal zu erfolgen. Der Abruf wird entsprechend der Merit-Order-Liste auf Basis der
 1260 Energiepreise durchgeführt. Nur im Falle von netzbedingten Einschränkungen kann zur
 1261 Aufrechterhaltung von Systemsicherheit und Systemstabilität von den in Punkt 7 genannten
 1262 Kriterien abgewichen werden. Solche Abweichungen sind zu begründen und zu
 1263 veröffentlichen.
- 1264 6. APG hat das Recht, im Zuge von internationalen Sekundärregelreservekooperationen mit
 1265 anderen Übertragungsnetzbetreibern den Abruf auf Basis einer gemeinsamen Merit-Order-
 1266 Liste aller kooperierenden Übertragungsnetzbetreiber durchzuführen bzw. den Abruf einer
 1267 vorherigen gemeinsamen Abrufoptimierung mit den kooperierenden
 1268 Übertragungsnetzbetreibern zu unterwerfen.
- 1269 (6.1.) APG wird von positiven Regelenergieabrufen, welche über die gemäß Punkt 51
 1270 ausgeschriebene positive Menge hinausgehen, absehen, wenn die

- 1271 entsprechenden Gebote einen Preis von tausend EUR/MWh überschreiten
1272 (Elastische Nachfrage).
- 1273 (6.2.) APG wird von negativen Regelenergieabrufen, welche über die gemäß Punkt 51
1274 ausgeschriebene positive Menge hinausgehen, absehen, wenn die
1275 entsprechenden Gebote einen Preis von minus tausend EUR/MWh
1276 unterschreiten (Elastische Nachfrage).
- 1277 (6.3.) Stellt APG einen gemäß SOGL vom Normalzustand abweichenden Zustand fest,
1278 kann APG die in den Punkten 10.4.1(6.1.) bzw. 10.4.1(6.2.) bestimmte Elastische
1279 Nachfrage unmittelbar, auch innerhalb der Produktzeitscheibe, aussetzen.
- 1280 (6.4.) APG wird auf ihrer Homepage in den Sprachen Deutsch und Englisch
1281 veröffentlichen:
- 1282 a) Im störungsfreien Betrieb bis spätestens 30 Minuten nach Ende der
1283 betroffenen Produktzeitscheibe und ansonsten jedenfalls schnellstmöglich,
1284 die entsprechend den Punkten 10.4.1(6.1.) bzw. 10.4.1(6.2.) bestimmten
1285 und an die internationale Sekundärregelreservekooperation übermittelten
1286 Mengen und Preise sowie Informationen zu allfälligen Anpassungen oder
1287 Aussetzungen der Anwendung der Elastischen Nachfrage.
- 1288 b) Vor Anwendung der Elastischen Nachfrage, die den angewandten Werten
1289 des inelastischen Teils der Elastischen Nachfrage (power threshold) und
1290 Preisen der Elastischen Nachfrage zugrundeliegenden Regeln zu deren
1291 Bestimmung.
- 1292 c) Vor Anwendung der Elastischen Nachfrage, die angewandten
1293 Dimensionierungsregeln nach Art. 157 SOGL und die Aufteilung zwischen
1294 Sekundär- und Tertiärregelreserve.
- 1295 7. Nach einem Zuschlag ist der Anbieter innerhalb des Ausschreibungszeitraumes zur
1296 ständigen und vollständigen Vorhaltung der zugeschlagenen Sekundärregelreserve und
1297 Aktivierung von Sekundärregelreserve an den in der technischen Präqualifikation
1298 ausgewiesenen Bereitstellungsorten verpflichtet. Folgende Fälle sind von dieser
1299 Verpflichtung ausgenommen:
- 1300 a. Für die im „Last Call“ gemäß Punkt 10.1 zugeschlagenen Leistungen muss der
1301 vom Ausfall betroffene Anbieter die ständige und vollständige Vorhaltung
1302 nichtmehr einhalten.
- 1303 b. Für die im „IEC“ gemäß Punkt 10.1 zugeschlagenen Leistungen muss der vom
1304 Ausfall betroffene Anbieter die ständige und vollständige Vorhaltung nicht mehr
1305 einhalten. Selbiges gilt für einen Teil der bereits regulären vertraglich
1306 vereinbarten Sekundärregelreserve in Höhe der im „IEC“ zugeschlagenen
1307 Leistungen.
- 1308 c. Für die Dauer der Verpflichtung eines Anbieters gemäß Punkt 10.1 muss der
1309 vom Ausfall betroffene Anbieter die ständige und vollständige Vorhaltung der
1310 gesamten vertraglich vereinbarten Sekundärregelreserve nicht mehr einhalten.
- 1311 8. Wird ein Energiegebot mit Leistungspreis aus der Leistungsausschreibung nicht für die
1312 Erstellung der Merit-Order-Liste berücksichtigt bzw. erhält dieses Gebot keinen Zuschlag in
1313 der Energieausschreibung, dann erlischt für die Höhe der Angebotsmenge dieses
1314 Energiegebots die Pflicht zur ständigen und vollständigen Vorhaltung lt. Kapitel Punkt 5 10.
1315 Die Vergütung des zugeschlagenen Leistungspreises bleibt davon unberührt.

