

Javaslat a piaci tevékenységek felfüggesztésére és helyreállítására, valamint a kiegyenlítő elszámolásra és a szabályozási tartalékok és szabályozási energia elszámolására vonatkozó szabályokra a piaci tevékenységek felfüggesztése során a 2017/2196 a villamosenergia-vészhelyzet kezelésére és a rendszer működésének helyreállítására irányuló üzemi és kereskedelmi szabályzat létrehozásáról szóló bizottsági rendelet 36. és 39. cikkének megfelelően

(2018. december 18.)

TARTALOM

I. RÉSZ	ÁLTALÁNOS RENDELKEZÉSEK	3
II. RÉSZ	Eljárás a piaci tevékenységek felfüggesztésre	5
III. RÉSZ	Eljárás a piaci tevékenységek helyreállítására	9
IV. RÉSZ	Elszámolási szabályok a piaci tevékenységek felfüggesztése esetén	10

A villamosenergia-vészhelyzet kezelésére és a rendszer működésének helyreállítására irányuló üzemi és kereskedelmi szabályzat létrehozásáról szóló, a Bizottság (EU) 2017/2196 rendelete (a továbbiakban: „ER NC”) szerint az átvitelrendszer-üzemeltető (a továbbiakban: „TSO”) javaslatot dolgoz ki a piaci tevékenységek felfüggesztésére és helyreállítására, valamint a kiegyenlítő elszámolásra és a szabályozási tartalékok és szabályozási energia elszámolására vonatkozó szabályokra a piaci tevékenységek felfüggesztése során.

I. RÉSZ ÁLTALÁNOS RENDELKEZÉSEK

1. cikk Tárgy és hatály

- (1) A TSO javaslatot dolgoz ki az ER NC 35-39. cikkek értelmében a piaci tevékenységek felfüggesztésére és helyreállítására vonatkozó szabályokra, valamint a piaci tevékenységek felfüggesztése esetén alkalmazandó elszámolási szabályokra vonatkozó feltételekre (a továbbiakban: „Piac felfüggesztési és helyreállítási szabályok”).
- (2) Jelen Piac felfüggesztési és helyreállítási szabályok tartalmazzák az ER NC 35-39. cikkeiben meghatározott tartalmi elemeket.
- (3) Jelen Piac felfüggesztési és helyreállítási szabályok az EB GL 18 cikk (2) bekezdésével összhangban kerültek kialakításra.

2. cikk Fogalom-meghatározások

- (1) A jelen Piac felfüggesztési és helyreállítási szabályokban az ER NC 3. cikke, a 2009/72/EK (5) európai parlamenti és tanácsi irányelv 2. cikke, a 714/2009/EK rendelet 2. cikke, az 543/2013/EU rendelet 2. cikke, a Bizottság (EU) 2017/2195 rendelet 2. cikke, a 2015/1222/EU rendelet 2. cikke, a Bizottság (EU) 2016/1719 rendelet 2. cikke, valamint a Bizottság (EU) 2017/1485 rendelet 3. cikke szerinti fogalom-meghatározásokat kell alkalmazni.
- (2) Az alábbiakban táblázat az (1) bekezdésben meghatározottakon felül a jelen Piac felfüggesztési és helyreállítási szabályokban alkalmazott rövidítéseket foglalja össze:

BSP	Kiegyenlítő szabályozási szolgáltató
BRP	Mérlegkörfelelős
NÜKSZ	Nemzetközi Üzemi és Kereskedelmi Szabályzat
KSZ	Kereskedelmi Szabályzat
SO GL	A Bizottság (EU) 2017/1485 rendelete (2017. augusztus 2.) a villamosenergia-átviteli hálózat üzemeltetésére vonatkozó iránymutatás megalkotásáról

EB GL	A Bizottság (EU) 2017/2195 rendelete (2017. november 23.) a villamos energia kiegyenlítő szabályozására vonatkozó
TSO	iránymutatás létrehozásáról átvitelirendszer-üzemeltető

3. cikk

Célkitűzések és szabályozási szempontok

- (1) Jelen Piac felfüggesztési és helyreállítási szabályok teljesítik az ER NC 35-39. cikkeiben meghatározott célkitűzéseket és lehetőséget adnak az ER NC által meghatározott szabályozási szempontok érvényesítésre.
- (2) Jelen Piac felfüggesztési és helyreállítási szabályok indokolt, ésszerű és arányos követelményeket határoznak meg a piaci szereplők vonatkozásában.

