



Az Európai Unió
Tanácsa

Brüsszel
(OR. en)

Intézményközi referenciaszám:
2022/0388(NLE)

5383/23
ADD 2

UK 10
ENER 20

JOGALKOTÁSI AKTUSOK ÉS EGYÉB ESZKÖZÖK

Tárgy:	A TANÁCS HATÁROZATA az Európai Unió által az egyrészről az Európai Unió és az Európai Atomenergia-közösség, és másrészről Nagy-Britannia és Észak-Írország Egyesült Királysága közötti kereskedelmi és együttműködési megállapodás alapján létrehozott EU–Egyesült Királyság energiaügyi szakbizottságban az EU–Egyesült Királyság villamosenergia-kereskedelmi megállapodásokkal kapcsolatban képviselendő álláspontról
--------	--

I-A. melléklet

Az Európai Bizottság Energiaügyi Főigazgatóságának 2021. január 22-i előzetes ajánlása az uniós villamosenergia-piaci átvitelrendszer-üzemeltetők számára az EU–Egyesült Királyság kereskedelmi és együttműködési megállapodás szerinti villamosenergia-rendszerösszekötőkön a hatékony kereskedelmet biztosító átviteli kapacitások kiszámítására és felosztására vonatkozó műszaki eljárások kidolgozásáról



EURÓPAI BIZOTTSÁG

ENERGIAÜGYI FŐIGAZGATÓSÁG

[feladó]

Brüsszel, 2021. január 22.

[címzett: a villamosenergia-piaci ENTSO]

Tárgy: A kereskedelmi és együttműködési megállapodás nyomán a villamosenergia-rendszerösszekötőkön a hatékony kereskedelmet biztosító átviteli kapacitások kiszámítására és felosztására vonatkozó műszaki eljárások kidolgozása

Tisztelt [Címzett]!

Amint az Önök számára is bizonyára ismert, az egyrészt az Európai Unió és az Európai Atomenergia-közösség, és másrészt Nagy-Britannia és Észak-Írország Egyesült Királysága közötti kereskedelmi és együttműködési megállapodás (a továbbiakban: megállapodás) 2020. december 30-án aláírásra került és azt a Felek 2021. január 1-jétől ideiglenesen alkalmazzák.

A megállapodás ENER.19. cikke értelmében az Uniónak és az Egyesült Királyságnak biztosítania kell, hogy átvitelrendszer-üzemeltetők együttműködjenek műszaki eljárások kidolgozásában számos területen, beleértve a rendszerösszekötők használatát, amennyiben az energiaügyi szakbizottság erre vonatkozó ajánlást tesz. A tárgyalások során az Unió és az Egyesült Királyság megállapodott abban, hogy e technikai eljárások egy részét célszerű már most, az energiaügyi szakbizottság munkájának megkezdése előtt kidolgozni. Ezért felkérjük az ENTSO-E-t, hogy dolgozza ki a villamosenergia-rendszerösszekötőkön a hatékony kereskedelmet biztosító átviteli kapacitások kiszámítására és felosztására vonatkozó műszaki eljárásokat. Amint megkezdí működését, az energiaügyi szakbizottság nyomon követi a műszaki eljárások kidolgozásával kapcsolatos összes munkát.

A műszaki eljárások tervezetének ki kell terjednie a kapacitásszámításra és a kapacitásfelosztásra is valamennyi releváns időkereten belül.

E kérelem célja a megállapodás ENER.13., ENER.14. és ENER.19. cikkében foglalt szempontok érvényesítése a villamosenergia-összeköttetések hatékony használatával kapcsolatban, és ebben az összefüggésben kell értelmezni. Különösen a műszaki eljárások nem járhatnak az Egyesült Királyság átvitelirendszer-üzemeltetőinek a kapacitásfelosztásra és a szűk keresztmetszetek kezelésére irányuló uniós eljárásokban való részvételével, illetve nem vonhatják azt magukkal.

A villamosenergia-piaci ENTSO-nak ezeket a műszaki eljárásokat az Egyesült Királyság villamosenergia-piaci átvitelirendszer-üzemeltetőivel együttműködve kell kidolgoznia, a megállapodás ENER.19. cikkében foglalt szempontok érvényesítése érdekében létrehozott egyetértési megállapodásban meghatározott együttműködés keretében.

A 2. melléklet (kapacitásszámítás), a 3. melléklet (kapacitásfelosztás) és a 4. melléklet tartalmaz részletesebb információkat arra vonatkozóan, hogy minek kell szerepelnie a műszaki eljárások tervezetében.

Konkréten a kapacitásszámítás és a másnapi időkeretre vonatkozó kapacitásfelosztás tekintetében egy másnapi piacra kidolgozott célmodell elkészítését kérjük, amely a „több régiós laza mennyiség alapú piac-összekapcsolás” koncepcióján alapul, és összhangban van a megállapodás ENER.14. és ENER.19. cikkével, valamint ENER-4 mellékletével; e rendelkezéseknek megfelelően ennek sürgősen meg kell kezdődnie. A megállapodás ENER-4 melléklete e levél 4. mellékletében szerepel.

A megállapodás ENER-4 mellékletének 2. része ütemtervet határoz meg a másnapi időkeretre vonatkozó technikai eljárások kidolgozására. Az alábbiakban meghatározott dátumok ezen az ütemterven alapulnak; ezeket – a megállapodás FINPROV.11.3. cikkével összhangban – 2021. január 1-jei kezdettel számítottuk ki, mivel ez a megállapodás ideiglenes alkalmazásának időpontja.

A másnapi piacra kidolgozott célmodell létrehozásának támogatása érdekében, az ENER-4 melléklettel összhangban kérjük, hogy 2021. április 1-ig készítsék el a javaslatok vázlatát és a célmodell hozzáadott értékének mérésére szolgáló költség-haszon elemzést. A vázlatos javaslatokat és a költség-haszon elemzést e levél 5. számú melléklete szerint kell kidolgozni.

Kérjük, hogy a műszaki eljárások tervezetét nyújtsák be véleményezésre az Energiaszabályozók Együttműködési Ügynökségéhez (a továbbiakban: Ügynökség). Arra kérjük a villamosenergia-piaci ENTSO-t, hogy ezt megelőzően folytasson megfelelő konzultációt a piaci szereplőkkel a műszaki eljárások tervezetéről. A vélemény kézhezvételét követően kérjük, hogy azt a műszaki eljárások tervezetével együtt kellő időben nyújtsák be az energiaügyi szakbizottságnak, lehetővé téve, hogy azokat 2022. április 1-ig végre lehessen hajtani.