1316 9. Die Ausschreibungsergebnisse werden anonymisiert veröffentlicht.

1317 10. Die Erfüllung muss in der Regelzone APG wirken.

1318 **10.4.2. Zuschlagsverfahren Leistungsausschreibungen**

1319 Die Angebote der Leistungsausschreibung werden nach den folgenden Kriterien gereiht und die
1320 Zuschläge bis zur Erreichung der ausgeschriebenen Menge gemäß dieser Reihung erteilt.

1321 a. Niedrigster Leistungspreis;

1322 b. Bei Gleichheit der Leistungspreise erfolgt der Zuschlag nach einem reproduzierbaren Zufall.

1323 **10.4.3. Zuschlagsverfahren in der Energieausschreibung**

1324 Die Reihung der Merit-Order-Liste bzw. der Zuschlag der Energieausschreibung erfolgt anhand
1325 folgender Kriterien.

1326 a. Niedrigster Energiepreis bei positiver Sekundärregelreserve bzw. höchster Energiepreis bei
1327 negativer Sekundärregelreserve;

1328 b. Bei Gleichheit der Energiepreise erfolgt der Zuschlag nach einem reproduzierbaren Zufall.

1329 c. Die Zuschlagsmenge in den Energieausschreibungen entspricht den jeweils in der
1330 Leistungsausschreibung zugeschlagenen Mengen pro Leistungsproduktzeitscheibe.

1331 d. Die in den Energieausschreibungen zugeschlagenen Gebote werden an die Europäische
1332 Plattform für den Austausch von Regularbeit aus Frequenzwiederherstellungsreserven mit
1333 automatischer Aktivierung gemäß Artikel 21 EBGL weitergeleitet.
1334

1335 **11. Tertiärregelreserve**

1336 Es gelten die Beschaffungsgrundsätze gemäß Punkt 5.

1337 Darüber hinaus gelten folgende Regelungen:

1338 **11.1. Ausschreibungsverfahren**

1339 1. Die Leistungsausschreibungen dienen dem Zweck die Anforderungen der EBGL sowie die
1340 Anforderungen an die Sekundärregelreserve gemäß § 69 EIWOG 2010 sicherzustellen.

1341 2. Die Leistungsausschreibungen finden kalendertäglich statt.

1342 a. Das reguläre Ausschreibungsverfahren wird in den Ausschreibungsdetails auf
1343 der APG Homepage veröffentlicht.

1344 3. APG wird Energieausschreibungen durchführen. Die Energieausschreibungen finden
1345 kontinuierlich im Zeitraster der jeweiligen Energieproduktzeitscheiben statt.

1346 a. Das reguläre Ausschreibungsverfahren wird in den Ausschreibungsdetails auf
1347 der APG Homepage veröffentlicht.

1348 4. Im Falle von erfolglos verlaufenen Ausschreibungen, zum Beispiel durch in
1349 Ausschreibungen nicht ausreichend angebotene Tertiärregelreserve bzw. Ausfallsreserve
1350 (Fehlmenge), wird APG die Ausschreibung wiederholen. Der Umfang der nicht
1351 abgedeckten Tertiärregelreserve bzw. Ausfallsreserve wird je Ausschreibungsprodukt aus
1352 der Differenz zwischen ausgeschriebener und zugeschlagener Tertiärregelreserve bzw.
1353 Ausfallsreserve ermittelt.

5. APG hat das Recht, aufgrund von besonderen und begründeten Umständen, wie zum Beispiel das Fehlen von Angeboten, den Marktschließungszeitpunkt kurzfristig zu verschieben. Eine rechtzeitige Verschiebung ist beim Zusammentreffen von Wochenend- und Feiertagen ebenfalls möglich. Diese Änderung des Marktschließungszeitpunktes wird veröffentlicht und die Marktteilnehmer werden im Vorhinein informiert.