4. cikk

A Javaslat hatályba lépése

- (1) A Piac felfüggesztési és helyreállítási szabályok a Magyar Energetikai és Közmű Szabályozási Hivatal jóváhagyását követően lépnek hatályba.

II. RÉSZ

Eljárás a piaci tevékenységek felfüggesztésre

5. cikk

A piaci tevékenységek felfüggesztésének kiváltó okai

- (1) A TSO ideiglenesen felfüggeszthet a 6. cikk (1) bekezdésében meghatározott egy vagy több piaci tevékenységet, ha a (2) – (5) bekezdések szerinti feltételek közül valamelyik teljesül:
- (2) A TSO átviteli rendszere az SO GL 3. cikk (22) bekezdése szerinti blackout állapotban van az SO GL 18. cikk (4) bekezdése szerinti feltételek valamelyikének teljesülése esetén.

A blackout állapot akkor következik be, amikor a következő feltételek közül legalább egy teljesül:

- a) a felhasználók több mint 50 %-ának kiesése,
 - b) a feszültség legalább három percig tartó teljes hiánya a TSO szabályozási területén, ami a helyreállítási tervek alkalmazásához vezet.
 - c) A blackout állapot fennállását a TSO állapítja meg a vonatkozó jogszabályok és egyéb szabályzatok alapján.
- (3) A TSO már kimerítette a piac által biztosított valamennyi lehetőséget, továbbá a piaci tevékenységeknek az SO GL 3. cikk (37) bekezdése szerinti vészhelyzeti állapotban való fenntartása esetén az SO GL 18. cikkének (3) bekezdésében a vészhelyzetre meghatározott egy vagy több feltétel romlik.

Az átviteli rendszer vészhelyzeti állapotban van, amikor a következő feltételek közül legalább egy teljesül:

- a) a TSO az SO GL 25. cikk szerint meghatározott üzembiztonsági határértékei közül legalább egynek az átlépése megtörtént;
- b) a frekvencia nem felel meg a normálállapotra és a riasztási fokozatra az SO GL 18. cikk (1) és (2) bekezdésnek megfelelően meghatározott követelményeknek;
- c) a TSO rendszervédelmi tervének legalább egy intézkedését bevezették;
- d) az SO GL 24. cikk (1) bekezdése szerint meghatározott eszközök, módszerek és létesítmények működésében hiba van, ami az ilyen eszközök, módszerek és létesítmények 30 percnél hosszabb ideig tartó rendelkezésre nem állását eredményezi.

A vészhelyzeti rendszerállapot fennállását a TSO állapítja meg a vonatkozó jogszabályok és egyéb szabályzatok alapján. A TSO annak megállapításakor, hogy a piac által biztosított lehetőségek kimerültek-e, a következőket veszi figyelembe:

- a) a kiegyenlítő szabályozási tartalékok hiánya megállapítható, nem állnak rendelkezésre források a kiegyenlítő szabályozási tartalékok pótlására;
- b) szabad határkeresztező átviteli kapacitás hiánya;

- c) további nemzetközi kisegítés igénybe vétele nem lehetséges;
 - d) a rendszer egyensúlyának biztosítása csak fogyasztói korlátozással biztosítható.
- (4) A piaci tevékenységek folytatása jelentősen csökkentené a normál vagy készenléti állapotba történő helyreállítási folyamat hatékonyságát.
- Az átviteli rendszer akkor van helyreállítási állapotban, amikor a vészhelyzeti vagy blackout állapotban levő TSO megkezdte a helyreállítási tervében szereplő intézkedések végrehajtását.
- A helyreállítási folyamat végrehajtása során a TSO az aktuális rendszerállapot alapján mérlegeli, hogy mely piaci tevékenységek felfüggesztése indokolt, illetve segíti elő a rendszer helyreállítását.
- (5) Nem állnak rendelkezésre eszközök és kommunikációs módszerek, amikkel a TSO végre tudná hajtani a piaci műveleteket.
- A piaci műveleteknek TSO általi végrehajtásához szükséges eszközök: a menetrend-kezelés és az övezetközi kapacitásfelosztás végrehajtására, támogatására, a vonatkozó adatok tárolására, szabályozási tartalékok lekötésére, igénybevételére üzemeltetett informatikai rendszerek, valamint a kapcsolódó kommunikációs módszerek.
- Amennyiben a fentebb említett eszközök és kommunikációs módszerek nem állnak rendelkezésre, melyek alkalmazásával a TSO végrehajtja a piaci műveleteket, akkor a TSO ideiglenesen felfüggesztheti az NC ER 35. cikk (2) bekezdésben meghatározott piaci tevékenységeket.

