

RREGULLORE

E (BE) NR. 2015/703 E DATËS 30 PRILL 2015

MBI THEMELIMIN E KODIT TË RRJETIT MBI RREGULLAT E NDËRVEPRIMIT DHE SHKËMBIMIT TË TË DHËNAVE

E përshtatur sipas Vendimit nr. 2018/02/PHLG.EnC, datë 12.01.2018 të Grupit të Përhershëm të Nivelit të Lartë të Komunitetit të Energjisë

KREU I

DISPOZITA TË PËRGJITHSHME

Neni 1

Objekti dhe qëllimi

1. Kjo Rregullore themelon një kod të rrjetit që specifikon rregullat mbi ndërveprimin dhe shkëmbimin e të dhënave si dhe rregulla të harmonizuara për aktivitetin e sistemeve të transmetimit të gazit.
2. Kjo Rregullore zbatohet për pikat e interkonjeksionit midis Palëve Kontraktuese në Komunitetin e Energjisë. Aplikimi në pikat e interkonjeksionit brenda një Pale është subjekt i vendimit të autoritetit përkatës kombëtar rregullator. Lidhur me publikimin e të dhënave, Neni 13 zbatohet për pikat përkatëse siç parashikohet në paragrafin 3.2 të Shtojcës I të Rregullores (KE) Nr 715/2009. përveç pikave të interkonjeksionit, Neni 17 zbatohet për pika të tjera në sistemin e transmetimit ku matet cilësia e gazit. Neni 18 zbatohet për sistemin e transmetimit. Kjo Rregullore zbatohet gjithashtu në pikat e hyrjes dhe të daljes në vende të treta, objekt vendimi i autoriteteve vendase.

Neni 2

Përcaktime

Për qëllimet e kësaj Rregulloreje, do të zbatohen përcaktimet në Nenin 2 të Rregullores (KE) Nr 175/2009, Nenin 3 të Bordit Rregullator të Sekretariatit (BE) Nr 984/2013, Nenin 3 të Bordit Rregullator të Sekretariatit Nr 312/2014 si dhe Nenin 2 të Direktivës 2009/73/KE.

- (a) “ngjarje e jashtëzakonshme” do të thotë çdo ngjarje e paplanifikuar që është jashtë kontrollit normal apo e paparashikuar, që mund të ndodhë për një periudhë të caktuar, reduktimi kapaciteti që ndikon sasinë ose

cilësinë e gazit në një pikë të caktuar interkonjeksioni, me pasoja të mundshme në ndërveprimet midis operatorëve të sistemeve të transmetimit si dhe misid operatorit të sistemit të transmetimit dhe përdoruesve të rrjetit;

- (b) "operatori iniciues i sistemit të transmetimit" do të thotë operatori i sistemit të transmetimit që inicion procesin e përputhjes nëpërmjet dërgimit të të dhënave të nevojshme tek operatori i sistemit të transmetimit pritës;
- (c) "rregulli i më të voglit" do të thotë në rast të sasive të ndryshme të procesuara në secilën anë të pikës së interkonjeksionit, sasia që do të konfirmohet është e barabartë me sasinë më të vogël nga dy sasitë e procesuara;
- (d) "proces përputhjeje" është procesi i krahasimit dhe rradhitjes të sasive të gazit për përdoruesit e rrjetit në të dy anët e një pike interkonjeksioni specifike që rezulton në sasi të konfirmuara për përdoruesit e rrjetit;
- (e) "operatori përputhës i sistemit të transmetimit" do të thotë operatori i sistemit të transmetimit që kryen procesin e përputhjes dhe dërgon rezultatet e procesit të përputhjes tek operatori iniciues i sistemit të transmetimit;
- (f) "sasi e matur" do të thotë sasia e gazit që sipas pajisjeve matëse nga operatori i sistemit të transmetimit ka rrjedhur fizikisht përmes një pike interkonjeksioni në një njësi kohore;
- (g) "llogaria e balancimit operacional" do të thotë një llogari midis operatorëve fqinje të sistemit të transmetimit për t'u përdorur për të menaxhuar diferencat thelbësore në një pike interkonjeksioni në mënyrë që të thjeshtëzojnë kontabilizimin e gazit për përdoruesit e rrjetit të përfshirë në një pikë interkonjeksioni;
- (h) "sasi e procesuar" do të thotë sasia e gazit e përcaktuar nga operatori iniciues i sistemit të transmetimit dhe nga operatori përputhës i sistemit të transmetimit që merr në konsideratë nominimet dhe ri-nominimet e përdoruesve të rrjetit si dhe dispozitat kontraktore siç parashikohen nga kontratat përkatëse të transportit dhe e cila përdoret si baza e procesit të përputhjes;
- (i) "diferenca thelbësore" do të thotë diferenca midis sasisë të gazit që operatorët e sistemeve të transmetimit kanë skeduluar për rrjedhje dhe sasisë të matur në një pikë interkonjeksioni.
- (j) "dita e gazit" do të thotë periudha nga ora 5:00 deri në 5:00 UTC ditën pasardhëse për periudhën e dimrit dhe nga ora 4:00 deri në 4:00 UTC ditën tjetër kur zbatohet kursimi i ditës;
- (k) "Marrëveshja e interkoneksionit" nënkupton një marrëveshje të lidhur nga operatorët e sistemit të transmetimit ngjitur, sistemet e të cilit janë të lidhur në një pikë të veçantë interkoneksioni, e cila specifikon termat dhe kushtet, procedurat operative dhe dispozitat, në lidhje me dërgimin dhe / ose tërheqjen e gazit në pika e interkoneksionit me qëllim të lehtësimit të ndërveprimit efikas të rrjeteve të transmetimit të ndërëlidhur;
- (l) "pikë interkoneksioni" nënkupton një pikë fizike ose virtuale që lidh sistemet hyrëse-dalëse ngjitur ose lidh një sistem hyrje-dalje me një ndërëlidhës, për aq sa këto pika u nënshtrohen procedurave të rezervimit nga përdoruesit e rrjetit;
- (m) "pikë virtuale e interkoneksionit" nënkupton dy ose më shumë pika interkoneksioni që lidhin dy sistemet hyrëse-dalje të afërta, të integruara së bashku për qëllime të ofrimit të një shërbimi të vetëm kapaciteti;
- (n) "sasi e konfirmuar" nënkupton sasinë e gazit të konfirmuar nga një operator i sistemit të bartjes për t'u planifikuar ose ri-planifikuar të rrjedhë në ditën e gazit D;
- (o) "Alokim" nënkupton sasinë e gazit që i atribuohet një përdoruesi të rrjetit nga një operator i sistemit të bartjes si një input ose një matje e shprehur në kWh me qëllim të përcaktimit të sasisë ditore të disbalancimit;

- (p) "Cikli i ri-nominimit" nënkupton procesin e kryer nga operatori i sistemit të bartjes për të siguruar një përdorues rrjeti me njoftimin në lidhje me sasisë e konfirmuara pas marrjes së një ri-nominimi.