A kapacitásszámítás és a másnapi időtávtól eltérő időtávokra történő kapacitásfelosztás tekintetében felkérjük a villamosenergia-piaci ENTSO-t, hogy tegyen javaslatot a műszaki eljárások tervezetének kidolgozására.

Ezt a levelet másolatban megküldöm a Vállalkozási, Energiaügyi és Ipari Stratégiai Minisztériumában dolgozó, hasonló beosztású kollégámnak, aki ezzel egyenértékű levelet küld az Egyesült Királyság villamosenergia-piaci átvitelirendszer-üzemeltetőinek, amelynek egy példánya e levél 1. mellékletében szerepel.

Tisztelettel:

[feladó aláírása]

Másolatot kap

Vállalkozási, Energiaügyi és Ipari Stratégiai Minisztérium

1. melléklet

A Vállalkozási, Energiaügyi és Ipari Stratégiai Minisztériumban dolgozó [feladó] által az Egyesült Királyság villamosenergia-piaci átvitelirendszer-üzemeltetőinek küldött levél

2. melléklet – Kapacitásszámítás

A műszaki eljárások tervezetének meg kell határoznia azon rendszerösszekötő-kapacitás felosztásának feltételeit és módszereit, amelyet később a piac rendelkezésére lehet bocsátani.

Ezt a kapacitást a különböző villamosenergia-rendszerösszekötők között összehangolt módon kell kiszámítani.

A villamosenergia-rendszerösszekötők szintjén maximalizálni kell a kapacitásokat. E követelménynek:

- figyelembe kell vennie az átvitelirendszer-üzemeltetők azon kötelezettségét, hogy megfeleljenek a biztonságos hálózatüzemeltetés biztonsági előírásainak;
- tiszteletben kell tartania az EU-n és az Egyesült Királyságon belüli ajánlattételi övezet határait a vonatkozó belföldi keretek alapján;
- lehetővé kell tennie az uniós átvitelirendszer-üzemeltetők számára, hogy megfeleljenek az (EU) 2019/943 rendelet 16. cikkének (8) bekezdésében megszabott követelménynek, miszerint kapacitásaik legalább 70 %-át az EU-n belüli ajánlattételi övezet-határokon biztosítsák;
- biztosítania kell a kapacitásszámítás során az Unió és az Egyesült Királyság átvitelirendszer-üzemeltetői közötti megkülönböztetésmentességet;
- e követelményt támogatnia kell a villamosenergia-rendszerösszekötők közötti korrekciós intézkedések összehangolt folyamatának, beleértve az teher-újraelosztást és az ellenirányú kereskedelmet;
- e követelményt támogatnia kell a Felek átvitelirendszer-üzemeltetői közötti, a teher-újraelosztással és az ellenirányú kereskedelemmel kapcsolatos költségmegosztási megállapodásnak.

A Felek átvitelirendszer-üzemeltetőinek – amennyire ez műszakilag lehetséges – nettósítaniuk kell a villamosenergia-rendszerösszekötőkön ellenkező irányban zajló energiaáramlás kapacitásigényét annak érdekében, hogy a rendszerösszekötőket a legnagyobb kapacitáson lehessen használni.

A kapacitásszámítással kapcsolatban az átvitelirendszer-üzemeltetőknek közzé kell tenniük legalább a következőket:

- évente: információt az átviteli infrastruktúra hosszú távú fejlődéséről és a határkeresztező átviteli kapacitásra gyakorolt hatásáról;
- havonta: havi és éves előrejelzéseket a piac számára rendelkezésre álló átviteli kapacitásról, figyelembe véve az előrejelzés kiszámításakor az átvitelirendszer-üzemeltető rendelkezésére álló összes releváns információt (például a nyári és a téli időszak hatása a vezetékek kapacitására, a hálózat karbantartása, a termelőegységek rendelkezésre állása stb.);
- hetente: heti előrejelzéseket a piac számára rendelkezésre álló átviteli kapacitásról, figyelembe véve az előrejelzés kiszámításakor az átvitelirendszer-üzemeltetők rendelkezésére álló összes releváns információt (pl. időjárás-előrejelzés, a hálózat tervezett karbantartási munkálatai, termelőegységek rendelkezésre állása stb.);

- naponta: a piac számára piaci időegységenként a következő napra vonatkozó és egy napon belül rendelkezésre álló átviteli kapacitást, figyelembe véve az összes nettósított, következő napra vonatkozó nominálást és a másnapi termelői menetrendeket, igény-előrejelzéseket és a hálózat tervezett karbantartási munkálatait;
- piaci időegységenként a már felosztott teljes kapacitást, és az összes vonatkozó feltételt, amelyek mellett ez a kapacitás felhasználható (például aukciós elszámolóár, a kapacitás használati módjára vonatkozó kötelezettségek stb.), a fennmaradó kapacitás megállapítása érdekében;
- a felosztott kapacitást minden egyes felosztás után a lehető leghamarabb, valamint ezen kapacitások elszámolóárainak megjelölését;
- piaci időegységenként a teljes felhasznált kapacitást, közvetlenül a nominálás után;
- a lehető legjobban megközelítve a valós idejű adatszolgáltatást: aggregált tényleges kereskedelmi és fizikai áramlásokat piaci időegységenként, beleértve az átvitelrendszer-üzemeltetők által hálózati vagy rendszerproblémák megoldása érdekében végrehajtott esetleges kiegészítő intézkedések (pl. csökkentés) hatásának leírását;
- a releváns információkat annak értékeléséhez, hogy a villamosenergia-rendszerösszekötő kapacitásának kiszámítása és felosztása az EU–Egyesült Királyság megállapodással összhangban történt-e.

3. melléklet – Kapacitásfelosztás

A műszaki eljárások tervezetének meg kell határozni a rendszerösszekötő-kapacitás következő piaci időtávokon történő felosztásának feltételeit és módszereit:

- határidős,
- másnapi,
- napon belüli.

Minden időtáv esetében a módszernek:

- koordinált aukciókat kell biztosítani az összes villamosenergia-rendszerösszekötő esetében;
- tartalmaznia kell a megszerzett átviteli kapacitások nominálására, korlátozására, kapacitásgaranciájára, díjazására, átruházására és visszaszolgáltatására, valamint a tartalékeljárásokra és korlátozás esetén az ellentételezésre vonatkozó szabályokat,
- tartalmaznia kell a szűk keresztmetszetekből származó bevételek felosztására vonatkozó szabályokat,
- meg kell tiltania az átvitelrendszer-üzemeltetőknek, hogy hálózati díjakat számítsanak fel, ha a villamosenergia-rendszerösszekötőkben nem lép fel szűk keresztmetszet, mentesség esetétől eltekintve.

