

Kiserőmű Csatlakozási Terv

E.ON NAF/KÖF, KÖF/KÖF alállomási szempontú feltételek

A Kiserőmű Csatlakozási Terv műszaki tartalmával szemben alállomási szempontból támasztott követelményeket alapvetően az Üzemi Szabályzat, az Elosztói Szabályzat és azok mellékleteinek előírásai határozzák meg.

A kiserőműben olyan zárlatvédelmi rendszert kell kialakítani, ami az érintett E.ON alállomásokban telepített védelmi rendszerrel együttesen biztosítja a hálózaton fellépő hibák (pl. fáziszárlatok, földzárlatok) szelektív hátrítását.

A Csatlakozási Tervben zárlatszámítással ellenőrizni szükséges, hogy a szelektív védelmi működés biztosított-e mind a hálózat minimális üzemállapotában, mind a hálózat maximális üzemállapotában. Az E.ON tulajdonban álló hálózati berendezések vonatkozásában a számítások elvégzéséhez szükséges hálózati adatokat, valamint az érintett alállomási védelem beállítási értékeket kérésre E.ON a tervező rendelkezésére bocsátja.

Amennyiben a számított zárlati áramok alapján a védelmek szelektív működése a beállítási feltételek ütközése miatt nem biztosított, illetve a kiserőmű névleges teljesítménye vagy zárlati teljesítménye miatt az érintett alállomási indító mező betáplálásként viselkedhet, az alállomási zárlatvédelmi rendszert a szükséges mértékben át kell alakítani. Az alállomási átalakításokra vonatkozó elvárásokat KÖF gerincvezetésekre csatlakozó kiserőmű esetén a számított zárlati áramok nagysága és az adott KÖF gerincvezetésekre csatlakozó kiserőművek teljesítménye / zárlati teljesítménye függvényében a fejezet végén lévő 1. sz. táblázat tartalmazza. Az átalakítások szükségességére vonatkozó megállapításnak szerepelnie kell a Csatlakozási Tervben. A kialakítandó új, vagy módosított védelmi funkciók alállomási irányítástechnikai és védelmi adatgyűjtő rendszerhez történő illesztése az elvárt átalakítások szerves részét képezi.

A kiserőművet minimálisan az Elosztói Szabályzat előírásainak megfelelő védelem-automatika funkciókkal kell ellátni, mely funkciók közül legalább az alább felsorolt előírt védelmi funkciókat olyan, a generátor védelmétől független, önálló védelem-automatika készülék beépítésével kell megvalósítani, amely rendelkezik a MAVIR-OVRAM alkalmassági tanúsítványával:

- Az első zárlatvédelmi eszköz ($I_{>t}$, $I_{>t}$ esetleg $I_{o>t}$), ha az nem olvadó biztosító
- Feszültségcsökkenési védelem
- Feszültségnövekedési védelem
- Frekvenciacsökkenési védelem
- Frekvencianövekedési védelem
- Frekvencia változás védelem
- Frekvenciafüggő teljesítmény szabályozó automatika

Megjegyzés: A vektorugrás védelmi funkció használata a továbbiakban, azaz jelen elvárásgyűjtemény V11 jelű változata közzétételét követően kiadott szolgáltatói tájékoztató levél (műszaki és gazdasági feltételek) alapján készülő csatlakozási tervekben már nem elfogadható, folyamatban lévő csatlakozási terv készítés során a vektorugrás védelmi funkció helyett javasolt a frekvencia változás védelmi funkció (df/dt) alkalmazása.

Amennyiben a kiserőmű teljesítménye nem haladja meg a HMKE megengedett teljesítményét, akkor nem elvárás, hogy a fenti előírt védelmi funkciókat MAVIR-OVRAM engedélyes önálló készülékben kell megvalósítani.

Azon funkciókról, amelyek nem rendelkeznek MAVIR-OVRAM alkalmassági tanúsítással, annak igazolására, hogy az alkalmazott készülék rendelkezik az adott funkcióval, arról olyan szintű dokumentumot (gépkönyvet, műszaki leírást, megfelelőségi tanúsítványt stb. – magyar vagy angol nyelven) kell mellékként csatolni a Csatlakozási Tervhez, amiből az megállapítható.

Az előírt védelmi funkciók kioldó parancsaival megszakítót kell működtetni. Ezzel a megszakítóval alapvetően a termelő egységeket kell leválasztani, a fogyasztók leválasztása nem elvárás.