KREU II

MARRËVESHJET E INTERKONJEKSIONIT

Neni 3

Dispozita të përgjithshme

Operatorët fqinjë të sistemeve të transmetimit do të garantojnë që të paktën një nga termat dhe kushtet e mëposhtme, të përkufizuara në Nenin 6 dhe 12, janë përfshirë nga ndonjë marrëveshje interkonjeksioni në të ardhmen apo egzistuese për secilën nga pikat e interkonjeksionit:

- (a) rregullat për kontrollin e rrjedhës;
- (b) parimet e matjes së sasisë dhe cilësisë të gazit;
- (c) rregullat për procesin e përputhjes;
- (d) rregullat për alokimin e sasive të gazit;
- (e) procedurat e komunikimit në rast të ngjarjeve të jashtëzakonshme;
- (f) zgjidhjen e mosmarrëveshjeve të marrëveshjeve të interkonjeksionit;
- (g) procesin e amendimit të marrëveshjeve të interkonjeksionit.

Neni 4

Detyrimet për informim

1. Operatorët e sistemeve të transmetimit do të identifikojnë informacionin në përmbajtje të marrëveshjeve të interkonjeksionit që ndikojnë drejtpërdrejt përdoruesit e rrjetit dhe do t'i informojnë ata menjëherë.
2. Përpara nënshkrimit apo amendimit të një marrëveshje interkonjeksioni që përmban rregullat sipas Nenit 3(c), (d) dhe (e), operatorët e sistemeve të transmetimit do të ftojnë përdoruesit e rrjetit të komentojnë mbi tekstin e propozuar të atyre rregullave të paktën dy muaj përpara nënshkrimit apo amendimit të marrëveshjes. Operatorët e sistemeve të transmetimit do të marrin në konsideratë komentet e përdoruesve të rrjetit kur të nënshkrojnë apo amendojnë marrëveshjet e tyre të interkonjeksionit.
3. Afatet e detyrueshme të marrëveshjeve të interkonjeksionit listuar në Nenin 3 apo çdo amendim i nënshkruar dhe që ka hyrë në fuqi para kësaj Rregulloreje, do të njoftohet nga operatorët e sistemeve të transmetimit tek autoritetet rregullatore vendase dhe në Entsog brenda 10 ditës pas nënshkrimit apo amendimit të marrëveshjes.

Operatorët e sistemeve të transmetimit gjithashtu do të njoftojnë marrëveshjet e interkonjeksionit tek autoritet rregullatore vendase të Palës Kontraktore brenda 10 ditësh nëse u kërkohet.

Neni 5

Shembull marrëveshjeje interkonjeksioni

1. Nëse operatorët fqinjë të sistemeve të transmetimit nuk kanë dakordësi në një apo me shumë terma dhe kushte sipas Nenit 6 dhe 10 në marrëveshjen e tyre të interkonjeksionit sipas Nenit 3, ata do të nënshkruajnë një marrëveshje interkonjeksioni bazuar në shembullin e Entsog, përsa i përket atyre elementëve për të cilët nuk binin dakord.

Neni 6

Rregullat për kontrollin e rrjedhës

1. Në lidhje me kontrollin e rrjedhës, operatorët fqinjë të sistemeve të transmetimit do të:
 - (a) garantojnë se rregullat janë themeluar në mënyrë të tillë që të thjeshtëzohet një rrjedhë gazi e kontrollueshme, e saktë, e parashikueshme dhe efikase nëpërmjet një pike interkonjeksioni;
 - (b) garantojnë se rregullat janë themeluar për të drejtuar rrjedhën e gazit nëpërmjet një pike interkonjeksioni dhe minimizuar devijimet e rrjedhës sipas procesit të përputhjes;
 - (c) emërojnë operatorin e sistemit të transmetimit përgjegjës për drejtimin e rrjedhës së gazit nëpërmjet pikës së interkonjeksionit. Nëse operatorët fqinjë të sistemeve të interkonjeksionit nuk gjejnë dakordësi për këtë emërim, operatori i sistemit të transmetimit që administron pajisjet matëse do të jetë përgjegjës, në bashkëpunim me operatorin/ët fqinjë të sistemit të transmetimit, për drejtimin e rrjedhës së gazit nëpërmjet një pike interkonjeksioni.
2. Për drejtimin e rrjedhës së gazit, operatorët fqinjë të sistemeve të transmetimit do të vendosin për sasinë dhe drejtimin e rrjedhës së gazit për çdo pikë interkonjeksioni dhe për çdo orë të ditës së gazit.

Operatori i emëruar i sistemit të transmetimit sipas pikës (c) të paragrafit 1 do të jetë përgjegjës për drejtimin e rrjedhës së gazit nëpërmjet pikës së interkonjeksionit duke garantuar se detyrimet kontraktore mbi presionin janë të përmbushura midis të gjithë operatorëve fqinjë të sistemeve të transmetimit:

- (a) Në një nivel saktësie të mjaftueshëm për të minimizuar diferencat thelbësore, dhe
 - (b) Në një nivel qëndrueshmërie në përputhje me përdorimin efikas të rrjeteve të transmetimit të gazit.
3. Sasia dhe drejtimi i rrjedhës së gazit e vendosur nga operatorët fqinjë të sistemeve të transmetimit do të reflektojnë:

- (a) rezultatin e procesit të përputhjes;
 - (b) korrigjimin e llogarisë së balancimit operacional;
 - (c) çdo dakordësim efikas për kontrollin e rrjedhës midis operatorëve fqinje të sistemeve të transmetimit për qëllime të tilla si *ramp-up*, *ramp-down*, rrjedhë minimale, ndarje e rrjedhës në një pikë interkonjeksioni virtuale nëse ka dhe/ose ndryshimin e drejtimit të rrjedhës ose efikasiteti i kostojve operative;
 - (d) çdo dakordësim në menaxhimin e kufizimeve të tregtimit ndërkufitar për shkak të diferencave të cilësisë të gazit sipas Nenit 15 dhe/ose praktikave të aromatizimit sipas Nenit 19.
4. Një operator sistemi të transmetimit mund të vendosë të alternojë sasinë e gazit ose drejtimin e gazit, ose të dyja nëse është e nevojshme, në mënyrë që:
- (a) të zbatojë dispozitat e caktuara nga legjislacioni kombëtar ose i BE-së për sigurinë e aplikueshme në pikat e interkonjeksionit;
 - (b) të zbatojë përcaktimet e Planeve të Emergjencës dhe Planeve të Veprimit Preventive sipas legjislacionin në fuqi të Komunitetit të Energjisë për sigurinë e furnizimit me gaz;
 - (c) të reagojë në rast se operatori i sistemit ndikohet nga një ngjarje e jashtëzakonshme.

