



ÜGYIRATSZÁM: VFEO-951/2/2020
(VFEO-4207/2020)

ÜGYINTÉZŐ: Slenker Endre, Pakai István
TELEFON: 06-1-459-7773, 06-1-459-7964
TELEFAX: 06-1-459-7985
E-MAIL: mekh@mekh.hu; slenkere@mekh.hu, pakaii@mekh.hu

HATÁROZAT SZÁMA: H 1377/2020.

TÁRGY: A 456/2006. számú kiserőművi összevont engedély 3. számú módosítása

A Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal (1054 Budapest Bajcsy-Zsilinszky út 52.; a továbbiakban: **Hivatal**) meghozta az alábbi

HATÁROZATOT:

A Hivatal a **Tiszavíz Vízerőmű Kft.** (4450 Tiszalök Vízerőmű, Cg.15-09-065269., adószám: 10923452-2-15, a továbbiakban: **Engedélyes**) kérelmének helyt ad és a 456/2006. számú határozattal kiadott kiserőművi összevont engedélyt – a **Tiszalöki Vízerőmű** vonatkozásában - (a továbbiakban: **Engedély**) az alábbiak szerint **módosítja**:

- I. Az Engedély 3., 4. és 5. számú mellékletei helyébe e határozat kiadásával a jelen határozat elválaszthatatlan részét képező 1., 2. és 3. számú mellékletek lépnek.
- II. Az Engedély e határozattal nem érintett részei változatlan tartalommal maradnak hatályban.

Az Engedélyes a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal igazgatási szolgáltatási díjainak mértékéről, valamint az igazgatási szolgáltatási, a felügyeleti díjak és egyéb bevételek beszedésére, kezelésére, nyilvántartására és visszatérítésére vonatkozó szabályokról szóló 1/2014. (III. 4.) MEKH rendelet (a továbbiakban: **Díjrendelet**) 1. melléklet B 39. pontja (200 E Ft, azaz kétszázézer forint) szerinti igazgatási szolgáltatási díjat megfizette.

Hivatalnak egyéb eljárási költségről nem kellett rendelkeznie, mert az eljárás során ilyen költség nem merült fel.

A határozat ellen közigazgatási per indítható a közléstől (kézbesítéstől) számított 30 (harminc) napon belül, a keresetet a Fővárosi Törvényszékhez címezve a Hivatalhoz kell benyújtani. A közigazgatási ügyekben eljáró bíróság az ügy érdemében tárgyaláson kívül határoz, tárgyalás tartását az ügyfél a keresetlevelében kérheti.

A közigazgatási ügyekben eljáró bíróság – az ügy érdemére ki nem ható eljárási szabály megsértésének kivételével – jogszabálysértés megállapítása esetén a közigazgatási döntést – törvényben meghatározott kivételekkel – megváltoztatja, megsemmisíti, vagy hatályon kívül helyezi; szükség esetén a közigazgatási döntés megsemmisítése vagy hatályon kívül helyezése mellett a közigazgatási szervet új eljárásra kötelezi; illetve a közigazgatási szervet marasztalja.

A Hivatal intézkedik a véglegessé vált határozatnak a Hivatal honlapján történő közzétételéről.

INDOKOLÁS

A Hivatal 2006. augusztus 17-én a 456/2006. számú határozattal kiserőművi összevont engedélyt adott az Engedélyes részére, melyet a 95/2011. számú határozattal, majd a 9020/2018. számú határozattal módosított.

Az Engedélyes 2019. november 18-án érkeztetett [VFEO-4207/1/2019] iktatószámú beadványában bejelentést tett a napelemes kiserőmű kereskedelmi üzemének kezdetéről, amelynek időpontja: 2019. november 01.

Az Engedélyes 2019. november 29-én érkeztetett [VFEO-4207/2/2019] iktatószámú beadványában kérelmezte a kiserőművi összevont engedélyének módosítását, mivel az engedélykérelemhez megadott adatokhoz képest változás történt. Az Engedélyes beadványában közölte a napelemes kiserőmű főberendezéseinek, így a napelem modulok, inverterek és a főtranszformátor műszaki adatait.

Az Engedélyes 2019. december 02-én érkeztetett [VFEO-4207/3/2019] iktatószámú levelében tájékoztatást adott arról, hogy a 2019. november 29-én érkeztetett [VFEO-4207/2/2019] iktatószámú beadványában lévő műszaki adatok között hibás adatok is szerepeltek, amely adatokat pontosított.