Az előírt védelmi funkciókat megvalósító védelmi készülék tápellátását és a kioldó körét úgy kell kialakítani, hogy az bármilyen külső hálózati vagy segédüzemi hiba (zárlat, feszültségletörés) mellett a működtetett megszakítót ki tudja kapcsolni (pl. feszültség csökkenési kioldó alkalmazásával).

Kiserőmű Csatlakozási Terv

E.ON NAF/KÖF, KÖF/KÖF alállomási szempontú feltételek

Az előírt védelmi funkciók feszültség érzékelését elsődlegesen a csatlakozási pont feszültség szintjén kell megvalósítani (pl. az elszámolási fogyasztásmérés ellenőrző mérőjét tápláló feszültségváltó szekunder tekercsre csatlakozva, önálló kismegszakítóval védett feszültségváltókör kialakításával). Amennyiben az érzékelés kiépítése a csatlakozási pont feszültség szintjén nincs közvetlen lehetőség (pl. nincs KÖF feszültségváltó kiépítve, a mérés a csatlakozási pontnál alacsonyabb feszültség szinten van kiépítve, stb.), úgy megengedett az alacsonyabb feszültség szinten történő érzékelő kör kiépítése is.

A kiserőművet olyan védelmi rendszerrel kell ellátni, amely megvédi azt a hálózat üzeméből következő terhelésektől, ki- és visszakapcsolásoktól, átkapcsolásoktól, továbbá megakadályozza a kommunális szigetüzem kialakulását.

A Csatlakozási Terv mellékleteként el kell készíteni egy összefoglaló védelmi blokkvázlatot, amely egy egyszerűsített primer egyvonalas ábra mellett feltünteti, hogy a kiserőműben KÖF és KIF szinten milyen zárlatvédelmi funkciók épülnek ki, azok melyik mérőváltó jelét érzékelik és melyik megszakítót kapcsolják ki. A blokkvázlaton fel kell tüntetni primer értékben az egyes zárlatvédelmi funkciók fő beállítási értékeit, valamint a késleltetési értékeket is (beállítási paraméter nem szükséges). Ugyanitt fel kell tüntetni az MAVIR-OVRAM engedélyes hálózatleválasztó relé (előírt védelmi funkciók) beállítási értékeit is.

Javaslat: A kiserőmű hálózatán belüli védelmeket (zárlatvédelmeket és hálózatleválasztó védelmeket) úgy kell beállítani, hogy mind a hálózat, mind a termelő egység irányából nézve szelektívek legyenek.

E.ON alállomási KÖF vagy NAF gyűjtősínre célvezetékekkel csatlakozó kiserőmű esetében a szükséges alállomási átalakításokról egyedi egyeztetés szükséges.

Az NC RfG (2016/631_EU_rendelet) 13.cikk 1(b) pontja szerint a kommunális szigetüzem elleni védelem („hálózati csatlakozás kimaradás-védelem”) beállítási értékeit („specifikációját”) az érintett rendszerüzemeltető (DSO a TSO-val együttműködve) határozza meg. Az E.ON Hungária területére érvényes beállítási értékeket a 2.sz. táblázat tartalmazza (V11 verziótól vektorugrás védelmi funkció mellőzésével).

A termelő egység hálózati zavar miatt bekövetkező leválását követő automatikus visszakapcsolódására (és felterhelésére) az NC RfG szigorú feltételeket határozott meg, nem elegendő a leválasztást végző védelmi funkciókhoz tartozó hálózati jellemzők „normál” üzemi tartományba történő visszatérése, az automatikus visszakapcsolódásra meghatározott értékeket (az NC RfG-ben meghatározott értékekkel összhangban) a 3.sz táblázat tartalmazza.

Felhívjuk a figyelmet arra, hogy a V12 verziótól kezdve az alállomási elvárásgyűjtemény:

- Nem tartalmaz az inverterek hálózatoldali szigetüzemi védelmi funkcióira vonatkozó védelem beállítási érték előírásokat. Amennyiben a beépíteni tervezett inverter rendelkezik ilyen funkciókkal és a tervező azokat vagy azok egy részét élesíteni kívánja, akkor javasoljuk a beállítási értékeket összehangolni mind a jelen elvárásgyűjtemény előírásaival, mind az NC RfG rendelet követelményeivel.
- Nem tartalmaz az NC RfG követelményeihez kapcsolódó, inverterekre vonatkozó különféle szabályozási paraméter beállítási értékeket. Az ide vonatkozó előírások és a Magyarország területére érvényes paramétercsomag a MAVIR ZRt internetes honlapján megtalálhatók.