Neni 7

Parimet e matjes për sasinë dhe cilësinë e gazit

1. Lidhur me parimet e matjes për vëllimin, energjinë, dhe cilësinë e gazit, operatorët fqinj të sistemeve të transmetimit do të garantojnë që:
- (a) detajet e standarteve të matjes të aplikueshme janë të përcaktuara për pikën e interkonjeksionit;
 - (b) identifikohet operatori përgjegjës i sistemit të transmetimit për instalimin, operimin dhe mirëmbajtjen e pajisjeve matëse. Ky operator do të ketë detyrimin të publikojë të gjithë informacionin dhe të dhënat në lidhje me rrjedhat e gazit në një pikë interkonjeksioni tek operatori/ët fqinj të sistemit të transmetimit në kohë dhe shpeshtësi.
2. Instalimi, operimi dhe mirëmbajtja e pajisjeve matëse në një pikë interkonjeksioni do të marrin në konsideratë kërkesat teknike të përcaktuara nga rregullatorët kombëtarë tek operatorët fqinj të sistemeve të transmetimit.
3. Operatorët fqinj të sistemit të transmetimit do të bien dakord mbi parimet e matjes, dhe duhet të përfshijnë të paktën:
- (a) një përshkrim të stacionit të matjes duke përfshirë pajisjet e matjes dhe analizës që do të përdoren dhe detaje mbi secilën pajisje sekondare që mund të përdoret në rast avarie;
 - (b) parametrat e cilësisë, vëllimit dhe energjisë të gazit që do të matet, si dhe diapazonin dhe maksimumin e lejuar të gabimit apo faktorit të pasigurisë brenda së cilave do të punojë sistemi i matjes, frekuencën e

matjeve, në cilat njësi matëse dhe sipas cilë standarteve të matjes do të performohet dhe do të përdoren faktorët konvertues;

- (c) procedurat dhe metodat që do të përdoren për përlllogaritjen e atyre parametrave të cilët nuk kanë matje direkte;
- (d) një përshkrim të metodës së përlllogaritjes së maksimumit të marzhit të gabimit të lejuar apo pasigurisë në përcaktimin e energjisë të transportuar;
- (e) një përshkrim të procesit të njohjes të të dhënave të përdorura për parametrat e matur;
- (f) dakordësimin për miratimin e matjes dhe sigurisë të cilësisë, duke përfshirë procedura verifikimi dhe axhustimi për t'u miratuar nga operatorët fqinj të transmetimit;
- (g) mënyrën se si merren të dhënat, duke përfshirë dhe shpeshhtësinë, përmbajtjen, sipas parametrave të matur;
- (h) një listë specifike me sinjalizime dhe alarme që duhet t'u jepet operatorëve fqinj të sistemeve të transmetimit nga operatori që operon pajisje matjeje;
- (i) metodën për përcaktimin e gabimit të korigjimit ndaj një matjeje dhe cdo procedure dytësore që mund të nevojitet në situata të përkohshme (ose mbi lexim ose nën lexim të gamës së pasigurisë). Ky operator i sistemit të transmetimit do të marrë masat e nevojshme për të ndaluar këtë situatë;
- (j) rregullat e zbatueshme midis operatorëve fqinj të sistemit të transmetimit në rast të prishje të pajisjeve matëse;
- (k) rregullat e zbatueshme midis operatorëve fqinj të transmetimit për:
 - i. aksesin tek facilitetet matëse;
 - ii. verifikime të mëtejshme të faciliteteve matëse;
 - iii. modifikimin e faciliteteve matëse;
 - iv. prezencën gjatë kalibrimit dhe mirëmbajtjes të faciliteteve matëse

- 4. Nëse operatorët fqinj të sistemit të transmetimit nuk përmbushin detyrimet e tyre sipas paragrafit 1 dhe 3:
 - (a) operatori i sistemit të transmetimit të kontrollon pajisjet matëse do të ketë përgjegjësinë e instalimit, operimit dhe mirëmbajtjes së këtyre pajisjeve dhe duhet të informojë operatorin tjetër të transmetimit me të dhënat e matjes së rrjedhës së gazit në pikën e interkonjeksionit në kohë;
 - (b) do të zbatojë standartin evropian EN1776 “Gas Supply Natural Gas Measuring Stations Functional Requirements” në versionin e aplikueshëm sipas kohës.

Neni 8

Rregullat për procesin e përputhjes

- 1. Në lidhje me procesin e përputhjes, operatorët fqinj të sistemeve të transmetimit do të përcaktojnë:
 - (a) rregullat për detajimin e procesit të përputhjes duke marrë në konsideratë dakordësimet e nominimeve ditore – orare aty ku aplikohet;
 - (b) rregullat përkatëse të komunikimit dhe përpunimit të të dhënave midis operatorëve fqinj të sistemit të transmetimit në mënyrë që të përlllogaritet sasia e procesuar dhe sasia e konfirmuar e përdoruesve të rrjetit dhe të sasisë të gazit që duhet të skedulohet për rrjedhë në pikën/at e interkonjeksionit.

2. Nominimet dhe ri-nominimet do të menaxhohen si mëposhtë vijon:

- (a) zbatimi i rregullave të përputhjes do të çojë në sasi të barabarta të konfirmuara për çdo palë të përdoruesve të rrjetit në dy anët e një pike interkonjeksioni atëherë kur sasi të përpunuara nuk përputhen;
- (b) operatorët fqinjë të sistemeve të transmetimit mund të bien dakord të mirëmbajnë ose të implementojnë rregulla përputhjeje të ndryshme nga rregulli i më të voglit, duke marrë në konsideratë që ky rregull publikohet dhe përdoruesit e rrjetit ftohen të komentojnë mbi rregullin e propozuar të përputhjes brenda një afati kohor jo më pak se dy muaj pas publikimit të tij;
- (c) operatorët fqinjë të sistemit të transmetimit do të specifikojnë rolet e tyre respektive gjatë procesit të përputhjes duke treguar kur njëri apo tjetri është operatori iniciues apo operatori i procesit të përputhjes;
- (d) operatorët fqinjë të sistemit të transmetimit do të specifikojnë skedulin e kohëzgjatjes për procesin e përputhjes brënda ciklit të nominimeve ose ri-nominimeve, duke marrë parasysh që një proces i plotë përputhjeje nuk zgjat më shumë se dy orë nga momenti i ciklit të nominimit ose ri-nominimit, dhe do të konsiderojë:

- i. të dhënat që duhet të shkëmbehen midis operatorëve fqinjë të sistemit të transmetimit në mënyrë që të kenë mundësi të informojnë përdoruesit e rrjetit mbi sasi të konfirmuara përpara përfundimit të ciklit të nominimit ose ri-nominimit duke përfshirë një minimum të dhënash siç citohet në paragrafin 4(b);
- ii. procesi i shkëmbimit të të dhënave sipas pikës (i) më lart, do të lejojë operatorët fqinjë të sistemit të transmetimit të përmbushin të gjithë hapat e përlogaritjeve dhe komunikimit në kohë dhe afat të përshtatshëm.