Az Engedélyes 2020. május 11-én érkeztetett [VFEO-951/1/2020] iktatószámú levelében benyújtotta az utolsó hiányzó adatokat.

A Hivatal az Engedélyes kérelmét és a kérelem alátámasztásául szolgáló okiratot megvizsgálta, és a lefolytatott eljárás során megállapította, hogy az megfelel a jogszabályokban foglalt követelményeknek, ezért a rendelkező részben foglaltak szerint határozott.

E határozatot a Hivatal a villamos energiáról szóló többször módosított 2007. évi LXXXVI. törvényben (a továbbiakban: **VET**), VET 159. § (1) bekezdés 1. pontjában foglalt hatáskörében eljárva adta ki.

E határozat a VET 91. § (1) és (3), továbbá a villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény egyes rendelkezéseinek végrehajtásáról szóló 273/2007. (X.19.) Korm. rendelet

(a továbbiakban: **VET Vhr.**) 82. §-ában, valamint a Díjrendelet 1. melléklet B) 39. pont foglalt rendelkezéseken alapul.

A Hivatal feladat- és hatáskörét a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatalról szóló 2013. évi XXII. törvény (a továbbiakban: **MEKH tv.**) 3. § (2) bekezdés c) pontja, illetékességét a központi államigazgatási szervekről, valamint a Kormány tagjai és az államtitkárok jogállásáról szóló 2010. évi XLIII. törvény 1. § (2) bekezdés b) pontja és 1. § (3) bekezdés b) pontja, illetve a MEKH tv. 1. §-a határozza meg.

A határozat az általános közigazgatási rendtartásról szóló 2016. évi CL. törvény (a továbbiakban: **Ákr.**) 80. § (1) bekezdésében, az Ákr. 81. § (1) bekezdésében foglalt rendelkezéseken alapul.

Az eljárási költségről az Ákr. 81. § (1) bekezdése, valamint 129. § (1) bekezdése alapján kellett rendelkezni.

Jelen határozat az Ákr. 82. § (1) bekezdése alapján a közlés napján véglegessé válik.

Az Ákr. 116. § (4) bekezdés a) pontja a Hivatal döntésével szemben kizárja a fellebbezést, az Ákr. 112. §-a és az Ákr. 114. § (1) bekezdése jelen döntés ellen közigazgatási per indítását teszi lehetővé. A perindítás határideje a közigazgatási perrendtartásról szóló 2017. évi I. törvény (a továbbiakban: **Kp.**) 39. § (1) bekezdésén alapszik. A tárgyalás tartására vonatkozó tájékoztatást a Hivatal az Ákr. 81. § (1) bekezdése és a Kp. 77. § (1) és (2) bekezdései alapján adta meg.

A véglegessé vált határozatnak a Hivatal honlapján történő közzétételét a Hivatal a villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény 168. § (6) bekezdése alapján rendelte el.

Budapest, elektronikus bélyegző szerint

dr. Dorkota Lajos
elnök
nevében és megbízásából

Dr. Grabner Péter
energetikáért felelős
elnökhelyettes
s.k.

Kapják:

Tiszavíz Vízerőmű Kft.
MAVIR Zrt. (tájékoztatásul)
E.ON Tiszántúli Áramhálózati Zrt. (tájékoztatásul)
Villamosenergia- felügyeleti és Árszabályozási Főosztály
Elemzési és Statisztikai Főosztály
Iráttár