6. Meldet der Anbieter, dass er die bereitzustellende Tertiärregelreserve nicht mehr oder nicht mehr vollständig bereitstellen kann, setzt APG die vom Anbieter mittels Angebots ID genannten Angebote in der Merit-Order-Liste, auf „Nicht Verfügbar“. Dabei muss die Summe der auf „Nicht Verfügbar“ gesetzten Angebote größer oder gleich der ausgefallenen Leistung sein. Sollte der Anbieter die richtigen Angebots IDs nicht nennen oder nicht nennen können, setzt APG die Angebote beginnend mit dem aus Sicht der APG ungünstigsten Energiepreis in der Merit-Order-Liste auf „Nicht Verfügbar“.

11.2. Ausschreibungsprodukte

1. Für die täglichen Leistungsausschreibungen der Tertiärregelreserve werden 4-Stunden-Produkte ausgeschrieben. Die Produktzeitscheiben umfassen die folgenden Zeitintervalle 00:00 bis 04:00, 04:00 bis 08:00, 08:00 bis 12:00, 12:00 bis 16:00, 16:00 bis 20:00, 20:00 bis 24:00 Uhr.

2. Für die Energieausschreibungen der Tertiärregelreserve werden 15-Minuten-Produkte ausgeschrieben. Die erste Produktzeitscheibe eines Liefertags beginnt um 00:00 Uhr und endet um 00:15 Uhr; alle weiteren Produktzeitscheiben des Liefertags reihen sich nahtlos an die jeweils vorhergehende Produktzeitscheibe an.

3. Die Ausschreibungszeiträume und der Angebotszeitraum werden in den Ausschreibungsdetails auf der APG Homepage näher beschrieben.

11.3. Angebotslegung

1. Ein Angebot in der Leistungsausschreibung umfasst folgende Angaben:

a. Ausschreibungsprodukt, auf das sich das Angebot bezieht;

b. Höhe der angebotenen positiven bzw. negativen Tertiärregelreserve/Ausfallsreserve

c. Leistungspreisangaben (exklusive Umsatzsteuer) in zwei Nachkommastellen in EURO/MWh für die Dauer der jeweiligen Produktzeitscheibe in Stunden bezogen auf das jeweilige Ausschreibungsprodukt;

d. Weitere optionale Angebotsattribute:

i. Energiepreisangabe (exklusive Umsatzsteuer) in zwei Nachkommastellen in EURO/MWh bezogen auf das jeweilige Ausschreibungsprodukt. Es sind positive und negative Energiepreise zulässig.

ii. Sollte kein Energiepreis abgegeben worden sein, wird der gemäß Punkt 5 14 bis 5 15 für das jeweilige Gebot berechnete Ersatzenergiepreis in die jeweilige Energieausschreibung übernommen und kann dort bis zum Marktschließungszeitpunkt angepasst werden.

- 1395 iii. Ein optional abgegebener Energiepreis wird in die jeweilige
1396 Energieausschreibung übernommen und kann dort bis zum
1397 Marktschließungszeitpunkt angepasst werden.
- 1398 iv. Der Aktivierungstyp ist als „direktaktivierbar“ vorgegeben und kann nicht
1399 angepasst werden. Andere Aktivierungstypen können in der
1400 Leistungsausschreibung nicht abgegeben werden. In der
1401 Leistungsausschreibung abgegebene und in die Energieausschreibung
1402 übernommene Gebote werden als „direktaktivierbar“ vorgemerkt.
- 1403 v. Die Teilbarkeit des Gebots: Anbieter müssen angeben, ob ihr Gebot in
1404 Bezug auf die Aktivierung (nicht den Zuschlag) unteilbar oder teilbar
1405 (Angabe eines Mindestwertes möglich) ist.
- 1406 vi. Die Angabe eines Technical Linkings zu einem Gebot der
1407 vorangegangenen Produktzeitscheibe, um im Fall einer Direktaktivierung
1408 dieses vorangegangenen Gebots eine Aktivierung auszuschließen. Diese
1409 Angabe wird im Fall eines Zuschlags in die Energieausschreibung
1410 übertragen.
- 1411 e. Der Standort muss nicht angegeben werden, da der Standort Regelzone APG
1412 als ausreichend angesehen wird.
- 1413 2. Ein Angebot in der Energieausschreibung umfasst folgende AngabenR:
- 1414 a. Ausschreibungsprodukt, auf das sich das Angebot bezieht;
- 1415 b. Höhe der angebotenen positiven bzw. negativen Tertiärregelreserve;
- 1416 c. Energiepreisangaben (exklusive Umsatzsteuer) in zwei Nachkommastellen in
1417 EURO/MWh bezogen auf das jeweilige Ausschreibungsprodukt. Es sind positive
1418 und negative Energiepreise zulässig.
- 1419 d. Der Standort muss nicht angegeben werden, da der Standort Regelzone APG
1420 als ausreichend angesehen wird.
- 1421 e. Weitere Angebotsattribute:
- 1422 i. Der Aktivierungstyp: Aus der Leistungsausschreibung übernommene
1423 Energiegebote werden mit dem Typ „direktaktivierbar“ übernommen. In
1424 der Energieausschreibung kann der Anbieter zwischen den
1425 Aktivierungstypen „direktaktivierbar“ und „nur fahrplanaktivierbar“ wählen.
- 1426 ii. Die geforderte Lieferung direktaktivierter Gebote reicht vom
1427 Aktivierungszeitpunkt bis zum Ende der folgenden Produktzeitscheibe,
1428 wohingegen die Lieferung von „nur fahrplanaktivierbaren Geboten“, bzw.
1429 fahrplanaktivierter direktaktivierbarer Gebote, mit dem Beginn der
1430 Produktzeitscheibe beginnt und mit dem Ende jener Produktzeitscheibe
1431 abschließt, aus deren Merit-Order-Liste es aktiviert wurde (Die Zeitpunkte
1432 dieser Beschreibung beziehen sich auf jene, die der Anbieter in seiner
1433 Aktivierungsaufforderung erhält).
- 1434 iii. In der Energieausschreibung kann der Anbieter außerdem den
1435 Aktivierungstyp bestehender Gebote ändern. Eine solche Änderung ist
1436 nur zulässig, wenn die Summe aller Gebote mit dem Aktivierungstyp
1437 „direktaktivierbar“ des jeweiligen Anbieters und der betreffenden

