

VENDIM
Nr. 165, datë 6.10.2016

MBI CERTIFIKIMIN PARAPRAK TË SHOQËRISË “OPERATORI I SISTEMIT TË TRANSMETIMIT” SHA

Në mbështetje të nenit 3, pika 8; nenit 16; nenet 54 dhe 58, pikat 1, 2, 3, 6 dhe 7, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, vendimit të Këshillit Ministerial nr. D/2011/02/MC-EnC, Traktatit të Komunitetit të Energjisë, të ratifikuar me ligjin nr. 9501, datë 3.4.2006, si dhe neneve 6, 8, 9, pika 1, neni 10, 11 dhe 12 të rregullave “Për certifikimin e operatorit të sistemit të transmetimit të energjisë elektrike”, miratuar me vendimin nr. 154 datë 11.12.2015, të Bordit të ERE-s, nenit 3, pika 1, germa “b”, dhe nenit 15, të rregullores “Për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 96, datë 17.6.2016,

duke konsideruar se:

- Ligji nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike” është përafruar plotësisht me direktivën 2009/72/KE, të Parlamentit Evropian dhe Këshillit, datë 13 korrik 2009, “Mbi rregullat e përbashkëta për tregun e brendshëm të energjisë elektrike”, përfshirë kërkesat e parashikuara për certifikimin e operatorëve të sistemit të transmetimit;

- Në bazë të nenit 54, pika 1, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, Operatori i Sistemit të Transmetimit ushtron veprimtarinë e tij i ndarë nga veprimtaritë e tjera në Sektorin e Energjisë Elektrike, si prodhimi, shpërndarja, tregtimi dhe furnizimi me energji elektrike, në përputhje me parimet dhe kërkesat e përcaktuara në këtë ligj.

- Në nenin 58, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, përcaktohet se para se të licencohet për kryerjen e veprimtarisë së operimit të sistemit të transmetimit, Operatori i Sistemit të Transmetimit duhet të certifikohet sipas procedurës së përcaktuar në këtë nen. ERE përcakton kërkesat për aplikim për certifikim të Operatorit të Sistemit të Transmetimit, përfshirë dokumentacionin e nevojshëm që provon përmbushjen e kushteve, sipas nenit 54 të këtij ligji. Aplikimi për certifikim paraqitet nga Operatori i Sistemit të Transmetimit, në përputhje me kërkesat e miratuara nga ERE. Në këtë nen përcaktohet, gjithashtu, se:

- ERE merr një vendim lidhur me certifikimin e Operatorit të Sistemit të Transmetimit brenda 4 muajve nga data e aplikimit dhe dorëzimit të të gjithë dokumentacionit dhe informacionit të kërkuar.

- ERE mund të kërkojë nga Operatori i Sistemit të Transmetimit çdo informacion të nevojshëm për përmbushjen e këtij detyrimi.

- ERE njofton Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë për certifikimin paraprak të Operatorit të Sistemit të Transmetimit dhe merr vendim final brenda 2 muajve nga data e marrjes së opinionit të Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë, duke marrë në konsideratë rekomandimet e tij.

- Nëse vendimi përfundimtar i ERE-s është i ndryshëm nga opinionit i Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë, ERE duhet të publikojë dhe të arsyetojë shkaqet e mospranimit të tyre, duke informuar Sekretariatin për këtë vendim.

- ERE monitoron përputhshmërinë e veprimtarisë së Operatorit të Sistemit të Transmetimit me kërkesat e përcaktuara në ligjin për sektorin e energjisë elektrike. ERE rishikon procedurën e certifikimit, të përmendur në pikën 1, të këtij neni, në rastet e mëposhtme:

- a) pas njohimit nga ana e Operatorit të Sistemit të Transmetimit, në përputhje me pikën 8 të këtij neni;

- b) me nismën e tij, kur ka një dyshim të arsyeshëm se një ndryshim i planifikuar ndikon në të drejtat ose në kontrollin e Operatorit të Sistemit të Transmetimit dhe mund të çojë në shkelje të dispozitave të nenit 64 ose në rastet kur një shkelje e tillë mund të ketë ndodhur;

- Në bazë të nenit 54, pikat 3, 4, 5, 6, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”,

përcaktohet se: Duke filluar nga data 1 janar 2016, i njëjti person nuk ka të drejtë që në të njëjtën kohë:

a) të ushtrojë kontroll, në mënyrë të drejtpërdrejtë ose të tërthortë, mbi një të licencuar, që kryen ndonjë nga veprimtaritë e prodhimit apo furnizimit të energjisë elektrike dhe të gazit natyror dhe të ushtrojë kontroll ose ndonjë të drejtë tjetër ndaj Operatorit të Sistemit të Transmetimit ose rrjetit të transmetimit;

b) të ushtrojë kontroll, në mënyrë të drejtpërdrejtë ose të tërthortë, mbi Operatorin e Sistemit të Transmetimit ose mbi rrjetin e transmetimit dhe të ushtrojë kontroll ose të ushtrojë ndonjë të drejtë mbi një të licencuar që kryen ndonjë nga veprimtaritë e prodhimit apo furnizimit të energjisë elektrike dhe të gazit natyror;

c) të emërojë anëtarët e këshillit mbikëqyrës, bordit drejtues ose organeve që përfaqësojnë ligjërisht Operatorin e Sistemit të Transmetimit apo rrjetin e transmetimit dhe në mënyrë të drejtpërdrejtë ose të tërthortë, të ushtrojë kontroll apo ndonjë të drejtë mbi një të licencuar që kryen ndonjë nga veprimtaritë e prodhimit apo furnizimit të energjisë elektrike dhe të gazit natyror;

ç) të jetë anëtar i Këshillit Mbikëqyrës, Bordit Drejtues ose organeve të tjera që përfaqësojnë të licencuarin pranë të licencuarve që kryejnë veprimtarinë e prodhimit ose furnizimit të energjisë elektrike dhe të gazit natyror dhe veprimtarinë e Operatorit të Sistemit të Transmetimit ose rrjetit të transmetimit.

- Neni 54/4 i ligjit: Ndalimet e parashikuara në shkronjat “a”, “b” dhe “c”, të paragrafit më sipër do të zbatohen në mënyrë të veçantë, për:

a) kompetencën për të ushtruar të drejtën e votës;

b) kompetencën për të emëruar Anëtarët e Këshillit Mbikëqyrës, Bordit Drejtues ose organeve që përfaqësojnë të licencuarin;

c) të drejtën e mbajtjes së një pjese të shumicës së aksioneve.

- Neni 54/5 i ligjit: Detyrimi i parashikuar më sipër, konsiderohet se është përmbushur, nëse dy ose më shumë shoqëri, të cilat kanë rrjetet e tyre të transmetimit, kanë krijuar një sipërmarrje të përbashkët, e cila vepron si një operator i sistemit të transmetimit në dy ose më shumë shtete. Asnjë shoqëri tjetër nuk mund të jetë pjesë e kësaj sipërmarrjeje të përbashkët, përveç rastit kur shoqëria është përcaktuar si operator i pavarur i sistemit të transmetimit dhe është certifikuar sipas kushteve të përcaktuara në këtë ligj.

- Neni 54/6 i ligjit: Kur personi i përmendur në paragrafin më sipër, është një organ publik që kontrollohet nga shteti, atëherë dy organe të veçanta publike që ushtrojnë kontroll, njëri mbi Operatorin e Sistemit të Transmetimit ose mbi rrjetin e transmetimit dhe tjetri mbi të licencuarin që kryen funksionin e prodhimit ose të furnizimit të energjisë elektrike, do të konsiderohen sikur nuk janë i njëjti person.

- Neni 53, i ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike” kërkon që Operatori i Sistemit të Transmetimit të funksionojë si person juridik i licencuar për kryerjen e veprimtarisë së transmetimit të energjisë elektrike, i cili ka në pronësi sistemin e transmetimit dhe respekton parimin e pavarësisë, të përcaktuar në nenin 54 të ligjit siç cituar më sipër.

Sa më sipër, përmbush kriteret lidhur me themelimin e operatorit në një nga format ligjore të parashikuara dhe mos krijimin e konfuzionit në lidhje me identitetin e tij, i cili duhet të jetë qartësisht i dallueshëm nga i ndërmarrjeve të tjera,

- Neni 56 i ligjit nr. 43/2015 Për sektorin e energjisë elektrike, ka përcaktuar përgjegjësitë e Operatorit të Sistemit të Transmetimit në përputhje me detyrat e përcaktuara në ligj.

- Në çdo rast, bazuar në nenin 58, pika 9, të ligjit nr. 45/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike” dhe në përputhje me nenin 14 të rregullores “Për certifikimin e Operatorit të Sistemit të Transmetimit në sektorin e energjisë elektrike”, miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 154, të datës 11.12.2015, ERE monitoron përputhshmërinë e veprimtarisë së Operatorit të Sistemit të Transmetimit të Energjisë Elektrike dhe rishikon procedurën e certifikimit.