Kiserőmű Csatlakozási Terv

1.sz. táblázat

Beavatkozások a NAF/KÖF vagy KÖF/KÖF alállomási védelem-automatika rendszerben a kiserőmű aláosztott védelme telepítési pontjára számított zárlati áramok nagysága és az adott KÖF gerincvezetékre csatlakozó kiserőművek eredő teljesítménye / zárlati teljesítménye függvényében

Alállomás	Szelektivitási szempont (előrenéző védelem)					Visszatáplált zárlati teljesítmény szempont (hátrafelé néző védelem)			Üzemi visszatáplálás szempont (szigetüzem)
	Aláosztott berendezés	Aláosztott berendezés				H1	H2	H3	S1
	olvadó- biztosítóval védett	védelmi készülékkel és megszakítóval védett							
E1	E2	E3	E4	E5	H1	H2	H3	S1	
	(szelektív)	(védelem átállítás)	(harmadik túláram- védelmi fokozat)	(távolsági védelem és TR KÖF impedancia védelem)	(célvezeték)	(megengedett)	(visszapillantó impedancia védelem és beragadás elleni védelem)	(H2 és KÖF gyűjtősín- védelem)	(kommunális szigetüzem elleni automatika)
Általános eset	E1	E2	E3	E4	E5	H1	H2	H3	S1
Kivételek:									
jelenleg nincs									

Kiserőmű Csatlakozási Terv

E.ON NAF/KÖF, KÖF/KÖF alállomási szempontú feltételek

JELMAGYARÁZAT az 1.sz. táblázathoz:

- E1:** Az alóosztott védelmi eszköz mindhárom fázisban telepített olvadóbiztosító. A működési elvből adódóan az olvadóbiztosító kioldása zárlat esetén megelőzi az indító mező pillanatműködésű túláramvédelmének kioldását, így a szelektív működés biztosított.
- Ebben az esetben az érintett alállomási indító mezőben a pillanatműködésű túláramvédelem szelektív működését célzó beavatkozás nem szükséges. Az indító mező késleltetett túláramvédelmi fokozatának és a kiserőmű első alóosztott zárlatvédelmének (olvadóbiztosító) szelektív működését a beállítási értékeket (áram, késleltetés, gyorsítás) szükség szerinti módosításával biztosítani kell.
- E2:** Az alóosztott védelem beépítési helyén a számított $3F_{max}$ zárlati áram biztonsággal kisebb, mint az indító mező pillanatműködésű túláramvédelem beállítási értéke.
- Ebben az esetben az érintett alállomási indító mezőben harmadik túláramvédelmi fokozat kiépítése nem szükséges. Az indító mező késleltetett túláramvédelmi fokozatának és a kiserőmű első alóosztott zárlatvédelmének szelektív működését a beállítási értékek (áram, késleltetés, gyorsítás, karakterisztika stb.) összehangolásával, szükség szerinti módosításával kell biztosítani.
- E3:** Az alóosztott védelem beépítési helyén a számított $3F_{max}$ zárlati áram az alállomási indító mező túláramvédelmének biztonsággal számított gyorsfokozati tartományába esik és áram beállítási ütközés nélkül beállítható egy új harmadik túláramvédelmi fokozat az alóosztott védelem telepítési helyére számított $3F_{max}$ zárlati áram és az alállomási indító mező KÖF gyűjtősinjét védő túláramvédelem beállítási értéke közé.
- Ebben az esetben az érintett alállomási indító mezőben harmadik túláramvédelmi fokozat kiépítése szükséges (amennyiben az még nincs kiépítve). Az indító mező késleltetett túláramvédelmi fokozatának és a kiserőmű első alóosztott zárlatvédelmének szelektív működését a beállítási értékek (áram, késleltetés, gyorsítás, karakterisztika stb.) összehangolásával, szükség szerinti módosításával kell biztosítani.
- E4:** Az alóosztott védelem beépítési helyén a számított $3F_{max}$ zárlati áram az alállomási indító mező túláramvédelmének gyorsfokozati tartományába esik, de új harmadik túláramvédelmi fokozat áram beállítási ütközés miatt nem állítható be az alóosztott védelem telepítési helyére számított $3F_{max}$ zárlati áram és az alállomási indító mező KÖF gyűjtősinjét védő túláramvédelem beállítási értéke közé, ugyanakkor impedanciacsökkenési védelmek alkalmazásával a szelektivitás biztosítható.
- Ebben az esetben az érintett alállomási indító mezőben távolsági védelem beépítése szükséges a meglévő túláramvédelem helyett (amennyiben az még nincs beépítve), továbbá az érintett alállomási KÖF gyűjtősinnt tápláló NAF/KÖF transzformátorok KÖF oldali túláramvédelmét át kell alakítani impedancia csökkenési védelemmé. Az indító mező távolsági védelmének előrenéző pillanatműködésű és késleltetett fokozatainak valamint a kiserőmű első alóosztott zárlatvédelmének megfelelő beállításával biztosítani kell a védelmi rendszer szelektív működését.
- E5:** Az alóosztott védelem beépítési helyén a számított $3F_{max}$ zárlati áram az alállomási indító mező túláramvédelmének gyorsfokozati tartományába esik, de az alóosztott védelmek, az alállomási indító mező védelmei és a betápláló transzformátor mező védelmeinek szelektív működése a beállítási feltételek ütközése miatt impedancia csökkenési védelmek beépítésével sem biztosítható.
- Ebben az esetben a vonatkozó szabvány által megengedett legfeljebb 1,6 MVA névleges teljesítményű KÖF/KIF transzformátor és előtte olvadóbiztosítós zárlatvédelem alkalmazása megoldja a problémát. E fölötti KÖF/KIF transzformátor teljesítmény esetén egyedi megoldás alkalmazása szükséges, pl. célvezetékes csatlakozás közvetlenül az alállomási gyűjtősinre. Védelmi szempontból ez a fenti **E4** eset alkalmazását jelenti szakaszvédelmi kiegészítéssel.