3. Kur të përpunohen nominimet për një pikë interkonjeksioni, operatorët fqinjë të sistemit të transmetimit do të garantojnë së rrjedha e gazit në dy anët e një pike interkonjeksioni përlogaritjet në përputhje me ndonjë reduktim të përkohshëm të kapacitetit për shkak të ndonjë nga kushtet sipas Nenit 6(4) nga njëra apo dy anët e pikës së interkonjeksionit.

4. Çdo marrëveshje interkonjeksioni do të specifikojë në dispozitat e saj mbi shkëmbimin e të dhënave për procesin e përputhjes:

- (a) përdorimin e të dhënave të shkëmbyera midis operatorëve fqinjë të sistemit të transmetimit për procesin e përputhjes;
- (b) informacionin e harmonizuar të përmbledhur me të dhënat e shkëmbyera për procesin e përputhjes që do të përmbajnë të paktën listën e mëposhtme:

- i. identifikimin e pikës së interkonjeksionit;
- ii. identifikimin e përdoruesit të rrjetit ose nëse aplikohet, identifikimin e portofolit të tij;
- iii. identifikimin e palës që lëvron ose merr gaz nga përdoruesi i rrjetit ose nëse aplikohet, identifikimin e portofolit të tij;
- iv. fillimin dhe fundin e kohës së rrjedhës së gazit për të cilën kryhet procesi i përputhjes;
- v. ditën e gazit;

- vi. sasitë e procesuara dhe konfirmuara;
- vii. drejtimin e rrjedhës së gazit.

5. Vetëm nëse operatorët fqinjë të sistemit të transmetimit bien dakord ndryshe në marrëveshjen e interkonjeksionit, do të zbatohen pikat e mëposhtme:

- (a) operatorët e sistemit të transmetimit do të zbatojnë rregullin e më të voglit. Zbatimi i rregullit të më të voglit si rregull bazë mund të kushtëzohet vetëm në rast të plotësimit të kushteve të pikës 2.2.3.1 të Shtojcës I të Rregullores (KE) Nr 715/2009 dhe se zbatimi i tij do të pengonte ofrimin e kapacitetit të garantuar nga procedurat e menaxhimit të konxhestionit;
- (b) operatorët e sistemit të transmetimit që zotërojnë pajisjet e kontrollit të rrjedhës do të jenë operatorët përputhës të sistemit të transmetimit;
- (c) operatorët e sistemit të transmetimit do të kryejnë procesin e përputhjes sipas hapave konsektive të mëposhtme:

- i. operatori iniciues i sistemit të transmetimit do të përllogaritë dhe do të dërgojë sasitë e procesuara të gazit brenda 45 minutave nga fillimi i ciklit të nominimit ose ri-nominimit;
- ii. operatorët përputhës i sistemit të transmetimit do të përllogaritë dhe do të dërgojë sasitë e konfirmuara të gazit brenda 90 minutave nga fillimi i ciklit të nominimit ose ri-nominimit;
- iii. operatorët fqinjë të sistemit të transmetimit do të dërgojnë sasitë e konfirmuara të gazit tek përdoruesit e rrjetit dhe do të skedulojnë lëvrimin e gazit nëpërmjet pikës së interkonjeksionit brenda dy orëve nga fillimi i ciklit të nominimit ose ri-nominimit. Këto hapa vijues do të përcaktohen pa paragjykuar kohëzgjatjen minimale të ndërprerjeve të vendosura bashkërisht nga operatorët e sistemit të transmetimit dhe sipas paragrafin 2 (d) të këtij neni. Kohëzgjatja minimale e ndërprerjes së ndalimit për një orë të dhënë të gazit do të jetë dyzet e pesë minuta pas fillimit të ciklit të rieminimit për atë orë të gazit. Kur dy operatorë të sistemit të transmetimit dëshirojnë të shkurtojnë kohën e zgjatjes së ndërprerjeve, çdo marrëveshje e lidhur ndërmjet operatorëve të sistemit të transmetimit i nënshtrohet miratimit të autoritetit rregullator kombëtar kompetent.

Neni 9

Rregullat për alokimin e sasive të gazit

1. Në lidhje me alokimin e sasive të gazit, operatorët fqinjë të sistemit të transmetimit do të themelojnë rregulla duke garantuar qëndrueshmëri midis sasive të alokuara në dy anët e pikës së interkonjeksionit.
2. Vetëm nëse marrëveshja e interkonjeksionit e parashikon ndryshe, operatorët e sistemit të transmetimit do të përdorin një llogari të balancimit operacional. Operatori i sistemit të transmetimit që zotëron pajisjet e matjes do të ri-përllogaritë llogarinë e balancimit operacional me sasi të vlefshme dhe të komunikojë rezultatin tek operatori/ët fqinj të sistemit të transmetimit.

3. Aty ku aplikohet një llogari e balancimit operacional:

- (a) diferenca thelbësore do të alokohet tek një llogari e balancimit operacional e operatorëve fqinje të sistemit të transmetimit dhe alokimet që çdo operator fqinj të sistemit të transmetimit do të paraqesë për përdoruesit e tij të rrjetit do të jetë e barabartë me sasinë e konfirmuara;
- (b) operatorët fqinjë të sistemit të transmetimit do të mbajnë një balancë të llogarisë të balancimit operacional që duhet të jetë sa më shumë e përafërt me zero;
- (c) kufinj të llogarisë së balancimit operacional do të mbajnë në konsideratë karakteristika specifike të secilës pike interkonjeksiioni dhe/ose të rrjetit të transmetimit të interkonjeksiionit, sidomos:
 - i. karakteristikat fizike të pikës së interkonjeksiionit;
 - ii. kapacitetin depozitues (*linepack*) të secilit rrjet transmetimi;
 - iii. kapacitetet e plota teknike të pikës së interkonjeksiionit;
 - iv. dinamikat e rrjedhës së gazit tek sistemet e transmetimit të ndërlidhura.

Aty ku arrihen kufinj të përcaktuar të llogarisë së balancimit operacional, operatorët fqinjë të sistemit të transmetimit mund të bien dakord të zgjerojnë ato kufinj në mënyrë që të mundësojnë alokime për përdorues rrjeti që barazojnë sasinë e tyre të konfirmuara ose ndryshe alokim të sasisve të përdoruesve të rrjetit të ndarë proporcionalisht sipas sasisë të matur.

4. Operatorët fqinjë të sistemit të transmetimit mund të bien dakord të mbajnë ose implementojnë një rregull alokimi të ndryshëm nga llogaria e balancimit operacional, nëse ky rregull publikohet dhe përdoruesit e rrjetit ftohen të komentojnë mbi rregullin e propozuar të alokimit të paktën dy muaj pas publikimit të rregullit të alokimit.