Duke konsideruar se:

- Në përputhje me sa përcaktuar në nenin 8, germa “a”, të rregullores “Për certifikimin e Operatorit të Sistemit të Transmetimit për Energjinë Elektrike”, miratuar me vendimin e ERE-s, nr. 154, datë 11.12.2015, ku përcaktohet se ndër kriteret që duhet të përmbushen nga aplikuesi për të mundësuar vendimmarrjen dhe certifikimin e tij nga rregullatori konsiston në:

a) Personi juridik që ka pronësinë mbi Operatorin e Sistemit të Transmetimit të energjisë elektrike nuk duhet të ketë të drejta kontrolli të drejtpërdrejtë apo të tërthortë në aktivitetet e prodhimit, shpërndarjes, furnizimit apo anasjelltas;

- Në nenin 7 të rregullores së sipërcituar, përcaktohet se, në vijim të zbatimit të të gjitha kërkesave për ndarjen e aktivitetit të operatorit të sistemit të transmetimit të energjisë elektrike, shoqëria aplikuese duhet të njoftojë ERE me shkrim dhe duhet të paraqesë:

- kërkesën me shkrim për certifikimin e operatorit të sistemit të transmetimit të energjisë elektrike;

- dokumentet, të dhënat dhe informacionet e përmendura në kapitullin III të rregullores; dhe

- Pyetësin e plotësuar për certifikimin e operatorit të sistemit të transmetimit të energjisë elektrike, sipas modelit të dhënë në shtojcën e kësaj rregulloreje, përveç rasteve kur shoqëria që ka paraqitur kërkesën është OST e përjashtuar sipas nenit 32, vendimi i përjashtimit të të cilit parashikon një model ndarje të aktivitetit që nuk përcaktohet në ligj dhe pyetësi duhet të hartohet nga ERE në bashkëpunim me Sekretariat.

- Në nenin 8 të Rregullores për Certifikimin e Operatorit të Sistemit të Transmetimit për Energjinë Elektrike, janë vendosur kriteret që duhet të përmbushen nga aplikuesi për të mundësuar vendimmarrjen dhe certifikimin. Në nenin 11, përcaktohet se ERE do të certifikojë operatorin e sistemit të transmetimit të energjisë elektrike, bazuar në procedurat e vendosura në nenin 58, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë Elektrike” dhe në përputhje me këtë rregullore.

Referuar rregullores “Për certifikimin e Operatorit të Sistemit të Transmetimit për Energjinë Elektrike”, pjesa shtojca, aplikuesi duhet të plotësojë Pyetësin për certifikimin e Operatorit të Sistemit të Transmetimit të energjisë elektrike, sipas modelit të dhënë në shtojcën e kësaj rregulloreje.

- Paraqitja e aplikimit

- Siç cituar më sipër, Shoqëria Operatori i Sistemit të Transmetimit të Energjisë Elektrike sh.a., me shkresën nr. 4179 prot, datë 13.7.2016, regjistruar në ERE me nr. 545 prot, datë 13.7.2016, ka paraqitur kërkesën, për certifikimin në aktivitetin si Operator i Sistemit të Transmetimit (OST-E), bazuar në nenet 54 dhe 58, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”.

- Kjo kërkesë është shoqëruar me informacionin e nevojshëm, referuar rregullave “Për certifikimin e Operatorit të Sistemit të Transmetimit për Energjinë Elektrike”, miratuar me vendimin e ERE-s, nr. 154, datë 11.12.2015, si dhe pikës 4, të VKM-së nr. 317, datë 27.4.2016, “Për përcaktimin e autoritetit publik që përfaqëson shtetin si pronar të shoqërive të sektorit të energjisë elektrike”, e cila përcakton se: menjëherë mbas hyrjes në fuqi të këtij vendimi OST-ja, aplikon në ERE për certifikim në bazë të nenit 58, të ligjit nr. 43/2015.

- Për qëllime të këtij aplikimi, OST sh.a., ka depozituar në ERE, dokumentacionin e listuar sa më poshtë:

- Formularin ku identifikohen dokumentet, të dhënat dhe/ose informacioni i paraqitur nga OST sh.a., në aplikim, i cili duhet të trajtohet si informacion konfidencial ose informacion i ndjeshëm tregtar.

- Deklarata e administratorit të OST sh.a. dhe drejtorit të Drejtorisë Ligjore, sipas neni 9.1/p/iii të rregullores së miratuar me vendimin e ERE-s nr. 154, datë 11.12. 2015.

- Ekstrakt i Regjistrit Qendror të Biznesit të Malit të Zi për SEE CAO, të datës 8.7.2016 (kopje të noterizuara në gjuhën malazeze, shqipe dhe angleze).

- Ky aplikim është shoqëruar me dokumentacionin e parashikuar në nenin 9 dhe pjesën shtojca të rregullave “Për certifikimin e Operatorit të Sistemit të Transmetimit për Energjinë Elektrike”, miratuar me vendimin e ERE-s, nr. 154, datë 11.12.2015.

- Aplikuesi ka dhënë informacion të plotë mbi emrin e kompanisë, regjistrimin si person juridik, si dhe

të dhënat në lidhje me identifikimin e tij si subjekt juridik pranë organeve tatimore (NUIS), të dhëna mbi kapitalin dhe aksionarin e vetëm të saj, vlerën nominale, të dhënat e kontaktit, Adresa; përfaqësuesin e kompanisë në marrëdhëniet me të tretë etj. Referuar sa më sipër, rezulton i paraqitur në përputhje me rregulloren, informacioni i përgjithshëm i kërkuar.

- Referuar pikës II, në pjesën shtojca, aplikuesi ka plotësuar formularin e ndarjes së pronësisë (Ownership Unbundling).

- Në bazë të nenit 54/1, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, Operatori i Sistemit të Transmetimit ushtron veprimtarinë e tij i ndarë nga veprimtaritë e tjera në sektorin e energjisë elektrike, si prodhimi, shpërndarja, tregtimi dhe furnizimi me energji elektrike, në përputhje me parimet dhe kërkesat e përcaktuara në këtë ligj.

- Aktualisht OST-ja është licencuar për aktivitetin e transmetimit të energjisë elektrike referuar vendimit të ERE-s nr. 24, datë 26.3.2009, Për rinovimin e licencës në aktivitetin e transmetimit të energjisë elektrike. Sa u takon aktiviteteve të tjera, si: prodhimi, shpërndarja, tregtimi dhe furnizimi OST sh.a. nuk rezulton të ushtrojë këto aktivitete.

Për sa përcaktuar në pikën 2, të VKM-së nr. 317, datë 27.4.2016, “Për përcaktimin e Autoritetit Publik që Përfaqëson Shtetin si Pronar të Shoqërive të Sektorit të Energjisë Elektrike”, tanimë rezulton aksioner i vetëm i OST sh.a. me kapital 100% shtetëror MZHETS (Ministria e Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes).

Gjithashtu, në pikën 1, të VKM-së nr. 317, datë 27.4.2016, është përcaktuar se:

Autoriteti publik që përfaqëson shtetin si pronar të aksioneve të shoqërive korporata elektroenergjetike shqiptare sh.a. dhe Operatori i Shpërndarjes së Energjisë Elektrike sh.a. është Ministria e Energjisë dhe Industrisë.

Në vijim në pikat 3 dhe 5, të VKM-së nr. 317, datë 27.4.2016, është përcaktuar se:

3. Ministri i Energjisë dhe Industrisë dhe Ministri i Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes emërojnë anëtarët e këshillave mbikëqyrës të shoqërive të përcaktuara në pikat 1 dhe 2 brenda tridhjetë ditëve nga hyrja në fuqi e këtij vendimi duke zbatuar kufizimet e përcaktuara në ligjin nr. 43/2015 Për sektorin e energjisë elektrike .

5. Ministria e Energjisë dhe Industrisë ushtron të drejtat mbi OST-në në përputhje me parashikimet e ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, dhe fushën e tij të përgjegjësisë shtetërore.

Pra, Ministria e Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes ushtron kontroll të drejtpërdrejtë në cilësinë e pronarit për OST sh.a.

Ministria e Energjisë dhe Industrisë ushtron kontroll të drejtpërdrejtë në cilësinë e pronarit për Korporatën Elektroenergjetike Shqiptare sh.a. dhe Operatorin e Shpërndarjes së Energjisë Elektrike sh.a. Nga sa më sipër, si dhe duke qenë se aktivitetet e transmetimit, prodhimit dhe furnizimit të energjisë elektrike zhvillohen nga subjekte të organizuara në formën e shoqërive tregtare (shoqëri aksionere shtetërore), autoritetet e përmendura me lartë, kryejnë funksionin e Asamblesë së Aksionerëve për shoqëritë respektive, duke marrë çdo vendim që ka në kompetencë Asambleja e Aksionerëve në një shoqëri anonime sipas parashikimeve të ligjit nr. 9901, datë 14.4.2008, “Për tregtarët dhe shoqëritë tregtare”, të ndryshuar.

Ministria e Energjisë dhe Industrisë dhe Ministria e Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes janë dy organet të larta të administratës shtetërore të organizuara sipas ligjit nr. 90/2012, “Për organizimin dhe funksionimin e administratës shtetërore”.

Ligji nr. 90/2012, “Për organizimin dhe funksionimin e administratës shtetërore” rregullon organizimin dhe funksionimin e administratës shtetërore nën përgjegjësinë e Këshillit të Ministrave, nëpërmjet përcaktimit të kriterëve për krijimin dhe funksionimin e institucioneve shtetërore.

Në nenin 4, organet dhe institucionet e administratës shtetërore është përcaktuar se:

1. Kryeministri dhe ministrat janë organet e larta të administratës shtetërore. Ata drejtojnë dhe mbikëqyrin administratën shtetërore brenda fushës përkatëse të veprimtarisë shtetërore.

2. Administrata shtetërore përbëhet nga këto institucione:

a) Kryeministria;

b) Ministritë;

Institucionet në varësi të Kryeministrit ose të ministrave;

ç) njësitë e drejtpërdrejta të ofrimit të shërbimeve;

d) agjencitë autonome;

dh) administrata e prefektit.