4. melléklet – A másnapi piacra kidolgozott célmodell „Többrégiós laza mennyiségalapú piac-összekapcsolás”

1. rész

1. A villamosenergia-rendszerösszekötők kapacitásának a másnapi piaci időtávon belüli elosztására vonatkozó új eljárás a „többrégiós laza mennyiségalapú piac-összekapcsolás” koncepcióján alapul. Az új eljárás általános célja a kereskedelem előnyeinek

maximalizálása. Az új eljárás kidolgozásának első lépéseként a Felek biztosítják, hogy az átvitelrendszer-üzemeltetők javaslatvázlatokat és költség-haszon elemzést készítsenek.

2. A több régiós laza mennyiség alapú piac-összekapcsolás magában foglalja egy piac-összekapcsolási funkció kialakítását a következők közötti nettó energiapozíciók (implicit allokáció) meghatározására:
 - a) az (EU) 2019/943 rendeletnek megfelelően létrehozott ajánlattételi övezetek, amelyek egy villamosenergia-rendszerösszekötő révén közvetlenül kapcsolódnak az Egyesült Királysághoz; és
 - b) az Egyesült Királyság.
3. A villamosenergia-rendszerösszekötők feletti nettó energiapozíciókat implicit allokációs eljárással kell kiszámítani, külön algoritmus alkalmazásával a következőkre:
 - a) kereskedelmi vételi és eladási ajánlatok másnapi piaci időtávra az (EU) 2019/943 rendelettel összhangban létrehozott, az Egyesült Királysággal villamosenergia-rendszerösszekötő révén közvetlen összeköttetésben álló ajánlattételi övezetekből;
 - b) kereskedelmi vételi és eladási ajánlatok másnapi piaci időtávra az Egyesült Királyság releváns másnapi piacairól;
 - c) az átvitelrendszer-üzemeltetők által megállapított eljárásokkal összhangban meghatározott hálózati kapacitási adatok és rendszerképességek; és
 - d) az Egyesült Királysággal összeköttetésben álló ajánlattételi övezetek és az Unión belüli más ajánlattételi övezetek közötti villamosenergia-összeköttetések várható kereskedelmi forgalmára vonatkozó adatok, az uniós átvitelrendszer-üzemeltetők által, megbízható módszerek alkalmazásával meghatározott módon.

Ennek a folyamatnak összeegyeztethetőnek kell lennie az egyenáramú villamosenergia-rendszerösszekötők sajátos jellemzőivel, beleértve a veszteségeket és a felterhelésre vonatkozó követelményeket is.

4. A piac-összekapcsolási funkció:
 - a) a Felek másnapi piacainak működése előtt kellő időben eredményeket hoz (az Unió esetében ez az (EU) 2015/1222 bizottsági rendelet¹ összhangban létrehozott egységes másnapi piac-összekapcsolás), hogy ezek az eredmények felhasználhatók legyenek az e piacokon elért eredményeket meghatározó folyamatok inputjaként;
 - b) megbízható és megismételhető eredményeket hoz;
 - c) az Unió és az Egyesült Királyság elkülönült és különböző másnapi piacainak összekapcsolására szolgáló specifikus folyamat; ez különösen azt jelenti, hogy a konkrét algoritmusnak el kell különülnie és különböznie kell az (EU) 2015/1222 rendelettel összhangban létrehozott egységes másnapi piac-összekapcsolás során használt algoritmustól, és az uniós kereskedelmi vételi és eladási ajánlatok tekintetében csak az olyan ajánlattételi övezetekből származó algoritmusokhoz fér hozzá, amelyek egy villamosenergia-rendszerösszekötő révén közvetlenül kapcsolódnak az Egyesült Királysághoz.
5. A számított nettó energiapozíciókat érvényesítést és hitelesítést követően közzé kell tenni. Ha a piac-összekapcsolási funkció nem képes működni vagy nem képes eredményt hozni,

¹ A Bizottság (EU) 2015/1222 rendelete (2015. július 24.) a kapacitásfelosztásra és a szűk keresztmetszetek kezelésére vonatkozó iránymutatás létrehozásáról (HL L 197., 2015.7.25., 24. o.).

a villamosenergia-rendszerösszekötő kapacitást tartalékeljárással kell felosztani, és a piaci szereplőket értesíteni kell a tartalékeljárás alkalmazásáról.

6. A technikai eljárások kidolgozásának és végrehajtásának költségeit egyenlően kell megosztani egyrészt az Egyesült Királyság érintett átvitelrendszer-üzemeltetői vagy más szervezetei, másrészt az érintett uniós átvitelrendszer-üzemeltetők vagy más szervezetek között, kivéve, ha az energiaügyi szakbizottság másként határoz.

2. rész

E melléklet végrehajtásának ütemterve e megállapodás hatálybalépésétől kezdődően a következő:

- a) 3 hónapon belül – költség-haszon elemzés és a technikai eljárásokra vonatkozó javaslatvázlat;
- b) 10 hónapon belül – a technikai eljárásokra vonatkozó javaslat;
- c) 15 hónapon belül – a technikai eljárások működésbe lépése.

5. melléklet: A vázlatos javaslatokra és a költség-haszon elemzésre vonatkozó követelmények

A megállapodás ENER-4. mellékletének 1. részében foglaltak szerint vázlatos javaslatok és egy költség-haszon elemzés kidolgozása képezik az új másnapi megállapodások kidolgozásának első szakaszát.

A vázlatos javaslatoknak:

- meg kell határozniuk a több régiós laza mennyiség alapú piac-összekapcsolási megoldás részletes tervezetét;
- azonosítaniuk kell az iparági szereplők szerepét és feladatait;
- tartalmazniuk kell megvalósítási tervet;
- ki kell emelniük a végrehajtással kapcsolatos kockázatokat vagy problémákat, és javaslatokat tenni ezek megoldására; valamint
- értékelniük kell a Felek szén-dioxid-árazási rendszerei közötti különbségeknek a rendszerösszekötőkön folyó energiaáramlásokra gyakorolt hatását.

A költség-haszon elemzésnek figyelembe kell vennie a megállapodások azon célját, hogy maximalizálják a kereskedelemről származó előnyöket, ami azt jelenti, hogy – a megállapodás ENER-4. mellékletében említett korlátokon belül – a kereskedelmi megállapodásoknak:

- a lehető leghatékonyabbnak kell lenniük, és
- rendes körülmények között összhanghoz kell vezetniük a villamosenergia-rendszerösszekötők közötti áramlás és a Felek másnapi piacain alkalmazott árak között.