Neni 10

Procedurat e komunikimit në rast ngjarje të jashtëzakonshme

- 1. Operatorët fqinjë të sistemit të transmetimit do të garantojnë se kanë themeluar procedura lehtësuese të komunikimit, të shpejta dhe simultane në rast të ngjarjeve të jashtëzakonshme. Vetëm nëse është dakordësuar ndryshe, komunikimi midis operatorëve të përfshirë të sistemit të transmetimit do të bëhet me komunikim verbal në anglisht për njoftimet duke e ndjekur dhe me konfirmim elektronik me shkrim.
- 2. Operatori i të sistemit të transmetimit që ndikohet nga një ngjarje e jashtëzakonshme do të informojë përdoruesit e rrjetit në lidhje me pikën (b) dhe (c) të këtij paragrafi minimalisht nëse ka një impakt potencial në sasinë e tyre të konfirmuara dhe operatorët fqinjë të sistemit të transmetimit në lidhje me pikën (a) dhe (c) të këtij paragrafi për ekzistencën e një ngjarje të jashtëzakonshme dhe të japë të gjithë informacionet mbi:
 - (a) impaktin e mundshëm mbi sasinë dhe cilësitë e gazit që mund të transportohet nëpërmjet një pike interkonjeksiionit;
 - (b) impaktin e mundshëm mbi sasinë e konfirmuara të përdoruesve aktivë të rrjetit në pikat relevante të interkonjeksiionit;

(c) fundin e pritshëm dhe actual të një ngjarje të jashtëzakonshme.

Neni 11

Zgjidhja e mosmarrëveshjeve nga Marrëveshjet e Interkonjeksionit

1. Operatorët fqinjë të sistemit të transmetimit do të përpiqen të zgjidhin miqësisht çdo mosmarrëveshje që rrjedh nga apo në lidhje me marrëveshjen e interkonjeksionit dhe të specifikojnë një mekanizëm për zgjidhjen e mosmarrëveshjeve për ato çështje të cilat nuk zgjidhen miqësisht.

Mekanizmi i zgjidhjes së mosmarrëveshjeve do të përcaktojë të paktën:

- (a) Ligjin e zbatueshëm dhe,
- (b) Gjykatën kompetente ose termat dhe kushtet e përzgjedhjes së ekspertëve brenda kuadrit të një forumi institucional apo në një bazë ad hoc që mund të përfshijë arbitrazhin.

Neni 12

Procesi i amendimit

1. Operatorët fqinjë të sistemit të transmetimit do të themelojnë një proces amendimi transparent dhe të detajuar të marrëveshjes së tyre të interkonjeksionit që aktivizohet me një njoftim me shkrim të një nga operatorët e sistemit të transmetimit.
2. Nëse operatori fqinj i sistemit të transmetimit nuk arrin të gjejë një dakordësi mbi procesin e amendimit, ata mund të përdorin mekanizmin e zgjidhjes së mosmarrëveshjeve sipas Nenit 11.

KREU III

NJËSITË

Neni 13

Grupi i njësive të përbashkëta

1. Çdo operator i sistemit të transmetimit do të përdorë grupin e njësive të përbashkëta të përcaktuar në këtë nen për çdo shkëmbim dhe publikim të dhënash në lidhje me Rregulloren (KE) Nr 715/2009.
2. Për parametrat e presionit, temperaturës, vëllimit, vlerës bruto kalorifike, energjisë dhe indeksit Wobbe, operatorët e sistemit të transmetimit do të përdorin:

- (a) presioni: bar
- (b) temperatura: $^{\circ}\text{C}$ (gradë Celcius)
- (c) vëllimi: m^3
- (d) vlera bruto kalorifike (GCV): kWh/m^3
- (e) energji: kWh (bazuar në GCV)
- (f) indeksi Wobbe: kWh/m^3 (bazuar në GCV)

Për presionin, operatorët e sistemit të transmetimit do të cilësojnë nëse i referohet presionit absolut (bar (a)) ose të presuar (bar (g)).

Kushtet referencë për vëllimin do të jenë 0°C dhe $1,01325$ bar(a). Për GCV, energji dhe indeksin Wobbe temperatura referencë e djegies është 25°C .

Sa herë operatorët e sistemit të transmetimit komunikojnë të dhëna mbi vëllimin, GCV, energjinë dhe indeksin Wobbe ata do të specifikojnë se mbi cilën bazë reference përlogariten këto vlera.

3. Në rastet kur një Palë Kontraktore është i lidhur vetëm me një tjetër Palë Kontraktore ose Shteti anëtar të Bashkimit Evropian të operatorit fqinjë të sistemit të transmetimit dhe palët me të cilat komunikojnë, mund të bien dakord të vazhdojnë të përdorin një referencë tjetër për shkëmbimin e të dhënave në lidhje me Rregulloren (KE) Nr 715/2009, objekt miratimi nga autoritetet rregullatore kombëtare.

Neni 14

Njësi shtesë

Operatorët e sistemit të transmetimit dhe palët me të cilat komunikojnë në lidhje me Rregulloren (KE) Nr 715/2009 mund të bien dakord që të përdorin, përveç grupit të njësisve të përbashkëta, njësi shtesë ose referenca për shkëmbimin dhe publikimin e të dhënave. Në këtë situatë, konvertimi midis referencave të ndryshme do të bëhet sipas përbërjes reale të gazit. Nëse të dhënat e përbërjes së këtij gazi nuk janë publike, faktorët e konvertimit që do përdoren do të jenë në përputhje me Shtojcën bazuar në EN ISO 13443 “Natural gas — Standard reference conditions” sipas versionit të zbatueshëm.

KREU IV

CILËSIA DHE AROMATIZIMI I GAZIT

Neni 15

Menaxhimi i kufizimeve tregtare ndërkufitare për shkak të diferencave në cilësinë e gazit

1. Operatorët e sistemit të transmetimit do të bashkëpunojnë në mënyrë që të shmangin kufizimet e tregtisë ndërkufitare për shkak të diferencave në cilësinë e gazit. Këto veprime të filluara dhe të zhvilluara nga operatorët e sistemit të transmetimit gjatë operimit të tyre standart mund të përfshijnë, përveç të tjerave, shkëmbimin dhe bashkë-kombinimin.
2. Aty ku kufizimet e tregtisë ndërkufitare për shkak të diferencave në cilësinë e gazit nuk mund të shmangen nga operatorët e sistemit të transmetimit dhe që njihen nga autoritetet rregullatore kombëtare, këto autoritete mund t'i kërkojnë operatorëve të sistemit të transmetimit të ndërmarrin brenda 12 muajsh, veprimet e cituara nga pika (a) në pikën (e) në sekuencë:
 - (a) të bashkëpunojnë dhe zhvillojnë opsione teknike të mundshme pa ndryshuar specifikat e cilësisë të gazit që mund të përfshijnë angazhimin e rrjedhës dhe trajtimin e gazit në mënyrë që të heqin kufizimet e dalluara;
 - (b) të hartojnë bashkarisht një analizë të kostove dhe përfitimeve mbi opsionin teknikisht të mundshëm për të përcaktuar zgjidhje efikase ekonomike që do të shtjellojnë ndarjen e kostove dhe përfitimeve midis kategorive të palëve të ndikuara;
 - (c) të prodhojnë një vlerësim të afatit të zbatimit për secilin opsion potencial;
 - (d) të zhvillojnë një konsultim publik mbi zgjidhjet e mundshme të identifikuara dhe të marrin në konsideratë konkluzionet e konsultimit;
 - (e) të dorëzojnë një propozim të përbashkët për heqjen e kufizimeve të dalluara duke përfshirë dhe kohëzgjatjen e zbatimit bazuar në analizën e kostove dhe përfitimeve dhe përfundimeve të konsultimit publik pranë autoriteteve rregullatore kombëtare për miratim dhe tek autoritete kombëtare kompetente për informacion për secilën Palë Kontraktore të përfshirë.