6. cikk

A felfüggeszthető piaci tevékenységek

- (1) Az NC ER 35. cikk (2) bekezdés alapján a TSO ideiglenesen a (2) – (8) bekezdésben meghatározott piaci tevékenységeket függesztheti fel:
- (2) Övezetközi kapacitásfelosztás biztosítása az ajánlattételiövezet-határokon mindegyik piaci időegységre vonatkozóan, ahol várható, hogy az átviteli rendszer normál vagy készenléti állapotba történő helyreállítása nem valósul meg.
- Övezetközi kapacitásfelosztás felfüggesztése az alábbi helyzeteket eredményezi:
- a) Hosszú távú övezetközi kapacitásaukción csak kivételes esetben kerül felfüggesztésre, amennyiben olyan rendkívüli esemény következik be, amely tartósan és előre be nem látható időtartamra ellehetetleníti az adott metzéken az aukción alapuló szolgáló kapacitás rendelkezésre állását.
 - b) A meghirdetett másnapi kapacitásfelosztási eljárás felfüggeszthető a TSO által, amennyiben a felajánlott kapacitás nem garantált.

- c) A meghirdetett napon belüli kapacitásfelosztási eljárás szabad átviteli kapacitásértékét nullázza a TSO, amennyiben a hálózati paraméterek indokolttá teszik.

Övezetközi kapacitás-felosztás felfüggesztése esetén az érintett időtávon külkereskedelmi menetrendek benyújtására nincs lehetőség.

- (3) Szabályozási tartalékokra és szabályozási energiára vonatkozó ajánlattétel benyújtása a BSP-k által.

A kiegyenlítő szabályozási kapacitásra és kiegyenlítő szabályozási energiára vonatkozó ajánlattétel felfüggesztésével a BSP-k kiegyenlítő szabályozási szolgáltatásokra vonatkozó ajánlat beadása ellehetetlenül, TSO ajánlatok hiányában nem tudja elvégezni az ajánlat-kiválasztást. Az eljárás a már beadott ajánlatokra nem vonatkozik.

- (4) A BRP-k által a másnapi időtáv végén biztosított kiegyenlített pozíció, amennyiben a kiegyenlítő szabályozásra vonatkozó feltételek azt megkövetelik.

A BRP-k által a másnapi időtáv végén biztosított kiegyenlített pozícióra vonatkozó kötelezettséget a NÜKSZ határozza meg. A másnapi időtávra vonatkozó kiegyenlített pozíció kötelezettségének felfüggesztésével a BRP-k által a TSO részére benyújtott menetrendek kereskedelmi szaldója tartalmazhat nyitott pozíciókat minden piaci időegységre vonatkozóan.

Amennyiben a NÜKSZ nem tartalmazza a másnapi időtáv végén biztosított kiegyenlített pozícióra vonatkozó kötelezettséget, a TSO nem alkalmazza ennek a piaci tevékenységnek a felfüggesztését.

- (5) A BRPk pozíciója módosításainak biztosítása.

A BRP-k pozíció-módosításának felfüggesztése esetén a BRPk nem nyújthatnak be napon belüli termelési, fogyasztási, belkereskedelmi illetve külkereskedelmi menetrendeket a TSO felé.

A BRP-k pozíció-módosításának felfüggesztése esetén a belkereskedelmi menetrendek állapota (belkereskedelem, termelés, fogyasztás), valamint a külkereskedelmi szaldó aktuális állapota a továbbiakban nem változik. A TSO a BRP-k pozíció-módosításának korlátozásából fakadó előre nem látható időtartamra állandósított menetrendi állapot segítségével igyekszik a rendszerállapot és a piaci tevékenység helyreállítására.

- (6) Az SOGL 111. cikke (1) és (2) bekezdése szerinti menetrendezések.

Az említett menetrendezések felfüggesztése esetén a menetrend-kezelési területet üzemeltető TSO minden időtávra felfüggeszti a menetrendezési folyamatot.

- (7) A kiegyenlítő szabályozási energia ajánlatok ársorrendben történő aktiválása.

Helyreállítási, illetve vészhelyzeti állapotban a TSO nem a beadott, elfogadott ajánlatok ársorrendje, hanem műszaki szempontok alapján teremti meg, vagy állítja helyre a villamosenergia-rendszer egyensúlyát.