I-B. melléklet

Az Egyesült Királyság kormánya Vállalkozási, Energiaügyi és Ipari Stratégiai Minisztériumának 2021. január 22-i előzetes ajánlása az Egyesült Királyság villamosenergia-piaci átvitelrendszer-üzemeltetője számára az EU–Egyesült Királyság kereskedelmi és együttműködési megállapodás szerinti villamosenergia-rendszerösszekötőkön a hatékony kereskedelmet biztosító átviteli kapacitások kiszámítására és felosztására vonatkozó műszaki eljárások kidolgozásáról



Department for
Business, Energy
& Industrial Strategy

[feladó a Vállalkozási, Energiaügyi és Ipari Stratégiai Minisztériumnál]

[címezett az Egyesült Királyság

villamosenergia-piaci átvitelrendszer-üzemeltetőjénél]

2021. január 22., péntek

Tisztelt [Címzett]!

Az EU-Egyesült Királyság kereskedelmi és együttműködési megállapodás nyomán a villamosenergia-rendszerösszekötőkön a hatékony kereskedelmet biztosító átviteli kapacitások kiszámítására és felosztására vonatkozó műszaki eljárások kidolgozása

Amint az Önök számára is bizonyára ismert, az egyrészt az Európai Unió és az Európai Atomenergia-közösség, és másrészt Nagy-Britannia és Észak-Írország Egyesült Királysága közötti kereskedelmi és együttműködési megállapodás (a továbbiakban: megállapodás) 2020. december 30-án aláírásra került és azt a Felek 2021. január 1-jétől ideiglenesen alkalmazzák. A megállapodás ENER.19. cikke értelmében az Uniónak és az Egyesült Királyságnak biztosítania kell, hogy átvitelrendszer-üzemeltetőik együttműködjenek műszaki eljárások kidolgozásában számos területen, beleértve a rendszerösszekötők használatát, amennyiben az energiaügyi szakbizottság erre vonatkozó ajánlást tesz. A tárgyalások során az Unió és az Egyesült Királyság megállapodott abban, hogy e technikai eljárások egy részét célszerű már most, az energiaügyi szakbizottság munkájának megkezdése előtt kidolgozni. Ezért felkérjük az egyesült királysági villamosenergia-piaci átvitelrendszer-üzemeltetőket, hogy dolgozzák ki a villamosenergia-rendszerösszekötőkön a hatékony kereskedelmet biztosító átviteli kapacitások kiszámítására és felosztására vonatkozó műszaki eljárásokat. Amint megkezdí működését, az energiaügyi szakbizottság nyomon követi a műszaki eljárások kidolgozásával kapcsolatos összes munkát.

A műszaki eljárások tervezetének ki kell terjednie a kapacitásszámításra és a kapacitásfelosztásra is valamennyi releváns időkereten belül.

E kérelem célja a megállapodás ENER.13., ENER.14. és ENER.19. cikkében foglalt szempontok érvényesítése a villamosenergia-összeköttetések hatékony használatával kapcsolatban, és ebben az összefüggésben kell értelmezni. Különösen a műszaki eljárások nem járhatnak az Egyesült Királyság átvitelrendszer-üzemeltetőinek a kapacitásfelosztásra és a szűk keresztmetszetek kezelésére irányuló uniós eljárásokban való részvételével, illetve nem vonhatják azt magukkal.

Az egyesült királysági villamosenergia-piaci átvitelrendszer-üzemeltetőknek ezeket a műszaki eljárásokat a villamosenergia-piaci ENTSO-val együttműködve kell kidolgoznia, a megállapodás ENER.19. cikkében foglalt szempontok érvényesítése érdekében létrehozott egyetértési megállapodásban meghatározott együttműködés keretében.

A 2. melléklet (kapacitásszámítás), a 3. melléklet (kapacitásfelosztás) és a 4. melléklet tartalmaz részletesebb információkat arra vonatkozóan, hogy minek kell szerepelnie a műszaki eljárások tervezetében.

Konkréten a kapacitásszámítás és a másnapi időkeretre vonatkozó kapacitásfelosztás tekintetében egy másnapi piacra kidolgozott célmodell elkészítését kérjük, amely a „többrégiós laza mennyiségalapú piac-összekapcsolás” koncepcióján alapul, és összhangban van a megállapodás ENER.14. és ENER.19. cikkével, valamint ENER-4 mellékletével; e rendelkezéseknek megfelelően ennek sürgősen meg kell kezdődnie. A megállapodás ENER-4 melléklete e levél 4. mellékletében szerepel.

A megállapodás ENER-4 mellékletének 2. része ütemtervet határoz meg a másnapi időkeretre vonatkozó technikai eljárások kidolgozására. Az alábbiakban meghatározott dátumok ezen az ütemterven alapulnak; ezeket – a megállapodás FINPROV.11.3. cikkével összhangban – 2021. január 1-jei kezdettel számítottuk ki, mivel ez a megállapodás ideiglenes alkalmazásának időpontja.

A másnapi piacra kidolgozott célmodell létrehozásának támogatása érdekében, az ENER-4 melléklettel összhangban kérjük, hogy 2021. április 1-ig készítsék el a javaslatok vázlatát és a célmodell hozzáadott értékének mérésére szolgáló költség-haszon elemzést. A vázlatos javaslatokat és a költség-haszon elemzést e levél 5. számú melléklete szerint kell kidolgozni.

Kérjük, hogy a műszaki eljárások tervezetét nyújtsák be véleményezésre az Egyesült Királyság szabályozó hatóságaihoz. Arra kérjük az egyesült királysági villamosenergia-piaci átvitelrendszer-üzemeltetőket, hogy ezt megelőzően folytassanak megfelelő konzultációt a piaci szereplőkkel a műszaki eljárások tervezetéről. A vélemény kézhezvételét követően kérjük, hogy azt a műszaki eljárások tervezetével együtt kellő időben nyújtsák be az energiaügyi szakbizottságnak, lehetővé téve, hogy azokat 2022. április 1-ig végre lehessen hajtani.

A kapacitásszámítás és a másnapi időtávtól eltérő időtávokra történő kapacitásfelosztás tekintetében felkérjük az egyesült királysági villamosenergia-piaci átvitelrendszer-üzemeltetőket, hogy tegyenek javaslatot az energiaügyi szakbizottságnak a műszaki eljárások tervezetének kidolgozására.