- 1438 Produktzeitscheibe in Summe größer/gleich dem Zuschlag in der
1439 betreffenden Leistungsausschreibung ist.
- 1440 iv. Die Teilbarkeit des Gebots: Anbieter haben anzugeben, ob ihr Gebot in
1441 Bezug auf die Aktivierung (nicht den Zuschlag) unteilbar oder teilbar
1442 (Angabe eines Mindestwertes möglich) ist.
- 1443 v. Gebotsverlinkungen:
- 1444 Anbieter haben die Möglichkeit, in ihren Angeboten Gebotsverlinkungen
1445 zu setzen, welche in der Abrufoptimierung, sowohl im
1446 Kooperationsmodus als auch im lokalen Modus, berücksichtigt werden
- 1447 Gemäß Implementation Framework der mFRR Plattform sind folgende
1448 Verlinkungsvarianten möglich:
- 1449 • technical linking
 - 1450 • parent-child linking
 - 1451 • exclusive group orders
- 1452
- 1453 Aus der im Implementation Framework der mFRR Plattform angeführten
1454 Verlinkungsvariante ‚technical linking‘ leitet APG zwei verschiedene
1455 Verlinkungsvarianten ab, welche unter den folgenden Begriffen geführt
1456 werden:
- 1457 • Technical Linking
 - 1458 • Conditional Linking
- 1459 Die im Implementation Framework der mFRR Plattform angeführte
1460 Verlinkungsvariante ‚parent-child linking‘ wird bei APG unter dem Begriff
1461 ‚Multipart-Bid Linking‘ geführt.
- 1462 Die im Implementation Framework der mFRR Plattform angeführte
1463 Verlinkungsvariante ‚exclusive-group orders‘ wird bei APG unter dem
1464 Begriff ‚Exclusive-Group Linking‘ geführt.
- 1465 Für die Anwendung dieser zusätzlichen Gebotseigenschaften sind
1466 Regeln entsprechend Punkt 11.33 erforderlich. Ausschließlich der
1467 Anbieter setzt Gebotsverlinkungen und ist für die Einhaltung dieser
1468 Regeln verantwortlich. APG haftet nicht für Fehlerfälle oder vom Anbieter
1469 nicht erwartete Optimierungsergebnisse, welche auf eine entsprechend
1470 dieser geltenden Regeln unzulässige Gebotsabgabe zurückzuführen
1471 sind.
- 1472 3. Regeln für die Anwendung von Gebotsverlinkungen:
- 1473 a) Technical Linking
- 1474 Ein Technically-linked-Bid ist für die Produktzeitscheibe, für die dieses Gebot
1475 abgegeben wurde, nicht für eine Aktivierung verfügbar, wenn das damit verlinkte
1476 Gebot der vorangegangenen PZS direktaktiviert wurde. Diese Nicht-
1477 Verfügbarkeit gilt auch für Gebote, die über Multipart-Bid- oder Exclusive-Group-
1478 Verlinkungen mit diesem Gebot in Bezug stehen.