Kiserőmű Csatlakozási Terv

E.ON NAF/KÖF, KÖF/KÖF alállomási szempontú feltételek

- H1:** Az érintett alállomási indító mezőn keresztül a leágazás felől valamely másik KÖF leágazás zárlatára (vagy az alállomási gyűjtősín zárlatára) a KÖF gyűjtősínre befolyó (a kiserőmű hatására megnövekedett) eredő zárlati áram mértéke nem éri el azt a szintet, hogy az adott mező zárlati betáplálásként viselkedjen (azaz a visszatáplált zárlati áram nem haladhatja meg az érintett alállomási indító mező késleltetett túláramvédelme beállítási értékének 85%-át) és ezzel veszélyeztesse a NAF/KÖF transzformátor mező fedővédelmi működését követő automatikus visszakapcsolás sikerességét.
- Ebben az esetben az érintett alállomási indító mezőben nem szükséges hátrafelé néző fedővédelmi/tartalékvédelmi funkció kiépítése.
- H2:** Az érintett alállomási indító mező zárlati betáplálásként viselkedhet, azaz a visszatáplált zárlati áram meghaladhatja az érintett alállomási indító mező késleltetett túláramvédelme beállítási értékének 85%-át, de biztonsággal nem éri el az érintett alállomási KÖF sínbontó mező túláramvédelmének beállítási értékét.
- Ebben az esetben az érintett alállomási indító mezőben a gyűjtősín felé néző (visszapillantó) impedancia csökkenési védelmi fokozat kiépítése szükséges fedővédelmi/tartalékvédelmi funkcióval. Ezzel egyidejűleg a KÖF leágazási megszakító beragadás elleni védelemhez az adott leágazást fogyasztói jellege mellett betápláló mező funkcióban is illeszteni kell.
- H3:** Az érintett alállomási indító mező zárlati betáplálásként viselkedhet és a zárlatra visszatáplált áram nagysága eléri a sínbontó mező túláramvédelmének beállítási értékét, megzavarva ezzel az alállomási KÖF logikai gyűjtősínvédelem működését.
- Ebben az esetben az érintett alállomási indító mezőben a gyűjtősín felé néző (visszapillantó) impedancia csökkenési védelmi fokozat kiépítése szükséges fedővédelmi/tartalékvédelmi funkcióval, a KÖF leágazási megszakító beragadás elleni védelemhez az adott leágazást fogyasztói jellege mellett betápláló mező funkcióban is illeszteni kell, továbbá a KÖF gyűjtősínre áramérzékelésű gyűjtősín differenciálvédelmet kell kiépíteni, ha az még nincs kiépítve.
- S1:** Az érintett alállomási indító mező a kiserőmű csatlakoztatása miatt üzemi betáplálásként viselkedhet és a visszatáplált villamos energia nagysága miatt felmerülhet az érintett leágazás és KÖF sinszakasz vonatkozásában a kommunális szigetüzem fenntartásának veszélye (az érintett leágazásra csatlakozó kiserőművek összesített névleges teljesítményéből számítható maximális betáplált üzemi áram nagysága eléri az adott sinszakaszra csatlakozó leágazások közül a két legnagyobb terhelésű mező figyelmen kívül hagyásával az utolsó terhelés mérésből számított összesített maximális kifolyó üzemi áram nagyságának 85%-át).
- Ebben az esetben ki kell építeni az alállomási szintű kommunális szigetüzem elleni automatikát (ha az még nincs kiépítve) és ehhez az adott leágazásnak generátoros leágazásként kell csatlakoznia.