Marrëdhëniet midis ministrive dhe Këshillit të Ministrave, përcaktohen në nenin 5, ministritë si më poshtë:

1. Çdo ministri drejtohet dhe përfaqësohet nga ministri, në vazhdim ministri përgjegjës. Ministri është përgjegjës përpara Këshillit të Ministrave dhe Kuvendit për tërësinë e veprimtarisë së ministrisë, institucioneve të varësisë dhe agjencive autonome, më poshtë “sistem ministror”, brenda fushës përkatëse të veprimtarisë shtetërore.

2. Këshilli i Ministrave, me propozimin e Kryeministrit, përcakton fushën e veprimtarisë shtetërore në përgjegjësinë e çdo ministrie, në vazhdim “fusha e përgjegjësisë shtetërore”.

3. Ministria kryen të gjitha funksionet administrative brenda fushës përkatëse të përgjegjësisë shtetërore, përveç atyre që u delegohen shprehimisht institucioneve të varësisë apo u ngarkohen me ligj agjencive autonome.

Pra, sa më sipër, secila prej ministrive kryen të gjitha funksionet administrative brenda fushës përkatëse të përgjegjësisë shtetërore. Fusha përkatëse e përgjegjësisë për Ministrinë e Energjisë dhe Industrisë është përcaktuar në vendimin nr. 833, datë 18.9.2013, të Këshillit të Ministrave, “Për përcaktimin e fushës së përgjegjësisë shtetërore të Ministrisë së Energjisë dhe Industrisë” dhe konkretisht:

II. Ministria e Energjisë dhe Industrisë harton dhe zbaton politika që synojnë garantimin e furnizimit me energji të vendit, shfrytëzimin e burimeve energjetike e minerare në funksion të zhvillimit të qëndrueshëm ekonomik dhe dobishmërisë publike, si dhe nxitjen e zhvillimit industrial me standarde sa më miqësore për mjedisin.

III. Ministria e Energjisë dhe Industrisë ushtron veprimtarinë e saj në këto fusha përgjegjësie shtetërore, në përputhje me legjislacionin përkatës:

1. Sektorin e energjisë elektrike;

2. Sektorin e hidrokarbureve (naftë dhe gaz);

3. Sektorin e minierave dhe gjeologjisë;

4. Sektorin e industrisë joushqimore.

Legjislacioni përkatës në bazë të të cilit ushtron veprimtarinë e saj Ministria e Energjisë dhe Industrisë në sektorin e energjisë elektrike është ligji nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike” dhe aktet nënligjorë të dala në zbatim të tij.

Konkretisht roli i Ministrisë së Energjisë dhe Industrisë në raport me OST sh.a. është i përcaktuar në nenet si më poshtë të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”;

Në nenin 4 “Politikat e sektorit të energjisë elektrike”

1. Këshilli i Ministrave është përgjegjës për politikat e përgjithshme të zhvillimit të sektorit të energjisë elektrike të Shqipërisë, në përputhje me politikat e zhvillimit ekonomik dhe sektorët e tjerë të vendit.

2. Ministria përgjegjëse për energjinë:

a) harton Strategjinë Kombëtare të Energjisë, e cila miratohet nga Këshilli i Ministrave dhe përditësohet të paktën çdo pesë vjet. Strategjia Kombëtare e Energjisë përcakton objektivat e zhvillimit të

sektorit të energjisë, si dhe rrugët e arritjes së tyre, duke siguruar një zhvillim të qëndrueshëm të ekonomisë kombëtare për një periudhë afatmesme dhe afatgjatë;

b) harton programet afatmesme për zhvillimin e sektorit të energjisë elektrike, të cilat miratohen nga Këshilli i Ministrave, në përputhje me Strategjinë Kombëtare të Energjisë;

c) vlerëson nevojën e ndërtimit të kapaciteteve të reja prodhuese dhe fuqizimin e rrjeteve, në përputhje me programet afatmesme, duke marrë parasysh:

i) bilancet e përgjithshme të pritshme të energjisë elektrike në të ardhmen;

ii) sigurinë dhe qëndrueshmërinë e furnizimit me energji elektrike;

iii) koston, duke përfshirë çdo mekanizëm të minimizimit të saj, për këto kapacitete të reja prodhuese;

ç) mbikëqyr zbatimin e politikave dhe programeve të zhvillimit të sektorit energjetik, në përputhje me zhvillimin ekonomik dhe social të vendit.

Në nenin 5 “Të dhëna dhe informacione për bilancin e energjisë elektrike”

1. Çdo person fizik ose juridik që prodhon, transmeton, shpërndan, importon, eksporton ose furnizon energji elektrike është i detyruar të paraqesë pranë ministritë përgjegjëse për energjinë të dhëna lidhur me veprimtarinë e tij, me qëllim hartimin e politikave të zhvillimit të sektorit energjetik dhe komunikimin me institucionet e specializuara, në kuadrin e angazhimeve ndërkombëtare të Shqipërisë, si dhe përgatitjen dhe publikimin e bilancit vjetor energjetik.

2. Ministri përgjegjës për energjinë miraton mënyrën dhe formatin e raportimit të të dhënave.

Në nenin 6 “Rregullat e sigurisë së furnizimit me energji elektrike”

1. Këshilli i Ministrave, me propozim të ministrit përgjegjës për energjinë, në bashkëpunim me institucionet ose entet e tjera që veprojnë në sektorin e energjisë elektrike, miraton rregullat për sigurinë e furnizimit me energji elektrike, të cilat përfshijnë:

a) masat për sigurinë e furnizimit me energji elektrike;

b) masat që ndërmerren për rastet kur rrezikohet siguria e furnizimit;

c) masat që ndërmerren për rastet e situatave emergjente;

ç) rolin dhe detyrimet e pjesëmarrësve të tregut të energjisë elektrike, në lidhje me sigurinë e furnizimit me energji elektrike.

Në nenin 31 “Ndërtimi i interkonektorëve të rinj”

1. Linjat e reja të interkoneksionit që ndërtohen nga Operatori i Sistemit të Transmetimit apo nga investitorët privatë, miratohen me vendim të Këshillit të Ministrave, me propozimin e ministrit përgjegjës për energjinë.

Në nenin 33 “Linjat direkte”

1. Të gjithë prodhuesit dhe furnizuesit e energjisë elektrike brenda një territori të caktuar mund të furnizojnë mjediset e tyre, filialet dhe klientët e tyre, nëpërmjet një linje direkte.

2. Linjat direkte, që ndërtohen për eksportimin e energjisë elektrike nga prodhuesi vendas drejt një konsumatori jashtë vendit, miratohen me vendim të Këshillit të Ministrave, pas marrjes së mendimit nga ana e ERE-s.

3. Linjat direkte, të cilat ndërtohen për lidhjen e një prodhuesi brenda vendit me një konsumator brenda vendit apo një shoqëri furnizimi që furnizon mjediset e veta apo klientët e vet të kualifikuar, miratohen nga ministri përgjegjës për energjinë, pas marrjes së mendimit nga ana e ERE-s.

4. Kushtet dhe procedurat për ndërtimin e linjave direkte, miratohen me vendim të Këshillit të Ministrave.

5. Ministri miraton ndërtimin e një linje direkte, edhe në rastet kur aplikuesit i është refuzuar aksesit në rrjet për rastet e parashikuara në nenin 29, të këtij ligji, ose nëse është iniciuar një procedurë për zgjidhjen e një mosmarrëveshjeje, sipas parashikimeve të nenit 24 të këtij ligji.

6. Ministri refuzon ndërtimin e një linje direkte në rast se dhënia e një autorizimi të tillë, pengon përmbushjen e detyrimeve të shërbimit publik dhe mbrojtjen e klientit, të përcaktuara sipas dispozitave të këtij ligji. Argumentet për një refuzim të tillë duhet të jenë të arsyetuara dhe i njoftohen aplikuesit.

Në nenin 34 “Standardet teknike dhe të sigurisë në sektorin elektrik”

1. Rregullat teknike për projektimin, ndërtimin dhe operimin e centraleve të prodhimit të energjisë elektrike, sistemit të transmetimit, sistemit të shpërndarjes, linjave të interkoneksionit ose linjave direkte në Republikën e Shqipërisë, përfshirë edhe rregullat e sigurimit teknik, hartohen nga ministri përgjegjës për energjinë në bashkëpunim me Drejtorinë e Përgjithshme të Standardeve dhe miratohen me vendim të Këshillit të Ministrave.

4. Kontrolli i zbatimit dhe mbikëqyrja e rregullave teknike të parashikuara në pikën 1, të këtij neni, për sektorin e energjisë elektrike, kryhen nga inspektorati përgjegjës në varësi të ministrit përgjegjës për energjinë, në përputhje me legjislacionin në fuqi.

Në nenin 60 “Zhvillimi i rrjetit të transmetimit”

1. Operatori i Sistemit të Transmetimit harton një plan dhjetëvjeçar të zhvillimit të rrjetit, në konsultim me palët e interesuara, dhe e paraqet për miratim në ERE.

6. Kur ERE konstaton se Operatori i Sistemit të Transmetimit nuk ka realizuar për tri vite, një investim të parashikuar sipas planit 10-vjeçar, dhe gjykon se investimi është i nevojshëm dhe mund të financohet pa penguar operimin normal të rrjetit, i kërkon atij të marrë një nga këto masa:

- a) të realizojë investimin në fjalë;
- b) të organizojë një procedurë konkurruese për realizimin e investimit në fjalë, të hapur ndaj çdo investitori;
- c) të pranojë rritjen e kapitalit, me qëllim financimin e investimeve të nevojshme.