- 1479 Der Anbieter ist verpflichtet, im Fall der Anwendung dieser Verlinkungsvariante
1480 folgende Regeln einzuhalten:
- 1481 • Ein Gebot einer Produktzeitscheibe kann maximal mit einem (1) Gebot
1482 der vorigen PSZ verlinkt werden
- 1483 b) Conditional Linking
- 1484 Der Anbieter ist verpflichtet, im Fall der Anwendung dieser Verlinkungsvariante
1485 folgende Regeln einzuhalten:
- 1486 • Ein Gebot einer PZS kann max. mit 3 Geboten der vorigen PSZ und max.
1487 3 Geboten vorvorigen PZS über ein Conditional Linking verlinkt werden.
 - 1488 • Ein Gebot eines Conditional Linking kann nicht Teil einer Multipart-Bid-
1489 Verlinkung sein.
 - 1490 • Ein Gebot eines Conditional Linking kann nicht Teil einer Exclusive-
1491 Group-Verlinkung sein.
- 1492 c) Exclusive-Group Linking
- 1493 Wird ein Gebot einer Exclusive-Group fahrplan- oder direktaktiviert, werden alle
1494 anderen Gebote dieser Verlinkung für eine Aktivierung in der gegebenen PZS
1495 ausgeschlossen.
- 1496 Ist ein Gebot von einer „Nicht-Erreichbarkeit“ (gestörter Aktivierungsprozess oder
1497 gestörte Verbindung AutoMOT<->Anbieter) betroffen und wird für eine Aktivierung
1498 ausgeschlossen, sind davon auch alle damit verlinkten Gebote betroffen.
- 1499 Der Anbieter ist verpflichtet, im Fall der Anwendung dieser Verlinkungsvariante
1500 folgende Regeln einzuhalten:
- 1501 • Wird für ein Gebot einer Produktzeitscheibe eine Exclusive-Group-
1502 Verlinkung gesetzt, muss diese mindestens für ein weiteres Gebot
1503 derselben PZS gesetzt werden. Verlinkungsangaben ohne Bezüge zu
1504 mindestens einem anderen Gebot derselben PZS sind nicht zulässig.
 - 1505 • Die maximale Anzahl an Exclusive-Group-verlinkten Geboten pro
1506 Produktzeitscheibe und pro Anbieter darf nicht überschritten werden. Sie
1507 wird von APG, abhängig von internationalen und/oder lokalen technischen
1508 Beschränkungen, bestimmt und in den Ausschreibungsdetails
1509 veröffentlicht.
 - 1510 • Die Aktivierungstypen der Exclusive-Group-verlinkten Gebote einer PZS
1511 müssen gleich sein.
 - 1512 • Ein Gebot einer Exclusive-Group-Verlinkung kann nicht Teil einer
1513 Multipart-Bid-Verlinkung sein.
 - 1514 • Ein Gebot einer Exclusive-Group-Verlinkung kann nicht Teil einer anderen
1515 Exclusive-Group-Verlinkung sein.
 - 1516 • Ein Gebot einer Exclusive-Group-Verlinkung kann nicht Teil eines
1517 Conditional-Linkings sein.
- 1518 d) Multipart-Bid Linking
- 1519 Eine Multipart-Bid Verlinkung ist eine Gebotsverlinkung in Form einer Gruppe
1520 innerhalb derselben Produktzeitscheibe; mit der Bedingung, dass ein Gebot einer
1521 Multipart-Bid-Verlinkung nur dann aktiviert werden kann, wenn auch alle anderen