Kiserőmű Csatlakozási Terv

2. sz. táblázat

2.sz. táblázat

A szigetüzem elleni védelem elvárt beállítási értékei a kiserőmű kategóriákra egységesen, a védelem felszerelési helyétől függően:

Erőmű Típus			ELŐÍRT VÉDELEM BEÁLLÍTÁSI ÉRTÉKEK	Védelem felszerelési helye	Szigetüzem elleni védelem										
					u<t		u>t		f<t		f>t		df / dt		vektorugrás
					u [%]	t [s]	u [%]	t [s]	f [Hz]	t [s]	f [Hz]	t [s]	df / dt [Hz/s]	t [s]	fok
A típus	< 110 kV	$0,8 \text{ kW} \leq P_{\text{max}} < 200 \text{ kW}$	OVRAM eng. védelem erőműnél	76	155	114	155	47,1	11	51,9	11	2,9	0,3	BÉNÍTVÁ	
B típusú SZINRON	< 110 kV	$200 \text{ kW} \leq P_{\text{max}} < 5 \text{ MW}$													
B típusú ERŐMŰPARK															
C típusú SZINRON	< 110 kV	$5 \text{ MW} \leq P_{\text{max}} < 25 \text{ MW}$													
C típusú ERŐMŰPARK															
D típusú SZINRON (110 kV alatt)	< 110 kV	$P_{\text{max}} \geq 25 \text{ MW}$	Állomási védelem	74	160	116	160	47	12	52	12	3	0,4	BÉNÍTVÁ	
D típusú ERŐMŰPARK (110 kV alatt)															
D típusú SZINRON	$\geq 110 \text{ kV}$	$P_{\text{max}} \geq 0,8 \text{ kW}$													
D típusú ERŐMŰPARK < 110 kV															

Kiserőmű Csatlakozási Terv

3. sz. táblázat

3.sz. táblázat

A termelőegység hálózati zavart követő leválása utáni automatikus visszakapcsolódására vonatkozó előírások:

Erőmű Típus			Automatikus visszakapcsolódás				
			eng/tiltott	f feltétel	u feltétel	késleltetés	meredekség
A típus	< 110 kV	$0,8 \text{ kW} \leq P_{\text{max}} < 200 \text{ kW}$	eng	$49,9\text{Hz} < f < 50,1\text{Hz}$	$0,9U_n < u < 1,1U_n$	1 min	20% of P_{max} / min
B típusú SZINRON	< 110 kV	$200 \text{ kW} \leq P_{\text{max}} < 5 \text{ MW}$				5 min	10% of P_{max} / min
B típusú ERŐMŰPARK						5 min	10% of P_{max} / min
C típusú SZINRON	< 110 kV	$5 \text{ MW} \leq P_{\text{max}} < 25 \text{ MW}$	tiltott				
C típusú ERŐMŰPARK							
D típusú SZINRON (110 kV alatt)	< 110 kV	$P_{\text{max}} \geq 25 \text{ MW}$					
D típusú ERŐMŰPARK (110 kV alatt)							
D típusú SZINRON	$\geq 110 \text{ kV}$	$P_{\text{max}} \geq 0,8 \text{ kW}$					
D típusú ERŐMŰPARK < 110 kV							