

Sehr geehrte Teilnehmer/innen,

vielen Dank, dass Sie an dem 3. HAP-Webinar für EIVs der ÜNB am 17.05.2022 teilgenommen haben.

Im Folgenden finden Sie die während des Webinars gestellten Fragen inklusive der Antworten der ÜNB.

## 1 Fragenkatalog

NR	Fragen	Antwort
1	Was passiert, wenn man die 15 Minuten Antwortzeit nicht einhält?	<p>Der Prozess sieht eine Antwortzeit von 15 min vor. Nach Überschreitung der 15 Minuten befindet sich die Maßnahme im Status ‚Timeout‘. Auch im Status ‚Timeout‘ können Anfragen noch bearbeitet und an den ÜNB übermittelt werden.</p> <p>Wenn die Maßnahme aus dem Status ‚Timeout‘ über eine längere Zeit nicht aufgelöst wird, greifen Fallback Prozesse, welche mit dem ÜNB abzustimmen sind.</p>
2	Werden über den RACE sowohl Abrufe nach §13.1 als auch nach §13.2 EnWG abgewickelt?	Ja, über den RACE werden sowohl Abrufe nach §13.1 EnWG als auch nach §13.2 EnWG abgewickelt.
3	Wie häufig sind neue Versionen des RACE-Clients zu erwarten? Ist trotz des offiziellen kostenfreien Supports nach 3 Monaten weiterer Support des Clients vorhanden?	<p>Grundsätzlich gilt, dass alle neuen Versionen des Clients lizenzfrei zur Verfügung gestellt werden. Neue Versionen werden sich am Bedarf orientieren. Bugfixes werden jeweils zeitnah zur Verfügung gestellt.</p> <p>Es wird ein kostenfreier 3-monatiger Support von Soptim gestellt. Nach der kostenfreien Support-Phase kann der Support individuell weiter beauftragt werden.</p>
4	Können die Aktivierungen, insbesondere bei kleinen Anlagen (knapp über 10 MW) analog zu MeRLin automatisch bestätigt werden und den Aktivierungsfahrplan exportieren?	Eine automatische Bestätigung ist im RACE nicht möglich. Die Aktivierungsanforderung (ACO) sowie final abgestimmte Maßnahmen (ACR, ARN) werden in einen konfigurierbaren Ordner automatisch ausgekoppelt und können für eine automatisierte Weiterverarbeitung verwendet werden.
5	Gibt es einen Ersatzserver? Wie sieht der Fallback Prozess aus? IT Support 24/7?	<p>Beim RACE ist es möglich mehrere Instanzen zu betreiben – bei Ausfall einer Instanz kann man die andere Instanz aktivieren und den Prozess weiterbetreiben. Auf Seiten der ÜNB stehen Server mit einer hohen Ausfallsicherheit.</p> <p>Der Fallback-Prozess wird durch eine telefonische Rückfrage abgebildet. Zusätzlich wird zukünftig im Störfall der Versand der Aktivierungsaufforderung (ACO) per Mail erfolgen.</p>

		<p>Nach Behebung der Störung kann der aktuelle Zustand im RACE durch eine manuelle Synchronisation wiederhergestellt werden.</p> <p>Ein 24/7 IT Support ist nicht vorhanden. Störungsanfragen können an den jeweiligen Anschluss-ÜNB gerichtet werden.</p>
6	Wie aktuell sind die Datensätze für die Berechnung des Redispatch?	Ein zeitlicher Versatz des Planungsdatenstandes kann bei Day-Ahead-Anforderungen durch die Bestimmung des Redispatchbedarfs in zwei Day-Ahead-Optimierungsprozesse nicht ausgeschlossen werden. Bei Intraday-Anforderungen werden die aktuell vorliegenden Planungsdaten herangezogen. Daher ist es wichtig, dass die Planungsdaten dem aktuellsten Stand entsprechen.
7	Gibt es im "Auskopplungsordner" auch eine Datei, die auf einen zu bearbeitenden "Alarm" hinweist? Hintergrund der Frage: Der RACE-Client läuft bei uns auf einer Virtuellen Maschine, die nicht zwangsläufig immer im Vordergrund ist.	<p>Das Feature wird voraussichtlich in einer der kommenden RACE-Versionen ausgeliefert. Ein Alarm wird bereits heute durch ein aufleuchtendes Icon in der Taskleiste symbolisiert.</p> <p>Über ein individuelles Skript kann der Auskopplungsordner auch heute schon überwacht und darüber ein Alarm konfiguriert werden.</p>
8	Um die Fahrbarkeit des Kraftwerks zu beurteilen, ist es notwendig, den Abruf auf den bestehenden Fahrplan zu addieren. Wie ist dies möglich?	Eine „copy und paste“-Funktion ist im ACR-Dialog möglich. Hier gibt es ähnliche Funktionalität wie in Excel. Damit können Sie die Daten nebeneinanderlegen und sehen, ob bspw. eine Rampe benötigt wird oder nicht.

## 2 Weiterführende Links

- Netztransparenz.de:
  - a. HAP/RACE: <https://www.netztransparenz.de/EnWG/Redispatch/Harmonisierte-Aktivierung>
  - b. Kraftwerksdatenmeldung nach SO GL: <https://www.netztransparenz.de/EU-Network-Codes-und-CEP/SO-Verordnung/Datenaustausch>
- RACE-Downloadportal
  - a. <https://www.redispatch-aktivierungsclient.net/startseite>

## 3 Glossar

- ACK Prüf- und Empfangsbestätigung (Acknowledgement)
- ACO Aktivierungsanfrage (ActivationOrder)
- ACR Aktivierungsantwort (ActivationResponse)
- ARN Aktivierungsreduzierung (ActivationReductionNotification)
- SRQ Statusanfrage (Statusrequest)
- ÜNB Übertragungsnetzbetreiber
- EIV Einsatzverantwortlicher
- RACE Redispatch-Abwicklungs-Client für EIV
- HAP Harmonisierter Aktivierungsprozess
- MeRLin MOLS-Anwender-Client
- MOLS Merit-Order-List-Server

Freundliche Grüße

Ihre Übertragungsnetzbetreiber