- 1522 Gebote dieser Multipart-Bid Verlinkung mit niedrigeren Preisen (positive
1523 Aktivierungsrichtung) bzw. höheren Preisen (negative Aktivierungsrichtung) zur
1524 Gänze aktiviert werden.
- 1525 Wird zumindest ein Gebot der Verlinkung fahrplan- oder direktaktiviert, werden
1526 alle Gebote dieser Verlinkung für Direktaktivierungen der gegebenen PZS nicht-
1527 verfügbar.
- 1528 Ist ein Gebot von einer „Nicht-Erreichbarkeit“ (gestörter Aktivierungsprozess oder
1529 gestörte Verbindung AutoMOT<>Anbieter) betroffen und wird für eine Aktivierung
1530 ausgeschlossen, sind davon auch alle damit verlinkten Gebote betroffen.
- 1531 Der Anbieter ist verpflichtet, im Fall der Anwendung dieser Verlinkungsvariante
1532 folgende Regeln einzuhalten:
- 1533 • Wird für ein Gebot einer Produktzeitscheibe eine Multipart-Bid Verlinkung
1534 gesetzt, muss diese mindestens für ein weiteres Gebot derselben PZS
1535 gesetzt werden. Verlinkungsangaben ohne Bezüge zwischen mindestens
1536 2 Geboten derselben PZS sind nicht zulässig.
 - 1537 • Die Preise der Multipart-Bid-verlinkten Gebote einer PZS müssen
1538 unterschiedlich sein.
 - 1539 • Die Aktivierungsrichtungen der Multipart-Bid-verlinkten Gebote einer PZS
1540 müssen gleich sein.
 - 1541 • Die Aktivierungstypen der Multipart-Bid-verlinkten Gebote einer PZS
1542 müssen gleich sein.
 - 1543 • Ein Gebot einer Multipart-Bid-Verlinkung kann nicht Teil einer anderen
1544 Multipart-Bid-Verlinkung sein.
 - 1545 • Ein Gebot einer Multipart-Bid-Verlinkung kann nicht Teil einer Exclusive-
1546 Group-Verlinkung sein.
 - 1547 • Ein Gebot einer Multipart-Bid-Verlinkung kann nicht Teil eines
1548 Conditional-Linkings sein.
- 1549 4. Während der Energieausschreibung muss sichergestellt sein, dass die Abgabe bzw.
1550 Änderung von Energiegeboten durch den Anbieter zu keiner Unterschreitung der
1551 vorzuhaltenden Leistung führt. Auch Gebotsverlinkungen können die Verfügbarkeit und
1552 daher Anrechenbarkeit von Geboten zur Deckung der durch den Anbieter vorzuhaltenden
1553 Leistung beeinflussen, die stets erfüllt sein muss. Das Setzen oder Ändern einer
1554 Gebotsverlinkung ist deshalb nur zulässig, wenn die Verfügbarkeit der vorzuhaltenden
1555 Leistung (entsprechend der Verpflichtung aus der Leistungsausschreibung) dadurch nicht
1556 eingeschränkt wird. In Bezug auf die Anrechenbarkeit verlinkter Gebote für die Deckung der
1557 vorzuhaltenden Leistung gelten folgende Regeln:
- 1558 a) Gebote des Aktivierungstyps „nur fahrplanaktivierbar“ werden nicht
1559 angerechnet.
 - 1560 b) Conditionally-Linked-Bids werden nicht angerechnet.
 - 1561 c) Multipart-Bids werden angerechnet; Direktaktivierbarkeit vorausgesetzt.
 - 1562 d) Aus einer Exclusive-Group wird ausschließlich das kleinste Gebot der
1563 Gruppe angerechnet; Direktaktivierbarkeit vorausgesetzt.
 - 1564 e) Ein Technically-Linked-Bid wird nur angerechnet, wenn dieses
1565 direktaktivierbar ist, und es im Falle einer Teilnahme in einer Exclusive-
1566 Group das kleinste Gebot dieser Gruppe ist, und es keinen Conditional-Link
1567 aufweist.

- 1568 5. Die Angebote können beliebig oft innerhalb des Angebotszeitraumes geändert werden.
1569 Dabei wird ein neuer Eingangszeitstempel vergeben.
- 1570 6. Das Angebot muss vollständig sein, d.h. alle im Zuge der elektronischen Eingabe
1571 geforderten Angaben müssen enthalten sein. Der Anbieter ist für die Richtigkeit und
1572 Vollständigkeit seiner Angaben verantwortlich.
- 1573 7. Die Ausarbeitung des Angebotes samt den erforderlichen Vorleistungen und Kalkulationen
1574 sowie die Anfertigung sonstiger in diesen Unterlagen angeführten Beilagen und Nachweise
1575 erfolgen ausschließlich auf Kosten des Anbieters.
- 1576 8. APG ist berechtigt, das Angebot des *Anbieters* auszuschließen, wenn gerichtlich bzw.
1577 behördlich festgestellt wird, dass der *Anbieter* nachweislich gegen das
1578 wettbewerbsrechtliche Verbot des Missbrauchs einer marktbeherrschenden Stellung gemäß
1579 Art. 102 AEUV, § 5 Kartellgesetz 2005 idgF., oder einer anderen auf den *Anbieter*
1580 anwendbaren kartellrechtlichen Bestimmung verstoßen hat.