7. Kur ERE merr masa, sipas shkronjës “b”, të pikës 6, të këtij neni, mund të detyrojë Operatorin e Sistemit të Transmetimit të zbatojë një ose më shumë nga alternativat e mëposhtme:

- a) të sigurojë financimin nga ndonjë palë e tretë;
- b) të kërkojë ndërtimin nga ndonjë palë e tretë;
- c) të administrojë asetet e reja pas ndërtimit.

Në këto raste tarifat përkatëse do të mbulojnë kostot e investimeve në fjalë.

8. ERE në ushtrimin e kompetencave të parashikuara në pikat 1, 6 dhe 7, të këtij neni, duhet të marrë mendimin nga ministri përgjegjës për energjinë.

Së fundmi në neni 97 “Tregu i energjisë elektrike”

3. Ministri përgjegjës për energjinë, në bashkëpunim me palët e interesuara në sektorin e energjisë elektrike dhe pasi merr mendimin e Autoritetit të Konkurrencës, harton modelin e tregut të energjisë elektrike, që miratohet me vendim të Këshillit të Ministrave, ku përcaktohen të paktën:

- a) mënyrat e bashkëpunimit ndërmjet pjesëmarrësve të tregut të energjisë elektrike;
- b) marrëdhëniet kontraktore të nevojshme;

c) informacioni dhe shkëmbimi i të dhënave kryesore, të kërkuara mes pjesëmarrësve të tregut.

Fusha përkatëse e përgjegjësisë së Ministrisë së Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes është përcaktuar në vendimin nr. 835, datë 18.9.2013, të Këshillit të Ministrave, “Për përcaktimin e fushës së përgjegjësisë shtetërore të Ministrisë së Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes”, të ndryshuar.

Për sa i përket rolit të Ministrisë së Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes në raport me OST shpjegojmë si më poshtë:

Rezulton se Operatori i Sistemit të Transmetimit, OST sh.a. është e organizuar në formën e një shoqërie aksionere me kapital 100% shtetëror. Kjo gjë është në përputhje me përcaktimet e bëra në ligjin nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, ku në nenin 53, është përcaktuar se:

- Operatori i Sistemit të Transmetimit

1. Operatori i Sistemit të Transmetimit është personi juridik i licencuar për kryerjen e veprimtarisë së transmetimit të energjisë elektrike, i cili ka në pronësi sistemin e transmetimit dhe respekton parimin e pavarësisë, të përcaktuar në nenin 54 të këtij ligji.

3. Këshilli i Ministrave përcakton autoritetin publik që përfaqëson shtetin si pronar të aksioneve të Operatorit të Sistemit të Transmetimit, i cili duhet të jetë i pavarur nga aktivitetet e prodhimit apo furnizimit, në kuptim të nenit 54 të ligjit.

Në zbatim të pikës 3 të nenit 53 të këtij ligji, është miratuar VKM-ja nr. 317 datë 27.14.2016, “Për përcaktimin e Autoritetit Publik që përfaqëson Shtetin si pronar të aksioneve të shoqërive të sektorit të energjisë elektrike”, e cila ka përcaktuar si më poshtë:

1. Autoriteti publik, që përfaqëson shtetin si pronar të aksioneve të shoqërive Korporata Elektroenergjetike Shqiptare sh.a. dhe Operatori i Shpërndarjes së Energjisë Elektrike sh.a., është Ministria e Energjisë dhe Industrisë.

2. Autoriteti publik, që përfaqëson shtetin si pronar të aksioneve të Operatorit të Sistemit të Transmetimit sh.a. (OST), është Ministria e Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes.

3. Ministri i Energjisë dhe Industrisë dhe ministri i Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes emërojnë anëtarët e këshillave mbikëqyrës të shoqërive të përcaktuara në pikat 1 dhe 2, duke zbatuar kufizimet e përcaktuara në ligjin nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”.

- Po kështu në nenin 1, të ligjit nr. 8/2016, ‘Për një shtesë dhe ndryshim në ligjin nr. 7926, datë 20.4.1995, “Për transformimin e ndërmarrjeve shtetërore në shoqëri tregtare”, të ndryshuar, është përcaktuar se:

“Ushtrimi i së drejtës së përfaqësuesit të pronarit të pronës shtetërore, përfshirë edhe të drejtën e emërimit të anëtarëve të këshillave mbikëqyrës, në shoqëritë elektroenergjetike, bëhet në përputhje me përcaktimet e ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, dhe në shoqëritë e gazit natyror bëhet në përputhje me përcaktimet e ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror.”

Pra, nga përcaktimet e përmendura këtu më lartë, rezulton se secila nga ministritë e përmendura duhet të kryejnë funksionin e pronarit të aksioneve në shoqëritë përkatëse. Përpara këtij ndryshimi, ishte Ministria e Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes ajo që ushtronte funksionin e pronarit të aksioneve (autoritetin publik, që përfaqëson shtetin si pronar të aksioneve) në të tria shoqëritë.

Për më tepër sqarojmë se, organizimi i tërë veprimtarisë ekonomike në Shqipëri rregullohet nga ligji nr. 9901, datë 14.4.2008, “Për tregtarët dhe shoqëritë tregtare”. Ky ligj përcakton dhe rregullon statusin e tregtarit, themelimin dhe administrimin e shoqërive tregtare, të drejtat dhe detyrimet e themeluesve, të ortakëve dhe aksionarëve, riorganizimin dhe likuidimin e shoqërive tregtare. Ky ligj është i detyrueshëm edhe për shoqëritë shtetërore.

OST sh.a. në këndvështrimin e organizimit juridik i është nënshtruar ligjit nr. 9901, datë 14.4.2008, “Për tregtarët dhe shoqëritë tregtare”. Pra me konkretisht roli i Ministrisë së Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes si Autoriteti publik, që përfaqëson shtetin si pronar të aksioneve në raport me OST sh.a. është ai i pronarit të 100% të aksioneve. Kjo ministri sillet ndaj shoqërisë OST sh.a. dhe ushtron ato të drejta dhe ka ato detyrime njëloj si çdo pronar tjetër privat sillet ndaj aksioneve që ka në një shoqëri aksionere që në Shqipëri është ndërtuar dhe funksionon në bazë të ligjit nr. 9901, datë 14.4.2008, “Për tregtarët dhe shoqëritë tregtare”.

Pra, Ministria e Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes luan rolin e aksionerit të vetëm duke marrë çdo vendim që ka në kompetencë Asambleja e Përgjithshme në një shoqëri anonime sipas parashikimeve të ligjit nr. 9901, datë 14.4.2008, “Për tregtarët dhe shoqëritë tregtare” të ndryshuar.

Këtë rol për Korporatën Elektroenergjetike Shqiptare sh.a. dhe Operatorin e Shpërndarjes së Energjisë Elektrike sh.a., në bazë të nenit 1, të VKM-së nr. 317, datë 27.14.2016, “Për përcaktimin e autoritetit publik që përfaqëson shtetin si pronar të aksioneve të shoqërive të sektorit të energjisë elektrike”, e luan Ministria e Energjisë dhe Industrisë

Rezulton se tashmë Korporata Elektro-energjetike Shqiptare sh.a. dhe Operatori i Shpërndarjes së Energjisë Elektrike sh.a., kanë kryer të gjitha procedurat për përmbushjen e këtij detyrimi, duke përmbushur në këtë mënyrë dhe detyrimin e pavarësisë së Operatorit të Sistemit të Transmetimit, nga aktivitetet e prodhimit apo furnizimit, në kuptim të nenit 54 të ligjit.

Për sa i përket Këshillit Mbikëqyrës në nenin 135 “Të drejtat dhe detyrimet” të ligjit nr. 9901, datë 14.4.2008, “Për tregtarët dhe shoqëritë tregtare” të ndryshuar, është përcaktuar se:

2. Asambleja e përgjithshme merr vendime për çështjet e mëposhtme të shoqërisë:

- a) përcaktimin e politikave tregtare;
- b) ndryshime të statutit;
- c) emërimin e shkarkimin e anëtarëve të këshillit të administrimit (sistemi me një nivel) dhe (në sistemin me dy nivele) të anëtarëve të këshillit mbikëqyrës.

Në Statutin e OST sh.a. (neni 13 Këshilli Mbikëqyrës), është përcaktuar se:

Këshilli Mbikëqyrës përbëhet nga 6 (gjashtë) anëtarë të cilët emërohen nga Asambleja e Përgjithshme.

Pra Ministria e Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes emëron anëtarët e Këshillit Mbikëqyrës të OST sh.a. Rezulton se Ministria e Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes në cilësinë e Asamblesë së Përgjithshme të OST sh.a. dhe në zbatim të pikës 3, të VKM-së nr. 317, datë 27.4.2016, “Për përcaktimin e Autoritetit Publik”, që përfaqëson Shtetin si pronar të aksioneve të shoqërive të sektorit të energjisë elektrike” në të cilën është përcaktuar se:

Ministri i Energjisë dhe Industrisë dhe ministri i Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes emërojnë anëtarët e këshillave mbikëqyrës të shoqërive të përcaktuara në pikat 1 dhe 2, duke zbatuar kufizimet e përcaktuara në ligjin nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”

Ministria e Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes ka miratuar me vendimin nr. 4911, datë 14.6.2016 “Për ndryshimin në Këshillin Mbikëqyrës” anëtarët e rinj të Këshillit Mbikëqyrës të OST sh.a.