**Módosított
3. számú melléklet**

a Tiszavíz Vízerőmű Kft. Tiszalöki Vízerőmű Engedélyéhez

Az Engedélyes és az Engedély tárgyát képező erőmű összefoglaló adatai

JEL	Szám	MEGNEVEZÉS	Mérték egység	ADATOK
a)		Az Engedélyes adatai		
	1	Neve		Tiszavíz Vízerőmű Kft.
	2	Székhelye		4450 Tiszalök, Vízerőmű
	3	Saját tüzelőanyag termelő(i)		
	4	Cégjegyzék száma		15-09-065269
	5	Társasági szerződés kelte		1993.09.10.
	6	Cégforma		Korlátolt Felelősségű Társaság
	7	Adó száma		10923452-2-15
	8	Alaptőkéje az Engedély kiadásakor	M Ft	4 808,88
	9	Befektetett eszközök könyv szerinti nettó értéke a kereskedelmi üzem megkezdésekor	M Ft	
	10	Tevékenységi kör		
	10,1	Főtevékenység		villamosenergia-termelés
	10,2	Kapcsolódó tevékenységek:		
	10,21	Hőtermelés		
f)		A működési Engedély időbeli hatálya	dátum	2030.12.31.
g)		Erőmű adatai		
	1	Az erőmű		
	11	Neve		Tiszalöki Vízerőmű
	12	Telephelye		4450 Tiszalök, Vízerőmű
	2	Az erőmű műszaki adatai		
	21	Teljesítőképessége		víz + napelemes kiserőmű
	21,1	Beépített teljesítőképessége	MW	12,90 + 0,26 = 13,16
	21,2	Rendelkezésre álló nettó telj.képessége	MW	12,40 + 0,26 = 12,66
	21,3	TITki	MW	11,90 + 0,26 = 12,16
	21,4	Önfogyasztása	MW	0,5
	3	Rendeltetése		vízjárástól függő termelésű, csúcsra járatható vízerőmű napelemes kiserőművel
	4.1	Technológiája		folyami vízerőmű és napenergiát hasznosító napelemes kiserőmű
	4.2	Elsődleges energiahordozó		víz és napenergia

	5	Az erőmű műszaki felépítése		Tiszára telepített, turbina-generátor blokk kapcsolásban üzemelő, kapcsoló állomással rendelkező vízerőmű és napelemes szekciókból álló kiserőmű
	6	Főberendezései		
	6,1	Kazánok	db	
	6,2	Turbinák	db	3
	6,3	Generátorok	db	3
	6,41	Napelem modulok száma	db	288 + 748 + 72 = 1 108
	6,42	Napelem modulok egység teljesítménye	Wp	275, 285, 350
	6,51	Inverterek száma	db	4 + 10
	6,52	Inverterek egységteljesítménye	kW	15, 20
	6,6	Főtranszformátorok	db	4
	6,7	Erőművi nagyfeszültségű állomás		
	6,71	Alállomás	van/nincs	van
	6,72	Mezők száma	db	15/1/15
	6,73	Feszültség	kV	132/35/22
	6,8	Energiahordozó kapacitások		
	6,81	Széntároló	et	
	6,82	Olaj tároló kapacitás összesen	em ³	
	6,83	Biogáz fogadás	gNm ³ /h	
	6,84	Biogáz tárolás	Nm ³	
	7	Menetrend tartási készség		
	7,1	Terhelés változási sebesség	kW/s	
	7,2	Szabályozási tartomány	(RT %)	
	8	A maximális teljesítményhez tartozó légköri kibocsátás értékek – gázturbinánként / gázmotorokként:		
	8,1	Szilárd anyag kibocsátás (korom)	Bacharach szám	
	8,2	SO ₂ kibocsátás	mg/Nm ³	
	8,3	NO _x kibocsátás	mg/Nm ³	
	8,4	CO kibocsátás	mg/Nm ³	
	8,5	CO ₂ kibocsátás	mg/Nm ³	
	9	Villamos energia átadási helyek		Az erőmű 132, 35 és 22 kV-os állomása.
	10	Az erőmű(rész) maradó élettartama	dátum	vízerőmű: 2030.12.31. napelemes kiserőmű: 2044.12.31.

**Módosított
4. számú melléklet**

a Tiszavíz Vízerőmű Kft. Tiszalöki Vízerőmű Engedélyéhez

Az alapvető eszközök adatai

2. TURBINÁK

Helyszám		I.	II.	III.
	Mért.e.			
Típus		Kaplan	Kaplan	Kaplan
Gyártó		GANZ/VOITH	GANZ/VOITH	GANZ/VOITH
Jelleg		függőleges tengelyű	függőleges tengelyű	függőleges tengelyű
Névleges teljesítmény	MW	4,5	4,5	4,5
Gázturbina esetén tüzelőanyag				
Tüzelőanyag mennyiség	Nm ³ /h; kg/h			
Frissgőz hőmérséklet	°C			
Frissgőz nyomás	Bar			
Üzembe helyezési időpont	dátum	1956.09.22.	1958.08.18.	1959.01.08.
Rekonstrukció időpontja	dátum	2008.12.28.	2010.08.30.	2009.09.27.
Maradó élettartam	dátum	2030.12.31.	2030.12.31.	2030.12.31.