1581 11.4. Zuschlag und Aktivierung

1582 11.4.1. Allgemeines

- 1583 1. Der Zuschlag erfolgt auf der Basis aller für die jeweilige Ausschreibung eingegangenen
1584 gültigen Angebote. Die Zuschlagsentscheidung der Tertiärregelreserve und der
1585 Ausfallsreserve erfolgt diskriminierungsfrei nach wirtschaftlichen Kriterien mit dem Ziel, die
1586 erwarteten Kosten für das Gesamtsystem zu minimieren. Im Falle von netzbedingten
1587 Einschränkungen, kann zur Aufrechterhaltung der Systemsicherheit und Systemstabilität
1588 von den vorstehend genannten Kriterien abgewichen werden. Solche Abweichungen sind
1589 zu begründen und zu veröffentlichen. Die Zuschlagsentscheidung erfolgt für jede
1590 Ausschreibung getrennt nach den einzelnen Ausschreibungsprodukten.
- 1591 2. APG hat das Recht, im Zuge von Tertiärregelreservekooperationen, die
1592 Zuschlagsentscheidung einer gemeinsamen wirtschaftlichen Optimierung mit den jeweiligen
1593 Kooperationspartnern zu unterwerfen und die Zuschläge auf Basis dieser Optimierung zu
1594 erteilen.
- 1595 3. APG wird nach erfolgter Zuschlagsentscheidung den Anbieter mittels E-Mail informieren,
1596 dass er die Entscheidung über die Annahme der Angebote über sein Benutzerkonto auf der
1597 elektronischen Ausschreibungsplattform einsehen kann. Durch den Zuschlag kommt ein
1598 Einzelvertrag über die Vorhaltung und Aktivierung von Tertiärregelreserve bzw.
1599 Ausfallsreserve zustande.
- 1600 f) Die Information über die Annahme der Angebote in der Leistungsausschreibung
1601 ergeht spätestens dreißig (30) Minuten nach Marktschließungszeit.
- 1602 g) Die Information über die Annahme der Angebote in der Energieausschreibung
1603 ergeht spätestens fünfzehn (15) Minuten nach Marktschließungszeit
- 1604 4. Sollten in der Leistungsausschreibung die gereihten Angebote die erforderliche Menge
1605 überschreiten, behält sich APG das Recht vor, das letzte zur Erfüllung der zu sichernden
1606 Tertiärregelreserve bzw. von Ausfallsreserve benötigte Angebot bis maximal auf die
1607 Mindestgebotsmenge zu kürzen.
- 1608 5. Aktivierung von Regularbeit aus Frequenzwiederherstellungsreserven mit manueller
1609 Aktivierung gemäß Artikel 20 EBGL:

- 1610 i. Die Aktivierung von Tertiärregelreserve erfolgt ausschließlich auf Abruf von
 1611 APG und erfolgt dann mindestens für eine Dauer von 5 Minuten
 1612 (Mindestlieferzeit; bezogen auf den Zeitraum der Vollaktivierung der
 1613 geforderten Leistung entsprechend eines vorgegebenen Standardprofils).
- 1614 ii. Die geforderte Lieferung direktaktivierter Gebote reicht vom
 1615 Aktivierungszeitpunkt bis zum Ende der folgenden Produktzeitscheibe,
 1616 wohingegen die Lieferung von fahrplanaktivierten Geboten, mit dem Beginn der
 1617 Produktzeitscheibe beginnt und mit dem Ende jener Produktzeitscheibe
 1618 abschließt, aus deren Merit-Order-Liste sie aktiviert wurden (Die Zeitpunkte
 1619 dieser Beschreibung beziehen sich auf jene, die der Anbieter in seiner
 1620 Aktivierungsaufforderung erhält).
- 1621 Die Optimierung des Tertiärregelenergieeinsatzes erfolgt diskriminierungsfrei
 1622 nach wirtschaftlichen Kriterien mit dem Ziel, die erwarteten Kosten für das
 1623 Gesamtsystem zu minimieren. Dabei ist das Überspringen unteilbarer Gebote
 1624 und teilweise-teilbarer Gebote zulässig. Das Überspringen voll-teilbarer Gebote
 1625 ist nicht zulässig. Zusätzlich gelten die durch Gebotsverlinkungen gesetzten
 1626 Nebenbedingungen (Kapitel 11.33).
- 1627 Im Falle von netzbedingten Einschränkungen, kann zur Aufrechterhaltung der
 1628 Systemsicherheit und Systemstabilität von den vorstehend genannten Kriterien
 1629 abgewichen werden. Solche Abweichungen sind zu begründen und zu
 1630 veröffentlichen.
- 1631 6. APG ist berechtigt, im Zuge von internationalen Tertiärregelreservekooperationen mit
 1632 anderen Übertragungsnetzbetreibern den Abruf auf Basis einer gemeinsamen Merit-Order-
 1633 Liste aller kooperierenden Übertragungsnetzbetreiber durchzuführen bzw. den Abruf einer
 1634 vorherigen gemeinsamen Abrufoptimierung mit den kooperierenden
 1635 Übertragungsnetzbetreibern zu unterwerfen.
- 1636 7. Die Anbieter von Tertiärregelreserve müssen technisch sicherstellen, dass die von ihnen
 1637 angegebene Leistung entsprechend der erhaltenen Aktivierungszeitpunkte und geforderten
 1638 Fahrweise (Anlage 1, Maßnahmenkatalog) tatsächlich in das System der Regelzone
 1639 eingespeist bzw. aus dem System entnommen wird.
- 1640 8. Nach einem Zuschlag ist der Anbieter verpflichtet, die zugeschlagene Tertiärregelreserve
 1641 so vorzuhalten, dass dieser jeder in der betreffenden Produktzeitscheibe möglichen
 1642 Aktivierungsaufforderung (unter Einhaltung der Bedingungen in Anlage 1,
 1643 Maßnahmenkatalog) nachkommen kann.
- 1644 9. Wird ein Energiegebot mit Leistungspreis nicht für die Erstellung der Merit-Order-Liste
 1645 berücksichtigt bzw. erhält dieses Gebot keinen Zuschlag in der Energieausschreibung, dann
 1646 erlischt für die Höhe der Angebotsmenge dieses Energiegebots die Pflicht zur ständigen und
 1647 vollständigen Vorhaltung lt. Punkt 5 10. Die Vergütung des zugeschlagenen
 1648 Leistungspreises bleibt davon unberührt.
- 1649 10. Die Ausschreibungsergebnisse werden anonymisiert veröffentlicht.
- 1650 11. Die Erfüllung muss in der Regelzone APG wirken.