Ezt a levelet másolatban megküldöm az Európai Bizottság Energiaügyi Főigazgatóságán dolgozó, hasonló beosztású kollégámnak, aki ezzel egyenértékű levelet küld a villamosenergia-piaci ENTSO-nak, amelynek egy példánya e levél 1. mellékletében szerepel.

Tisztelettel:

[feladó aláírása]

Másolatot kap

Az Európai Bizottság Energiaügyi Főigazgatósága

1. melléklet

Az Európai Bizottság Energiaügyi Főigazgatósága által a villamosenergia-piaci ENTSO-nak küldött levél

2. melléklet – Kapacitásszámítás

A műszaki eljárások tervezetének meg kell határoznia azon rendszerösszekötő-kapacitás felosztásának feltételeit és módszereit, amelyet később a piac rendelkezésére lehet bocsátani.

Ezt a kapacitást a különböző villamosenergia-rendszerösszekötők között összehangolt módon kell kiszámítani.

A villamosenergia-rendszerösszekötők szintjén maximalizálni kell a kapacitásokat. E követelménynek:

- figyelembe kell vennie az átvitelrendszer-üzemeltetők azon kötelezettségét, hogy megfeleljenek a biztonságos hálózatüzemeltetés biztonsági előírásainak;
- tiszteletben kell tartania az EU-n és az Egyesült Királyságon belüli ajánlattételi övezet határait a vonatkozó belföldi keretek alapján;
- lehetővé kell tennie az uniós átvitelrendszer-üzemeltetők számára, hogy megfeleljenek az (EU) 2019/943 rendelet 16. cikkének (8) bekezdésében megszabott követelménynek, miszerint kapacitásaik legalább 70 %-át az EU-n belüli ajánlattételi övezet-határokon biztosítsák;
- biztosítania kell a kapacitásszámítás során az Unió és az Egyesült Királyság átvitelrendszer-üzemeltetői közötti megkülönböztetésmentességet;
- e követelményt támogatnia kell a villamosenergia-rendszerösszekötők közötti korrekciós intézkedések összehangolt folyamatának, beleértve az teher-újraelosztást és az ellenirányú kereskedelmet;
- e követelményt támogatnia kell a Felek átvitelrendszer-üzemeltetői közötti, a teher-újraelosztással és az ellenirányú kereskedelemmel kapcsolatos költségmegosztási megállapodásnak.

A Felek átvitelrendszer-üzemeltetőinek – amennyire ez műszakilag lehetséges – nettósítaniuk kell a villamosenergia-rendszerösszekötőkön ellenkező irányban zajló energiaáramlás kapacitásigényét annak érdekében, hogy a rendszerösszekötőket a legnagyobb kapacitáson lehessen használni.

A kapacitásszámítással kapcsolatban az átvitelrendszer-üzemeltetőknek közzé kell tenniük legalább a következőket:

- évente: információt az átviteli infrastruktúra hosszú távú fejlődéséről és a határkeresztező átviteli kapacitásra gyakorolt hatásáról;
- havonta: havi és éves előrejelzéseket a piac számára rendelkezésre álló átviteli kapacitásról, figyelembe véve az előrejelzés kiszámításakor az átvitelrendszer-üzemeltető rendelkezésére álló összes releváns információt (például a nyári és a téli időszak hatása a vezetékek kapacitására, a hálózat karbantartása, a termelőegységek rendelkezésre állása stb.);
- hetente: heti előrejelzéseket a piac számára rendelkezésre álló átviteli kapacitásról, figyelembe véve az előrejelzés kiszámításakor az átvitelrendszer-üzemeltetők rendelkezésére álló összes releváns információt (pl. időjárás-előrejelzés, a hálózat tervezett karbantartási munkálatai, termelőegységek rendelkezésre állása stb.);

- naponta: a piac számára piaci időegységenként a következő napra vonatkozó és egy napon belül rendelkezésre álló átviteli kapacitást, figyelembe véve az összes nettósított, következő napra vonatkozó nominálást és a másnapi termelői menetrendeket, igény-előrejelzéseket és a hálózat tervezett karbantartási munkálatait;
- piaci időegységenként a már felosztott teljes kapacitást, és az összes vonatkozó feltételt, amelyek mellett ez a kapacitás felhasználható (például aukciós elszámolóár, a kapacitás használati módjára vonatkozó kötelezettségek stb.), a fennmaradó kapacitás megállapítása érdekében;
- a felosztott kapacitást minden egyes felosztás után a lehető leghamarabb, valamint ezen kapacitások elszámolóárainak megjelölését;
- piaci időegységenként a teljes felhasznált kapacitást, közvetlenül a nominálás után;
- a lehető legjobban megközelítve a valós idejű adatszolgáltatást: aggregált tényleges kereskedelmi és fizikai áramlásokat piaci időegységenként, beleértve az átvitelirendszer-üzemeltetők által hálózati vagy rendszerproblémák megoldása érdekében végrehajtott esetleges kiegészítő intézkedések (pl. csökkentés) hatásának leírását;
- a releváns információkat annak értékeléséhez, hogy a villamosenergia-rendszerösszekötő kapacitásának kiszámítása és felosztása az EU–Egyesült Királyság megállapodással összhangban történt-e.

3. melléklet – Kapacitásfelosztás

A műszaki eljárások tervezetének meg kell határoznia a rendszerösszekötő-kapacitás következő piaci időtávokon történő felosztásának feltételeit és módszereit:

- határidős,
- másnapi,
- napon belüli.

Minden időtáv esetében a módszernek:

- koordinált aukciókat kell biztosítani az összes villamosenergia-rendszerösszekötő esetében;
- tartalmaznia kell a megszerzett átviteli kapacitások nominálására, korlátozására, kapacitásgaranciájára, díjazására, átruházására és visszaszolgáltatására, valamint a tartalékeljárásokra és korlátozás esetén az ellentételezésre vonatkozó szabályokat, tartalmaznia kell a szűk keresztmetszetekből származó bevételek felosztására vonatkozó szabályokat;
- meg kell tiltania az átvitelirendszer-üzemeltetőknek, hogy hálózati díjakat számítsanak fel, ha a villamosenergia-rendszerösszekötőkben nem lép fel szűk keresztmetszet, mentesség esetétől eltekintve.

4. melléklet – A másnapi piacra kidolgozott célmodell „Többrégiós laza mennyiségalapú piac-összekapcsolás”

1. rész

1. A villamosenergia-rendszerösszekötők kapacitásának a másnapi piaci időtávon belüli elosztására vonatkozó új eljárás a „többrégiós laza mennyiségalapú piac-összekapcsolás” koncepcióján alapul. Az új eljárás általános célja a kereskedelem előnyeinek maximalizálása. Az új eljárás kidolgozásának első lépéseként a Felek biztosítják, hogy az átvitelirendszer-üzemeltetők javaslatvázlatokat és költség-haszon elemzést készítsenek.