5. GENERÁTOROK

Helyszám		I.	II.	III.
	Mért.e.			
Típus		ONV 6000*550/80	ONV 6000*550/80	ONV 6000*550/80
Gyártó		GANZ	GANZ	GANZ
Teljesítmény	MVA	4,8	4,8	4,8
Feszültség	kV	5,25	5,25	5,25
Üzembe helyezési időpont	dátum	1956.09.22.	1958.08.18.	1959.01.08.
Rekonstrukció időpontja	dátum	2008.12.28.	2010.08.30.	2009.09.27.
Maradó élettartam	dátum	2030.12.31.	2030.12.31.	2030.12.31.

6. Napelem modulok

A stabilizált elektromos paraméterek névleges értékei szabványos mérési feltételek (STC) mellett értendők.

STC feltételek: 100 mW/cm² besugárzás, 25 °C cellahőmérséklet, és AM 1,5 spektrális eloszlás.

Helyszám		1...288	289...1 036	1 037...1 108
	Mért.e			
Típus		WST 275P6	CSUN 285 – 60P	SPR-X21-350-BLK
Gyártó		WINAICO	China Sunergy	SunPower
Beépített modulok száma	db	288	748	72
Méreték	mm	1665x999x35	1640x990x35	1558x1046x46
Súly	kg	19	18,3	18,6
A napelemtábla felülete	m ²	1,66	1,62	1,63
Gyártási év		2016	2019	2019
Az alkalmazott napelemtábla típusa		polikristályos fotovoltaikus napelem	polikristályos fotovoltaikus napelem	monokristályos fotovoltaikus napelem
A telepítés módja (fix vagy napkövető)		fix	fix	fix
A napelemtábla névleges teljesítőképessége	W	275	285	350
Üzembe helyezési időpont		2016.12.30.	2019.10.30.	2019.10.30.
Maradó élettartam	dátum	2044.12.31.	2044.12.31.	2044.12.31.

7. Inverterek

Helyszám		1...4	5...14
	Mért.e.		
Típus		18.0 TL3-INT	SYMO 20.0-3-M
Gyártó		Kaco Powador	FRONIUS
Gyártási év		2016	2019
Inverterek száma	db	4	10
Egységteljesítmény AC oldalon ($\cos\varphi = 1$)	kW	15	20
Összes beépített teljesítmény	kW	60	200
Kimeneti feszültség	V _{AC}	400	400
Hálózati frekvencia	Hz	50	50
Közcélú hálózati feszültség eltűnésekor az inverter lekapcsolás időtartama	s	0,1	0,1
Közcélú hálózati feszültség visszatérésekor az inverter visszakapcsolódás megkezdésének időtartama	s	300	300
Üzembe helyezési időpont	dátum	2016.12.30.	2019.10.30.
Maradó élettartam	dátum	2044.12.31.	2044.12.31.

8. ERŐMŰVI Hálózati egységek

8.1. Főtranszformátorok

Helyszám		I.	II.	III.	IV.
	Mért.e.				
Típus		TSA 5000	TSA 5000	TSA 5000	4HB5667-4FA05
Gyártó		PAUWELS	PAUWELS	PAUWELS	SIEMENS
Teljesítmény	MVA	5	5	5	0,4
Feszültség	kV	22/5,25	22/5,25	22/5,25	22/0,42
Üzembe helyezési időpont	dátum	1998.10.22.	1998.11.11.	1998.09.25.	2019.10.30.
Maradó élettartam	dátum	2030.12.31.	2030.12.31.	2030.12.31.	2044.12.31.

8.2. Kapcsoló/átalakító állomás adatai

A kiserőmű a Tiszára telepített, turbina-generátor blokk kapcsolatban üzemelő, kapcsoló állomással rendelkező vízerőműből és napelemes kiserőműből áll.

A vízerőmű esetében 3 darab turbina-generátor blokk csatlakozik villamosan a kapcsoló állomáson üzemelő 3 darab 5,25/22 kV-os transzformátorhoz.

A napelemes kiserőmű tekintetében 14 darab inverter csatlakozik villamosan a kapcsolóállomáson üzemelő 1 darab 0,42/22 kV-os betonházas transzformátorhoz.

A transzformátorokból induló kábelek a kapcsoló állomás 22 kV-os tokozati celláiba érkeznek, és a tokozat 22 kV-os gyűjtősinére csatlakoznak.

A 132/35/22 kV-os alállomás két gyűjtősinés, mezők darabszáma feszültségszintenként 15/1/15.