Po kështu, Ministria e Energjisë dhe Industrisë në cilësinë e pronarit për Korporata Elektroenergjetike Shqiptare sh.a., dhe Operatori i Shpërndarjes së Energjisë Elektrike sh.a. në zbatim të pikës 3, të VKM-së nr. 317, datë 27.14.2016, “Për përcaktimin e Autoritetit Publik që përfaqëson Shtetin si pronar të aksioneve të shoqërive të sektorit të energjisë elektrike”, ka miratuar me urdhrin nr. 210, datë 30.6.2016, anëtarët e Këshillit Mbikëqyrës të KESH sh.a. dhe me urdhrin nr. 209, datë 30.6.2016, ka miratuar anëtarët e Këshillit Mbikëqyrës të OSHEE sh.a.

Për sa më sipër, konkludojmë se anëtarët e Këshillit e Mbikëqyrës të OST sh.a., janë emëruar nga MZHETTS-ja, duke respektuar kufizimet e imponuara nga neni 54 i ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”

- Në bazë të nenit 54, në pikat 3, 4, 5, 6 përcaktohet se:

3. Duke filluar nga data 1 janar 2016, i njëjti person nuk ka të drejtë që në të njëjtën kohë:

a) të ushtrojë kontroll, në mënyrë të drejtpërdrejtë ose të tërthortë, mbi një të licencuar, që kryen ndonjë nga veprimtaritë e prodhimit apo furnizimit të energjisë elektrike dhe të gazit natyror dhe të ushtrojë kontroll ose ndonjë të drejtë tjetër ndaj Operatorit të Sistemit të Transmetimit ose rrjetit të transmetimit;

b) të ushtrojë kontroll, në mënyrë të drejtpërdrejtë ose të tërthortë, mbi Operatorin e Sistemit të Transmetimit ose mbi rrjetin e transmetimit dhe të ushtrojë kontroll ose të ushtrojë ndonjë të drejtë mbi një të licencuar që kryen ndonjë nga veprimtaritë e prodhimit apo furnizimit të energjisë elektrike dhe të gazit natyror;

c) të emërojë anëtarët e këshillit mbikëqyrës, bordit drejtues ose organeve që përfaqësojnë ligjërisht Operatorin e Sistemit të Transmetimit apo rrjetin e transmetimit dhe në mënyrë të drejtpërdrejtë ose të tërthortë, të ushtrojë kontroll apo ndonjë të drejtë mbi një të licencuar që kryen ndonjë nga veprimtaritë e prodhimit apo furnizimit të energjisë elektrike dhe të gazit natyror;

ç) të jetë anëtar i këshillit mbikëqyrës, bordit drejtues ose organeve të tjera që përfaqësojnë të licencuarin pranë të licencuarve që kryejnë veprimtarinë e prodhimit ose furnizimit të energjisë elektrike dhe të gazit natyror dhe veprimtarinë e Operatorit të Sistemit të Transmetimit ose rrjetit të transmetimit.

4. Ndalimet e parashikuara në shkronjat a, b dhe c, të paragrafit me sipër do të zbatohen në mënyrë të

veçantë për:

- a) kompetencën për të ushtruar të drejtën e votës;
- b) kompetencën për të emëruar anëtarët e këshillit mbikëqyrës, bordit drejtues ose organeve që përfaqësojnë të licencuarin;
- c) të drejtën e mbajtjes së një pjese të shumicës së aksioneve.

5. Detyrimi i parashikuar me sipër, konsiderohet se është përmbushur nëse dy ose më shumë shoqëri, të cilat kanë rrjetet e tyre të transmetimit, kanë krijuar një sipërmarrje të përbashkët, e cila vepron si një operator i sistemit të transmetimit në dy ose më shumë shtete. Asnjë shoqëri tjetër nuk mund të jetë pjesë e kësaj sipërmarrjeje të përbashkët, përveç rastit kur shoqëria është përcaktuar si operator i pavarur i sistemit të transmetimit dhe është certifikuar sipas kushteve të përcaktuara në këtë ligj.

6. Kur personi i përmendur në paragrafin më sipër, është një organ publik që kontrollohet nga shteti, atëherë dy organe të veçanta publike që ushtrojnë kontroll, njëri mbi Operatorin e Sistemit të Transmetimit ose mbi rrjetin e transmetimit dhe tjetri mbi të licencuarin që kryen funksionin e prodhimit ose të furnizimit të energjisë elektrike, do të konsiderohen sikur nuk janë i njëjti person.

Siç evidentuar më lart në bazë të VKM-së nr. 317, datë 27.4.2016, “Për përcaktimin e Autoritetit Publik që përfaqëson Shtetin si pronar të aksioneve të shoqërive të sektorit të energjisë elektrike”, rezulton se Ministria e Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes është mbajtëse e 100 % të aksioneve të OST sh.a., ndërkohë që MEI është 100 % aksionere e KESH sh.a. dhe OSHEE sh.a., të cilat ushtrojnë përkatësisht aktivitetin e gjenerimit dhe shpërndarjes e furnizimit universal të energjisë elektrike.

Në këtë mënyrë, për qëllime të ndarjes së pronësisë së OST sh.a., rezulton e kryer kjo ndarje sipas parashikimeve të pikës 6, të nenit 54, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, si dhe në përputhje me sa përcaktuar në nenin 8, germa “a”, të rregullave “Për certifikimin e Operatorit të Sistemit të Transmetimit për Energjinë Elektrike”, ku përcaktohet se, ndër kriteret që duhet të përmbushen nga aplikuesi për të mundësuar vendimmarrjen dhe certifikimin nga Rregullatori është: a) Personi juridik që ka pronësinë mbi Operatorin e Sistemit të Transmetimit të energjisë elektrike nuk duhet të ketë të drejta kontrolli të drejtpërdrejtë apo të tërthortë në aktivitetet e prodhimit, shpërndarjes, furnizimit apo anasjelltas;

Në nenin 8, pika 2, germa “b”, të rregullores, përcaktohet se: Personi juridik që ka pronësinë mbi Operatorin e Sistemit të Transmetimit të energjisë elektrike nuk emëron, kontrollon apo është anëtar i bordeve apo strukturave drejtuese në aktivitetet e prodhimit, shpërndarjes, furnizimit apo anasjelltas, si dhe nuk ushtron të drejtën e votës apo të drejtën e maxhorancës së aksioneve;

Kjo kërkesë e rregullores, ka gjetur zgjidhje në kuadër të parashikimeve të VKM-së nr. 317, datë 27.4.2016, “Për përcaktimin e Autoritetit Publik që përfaqëson Shtetin si pronar të aksioneve të shoqërive të sektorit të energjisë elektrike”, shpjeguar në mënyrë të detajuar më lart.

Në germën “c”, të pikës 2, të nenit 8, të rregullores “Për certifikimin e Operatorit të Sistemit të Transmetimit për Energjinë Elektrike”, kërkohet të garantohet konfidencialiteti i informacionit komercial që Operatori i Sistemit të Transmetimit të energjisë elektrike zotëron dhe mos transferimi i stafit të Operatorit të Sistemit të Transmetimit të energjisë elektrike të ndërmarrjet /sipërmarrjet gjeneruese apo furnizuese;

Referuar akteve të brendshme të kompanisë (Kodi i Etikës i OST sh.a. nr. 3952 prot., datë 1.7.2016) rezulton se çdo punonjës i OST sh.a. duhet të respektojë ndër të tjera ruajtjen e konfidencialitetit të informacionit edhe pas largimit nga shoqëria. Në mënyrë të veçantë në nenin 14 të Kodit të Etikës është përcaktuar sa vijon:

Të mbrojnë sigurinë e çdo informacioni konfidencial; garantojë mbrojtjen e informacionit që marrin dhe të mos e bëjnë atë publik pa autorizim përkatës por pa cenuar zbatimin e detyrimeve që rrjedhin nga ligji nr. 119/2014, “Për të drejtën e informimit”, mos përdorimi i informacionit të mbledhur për përfitim personal, të marrë masa e të parandalojë dhe të mbrojë rrjedhjen e informacionit, të mos përdorë marrjen

dhe dhënien e informacionit për përfitime të ndryshme ose kur përbën shkak për lindjen e konfliktit të interesave gjatë marrëdhënieve të punës, të mos japin publikojnë apo të nxjerrin për përdorim publik materiale apo informacione që kanë të bëjnë me politikat ose me aktivitetet e OST sh.a. nëse nuk janë të autorizuar.

Po ashtu në referencë të nenit 64, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, OST sh.a. ka detyrimin e ruajtjes së konfidencialitetit të informacionit të ndjeshëm tregtar. Në këtë nen përcaktohet se:

Operatori i Sistemit të Transmetimit, duke respektuar në çdo rast përcaktimet e nenit 47, të këtij ligji, apo ndonjë detyrim tjetër ligjor për dhënien e informacionit, ruan konfidencialitetin e informacionit të ndjeshëm tregtar, të siguruar gjatë ushtrimit të veprimtarisë dhe parandalon përhapjen në mënyrë diskriminuese të informacionit për veprimtarinë e tij, me qëllim që të krijojë avantazh tregtar të një palë tjetër. 2. OST-ja nuk përhap të dhënat e ndjeshme tregtare të çdo të licencuari tjetër, përveçse kur kjo është e nevojshme për kryerjen e një transaksioni tregtar. Për të siguruar respektimin e plotë të rregullave të përhapjes së informacionit dhe ndarjes së veprimtarive, ERE merr masa që Operatori i Sistemit të Transmetimit dhe çdo i licencuar tjetër të mos përdorin shërbime të përbashkëta, të tilla si shërbime të përbashkëta ligjore, përveç funksioneve të thjeshta administrative apo të teknologjisë së informacionit. 3. Operatori i Sistemit të Transmetimit, gjatë kryerjes së veprimtarisë së tij, nuk keqpërdor informacionin e ndjeshëm tregtar të siguruar nga palët e treta, në kuadër të ofrimit apo negocimit të aksesit në sistem. 4. Informacioni i nevojshëm që garanton konkurrencën dhe funksionimin normal të tregut bëhet publik.