Atëherë kur operatorët e transmetimit të përfshirë nuk arrijnë në një përfundim, secili operator i sistemit të transmetimit do të informojë menjëherë autoritetin e tij rregullator.

3. Para miratimit të vendimit sipas pikës (e) të paragrafit 2, secili autoritet rregullator kombëtar do të konsultohet me autoritetet rregullatore kombëtare të Palëve Kontraktore të përfshira. Gjatë miratimit të vendimit, secili rregullator kombëtar do të marrë në konsideratë opinionin e autoritetit rregullator fqinj me qasjen për të patur një vendim të koordinuar bazuar në vendimmarrje të përbashkët.

Neni 16

Monitorimi afatshkurtër i cilësisë të gazit – publikimi i të dhënave

Operatorët e sistemit të transmetimit do të publikojnë në faqen e tyre për secilën pikë interkonjeksioni, me një frekuencë të paktën një herë në orë gjatë ditës së gazit, indeksin Wobbe dhe vlerën bruto kalorifike për gazin që hyn direct në rrjetin e tyre të transmetimit në çdo pikë fizike interkonjeksioni.

Përjashtim, për pikat e interkoneksionit pa pajisjet adekuate të matjes në momentin e miratimit të kësaj Rregulloreje, një frekuencë e botimit të indeksit Wobbe dhe vlerës së energjisë kalorifike do të jetë një herë për ditë gazi. Në raste të tilla, operatori i sistemit të bartjes është i detyruar të paraqesë një kërkesë për përjashtim pa vonesë tek autoriteti përkatës rregullator. Një kërkesë për përjashtim duhet të përfshijë një propozim për instalimin e pajisjeve adekuate të matjes me afatin e saktë të vënies në përdorim të pajisjeve të tilla, të cilat nuk mund të jenë më të gjata se dy vjet. Një përjashtim duhet të konfirmohet nga autoritetet rregullatore që kanë juridiksion mbi operatorët e sistemit të transmetimit fqinje.

Entsog do të publikojë në platformën e tij qendrore të të gjithë Bashkimit të themeluar sipas pikës 3.1.1(1)(h) të Shtojcës I të Rregullores (KE) Nr 715/2009 një link të faqes me informacionin përkatës në faqet e operatorëve të sistemit të transmetimit.

Neni 17

Dhënia e informacionit mbi variacionin e cilësisë së gazit afatshkurtër

1. Përveç pikave të interkonjeksionit, ky nen do të zbatohet edhe për pikat e tjera të rrjetit të transmetimit ku matet cilësia e gazit.
2. Një operator i sistemit të transmetimit mund të përzgjedhë një ose disa nga palët e mëposhtme për të mbledhur informacion mbi variacionin e cilësisë së gazit:
 - (a) konsumatorët fundorë direkt të lidhur me rrjetin e operatorit të sistemit të transmetimit të cilët ndikohen në proceset e tyre operationale negativisht nga ndryshimet e cilësisë të gazit, ku nuk parashikohet nga legjislacioni në fuqi një kontratë direkte midis operatorit të sistemit të transmetimit dhe konsumatorit fundor drejtpërdrejt të lidhur në të;
 - (b) operatorët e sistemit të shpërndarjes direkt të lidhur me rrjetin e operatorit të sistemit të transmetimit, që janë të lidhur me konsumatorë fundorë të cilët ndikohen në proceset e tyre operationale negativisht nga ndryshimet e cilësisë të gazit;
 - (c) operatorët e sistemit të depozitimit direkt të lidhur me rrjetin e operatorit të sistemit të transmetimit të cilët ndikohen në proceset e tyre operationale negativisht nga ndryshimet e cilësisë të gazit.

3. Çdo operator i sistemit të transmetimit do të:

(a) përkufizojë dhe përditësojë listën e palëve të titulluar të marrin informacion indikativ për cilësinë e gazit;

(b) bashkëpunojë me palët e identifikuar në listën e mësipërme në mënyrë që të vlerësojë:

- i. informacionin që duhet të jepet rreth parametrave të cilësisë të gazit;
- ii. frekuencën e informacionit që duhet të jepet;
- iii. afatet e njoftimit;
- iv. metodën e komunikimit.

4. Paragrafi 3 nuk do të detyrojë operatorët e sistemit të transmetimit të instalojnë masa të shtuara ose pajisje parashikuese vetëm në rast se kërkohet nga autoriteti rregullator kombëtar. Informacioni sipas paragrafit 3(b)(i) në këtë nen do të jepet sic e vlerëson operatori i sistemit të transmetimit në një kohë dhe për përdorim të brendshëm të përfituesit të këtij informacioni.

Neni 18

Monitorimi afatgjatë i cilësisë të gazit në sistemet e transmetimit

1. Entsog do të publikojë çdo dy vjet një perspektivë afatgjatë të monitorimit të cilësisë të gazit për sistemet e transmetimit në mënyrë që të identifikohen trendet potenciale të parametrave të cilësisë të gazit dhe luhatjen potenciale respective brenda 10 vjeçarit të ardhshëm. Perspektiva e parë afatgjatë e monitorimit të cilësisë të gazit do të publikohet së bashku me Planin e Zhvillimit Dhjetë-Vjeçar të Rrjetit të vitit 2017.
2. Perspektiva do të bazohet në inputet e mbledhura në kuadër të bashkëpunimit rajonal të themeluar në Entsog sipas Nenit 12(1) të Rregullores (KE) 715/2009.
3. Perspektiva afatgjatë e monitorimit të cilësisë të gazit do të përfshijë të paktën indeksin Wobbe dhe vlerën kalorifike. Parametra shtesë të cilësisë të gazit mund të përfshihen pas konsultimit me palët e interesit sipas paragrafit 8.
4. Perspektiva afatgjatë e monitorimit të cilësisë të gazit do të identifikojë burime të reja furnizimi potenciale nga një pikëpamje e cilësisë të gazit.
5. Që të përcaktohet vlera referencë e parametrave të cilësisë të gazit për burimin respektiv të furnizimit që do të përdoret në perspektivë, duhet të bëhet një analizë e viteve të shkuara. Këto të dhëna mund të zëvendësohen nga inputet e palëve të interesit që rezultojnë nga procesi i angazhimit të palëve të interesit sipas paragrafit 8.
6. Për secilin parametër të cilësisë të gazit të shqyrtuar dhe të secilit rajon, analiza do të japë përfundime brenda një diapazoni ku parametri mund të zhvillohet.