- (8) Egyéb releváns piaci tevékenységek, melyek felfüggesztése szükségesnek látszik a rendszer működésének megőrzése és/vagy helyreállítása érdekében.

7. cikk

A piaci tevékenységek felfüggesztési eseteit meghatározó feltételek, paraméterek

- (1) A piaci tevékenységek felfüggesztésére és helyreállítására vonatkozó szabályok kidolgozásakor a TSO az NC ER 35. cikk (1) bekezdésben említett azon helyzetekre, amikor a piaci tevékenységek felfüggesztése, mint legvégső eszköz alkalmazható, objektív módon meghatározott paramétereket állapít meg.
- (2) A következőkben meghatározott, egy vagy több paraméter elérése, vagy feltétel megvalósulása esetén a TSO a 6. cikkben felsorolt piaci tevékenységek közül elsősorban az alábbi tevékenységek felfüggesztése mellett dönthet:

a) Blackout állapotban

50%-ot meghaladó fogyasztói kiesés vagy a 3 percet meghaladó feszültség hiánya esetén a BRP-k pozíció-módosításának felfüggesztése.

Ekkor a mérlegkörfelelősök nem nyújthatnak be napon belüli termelési, fogyasztási, belkereskedelmi illetve külkereskedelmi menetrendeket a TSO felé. Blackout állapotban a kiegyenlítő szabályozás ellehetetlenül.

b) Rendszerhelyreállítási állapotban

Rendszerhelyreállítási állapot akkor áll fenn, ha a rendszerhelyreállítási terv legalább egy eleme aktiválásra került.

Blackout utáni rendszerhelyreállítás során a blackout állapotban felfüggesztett piaci tevékenységek továbbra is felfüggesztve maradnak, továbbá a rendszerhelyreállítás során a termelő egységek igénybe vétele kizárólag műszaki szempontok szerint történik. A TSO nem a beadott, elfogadott ajánlatok ársorrendje, hanem műszaki szempontok alapján teremti meg, vagy állítja helyre a villamosenergia-rendszer egyensúlyát.

c) Vészhelyzeti állapotban

- i. Az aktuálisan igénybe vehető szabályozási tartalék mennyiségét meghaladó termelői kiesés esetén a TSO a napon belüli kapacitásfelosztási eljárás részleges (export irányú) felfüggesztése mellett dönthet;
- ii. Ha nem állnak rendelkezésre külső és belső források a kiegyenlítő szabályozás folytatásához, illetve a szabályozási tartalékok pótlásához, a TSO a napon belüli kapacitásfelosztási eljárás részleges (export irányú) felfüggesztése mellett dönthet;
- iii. Ha a rendszer egyensúlyának biztosítása érdekében az aktuális rendszerterhelés 10%-át meghaladó fogyasztói korlátozás van érvényben a TSO a napon belüli kapacitásfelosztási eljárás részleges (export irányú) felfüggesztése mellett dönthet;
- iv. Ha a magyar villamosenergia-rendszer egy vagy több területe, vagy egésze nem jár szinkronban a kontinentális Európa villamosenergia-rendszerével, akkor a BRP-k pozíció-módosításának felfüggesztése mellett dönthet a TSO, illetve nem biztosított az elfogadott ajánlatok ársorrend szerinti igénybe vétele, mivel ilyenkor a TSO műszaki

szempontok alapján teremti meg, vagy állítja helyre a villamosenergia-rendszer egyensúlyát.

- d) Az alábbi eljárások üzletfolytonosságát biztosító segédeszközök és kommunikációs eszközök kritikus időtartamot meghaladó hiánya esetén a TSO mérlegeli az adott eszköz által biztosított piaci tevékenység felfüggesztésének lehetőségét. Ez az alábbi eljárásokat biztosító eszközöket érinti:
- i. Egységes másnapi és napon belüli piac-összekapcsolás vagy bármely explicit kapacitásfelosztási mechanizmus;
 - ii. Frekvencia-helyreállítási eljárás;
 - iii. Tartalék-helyettesítési eljárás;
 - iv. A mérlegkörfelelős által a másnapi kiegyenlített pozíció biztosítása és a pozíciója változtatásának biztosítása;
 - v. az SOGL 111. cikk (1) bekezdése szerinti menetrendezések.