Sa më sipër kërkuar nga ligji është pasqyruar në aktet e brendshme të OST sh.a., shpjeguar në mënyrë të detajuar në paragrafin më sipër.

- Në nenin 8, pika 2, germa “d”, kërkohet: Pasja në dispozicion të Operatorit të Sistemit të Transmetimit të energjisë elektrike të burimeve të nevojshme financiare, teknike, fizike dhe njerëzore për të realizuar aktivitetin e tij. Lidhur me këtë kriter të rregullores në analizë të dokumentacionit të dorëzuar nga aplikuesi rezulton se:

Parlamenti Shqiptar, më 30 prill të vitit 2015 miratoi ligjin nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, i cili shënon një hap shumë të rëndësishëm për gjithë legjislacionin shqiptar në përgjithësi si një dëshmi e përafrimit të tij me legjislacionin evropian, por ka rëndësi të veçantë për sektorin e energjisë elektrike, për sa i përket organizimit dhe funksionimit të tij. Ky ligj reflekton parashikimet e paketës së tretë legjislative evropiane në fushën e energjisë dhe si rrjedhojë vendos kritere të reja për organizimin dhe funksionimin e shoqërive të sektorit elektroenergjitik dhe tregut të energjisë elektrike. Një vend të veçantë në këto parashikime ligjore, zë Operatori i Sistemit të Transmetimit, si shoqëria e sektorit elektorenergjitik që ka detyrimin për të garantuar sigurinë e gjithë sistemit elektroenergjitik shqiptar. Për këtë, OST-ja duhet të sigurojë pavarësinë e saj nga kompanitë e tjera të sistemit elektroenergjitik nëpërmjet procesit të certifikimit, transparencës në procesin e alokimit të kapaciteteve të transmetimit, sigurimit të energjisë për humbjet dhe shërbimet ndihmëse në tregun e energjisë nëpërmjet procedurave konkurruese dhe transparente, sigurimit të balancimit të sistemit nëpërmjet organizimit dhe operimit të tregut të disbalancave, sigurimit të tarifave transparente për aksesin në rrjetin e transmetimit, pjesëmarrje aktive në organizimin dhe funksionimin e tregut të energjisë elektrike. Duket qartë që ligji i ri, ashtu sikurse edhe synimi për anëtarësimin me të drejta të plota në ENTSO-E, e vendos OST-në përballë shumë detyrimeve dhe si rrjedhojë para një perspektive të re, të cilat kërkojnë përshtatjen e OST-së me një kompani evropiane transmetimi. Që do të thotë zhvillimin e OST-së, jo vetëm si një kompani që përmbush të gjitha kriteret teknike dhe ligjore evropiane, por edhe si një tërësi burimesh njerëzore që e bëjnë të mundur përmbushjen e këtyre kriterëve. Edhe struktura organizative e OST sh.a. është konceptuar duke pasur parasysh pikërisht gjithë sa më sipër, me disa drejtori që kryejnë funksione administrative me varësi nga administratori i shoqërisë dhe tri departamentet, që lidhen drejtpërdrejtë me përmbushjen e objektivave ligjore të sipërpërmendura dhe konkretisht:

- Drejtorja e Drejtimit Operativ, Drejtorja e Operatorit të Tregut, Drejtorja e Planifikim Zhvillimit

dhe Drejtoria e Shfrytëzimit Mirëmbajtje të Transmetimit u riorganizuan në formën e Departamenteve të cilat përfshijnë disa drejtori si më poshtë vijon:

- Departamenti i Operimit që përfshin 4 drejtori: Drejtoria e Planifikimit dhe Zbatimit të Kodit; Drejtoria e Drejtimit Operativ; Drejtoria e Shërbimeve Teknike; Drejtoria e Tregut të Energjisë Balancuese dhe Drejtoria e Humbjeve në Rrjet. Në këtë mënyrë sigurohet që funksionet e operimit të sistemit të përfshijnë edhe planifikimin e transmetimit (zyrë/sector) që më parë ishte i përfshirë në Drejtorinë e Planifikimit Zhvillimit, si një sektor i lidhur drejtpërdrejtë me të dhënat që sigurohen nga operimi i sistemit. Nga ana tjetër krijimi i një drejtorie të veçantë brenda Departamentit të Operimit i ngarkuar posaçërisht me sigurimin e energjisë për humbjet dhe shërbimet ndihmëse në tregun e energjisë nëpërmjet procedurave konkurruese dhe transparente dhe sigurimin e balancimit të sistemit nëpërmjet organizimit dhe operimit të tregut të disbalancave, konsiderohet si një domosdoshmëri e imponuar nga ligji i ri i sektorit të energjisë dhe një kusht i domosdoshëm për mirëfunksionimin e sektorit të energjisë elektrike, në mënyrë transparente dhe në shmangie të çdo diskriminimi.

- Departamenti i Operimit të Tregut, me dy drejtori në përbërje të tij, është konceptuar si një entitet që në një afat maksimal deri në datë 31.12.2017 do të ndahet ligjërisht dhe financiarisht nga OST-ja. Ky departament ashtu sikurse janë të drejtat dhe detyrimet e parashikuara në ligj, do të jetë i ngarkuar me operimin e tregut të energjisë elektrike, me organizimin dhe administrimin e pasqyrave financiare të energjisë elektrike mes pjesëmarrësve të tregut; mbajtjen e llogarive në emër të palëve tregtare për transaksionet e shitblerjes së energjisë elektrike midis palëve, menaxhimin e procesit të regjistrimit të palëve në treg; menaxhimin e procesit të propozimit, miratimit dhe çdo amendimi të Rregullave të Tregut në përputhje me ligjin etj.

- Departamenti i Transmetimit, i cili përfshin Drejtorinë e Implementimit të Projekteve dhe Inxhinierisë dhe Drejtorinë e Shfrytëzimit Mirëmbajtjes së Transmetimit. Ky Departament, përfshin dy drejtori:

- Drejtorinë e Implementimit të Projekteve dhe Inxhinierisë, e cila garanton implementimin optimal të projekteve të zhvillimit të rrjetit, të financuara nga komuniteti i donatorëve të huaj. Është përgjegjëse për projektimin, ndërtimin dhe modifikimin e objekteve e të Rrjetit të Transmetimit të OST (linjat, nënstacionet dhe objektet ndihmëse) në përputhje me planet e përcaktuara të investimeve dhe përforsimeve, duke i përshtatur ato me kërkesat e Planifikimit të sistemit dhe me specifikimet teknike, financiare dhe mjedisore të kompanisë. Përcakton politikën mjedisore të OST dhe siguron zbatimin e saj, me qëllim minimizimin e ndikimit në mjedis të aktiviteteve dhe objekteve të saj. Kryen veprimet ligjore për hartimin e dokumentacionit të nevojshëm për fillimin e procedurave të shpronësimit dhe regjistrimit të pasurive të paluajtshme të OST-së;

- Drejtorinë e Shfrytëzimit dhe Mirëmbajtjes së Transmetimit, shfrytëzon dhe mirëmban linjat e transmetimit 400 kV, 220 kV 154 kV dhe 110 kV, e nënstacioneve lidhës midis tyre dhe e nënstacioneve pranë burimeve prodhuese të energjisë elektrike me tension 220 kV e lartë. Shfrytëzon dhe mirëmban sistemin e telekomunikacionit në shërbim të OST sh.a. Shfrytëzon dhe mirëmban sistemin e matjes së energjisë elektrike, në objektet brenda OST sh.a. Mirëmban sistemin e mbrojtjes **rele** dhe sistemet e kontroll-monitorimit të nënstacioneve të OST-së.

- Siç cituar më lart, OST është e organizuar në Departamente dhe Drejtori, si më poshtë vijon:

- Kabineti: 5 punonjës;
- Drejtoria e Burimeve Njerëzore dhe Shërbimeve: 36 punonjës;
- Drejtoria e Prokurimeve: 7 punonjës;
- Drejtoria Ligjore: 6 punonjës;
- Departamenti i Operimit të Sistemit: 47 punonjës;
- Departamenti i Operimit të Tregut: 9 punonjës;
- Departamenti i Transmetimit: 596 punonjës.

- Numri total i punonjësve është 725.

- Departamenti i Operimit të Sistemit, përfshin dispeçeritë, numër punonjësish 17.

- Departamenti i Transmetimit përfshin punonjës të cilët kanë për detyrë mirëmbajtjen e rrjetit të transmetimit, me një numër punonjësish 209.

- Të gjitha burimet financiare të OST-së përfshihen në buxhetin/programin ekonomik të vitit përkatës, i cili miratohet nga Këshilli Mbikëqyrës i OST-së, në përputhje me dispozitat e nenit 20/2/h të kompanisë (si përmendet te shpjegimet për nenin 8, pika 2, germa “m”, e këtij vendimi) dhe nga Asambleja e Përgjithshme (e cila nënkupton pronarin e OST-së, Ministrinë e Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes (MZHETIS) në përputhje me dispozitat e nenit 9.2/ç të kompanisë dhe ligjin nr. 9901, datë 14.4.2008, “Për tregtarët dhe kompanitë tregtare”, neni 135/2/a.

- OST disponon të gjitha mjetet teknologjike, software-et e nevojshme për të kryer aktivitetet e saj, siç përshkruhet më poshtë.