7. Perspektiva afatgjatë e monitorimit të cilësisë të gazit do të jetë konsistente dhe e përputhur me Planin e Zhvillimit Dhjetë-Vjeçar të Rrjetit përgjatë Bashkimit që po hartohet.
8. Procesi i konsultimit të palëve të interesit i përdorur për Planin e Zhvillimit Dhjetë-Vjeçar të Rrjetit përgjatë Bashkimit Evropian do të shtjellohet më shumë që të përfshihet edhe cilësia e gazit si një zë. Përgjatë këtij procesi palët do të ftohen të dorëzojnë pikëpamjet e tyre në Entsog mbi zhvillimin e parametrave të cilësisë së gazit për furnizim.

Neni 19

Menaxhimi i kufizimeve të tregtisë ndërkufitare për shkak të diferencave në praktikat e aromatizimit

1. Atëherë kur një kufizim i tregtisë ndërkufitare për shkak të diferencave në praktikat e aromatizimit nuk mund të shmanget nga operatori i sistemit të transmetimit përkatës dhe njihet nga autoritetet kombëtare, këto autoritete mund t'i kërkojnë operatorëve të sistemit të transmetimit të arrijnë në një marrëveshje brenda gjashtë muajsh për të zgjidhur ndonjë kufizim të njohur, që mund të përfshijë shkëmbimin dhe angazhimet e rrjedhës. Operatorët fqinj të sistemit të transmetimit të përfshirë do të dorëzojnë marrëveshjen për miratim pranë autoriteve kombëtare.
2. Atëherë kur nuk mund të arrihet një marrëveshje midis operatorëve fqinj të transmetimit të përfshirë pas një periudhe gjashtë mujore sipas paragrafit 1, ose atëherë kur autoritetet kombëtare pranojnë se marrëveshja e propozuar nga operatorët fqinj të sistemit të transmetimit të përfshirë nuk është efektive mjaftueshëm për të hequr kufizimin, operatorët fqinj të sistemit të transmetimit të përfshirë në bashkëpunim me autoritetet kombëtare brenda 12 muajve do të hartojnë një plan veprimi që specifikon metodën me kosto më efektive për të hequr një kufizim të identifikuar në një pikë specifike të interkonjeksionit ndërkufitar.
3. Në mënyrë që të përmbushen detyrimet sipas paragrafit 2, operatorët e transmetimit të përfshirë do të kryejnë në sekuencë:
 - (a) hartimin e opsioneve për të hequr kufizimin duke identifikuar dhe vlerësuar:
 - i. një konvertim të rrjedhës fizike ndërkufitare të gazit të pa-aromatizuar;
 - ii. rrjedhën fizike potenciale të gazit të aromatizuar në rrjetin e transmetimit të pa-aromatizuar ose pjesë të tij, dhe në sistemet e ndërlidhura *doënstream*;
 - iii. një nivel të pranueshëm aromatizuesi për rrjedhën fizike ndërkufitare të gazit.
 - (b) bashkarisht hartimin e një analize kosto-përfitime të opsioneve të mundshme teknike për përcaktimin e zgjidhjeve efikase ekonomike. Kjo analizë do të:
 - i. marrë në konsideratë nivelin e sigurisë;
 - ii. përfshijë informacion mbi vëllimet e projektuara të gazit që do të transportohet dhe detaje të kostove të domosdoshme për investime në infrastrukturë;

iii. specifikojë ndarjen e zërave të kostove dhe përfitimeve midis kategorive të palëve të prekura;

(c) hartimin e një vlerësimi të afateve të implementimit për secilin opSION potencial;

(d) zhvillimin e një konsultimi publik dhe marrjen në konsideratë të përfundimeve të këtij konsultimi;

(e) dorëzimin e zgjidhjeve të mundshme pranë autoriteve kombëtare për miratim, duke përfshirë mekanizmin e rikuperimit të kostove dhe afatet e implementimit.

Pasi zgjidhja miratohet nga autoritetet kombëtare, zgjidhja do të zbatohet sipas afatit kohor në pikën (e).

4. Nëse autoritetet kombëtare nuk miratojnë asnjë zgjidhje të dorëzuar për miratim sipas pikës (e) të paragrafit 3 brenda gjashtë muajsh nga data e dorëzimit ose nëse operatorët e sistemit të transmetimit të përfshirë nuk arrijnë të propozojnë një zgjidhje brenda afatit 12 mujor sipas paragrafit 2, do të zbatohet një ndryshim në rrjedhën fizike ndërkufitare të gazit të pa-aromatizuar brenda kuadrit kohor të miratuar nga autoritetet kombëtare por sidoqoftë jo më gjatë se katër vjet. Pas ndryshimit të plotë në gaz të pa-aromatizuar operatorët e sistemit të transmetimit do të pranojnë nivele teknike të paevitueshme të sasive të mbetura të aromatizuesve në rrjedhat ndërkufitare.

KREU V

SHKËMBIMI I TË DHËNAVE

Neni 20

Dispozita të përgjithshme

1. Për qëllimet e këtij Kreu, palët do të jenë përdoruesit aktivë të rrjetit në:

(a) pikat e interkonjeksionit, ose;

(b) edhe pikat e interkonjeksionit edhe pikat virtuale të tregtimit.

2. Kërkesat për shkëmbimin e të dhënave midis operatorëve të sistemit të transmetimit dhe nga operatorët e sistemit të transmetimit tek palët e tyre do të përmbushen nga zgjidhje të shkëmbimit të të dhënave të përbashkëta sipas Nenit 21 dhe siç parashikohet nga pika 2.2 e Shtojcës I të Rregullores (KE) Nr 715/2009, Bordit Rregullator të Sekretariatit (BE) Nr 984/2013, Bordit Rregullator të Sekretariatit (BE) Nr 312/2014, Bordit Rregullator të Sekretariatit Nr 1227/2011 dhe kjo Rregullore.

Neni 21

Zgjidhjet për shkëmbimin e të dhënave të përbashkëta

1. Në varësi të kërkesave të shkëmbimit të të dhënave sipas Nenit 20(2) mund të zbatohet dhe përdoret një apo më shumë nga mënyrat e mëposhtme të shkëmbimeve të të dhënave:

- (a) shkëmbim të dhënash sipas dokumentacionit: të dhënat përmbledhen në një dosje dhe shkëmbehen automatikisht midis sistemeve IT respektive;
 - (b) shkëmbim i integruar i të dhënave: të dhënat shkëmbehen midis dy aplikimeve drejtpërdrejt në sistemet IT respektive;
 - (c) shkëmbim interaktiv i të dhënave: të dhënat shkëmbehen në mënyrë interaktive nëpërmjet një aplikacioni në internet nëpërmjet një shfletuesi.
2. Zgjidhjet e shkëmbimit të të dhënave të përbashkëta do të jenë të përbëra nga protokollet, formati i të dhënave dhe rrjeti. Zgjidhjet e mëposhtme të të dhënave të përbashkëta do të përdoren për çdo mënyrë të shkëmbimit të të dhënave siç listohen në paragrafin 1:
- (a) për shkëmbimin sipas dokumentacionit:
 - i. protokoli: AS4;
 - ii. formati i të dhënave: Edig@s-XML ose një format të dhënash ekuivalent që garantoj shkallën identike të ndërveprimit, sipas publikimit të Entsog.
 - (b) për shkëmbimin e integruar të të dhënave:
 - i. protokoli: HTTP/S-SOAP;
 - ii. formati i të dhënave: Edig@s-XML ose një format të dhënash ekuivalent që garantoj shkallën identike të ndërveprimit, sipas publikimit të Entsog.
 - (c) për shkëmbimin interaktiv të të dhënave protokoli do të jetë HTTP/S.