1651 **11.4.2. Zuschlagsverfahren Leistungsausschreibungen**

1652 Die Angebote der Leistungsausschreibung werden nach den folgenden Kriterien gereiht und die
 1653 Zuschläge bis zur Erreichung der ausgeschriebenen Menge gemäß dieser Reihung erteilt.

- 1654 a. Niedrigster Leistungspreis;
 1655 b. Bei Gleichheit der Leistungspreise erfolgt der Zuschlag nach einem
 1656 reproduzierbaren Zufall.

1657 11.4.3. Zuschlagsverfahren in der Energieausschreibung

1658 Die Zuschläge in der Energieausschreibung erfolgen entsprechend der folgenden
 1659 Bestimmungen:

- 1660 a. Vorrangig das Gebot mit niedrigerem Energiepreis bei positiver
 1661 Tertiärregelreserve bzw. mit höherem Energiepreis bei negativer
 1662 Tertiärregelreserve;
 1663 b. Bei Gleichheit der Energiepreise erfolgt der Zuschlag nach einem
 1664 reproduzierbaren Zufall.
 1665 c. Die minimale Zuschlagsmenge in den Energieausschreibungen entspricht den
 1666 jeweils in der Leistungsausschreibung zugeschlagenen Mengen pro
 1667 Leistungsproduktzeitscheibe. Zur Deckung dieses Volumens werden
 1668 ausschließlich Gebote herangezogen, die entsprechend der Regeln gemäß
 1669 Punkt 11.34 anrechenbar sind.
 1670 Unabhängig von der Teilbarkeit des letzten für die Deckung der
 1671 ausgeschriebenen Menge erforderlichen Gebots, wird dieses in voller Höhe
 1672 zugeschlagen (die Teilbarkeit von mFRR-Geboten ist nur für die
 1673 Abrufoptimierung relevant).
 1674 d. In einem zweiten Schritt werden zusätzlich zu den entsprechend Punkt a
 1675 zugeschlagenen Geboten alle verbliebenen Gebote mit einem Preis kleiner (im
 1676 Fall positiver Regelenergie) bzw. größer (im Fall negativer Regelenergie) dem
 1677 Preis des letzten zugeschlagenen Gebotes, welches für die Deckung
 1678 entsprechend Punkt c erforderlich war, zusätzlich zugeschlagen.
 1679 e. Die insgesamt in den Energieausschreibungen zugeschlagenen Gebote werden
 1680 an die Europäische Plattform für den Austausch von Regularbeit aus
 1681 Frequenzwiederherstellungsreserven mit manueller Aktivierung gemäß Artikel 20
 1682 EBGL weitergeleitet.
 1683

1684

1685

1686 12. Gültigkeit

1687 Diese Modalitäten und alle Anhänge werden durch die E-Control Austria genehmigt. Die
 1688 Austrian Power Grid AG wird die genehmigten Modalitäten inkl. aller Anhänge rechtzeitig vor
 1689 Erlangen ihrer Gültigkeit auf ihrer Homepage veröffentlichen.

1690 Die Anlage 1 (Maßnahmenkatalog Regelreserven) stellt einen integrierenden Bestandteil der
 1691 Modalitäten dar.

1692 Die Regelungen gemäß der Punkte 10.4.1(6.1.), 10.4.1(6.2.), 10.4.1(6.3.) und 10.4.1(6.4.)
 1693 erlangen mit technischer Umsetzung seitens APG ihre Gültigkeit. APG wird die Marktteilnehmer
 1694 mindestens 2 Wochen vor Gültigkeit informieren.

1695

1696

[Ende des Dokuments]