Përshkrim i përgjithshëm i sistemit SCADA/EMS System

Sistemet SCADA (Mbikëqyrje kontroll dhe përvetësimi i të dhënave) janë një zgjidhje optimale për qendrat e kontrollit, pasi mundësojnë një operim të sigurt dhe eficient të sistemit elektrik. Këto sisteme kanë një përdorim të gjerë në të gjitha infrastrukturat energjetike (prodhim, transmetim dhe shpërndarje). Operatori i Sistemit të Transmetimit Shqiptar, OST sh.a. në qendrën e kontrollit operon me “Net Work Manager SCADA/EMS (Supervisory Control and Data Acquisition / Energy Management System)”, projekt i cili është implementuar në nëntor të 2012-s. Përveç eficiencës në operimin e sistemit, menaxhuesi i rrjetit, është, gjithashtu, një sistem informacioni mbi energjinë, duke i mundur vendimmarrësve një proces informacioni të sigurt.

Menaxhuesi i rrjetit mundëson një ambient i cili inkurajon dhe përmirëson njohjen dhe studimin e sistemit elektroenergjetik, si dhe mjetet e sistemit të menaxhimit të energjisë (EMS tools), duke bërë të mundur që Operatorët të operojnë në mënyrën më optimale të mundshme. Kjo platformë e hapur dhe e gjithanshme lejon integrimin e sistemeve të tjera të informacionit dhe në të njëjtën kohë edhe një nivel të lartë të sigurisë së IT.

Aplikacionet e menaxhuesit të rrjetit janë të ndërtuara mbi një platformë të hapur në një arkitekturë të vetme dhe mund të manovrohen për kontrollin dhe analizën në kohë reale, si dhe për qëllime optimizimi dhe planifikimi. Këto mjete të fuqishme për operimin e rrjetit mundësojnë një operim ditor eficient dhe të sigurt duke minimizuar shpenzimet kapitale afatgjatë.

1. SCADA (Mbikëqyrje kontroll dhe përvetësim i të dhënave)

Në sistemin e kontrollit SCADA të Operatorit të Sistemit të Transmetimit Shqiptar, OST sh.a. monitorohen dhe operohen në kohë reale të gjithë nënstationet 400/220kV, si dhe nënstationet më të rëndësishme 110kV. Në lidhje me aplikacionet e sistemit SCADA mund të përmendim disa nga më të rëndësishmet:

- Funksionet e përvetësimit të të dhënave, të cilët mundësojnë integrimin e pajisjeve të kontrollit të sistemeve të fuqisë, RTU-ve, si dhe sistemet e kontrollit të nënstationeve. Protokoli i cili përdoret për komunikimin me RTU-të, si dhe sistemet e kontrollit të nënstationeve është: IEC 6087-5-104. Komunikimi me qendrat e tjera të kontrollit kryhet nëpërmjet ICCP (Inter-Center Communication Protocol). Aktualisht OST sh.a. përdor ICCP për komunikimin me CGES (Qendra e Kontrollit e Malit të Zi) dhe IPTO (Qendra e Kontrollit e Greqisë).

- Monitorimi dhe procesimi i eventeve;

- Kontrolli mbikëqyrës dhe ndërlidhës;

- Arkivimi i të dhënave;

- Raportimi dhe llogaritjet;

- Ndërveprimi njeri-makinë.

2. EMS Sistemi i Menaxhimit të Energjisë (Energy Management System).

Menaxhuesi i rrjetit EMS ofron një potencial të plotë të sistemit të menaxhimit të energjisë. Sistemi i menaxhimit të energjisë (EMS) përmbush objektivat për optimizimin e transmetimit të energjisë, kostot e operimit dhe në të njëjtën kohë ruajtjen e sigurisë së sistemit. Funksionet e tij përfshijnë:

- Përkrahje në vendimmarrje;
- Planifikim të energjisë;
- Kontroll dhe skedulim të gjenerimit;
- Monitorimin e rrjetit;
- Vlerësim të sigurisë;
- Përmirësim të operimit bazuar në skenarët e shpërndarjes optimale të flukseve të fuqisë;
- Mundëson parashikimin e ngarkesës.

Moduli i sistemit të menaxhimit të energjisë (EMS) është i përberë nga disa aplikacione të rrjetit, ku secili nga këto aplikacione bashkëvepron me të tjerët, por menaxhohen në mënyrë të veçantë nga njeri-tjetri. Modulariteti i EMS-së ofron një lehtësim në menaxhimin e të gjithë paketës së tij. Aplikacionet e Rrjetit të cilat janë pjesë e EMS-së:

- Fotografuesi i telemetrisë (SNP-Telemetry Snapshot): Fotografuesi i telemetrisë është përgjegjës për marrjen e matjeve të cilat i nevojiten marrësit të statuseve dhe matjeve (Status and Analog Retrieval). Gjithashtu, është përgjegjës për përditësimin dhe ndryshimin e limiteve, duke bërë shpërndarjen e limiteve të vendosura manualisht ose atyre të llogaritura nga Skedari i vlerave të procesuara dhe matjeve në databazë.

- Marrësi i statusve dhe matjeve (SAR-Status and Analog Retrieval): Funkzioni bazë i marrësit të statusit dhe matjeve është të mbledhë/koordinojë të dhënat nga ndërtuesi i modelit të rrjetit (NMB), vlerësuesi i gjendjes së sistemit (SE) dhe rrjedhën e dispeçerimit të energjisë elektrike, Dispatcher Power Flow (DPF).

- Ndërtuesi i Modelit të Rrjetit (NMB-Network Model Builder): Funkzioni i ndërtuesit të modelit të rrjetit përcakton topologjinë aktuale të rrjetit (modeli bus/branch), duke pasur parasysh të dhënat për statuset aktuale të elementeve komutues (çelësat, thikat e linjave, thika e zbarave etj.). NMB-ja, gjithashtu, identifikon rrjetet elektrike në sistemin elektroenergjitik. Topologjia përdoret edhe nga aplikacione të tjera.

- Vlerësuesi i gjendjes së sistemit (SE-State Estimator): Vlerësuesi i gjendjes së sistemit është komponenti më i rëndësishëm në lidhje me funksionimin e EMS-së dhe përdoret për të njehsuar dhe vlerësuar gjendjen e përgjithshme të sistemit elektroenergjitik.

- Analizuesi i Sigurisë (SA-Security Analysis): Analizuesi i sigurisë është aplikacioni i cili është përgjegjës për përcaktimin, përzgjedhjen, si dhe analizën e kontigjencave.

3. Sistemi i menaxhimit të gjenerimit (Generation Management System-GMS)

Sistemi i menaxhimit të gjenerimit (GMS) përmban procese, që në kohë reale rregullojnë gjenerimin e fuqisë në përputhje detyrimet operuese dhe ekonomike, mban frekuencën e sistemit, si dhe shkëmbimin ndërkufitar në vlerat e tyre të skeduluara. Duke u nisur nga fakti që Shqipëria ka njësi gjeneruese hidrike, sistemi i kontrollit të gjenerimit mundëson në kohë reale kontrollin dhe menaxhimin e fuqisë hidrike, si dhe të burimeve hidrike. Aktualisht të implementuar në sistemin e kontrollit të gjenerimit kemi: HEC Fierza, HEC Koman dhe HEC Vau i Dejës.

Në qendrën e kontrollit të OST sh.a. është implementuar vetëm kontrolli automatik i gjenerimit (AGC-Automatic Generation Control). Kontrolli automatik i gjenerimit rregullon daljen e njësive gjeneruese në mënyrë që të mbajë frekuencën e sistemit, si dhe shkëmbimin ndërkufitar në vlerat e tyre të skeduluara në përputhje të plotë me standardet e publikuara nga ENTSO-E.

4. Aplikacione të tjera të menaxhuesit të rrjetit

Objektivat kryesore në operimin e sistemit të energjisë elektrike janë: siguria, kualiteti, besueshmëria dhe ekonomia. Për të përmbushur këto objektiva, si dhe standardet e ENTSOE, përveç këtyre tre

komponentëve kryesorë të menaxhuesit të rrjetit (SCADA/EMS/GMS) janë zbatuar edhe aplikacione të tjera të cilat janë pjesë e këtyre komponentëve.

- ICCP (Inter-Center Communication Protocol): Shkëmbimi në kohë reale i të dhënave ndërmjet qendrave të kontrollit është bërë më i thjeshtë dhe eficient duke përdorur ICCP. ICCP mundëson një platformë dhe ambient të hapur të cilat operojnë në mënyrë të pavarur ndërmjet qendrave të kontrollit. Komunikimi ndërmjet qendrave të kontrollit menaxhohet nëpërmjet pajisjeve të jashtme të cilat janë posaçërisht për këtë komunikim, si dhe sigurohet nga përdorimi i “firewall-it” (siç edhe kërkohet nga standardet e ENSTO-E).

- Heqja automatike e ngarkesës (Load Shedding): Funksioni i heqjes automatike të ngarkesës, mundëson aftësinë për të hequr dhe rivendosur ngarkesën nga një listë e paracaktuar ngarkesash.

- Parashikimi afatshkurtër i ngarkesës (STLF-Short Term Load Forecast): Funksioni i parashikimit afatshkurtër të ngarkesës (STLF) mundëson një parashikim me saktësi të lartë të ngarkesës, për një periudhë deri në 15 ditë përpara. STLF proceson në mënyrë të saktë modelet e ndryshme të cilat karakterizojnë ngarkesën e vendit (ditore, javore dhe sezonale) duke përfshirë edhe influencën e variablave të motit. Saktësia në parashikim përmirësohet me kualitetin e të dhënave historike të ngarkesës dhe variablave të motit të cilat përdoren për të ndërtuar parashikimin.