Për të gjitha mënyrat e shkëmbimit të të dhënave sipas pikës (a) dhe (c) rrjeti do të jetë interneti.

Neni 22

Disponueshmëria dhe siguria e sistemit të shkëmbimit të të dhënave

1. Çdo operator i sistemit të transmetimit dhe çdo palë do të jenë përgjegjës për garantimin e masave të duhura të sigurisë. Veçanërisht, ata do të:
 - (a) garantojnë zinxhirin e komunikimit të siguritë dhe të besueshëm duke përfshirë enkriptimin e konfidencialitetit si masë mbrojtëse, integritetin dhe vërtetësinë me firmën e dërguesit dhe mos refuzimin me një konfirmim me shkrim;
 - (b) zbatojnë masa të përshtatshme të sigurisë në mënyrë që të parandalohet akses i paautorizuar në infrastrukturën e tyre IT;
 - (c) njoftojnë palët e tjera me të cilat komunikojnë pa vonesë në lidhje me ndonjë akses të paautorizuar që ka ose mund të ketë ndodhur në sistemin e tyre.
2. Secili operator i sistemit të transmetimit është përgjegjës për garantimin e disponueshmërisë të sistemit të tij dhe do të:

- (a) marrë masat e nevojshme të parandalojë se sistemi i shkëmbimit të të dhënave mund të jetë i paaksesueshëm edhe në rast se ka një pikë të vetme dëmtimi, përshtirë dhe lidhjen e rrjetit me ofruesit e shërbimit të internetit;
- (b) përftojë shërbimin dhe mbështetjen e domosdoshme nga ofruesit e shërbimit të internetit;
- (c) të minimizojë afatet e mirëmbajtjes të planifikuar të ITsë dhe të informojë në kohë palët e tij para padisponueshmërisë të planifikuar.

Neni 23

Zbatimi i zgjidhjeve të shkëmbimit të të dhënave të përbashkëta

1. Në varësi të kërkesave të shkëmbimit të të dhënave sipas Nenit 20(2), operatorët e sistemit të transmetimit do të bëjnë të mundur përdorimin e zgjidhjeve të shkëmbimit të të dhënave sipas Nenit 21.
2. Nëse ka zgjidhje të të shkëmbimit të të dhënave midis një operatori të sistemit të transmetimit dhe palëve të tij të cilat në datën 1 Tetor 2018, duke marrë në konsideratë që zgjidhjet ekzistuese janë në përputhje me Nenin 22 dhe kërkesave të shkëmbimit të të dhënave sipas Nenit 20(2), këto zgjidhje mund të aplikohen pas konsultimit me përdoruesit e rrjetit dhe objekt miratimi nga autoriteti rregullator kombëtar i operatorit të sistemit të transmetimit.

Neni 24

Procesi zhvillimor për mjetet e përbashkëta të operimit të rrjetit

1. Për çdo kërkesë të shkëmbimit të të dhënave sipas Nenit 20(2), Entsog do të zhvillojë një mjet të përbashkët të operimit të rrjetit sipas Nenit 8(3)(a) të Rregullores (KE) Nr 715/2009 dhe do ta publikojë në faqen e tij. Një mjet i përbashkët i operimit të rrjetit do të specifikojë zgjidhjen përkatëse të shkëmbimit të të dhënave të përbashkëta për kërkesat respektive për shkëmbimin e të dhënave siç përcaktuar në Nenin 21. Një mjet i përbashkët i operimit të rrjetit mund të përfshijë gjithashtu edhe specifikimet e kërkesave të biznesit, menaxhimin e çlirimit dhe udhëzimet e implementimit.

KREU VI

DISPOZITA PËRFUNDIMTARE

Neni 25

Monitorimi i implementimit

1. Gjashtë muaj pas përfundimit të afatit për transpozimin dhe zbatimin e kësaj rregulloreje, Sekretariati i Komunitetit të Energjisë do të monitorojë dhe analizojë se si operatorët e sistemit të transmetimit kanë zbatuar kapitujt II deri në V të kësaj rregulloreje dhe dorëzojnë një raport në lidhje me këtë Grupit të Përhershëm të Nivelit të Lartë të Komunitetit të Energjisë
2. Jo më vonë se tre muaj pas përfundimit të afatit për transpozimin dhe zbatimin e kësaj rregulloreje, operatorët e sistemit të transmetimit do i komunikojnë Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë të gjitha informacionet e nevojshme që i mundësojnë Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë që të përmbushë detyrimet e tij sipas paragrafit 1.

Neni 26

Hyrja në fuqi

1. Çdo Palë Kontraktuese do të transpozojë dhe zbatojë Rregulloren e Komisionit (BE) Nr 2015/703 deri më 1 Tetor 2018.
 2. Vendimi [2018/02 / PHLG-EnC] do të bëhet i detyrueshëm për të gjithë pjesëmarrësit e tregut. Transpozimi do të bëhet pa ndryshime në strukturën dhe tekstin e Rregullores së Komisionit (BE) 2015/703 përveç përkthimit dhe përshtatjeve të bëra me këtë vendim.
 3. Çdo Palë Kontraktuese do të njoftojë Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë për transpozimin e plotësuar brenda dy javësh pas miratimit të këtyre masave.
 4. Në transpozimin e vendimit [2018/02 / PHLG-EnC] Palët Kontraktuese do detyrojnë autoritetet rregullatore kombëtare me monitorimin dhe zbatimin në përputhshmëri me këtë Vendim [2018/02 / PHLG-EnC].
-

SHTOJCË

Faktorët e konvertimit midis kushteve referencë

Temperature referencë në °C (djegie, vëllim)	25/20 deri 25/0	25/20 deri 15/15	25/20 deri 0/0	25/20 deri 15/15	25/0 deri 0/0	15/15 deri 0/0
Vlerë superiore kalorifike reale e bazuar në vëllim	1,0738	1,0185	1,0766	0,9486	1,0026	1,0570
Vlerë inferiore kalorifike reale e bazuar në vëllim	1,0738	1,0176	1,0741	0,9477	1,0003	1,0555
Indeksi real Wobbe	1,0736	1,0185	1,0764	0,9487	1,0026	1,0569