8.3. Nyomvonalas létesítmények a csatlakozási pontig

8.3.1. Vízerőmű

A turbina-generátor blokkoktól a transzformátorokig 6/10 kV-os N2XS2Y 3x(1x500RM/35) típusú, turbina-generátor blokkonként átlagosan 240 m hosszúságú kábel húzódik.

A transzformátoroktól a 22 kV-os tokozati cellákban lévő csatlakozási pontokig 20/35 kV-os 2XS2Y 3x(1x240RM/25) típusú, transzformátoronként átlagosan 70 m hosszúságú kábel húzódik.

8.3.2. Napelemes kiserőmű

Az 1-4. inverterektől 0,6/1 kV-os AYCWY 4x50/25 típusú, inverterenként átlagosan 65 m hosszúságú kábel húzódik a betonházas transzformátorig.

Az 5-8. inverterektől 0,6/1 kV-os AYCWY-J 4x25/10 típusú, inverterenként átlagosan 30 m hosszúságú kábel húzódik a betonházas transzformátorig.

A 9. invertertől 0,6/1 kV-os AYCWY-J 4x35/16 típusú, 65 m hosszúságú kábel húzódik a betonházas transzformátorig.

A 10-14. inverterektől 2 db párhuzamosított, 0,6/1 kV-os NYY-J 4x150 típusú, inverterenként átlagosan 260 m hosszúságú kábel húzódik a betonházas transzformátorig.

A betonházas transzformátortól a 22 kV-os tokozati cellában lévő csatlakozási pontig 12/20 kV-os NA2XS(F)2Y 3x(1x95RM/25) típusú, 25 m hosszúságú kábel húzódik.

9. ERŐMŰVI HÁZIÜZEM

A segédüzemi ellátás 0,4 kV-os feszültségen történik.

A segédüzemi berendezések beépített teljesítménye 500 kW.

Főbb segédüzemi berendezések: szellőztető és klimatizáló berendezések, vagyonvédelmi eszközök, szünetmentes tápegységek.

Módosított
5. számú melléklet

a Tiszavíz Vízerőmű Kft. Tiszalöki Vízerőmű Engedélyéhez

Villamos energia átadás-átvételi pont, mérési pont(ok), csatlakozási pont(ok) az Engedélyes és a hálózati engedélyes között

1) Csatlakozási pont

a.) 132 kV-os

„I. és II. számú 220/120 kV-os transzformátor” MAVIR tulajdonú 132 kV-os „K” és „B” gyűjtősín szakasz végfeszítő szigetelő,

„TVK3” ÉMÁSZ tulajdonú 132 kV-os távvezeték végfeszítő szigetelő,

„Tiszapalkonya” E.ON tulajdonú 120 kV-os távvezeték végfeszítő szigetelő, (ideiglenesen kikapcsolva)

„Ibrány” E.ON tulajdonú 132 kV-os távvezeték végfeszítő szigetelő,

„Nyíregyháza” E.ON tulajdonú 132 kV-os távvezeték végfeszítő szigetelő,

„Szerencs” ÉMÁSZ tulajdonú 132 kV-os távvezeték végfeszítő szigetelő,

b.) 22 kV-os

1. sz. cella „20/35 kV-os transzformátor + 35 kV-os Tiszavasvári távvezeték” E.ON tulajdonú 35 kV-os távvezeték végfeszítő szigetelő,

2. sz. cella „Rakamaz” E.ON tulajdonú 22 kV-os távvezeték kábeles becsatlakozásának végelzárói,

3. sz. cella „Tiszavasvári” E.ON tulajdonú 22 kV-os távvezeték kábeles becsatlakozásának végelzárói,

4. sz. cella „Polgár” E.ON tulajdonú 22 kV-os távvezeték kábeles becsatlakozásának végelzárói,

7. sz. cella „Alkaloida I.” E.ON tulajdonú 22 kV-os távvezeték kábeles becsatlakozásának végelzárói,

8. sz. cella „Tiszalök” E.ON tulajdonú 22 kV-os távvezeték kábeles becsatlakozásának végelzárói,

g. jelű cella „Tiszavasvári II.” E.ON tulajdonú 22 kV-os távvezeték kábeles becsatlakozásának végelzárói,

2) Mérési pont

Áram és feszültségváltók helye:

- a vízerőmű tekintetében a kapcsoló állomás 22 kV-os tokozati celláiban
- a napelemes kiserőmű tekintetében a betonházas transzformátor mérőcellájában

3) Hálózati engedélyes

MAVIR Zrt.