2. A több régiós laza mennyiség alapú piac-összekapcsolás magában foglalja egy piac-összekapcsolási funkció kialakítását a következők közötti nettó energiapozíciók (implicit allokáció) meghatározására:
 - a) az (EU) 2019/943 rendeletnek megfelelően létrehozott ajánlattételi övezetek, amelyek egy villamosenergia-rendszerösszekötő révén közvetlenül kapcsolódnak az Egyesült Királysághoz; és
 - b) az Egyesült Királyság.
3. A villamosenergia-rendszerösszekötők feletti nettó energiapozíciókat implicit allokációs eljárással kell kiszámítani, külön algoritmus alkalmazásával a következőkre:
 - a) kereskedelmi vételi és eladási ajánlatok másnapi piaci időtávra az (EU) 2019/943 rendelettel összhangban létrehozott, az Egyesült Királysággal villamosenergia-rendszerösszekötő révén közvetlen összeköttetésben álló ajánlattételi övezetekből;
 - b) kereskedelmi vételi és eladási ajánlatok másnapi piaci időtávra az Egyesült Királyság releváns másnapi piacairól;
 - c) az átvitelrendszer-üzemeltetők által megállapított eljárásokkal összhangban meghatározott hálózati kapacitási adatok és rendszerképességek; és
 - d) az Egyesült Királysággal összeköttetésben álló ajánlattételi övezetek és az Unión belüli más ajánlattételi övezetek közötti villamosenergia-összeköttetések várható kereskedelmi forgalmára vonatkozó adatok, az uniós átvitelrendszer-üzemeltetők által, megbízható módszerek alkalmazásával meghatározott módon.

Ennek a folyamatnak összeegyeztethetőnek kell lennie az egyenáramú villamosenergia-rendszerösszekötők sajátos jellemzőivel, beleértve a veszteségeket és a felterhelésre vonatkozó követelményeket is.

4. A piac-összekapcsolási funkció:
 - a) a Felek másnapi piacainak működése előtt kellő időben eredményeket hoz (az Unió esetében ez az (EU) 2015/12221 bizottsági rendelettel¹ összhangban létrehozott egységes másnapi piac-összekapcsolás), hogy ezek az eredmények felhasználhatók legyenek az e piacokon elért eredményeket meghatározó folyamatok inputjaként;
 - b) megbízható és megismételhető eredményeket hoz;
 - c) az Unió és az Egyesült Királyság elkülönült és különböző másnapi piacainak összekapcsolására szolgáló specifikus folyamat; ez különösen azt jelenti, hogy a konkrét algoritmusnak el kell különülnie és különböznie kell az (EU) 2015/1222 rendelettel összhangban létrehozott egységes másnapi piac-összekapcsolás során használt algoritmustól, és az uniós kereskedelmi vételi és eladási ajánlatok tekintetében csak az olyan ajánlattételi övezetekből származó algoritmusokhoz fér hozzá, amelyek egy villamosenergia-rendszerösszekötő révén közvetlenül kapcsolódnak az Egyesült Királysághoz.
5. A számított nettó energiapozíciókat érvényesítést és hitelesítést követően közzé kell tenni. Ha a piac-összekapcsolási funkció nem képes működni vagy nem képes eredményt hozni, a villamosenergia-rendszerösszekötő kapacitást tartalékeljárással kell felosztani, és a piaci szereplőket értesíteni kell a tartalékeljárás alkalmazásáról.

¹ A Bizottság (EU) 2015/1222 rendelete (2015. július 24.) a kapacitásfelosztásra és a szűk keresztmetszetek kezelésére vonatkozó iránymutatás létrehozásáról (HL L 197., 2015.7.25., 24. o.).

6. A technikai eljárások kidolgozásának és végrehajtásának költségeit egyenlően kell megosztani egyrészt az Egyesült Királyság érintett átvitelrendszer-üzemeltetői vagy más szervezetei, másrészt az érintett uniós átvitelrendszer-üzemeltetők vagy más szervezetek között, kivéve, ha az energiaügyi szakbizottság másként határoz.

2. rész

E melléklet végrehajtásának ütemterve e megállapodás hatálybalépésétől kezdődően a következő:

- a) 3 hónapon belül – költség-haszon elemzés és a technikai eljárásokra vonatkozó javaslatvázlat;
- b) 10 hónapon belül – a technikai eljárásokra vonatkozó javaslat;
- c) 15 hónapon belül – a technikai eljárások működésbe lépése.

5. melléklet: A vázlatos javaslatokra és a költség-haszon elemzésre vonatkozó követelmények

A megállapodás ENER-4. mellékletének 1. részében foglaltak szerint vázlatos javaslatok és egy költség-haszon elemzés kidolgozása képezik az új másnapi megállapodások kidolgozásának első szakaszát.

A vázlatos javaslatoknak:

- meg kell határozniuk a több régiós laza mennyiség alapú piac-összekapcsolási megoldás részletes tervezetét;
- azonosítaniuk kell az iparági szereplők szerepét és feladatait;
- tartalmazniuk kell megvalósítási tervet;
- ki kell emelniük a végrehajtással kapcsolatos kockázatokat vagy problémákat, és javaslatokat tenni ezek megoldására; és
- értékelniük kell a Felek szén-dioxid-árazási rendszerei közötti különbségeknek a rendszerösszekötőkön folyó energiaáramlásokra gyakorolt hatását.

A költség-haszon elemzésnek figyelembe kell vennie a megállapodások azon célját, hogy maximalizálják a kereskedelemből származó előnyöket, ami azt jelenti, hogy – a megállapodás ENER-4. mellékletében említett korlátokon belül – a kereskedelmi megállapodásoknak:

- a lehető leghatékonyabbnak kell lenniük, és
- rendes körülmények között összhanghoz kell vezetniük a villamosenergia-rendszerösszekötők közötti áramlás és a Felek másnapi piacain alkalmazott árak között.