III. RÉSZ

Eljárás a piaci tevékenységek helyreállítására

8. cikk

A piaci tevékenységek helyreállításának szükséges és elégséges feltételei

- (1) Az 5-7. cikkek szerint meghatározott feltételek nem kritikus tartományba való visszatérése esetén, amennyiben a hálózati paraméterek illetve a rendszerállapot stabilitása piaci tevékenységek mellett is biztosítható, a TSO a korábban felfüggesztett piaci tevékenységek helyreállítása mellett dönt.
- (2) A rendszer helyreállítás során a piaci tevékenységek az alábbi esetekben állíthatók helyre:
 - a) a magyar villamosenergia-rendszerben nincsenek szigetek, a rendszerben a termelés és fogyasztás egyensúlyban van, és egynél több határkereszteső metszék rendelkezésre áll a külkereskedelmi szállítások számára
 - b) ha rendelkezésre állnak előzőleg beadott érvényes piaci menetrendek, illetve a tartalék lekötés eredménye is rendelkezésre áll, akkor a piaci menetrendre, mint munkapontra történik a visszaállás, olyan formában, hogy a rendszerirányító által felépített állapot és a piaci menetrend által meghatározott munkapont különbsége kisebb legyen, mint a rendelkezésre álló tartalék mennyiség 50%-a.

9. cikk

Kommunikációs eljárás piacfelfüggesztés és helyreállítás esetén

- (1) A 6. cikk (1) bekezdés (a) pontban részletezett piaci tevékenység felfüggesztése illetve azok visszaállítása előtt a TSO
 - a) egyeztetést kezdeményez a kapacitáselosztási eljárásban érintett TSO-kal és helyükben és nevükben feladatokat ellátó szervezetekkel, valamint a kijelölt villamosenergia-piac üzemeltetőikkel.
 - b) tájékoztatja:
 - (i) a NC ER 35. cikk (5) bekezdésben felsorolt feleket,
 - (ii) az övezetközi kapacitáselosztási eljárásban regisztrált piaci szereplőket
- (2) A 6. cikk (1) bekezdés (b) pontban részletezett piaci tevékenység felfüggesztése vagy azok visszaállítása esetén a TSO egyeztetést kezdeményez a kiegyenlítő szabályozási szolgáltatókkal.
- (3) A 6. cikk (1) bekezdés (c), (d), (e) és (f) pontban részletezett piaci tevékenységek felfüggesztése vagy visszaállítása esetén a TSO értesíti:
 - a) a BRP-eket;
 - b) a szomszédos szabályozási területen működő TSO-kat, amelyekhez a magyar hálózat rendszerösszekötő vezetékkel csatlakozik;
 - c) a NC ER 35. cikk (5) bekezdésben felsorolt feleket.
- (4) A piaci tevékenység felfüggesztéséről és helyreállításáról, valamint szükség szerint magának a helyreállítási folyamat állásáról a TSO hirdetményt tesz közzé magyar és angol nyelven a honlapján. A kommunikációs eljárás során a TSO a piaci tevékenységek felfüggesztéséről és visszaállításáról szóló hirdetményt az ER NC 38. cikk (3) bekezdése szerint állítja össze és teszi közzé. A TSO a hirdetmény közzétételével vélelmezi a piaci szereplők tájékoztatását.
- (5) A kommunikáció elsődleges csatornája a TSO hivatalos honlapján való közzététel, illetve amennyiben szükséges és lehetséges, úgy a TSO diszkriminációmentesen értesíti e-mailben az érintett piaci szereplőket, valamint az érintett TSO-kal és helyükben és nevükben feladatokat ellátó szervezetekkel, valamint a kijelölt villamosenergia-piac üzemeltetőikkel (BRP, BSP, DSO kivéve cDSO). Különösen súlyos esetben egyéb diszkriminációmentes tájékoztatási formát is igénybe vehet a TSO.

IV. RÉSZ

Elszámolási szabályok a piaci tevékenységek felfüggesztése esetén

10. cikk

Szabályozási energia elszámolásának szabályai

- (1) Piaci tevékenységek felfüggesztésével érintett elszámolási mérési időintervallum(ok)ban a TSO a NÜKSZ 3.1. szerinti kiegyenlítő szabályozásra

vonatkozó feltételekben meghatározott elszámolási szabályokat alkalmazza az aktivált kiegyenlítő szabályozási energia ajánlatok, továbbá a KSZ szerinti rendszerirányítási menetrend módosításra vonatkozó elszámolási szabályokat alkalmazza az aktivált rendszerirányítói menetrend módosítás ajánlatok esetében.

