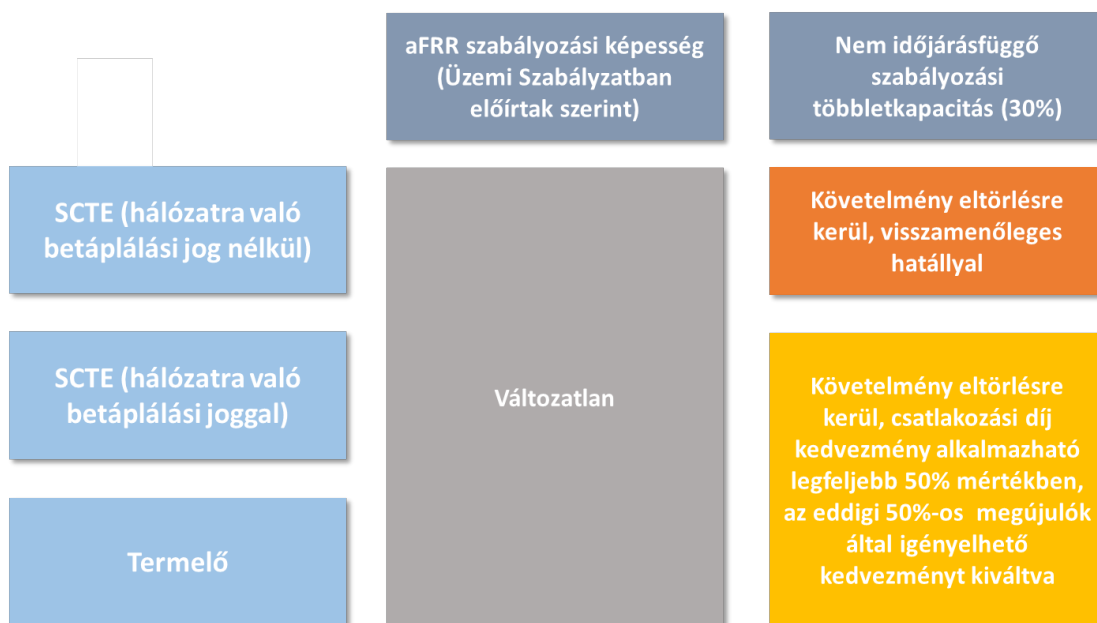


## Gyakran ismételt kérdések a 527/2022 kormányrendelet kapcsán

A Kormány 527/2022. (XII. 16.) Korm. rendelete a szabályozási többletkapacitásra és a saját célra termelő egységekre vonatkozó veszélyhelyzeti szabályokról alapján, jól értjük-e, hogy amennyiben az igénybejelentő nem vállalta a 2022.05.02-t követően benyújtott igénybejelentőben a mentességi kritérium szerinti aFRR kötelezettséget akkor azt nem kell megvalósítani?

Az 527/2022. (XII. 16.) Korm. rendelet alapján az időjárásfüggőnek nem minősülő aFRR berendezés létesítésére vonatkozó előírás nem alkalmazható, melyet az ÜSZ 5.1.9 (H) b) bf) (2) pontja definiálja (ez az előírás az igénybejelentéskor még nem szerepelt az ÜSZ-ben). Azonban a mentességi kritériumok közül az ÜSZ 5.1.9 (H) b) bf) (1) pontjában definiált követelmény továbbra is érvényes, ami az időjárásfüggő erőműegység aFRR-akkreditációs kötelezettségét írja elő.

A mentességi kritériumok változását összefoglalja az alábbi ábra, mely a 2022.12.22-i tájékoztató fórumon is bemutatásra került.



Ezzel összefüggésben, amennyiben viszont az igénybejelentő megvalósítja az időjárásfüggőnek nem minősülő kiegyenlítő szabályozási képességű berendezést akkor amennyiben annak a villamos teljesítménye 200 kW<sub>e</sub> feletti akkreditálnia kell az aFRR szabályozási szolgáltatás nyújtására.

A 527/2022. (XII. 16.) Korm. rendelet 3. § alapján, amennyiben az igénybejelentő a 10/2016. (XI. 14.) MEKH rendeletben megállapított, megújuló erőművekre vonatkozó csatlakozási díjkedvezményt igénybe kívánja venni, az időjárásfüggőnek nem minősülő aFRR berendezést mérettől függetlenül akkreditálnia kell aFRR szolgáltatásra (5 MW alatt aggregátoron keresztül).

MAVIR az 5MW alatti ügyekkel (beleértve az SCTE visszawattos igény) szándékozik-e foglalkozni (Csatlakozási terv), avagy sem?

Az elosztók miket vizsgáljanak a CST-ben, és mik legyenek azok a kritériumok, amik teljesülése nélkül (pl. erőmű akkreditációja) a HCS-szerződés megkötése, illetve a PV beüzemelése nem történhet meg?

A hálózati engedélyesek a csatlakozási terv tartalmi és formai követelményeit a honlapjukon lévő leírásban határozták meg. Az akkreditációra vonatkozóan a csatlakozási tervben az elosztói engedélyesek azt vizsgálják, hogy a terv tartalmaz-e az akkreditációra vonatkozó fejezetet vagy sem. Az 5 MW alatti erőművek csak aggregátoron keresztül szerezhetnek aFRR-akkreditációt. A MAVIR továbbra sem tervezi az 5 MW alatti erőművek CST-it véleményezni. Az igénylőknek javasoljuk az aggregátorokkal való kapcsolatfelvételt a tervezési szakaszban. Az aggregátorok mindenkor aktuális listája megtalálható a [MEKH honlapján](#).

Egy 200 kW-os erőművet akkreditálni kell, oda kell külön mérést csinálni, nem jó hozzá az elszámolási mérés.

Ezt ki fogja vizsgálni a CST-ben, hogy ez megfelelő-e? MAVIR, elosztó?

[Az elosztói engedélyes \(ld. előző kérdés\).](#)

Szintén egy 200kW-os erőműnél ki fogja ellenőrizni, hogy a megfelelő optikai kapcsolat ki van-e építve az inverterhez, hogy az szabályozható legyen?

MAVIR akarja egyáltalán szabályozni a 200kW-os PV-t??

[5 MW alatt aggregátoron keresztül kell részt venni az aFRR-szolgáltatásban.](#)

Akik az egyedi eljárásban bejelölték, hogy a PV mögé építenek ki tárolót (az aFRR miatt), azoknál, ha csak emiatt csinálták, és így hogy eltörölték, nem szeretnék kiépíteni, azoknál ki lehet venni a márciusban kiküldendő MGT-kből?

[Az igénybejelentés idején \(2022. május 2-22.\) az aFRR-berendezés létesítésére vonatkozó előírás még nem szerepelt az ÜSZ-ben, csak az időjárásfüggő erőműegység aFRR-akkreditációja volt az egyetlen mentességi kritérium. A márciusban kiadandó MGT-k ennek megfelelően az eredeti igénybejelentésekben megfogalmazott műszaki tartalmat vesszük figyelembe.](#)