II. melléklet

Az Európai Bizottság Energiaügyi Főigazgatóságának és az Egyesült Királyság kormánya Vállalkozási, Energiaügyi és Ipari Stratégiai Minisztériumának levéltervezete a saját villamosenergia-piaci átvitelirendszer-üzemeltetőik számára, amelyben arra kéri őket, hogy szolgáltassanak kiegészítő információkat az EU–Egyesült Királyság kereskedelmi és együttműködési megállapodása értelmében másnapi időtávon megvalósuló kapacitásfelosztásra és a szűk keresztmetszetek kezelésére irányuló technikai eljárások kidolgozása érdekében

[az uniós vagy egyesült királysági villamosenergia-piaci átvitelirendszer-üzemeltető címe]

[dátum]

Tárgy: Kiegészítő információk kérése az EU–Egyesült Királyság kereskedelmi és együttműködési megállapodása értelmében másnapi időtávon megvalósuló kapacitásfelosztásra és a szűk keresztmetszetek kezelésére irányuló technikai eljárások kidolgozása érdekében

Tisztelt [beillesztendő szövegrész: címzett]

Köszönjük a kereskedelmi és együttműködési megállapodás energiáról szóló címe végrehajtásának előmozdítása terén végzett eddigi munkájukat, és különösen a költség-haszon elemzés és vázlatos javaslat közzétételét, amelyet a [beillesztendő szövegrész: egyesült királysági nemzeti szabályozó hatóságok [vagy] az ACER] szakvéleménye is alátámasztott 2021 áprilisában.

Az energiaügyi szakbizottság 2022. március 30-i ülése, és annak [beillesztendő szövegrész: X/202x] számú, [beillesztendő szövegrész: dátum]-i ajánlása nyomán [beillesztendő szövegrész: az Egyesült Királyság kormányának Vállalkozási, Energiaügyi és Ipari Stratégiai Minisztériuma [vagy] az Európai Bizottság Energiaügyi Főigazgatósága] felkéri Önöket, hogy az e levél kézhezvételétől számított 5 hónapon belül válaszolják meg az annak mellékletében szereplő kérdéseket, még hozzá oly módon, hogy a forgatókönyvek gyakorlati megvalósíthatóságának értékelését célzó elemzésbe szorosan bevonják az érintett szereplőket (pl. áramtőzsdék, kijelölt villamosenergia-piaci szereplők, elszámolóházak).

A(z) [beillesztendő szövegrész: átvitelirendszer-üzemeltetőnek [vagy] villamosenergia-piaci ENTSO-nak, amely az uniós átvitelirendszer-üzemeltetők munkáját segíti] továbbá ki kell kérnie a [beillesztendő szövegrész: az Egyesült Királyság nemzeti energiaszabályozói [vagy] az ACER] informális véleményét ezekről a kiegészítő információkról, és azt a mellékletben szereplő kérdésekre adott válaszokkal együtt be kell nyújtania.

A mellékletben szereplő kérdések a másnapi időtávon megvalósuló kapacitásfelosztásra és szűk keresztmetszet-kezelésre irányuló technikai eljárások kidolgozására vonatkoznak. A harmadik felektől származó azon információkat, amelyekre Önöknek esetlegesen szükségük van, kizárólag e kérdések megválaszolása céljából szabad kezelni, és a harmadik fél kérésére meg kell őrizni ezen információk bizalmas jellegét azáltal, hogy azokat nem juttatják illetéktelenek tudomására. A(z) [beillesztendő szövegrész: az Egyesült Királyság kormányának Vállalkozási, Energiaügyi és Ipari Stratégiai Minisztériuma [vagy] az Európai Bizottság Energiaügyi Főigazgatósága] biztosítja, hogy az e levélre adott válaszban kapott információkat is kizárólag erre a célra használják fel. Bizalmasan

kezel továbbá minden olyan információt, amely bizalmas adatnak vagy bizalmas üzleti adatnak minősül, és az alkalmazandó jogszabályokkal és egyéb rendelkezésekkel összhangban ezen információkat megőrzi és megvédi attól, hogy illetéktelenek tudomására jussanak, kivéve, ha a jogosult külön engedélyt adott az információ rendelkezésre bocsátására.

Előre is szeretném megköszönni az e téren tett további erőfeszítéseiket.

[aláírás]

Cc: [az Európai Bizottság Energiaügyi Főigazgatóságának, illetve

az Egyesült Királyság kormánya Vállalkozási, Energiaügyi és Ipari Stratégiai Minisztériumának a levelet küldő alkalmazottja]

Melléklet

Háttér: A következő kérdések az Egyesült Királyság és az EU átvitelrendszer-üzemeltetői által 2021 áprilisában közzétett költség-haszon elemzésben felvázolt lehetőségekre vonatkoznak. Vegyük figyelembe, hogy a kereskedelmi és együttműködési megállapodás 29. mellékletének 3. pontja előírja, hogy villamosenergia-rendszerösszekötők feletti nettó energiapozíciókat implicit allokációs eljárással kell kiszámítani, külön algoritmus alkalmazásával többek között a kereskedelmi vételi és eladási ajánlatokra az Egyesült Királyság releváns másnapi piacain. Az Egyesült Királyság és az EU átvitelrendszer-üzemeltetőinek költség-haszon elemzése meghatározta, hogy egyetlen egyesült királysági ár igen kívánatos a több régiós laza mennyiségalapú piac-összekapcsolás (a továbbiakban: MRLVC) hatékony megvalósítása céljából az MRLVC összes tervezési lehetősége esetében. 2021 szeptemberében a BEIS konzultációt indított, hogy megismerje a Nagy-Britannia nagykereskedelmi villamosenergia-piacán, energiatőzsdéken villamos energiával történő kereskedelemre szolgáló jelenlegi mechanizmusokkal, valamint a hatékony határokon átnyúló kereskedelem támogatására tett javaslatainkkal kapcsolatos különböző véleményeket. A BEIS különösen magas szintű megközelítést határozott meg a napi konkrét másnapi kapacitásaukciók összekapcsolására, amelyeket a kereskedelmi és együttműködési megállapodás 29. mellékletének alkalmazásában „releváns másnapi piacként” használnának, a célból, hogy kikérje az érdekelt felek véleményét arról, hogy ezt végre kell-e hajtani, és ha igen, hogyan kell ezt a gyakorlatban megvalósítani. Ez a konzultáció 2021 novemberében zárult le, és az Egyesült Királyság kormánya megfelelő időben közzéteszi a választ.

1. Az átvitelrendszer-üzemeltetők által azonosított „előzetes ajánlati könyv” lehetőség tekintetében:
 - a) Az egységes másnapi piac-összekapcsolásra (SDAC) vonatkozó ajánlatok mekkora hányada érkezik általában a kapuzárási idő (GCT) előtti utolsó 15 percben? Jellemzően milyen tartományon belül mozog ez az arány? Vannak-e konkrét tényezők, amelyek befolyásolják, hogy a piaci szereplők mikor adják be az ajánlataikat? Változhatnak-e ezek a tényezők az előzetes ajánlati könyv lehetőség bevezetése következtében?
 - b) Milyen mértékben befolyásolná az SDAC kapuzárási ideje előtti utolsó 15 percben benyújtott ajánlatok aránya azt, hogy a rendszerösszekötők áramlása mennyire van összhangban a Felek másnapi piaci áraival?