- (2) Az SO GL szerinti normál és riasztási rendszerállapoton kívüli rendszerállapotok esetében minden olyan szabályozható eszköz, amelyre vonatkozóan értelmezhető TSO általi utasítás kiadás, amelynek eredményeként a piaci menetrend és az üzemi menetrend eltér egymástól, az (1) bekezdésben említett szabályokhoz képest alkalmazott eltérő elszámolási mechanizmus:
- a) szabályozható termelőegység esetén a TSO utasítása szerinti leállítási esetén (ahol a leállítási utasítás az adott BSP-re vonatkozó akkreditáció szerinti leállítási menetrendet jelenti) a leállítási menetrend szerint elért 0 MW-os üzemi menetrend második elszámolási mérési időintervallumától addig az elszámolási mérési időintervallumig, amíg az utasítás mértéke nem nulla, azaz az üzemi menetrend nem azonos a piaci menetrend értékével, az adott BSP-re vonatkozóan az elszámolásban figyelembevevett energiadíj 0 Ft/kWh.
 - b) szabályozható piaci fogyasztó esetén a TSO utasítása akkreditált szabályozási tartomány igénybevétele esetén a terhelésváltoztatási sebesség figyelembevételel elért üzemi menetrend második elszámolási mérési időintervallumától addig az elszámolási mérési időintervallumig, amíg az utasítás mértéke nem nulla, azaz az üzemi menetrend nem azonos a piaci menetrend értékével, az adott BSP-re vonatkozóan az elszámolásban figyelembevevett energiadíj 0 Ft/kWh.

11. cikk

Rendszerszintű szolgáltatások rendelkezésre állásának elszámolásának szabályai

- (1) Black start szolgáltatás rendelkezésre állásának elszámolására vonatkozóan a KSZ vonatkozó rendelkezései kerülnek alkalmazásra.
- (2) A kiegyenlítő szabályozási kapacitások rendelkezésre állásának elszámolására vonatkozóan a NÜKSZ 3.1 szerinti kiegyenlítő szabályozásra vonatkozó feltételekben foglalt szabályok kerülnek alkalmazásra.
- (3) Adott elszámolási mérési időintervallumra vonatkozóan érvényes kiegyenlítő szabályozási kapacitás ajánlat benyújtásának ellehetetlenülése esetén a vonatkozó market maker szerződés szerinti kapacitás mennyiséget TSO rendelkezésre állt kapacitásként számolja el a NÜKSZ 3.1 szerinti feltételeknek megfelelően.

12. cikk

A kiegyenlítőenergia-elszámolás szabályai

- (1) A NÜKSZ 3.1 szerinti kiegyenlítő szabályozásra vonatkozó feltételeknek megfelelő elszámolási szabályok érvényesek minden kiegyenlítőenergia-elszámolási

időszakban, melyekben az SO GL 111. cikke szerinti felhasználói menetrendek aggregált értékének legalább 90%-a teljesíthető a fennálló rendszerállapotban, továbbá függetlenül a TSO rendszer-helyreállítási tevékenységétől a BRP belkereskedelmi és külkereskedelmi menetrendje módosítás nélkül kerül felhasználásra a NÜKSZ 3.1 szerinti kiegyenlítő szabályozásra vonatkozó feltételeknek megfelelő mérlegköri kiegyenlítő energia kiszámításához.

- (2) Amennyiben a felhasználói menetrendek legalább 90%-a nem teljesíthető adott rendszerállapotban az adott kiegyenlítőenergia-elszámolási időszakban, úgy a kiegyenlítő szabályozás feltételei szerinti mérlegköri kiegyenlítő energia kiszámítása során a BRP termelői és fogyasztási mérési adatai helyén a benyújtott termelői és felhasználói menetrendek értékei, míg a BRP belkereskedelmi és külkereskedelmi menetrendje módosítás nélkül kerülnek alkalmazásra.

13. cikk

A TSO költségsemlegességének biztosítása

- (1) Amennyiben a kiegyenlítőenergia-elszámolás tekintetében a 12. cikk (1) bekezdése kerül alkalmazásra adott elszámolási mérési időintervallumra vonatkozóan, az ER NC 39. cikk szerinti költségsemlegesség biztosítását az átviteli engedéllyessel szemben alkalmazott tarifa számítási módszertan biztosítja.
- (2) A 12. cikk (2) bekezdés alkalmazása esetén az adott elszámolási mérési időintervallumban jelen szabályzat 10. és 11. cikke miatt felmerülő költséget a rendszerhasználati díjrendszer átviteli díjeleme fedezi.