- c) Ez a lehetőség teljes mértékben enyhíti-e vagy a „közös ajánlati könyv” lehetőség esetében azonosított időzíítési problémákat, vagy azok némelyike továbbra is fennmarad? Minden működésre gyakorolt hatást és kockázatot teljeskörűen meg kell magyarázni és alá kell támasztani.
- d) A kereskedelmi és együttműködési megállapodás 305. cikkének (A piaci visszaélés tilalma a nagykereskedelmi villamosenergia- és gázpiacokon) előírásai kellőképpen mérséklék-e a piaci manipulációnak az „előzetes ajánlati könyv” lehetőség kapcsán azonosított kockázatait? A piaci manipuláció minden fennmaradó kockázatát teljeskörűen meg kell magyarázni és indokolni kell.
- e) Vannak-e további intézkedések, követelmények vagy kötelezettségek – beleértve a szabályozó hatóságokat, a piaci szereplőket, az átvitelirendszer-üzemeltetőket vagy a gazdasági szereplőket érintőeket –, amelyek az „előzetes ajánlati könyv” lehetőség keretében azonosított piaci manipuláció kockázatának további mérséklésére szolgálnak? A piaci manipuláció minden fennmaradó kockázatát teljeskörűen meg kell magyarázni és indokolni kell.
2. Az átvitelirendszer-üzemeltetők által azonosított „közös ajánlati könyv” lehetőségek tekintetében:
- a) Mely lehetőségek teljes köre tudná lehetővé tenni, hogy az MRLVC piacösszekapcsolás-üzemeltetője (MCO) a számítási folyamatokat el tudja végezni a másnapi piacösszekapcsolás (SDAC) közép-európai idő szerinti déli 12.00 órás kapuzárási ideje és az SDAC eredményeinek közép-európai idő szerinti 13.00 órakor történő közzététele közötti időszakban, beleértve azokat a lehetőségeket is, amelyek lehetővé teszik, hogy az MRLVC MCO számítási folyamataira az SDAC más vonatkozásaival párhuzamosan kerüljön sor?
- Melyek az előnyei/hátrányai ezeknek az lehetőségeknek, beleértve:
1. az SDAC és a tartalékeljárások működésére gyakorolt lehetséges hatásokat (azaz az SDAC szétkapcsolásának kockázatait);
 2. az átvitelirendszer-üzemeltetőkre, a gazdasági szereplőkre és a piaci szereplőkre gyakorolt hatást.
- Minden működésre gyakorolt hatást és kockázatot teljeskörűen meg kell magyarázni és alá kell támasztani.
- b) Az átvitelirendszer-üzemeltetők által a költség-haszon elemzésben azonosított egyéb további közös ajánlati könyvi lehetőségek esetében (az SDAC kapuzárási idejének és/vagy az SDAC eredményei közzétételének módosítása) milyen előnyök/hátrányok vannak, beleértve:
1. az SDAC előtti (például kapacitásszámítás) és utáni (például napon belüli/kiegyenlítő piacok) folyamatokra gyakorolthatást;
 2. az SDAC kapuzárási ideje és az SDAC eredményeinek közzététele között megnövekedett időnek az átvitelirendszer-üzemeltetőkre, a gazdasági szereplőkre és a piaci szereplőkre gyakorolt hatását.
- Minden működésre gyakorolt hatást és kockázatot teljeskörűen meg kell magyarázni és alá kell támasztani.
3. Mind az előzetes, mind a közös ajánlati könyvi lehetőség tekintetében:
- a) Milyen különböző folyamatokra van szükség az MRLVC piacösszekapcsolás-üzemeltető számításának elvégzéséhez, és milyen időtartományra lenne szükség az egyes

folyamatokhoz? A lehetséges időtáv bármely tartományát teljeskörűen meg kell magyarázni és alátámasztani.

b) Kérjük, nyújtsanak be egy vázlatos javaslatot a szomszédos ajánlattételi övezet (BBZ) módszerre vonatkozóan a pontos és megbízható előrejelzés érdekében. Ennek meghatározásakor kérjük, adják meg a következőket:

1. a kulcsfontosságú kérdéseket, elveket és paramétereket (beleértve a bemeneti adatokat, a kimeneteket és a kimenetek MRLVC-ben való használatát), amelyeket a BBZ-módszernek meg kell határoznia és kezelnie kell;
2. az időtávot, amelyen belül ez a módszertan kidolgozható és működőképesé válik;
3. annak előzetes kvalitatív értékelését, hogy az MRLVC-vel összefüggésben javasolt BBZ-módszer várhatóan hogyan fog teljesíteni, összevetve annak várható eredményeit a kapacitások nyílt (explicit) aukciókon keresztül történő felosztásának eredményeivel a hatékonyabb kereskedési megállapodások megvalósítása érdekében, és különösen azt, hogy a javasolt módszertan az MRLVC-vel összefüggésben milyen feltételek mellett teljesít jobban, mint a nyílt aukciók.

c) Végrehajtás

1. Milyen részletes lépésekre van szükség az előzetes és a közös ajánlati könyv lehetőségek valamennyi szempontjának megvalósításához (beleértve az MRLVC teljesítményének tesztelésére és ellenőrzésére szolgáló folyamatokat) a teljes működés előtt? Melyek az átvitelrendszer-üzemeltetők, a gazdasági szereplők és a piaci szereplők szerep- és felelősségi körei? Hogyan lehetne ezeket a szempontokat a lehető legrövidebb időn belül megvalósítani?
2. A műszaki eljárások felépítése és tartalma hogyan tudná a legjobban támogatni a hatékony végrehajtást? Kérjük, adjanak meg egy reális végrehajtási ütemtervet az egyes lehetőségekhez (az ütemtervnek figyelembe kell vennie a jelenlegi és a várható jövőbeli fejleményeket, és tartalmaznia kell minden szükséges lépést, például az érdekelt felekkel folytatott konzultációkat, az új informatikai rendszerek bevezetését az MRLVC MCO esetében, a tesztelési fázisokat, az irányítási folyamatokat stb.).
3. Melyek az MRLVC bevezetésének és működtetésének várható közvetlen költségei az MRLVC-hez szükséges különböző szerepkörök és funkciók esetében?