- Parashikimi i Kongjestionave (CF-Congestion Forecast): Parashikimi i Kongjestionave (CF) është një mjet për analizimin e kushteve të rrjetit në të ardhmen duke përfshirë llogaritjen e limiteve të koridoreve të transmetimit. CF është një sekuençë programesh të organizuara brenda NAC dhe të ekzekutuara automatikisht. Mjeti CF suporton një studim “një ditë më para” (24 orë e ardhshme).

Cilësitë më të mëdha të Menaxhuesit të Rrjetit të sistemit SCADA/EMS për operimin e sistemit të transmetimit, përfshijnë:

- Përdorimi optimal i Aseteve të rrjetit të Transmetimit.
- Përmirësimin e sigurisë së rrjetit dhe monitorimin e vazhdueshëm të qëndrueshmërisë së sistemit, duke vënë në dukje kushtet e operimit të cilat mund të çojnë në “blackout” të gjerë.
- Vizualizimin e avancuar dhe identifikimin e situatave të ndryshme nga operatorët, gjë e cila çon në një përmirësim të operimit rrjetit.
- Kualitet të lartë të furnizimit.

Pamje e Përgjithshme e Sistemit të Menaxhimit të Tregut; Platforma Elektronike për Menaxhimin e Tregut të Operatorit të Sistemit të Transmetimit në Shqipëri OST sh.a.

Kjo platformë është e organizuar në tri grupe kryesore funksionale, të cilat janë të ndërlidhura me njëra tjetrën.

Funksioni i OST-së

- Llogaridhënia dhe vendosja;
- Skedulimi.

Platforma e transparencës

Funksioni i Operimit të Tregut

Më poshtë janë të paraqitura të gjitha modulet dhe funksionet e tyre:

1.1 Procesi i llogaridhënies dhe vendosja

Ky proces duhet të përmbushë funksionet e mëposhtme të OST sh.a.:

- Merr automatikisht nga sistemi i matjes ose vendos manualisht matjet e linjës së transmetimit e cila lidh dy pjesë të një sistemi (tieline);

- Realizohet shkëmbimi ndërkufitar i matjeve horizontalisht ndërmjet TSO-ve dhe informacionet e llogaridhënies dhe vendosjes midis niveleve të ndryshme hierarkike të ENTSO-e RGCE;

- Siguron një standard duke mundësuar një paraqitje uniforme për transmetimin e të dhënave të sakta, të dhënave të llogaridhënies dhe zgjidhjes midis Operatorëve Evropianë të Sistemit të Energjisë Elektrike dhe të gjitha organizatave përkatëse midis hierarkisë së ENTSO-E RGCE.

1.2 Procesi i skedulimit

Sistemi i skedulimit duhet të përmbushë të gjitha funksionet e skedulimit dhe raportimit të OST si Operator i Sistemit të Transmetimit (OST) në Shqipëri dhe Operatorit të Bllokut të Kontrollit (CBO) të blloku shqiptar (AL Block).

Sistemet e skedulimit duhet të mundësojnë funksionet e mëposhtme të OST-së:

- Renditja e proceseve përmes zbatimit të portave;
- Paraqitja e balancës për zonën e balancimit në vend;
- Paraqitja e Balancës për palën përgjegjëse për balancimin në vend (BRP);
- Paraqitja e totalit të zonave të balancimit, zonave të Kontrollit;
- Zbulimi dhe menaxhimi i problemeve dhe disbalancave (sigurimi i sinjaleve të perceptueshme dhe vizuale);
- Paraqitja e shkëmbimeve të energjisë midis zonave të balancimit;
- Menaxhimi i prodhimit dhe konsumit të deklaruar;
- Zbulimi nëse enti sipas rregullimit sekondar është jashtë radhës;
- Koordinimi i OST-së (paraqitja e deklarimeve ndërkuftare, deklarimeve të OST-së për import/eksportin);
- Paraqitja e skeduleve të pjesëmarrësve duke ngarkuar dosjet XML;
- Ndryshim i skeduleve të paraqitura;
- Importi i transmetimit të veçuar në nivel ditor nga veçuesit e kapacitetit të transmetimit;
- Importi i kontratave për të drejtat e kapacitetit në baza ditore duke ngarkuar dosjet XML;
- Importi dhe modifikimi i kontratave për të drejtat e kapacitetit duke hyrë në kapacitetin e veçuar të transmetimit në nivel vjetor, mujor, javor dhe ditor, si dhe nivelin e përditshëm;
- Kontrolli nëse kontratat për të drejtat e kapacitetit janë tejkaluar;
- Kontrolli dhe download i (dosjeve XML) i skeduleve dhe raporteve (pranimi, anomalia dhe konfirmimi);
- Pasqyrim i ngjarjeve, mesazheve dhe logove;
- Paraqitja e informacioneve rreth disponueshmërisë së enteve;
- Shtyrja e mbylljes së portës;
- Krahësim i kapacitetit të veçuar të përditshëm me nominimin;
- Krahësimi i imbalancave të skedulimit të ri, me një program skedulimi të mëparshëm;
- Raportet statistikore;
- NTC orare;
- Përputhshmëria SO-SO;
- Transmetimi i CAX që do të ndikojë te blloku i kontrollit dhe veçuesit e kapacitetit të transmetimit;
- Dërgimi dhe pranimi i planit total;
- Prodhimi i dokumenteve të nevojshëm për procesin e raportimit;
- Llogaritja e rezervave terciare bazuar te skedulimi.

2. Platforma e transparencës

Bazuar në rregulloren (EU) nr. 543/2013, 14 qershor 2013 dhe publikimin e të dhënave për tregjet e energjisë elektrike, është bërë e detyrueshme për shtetet anëtare evropiane që sigurojnë të dhëna dhe janë pronare, paraqitja e të gjithë informacionit që lidhet me energjinë elektrike.

Kjo platformë përbëhet nga disa fusha kryesore, të tilla si:

- Gjenerimi;
- Ngarkesa;
- Transmetimi;
- Menaxhimi i konxhestioneve;
- Remontet;
- Balancimi për publikimin përmes platformës së transparencës ENTSO-E.

Transparenca lidhur me informacionet e tregut të energjisë luan një rol thelbësor në zbatimin e tregut të brendshëm të energjisë elektrike, si dhe për krijimin e tregjeve efikase, likuide dhe konkurruese të shumicës. Gjithashtu, ka një rëndësi të lartë në krijimin e një ambienti të barabartë ndërmjet pjesëmarrësve të tregut, duke shmangur kështu abuzimin dhe duke mundësuar rritjen e sigurisë së furnizimit të energjisë.

Moduli i transparencës do t'i mundësojë OST-së funksionet e mëposhtme:

- Burimi i të dhënave: Burimet e veçanta të të dhënave, të cilat përmbajnë të dhëna që kërkohen nga Rregullorja e BE-së duhet të publikohen. (Së pari, duhen përcaktuar se cilat do të jenë burimet e të dhënave për çdo të dhënë. Për shembull, për disa të dhëna është përgjegjëse OST-ja, disa të dhëna janë nën përgjegjësinë prodhuesit të energjisë elektrike ose Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes, apo edhe SEE CAO, i cili publikon të dhëna në emër të OST-së).

- Integrimi i të dhënave: Moduli i cili nxjerr të dhënat e kërkuara nga burimi i të dhënave, transformon ato në një model specifik dhe i ruan ETP bazën e të dhënave për lidhjen e tyre.

- Procesi i skedulimit: Bën të mundur mbledhjen e të dhënave (siç janë të dhënat e matjes ose sistemi SCADA) dhe më tej i publikon ato në platformë në afatet e mirëpërcaktuara.

- Procesi i transformimit të të dhënave: Transformon të gjitha të dhënat në formate standarde XML, të përcaktuara paraprakisht nga ENTSO-e dhe pastaj publikimin e tyre te formati i transparencës duke përdorur protokollin MADES. (**dokumenti XML duhet të përputhet me standardet e ENTSO-e).

- MADES: MADES është kanali i komunikimit i përdorur për paraqitjen e të dhënave te nyja qendrore e TPC, si dhe për markën e njohurive për procesimin e të dhënave.

- Procesi i "Njohjes": Si rezultat i një formati të paraqitur "Njohja" do të merret për çdo të dhënë të dërguar, për të siguruar që dosja e dërguar është në proces, është marrë dhe nuk ka asnjë problem teknik (p.sh. sintakse) ose problem në aplikacion (p.sh. në rastin kur nuk arrin të identifikohet Zona Detyruese Bidding Zone).

3. Funksionet e Operatorit të Tregut

3.1 Ndarja e kapaciteteve të internjeksionit

Ky modul menaxhon procesin e përgjithshëm të ndarjes (alokimit) të kapaciteteve transmetuese të interkoneksionit, duke përfshirë përcaktimin e kapaciteteve dhe aftësive fleksibile për t'u integruar me sisteme të alokimit të kapaciteteve me të cilat operojnë OST-të e vendeve fqinje, si dhe me platforma rajonale për ndarjen e kapaciteteve rajonale.

Në këtë kontekst, kapacitetet transmetuese janë në thelb opsione për përcjellje të energjisë. Një ofertues i suksesshëm ka të drejtën, të marrë kapacitetin e caktuar. Kapaciteti, është një grup i përbërë prej një ose disa blloqesh ku secili prej tyre konsiston në një kapacitet (MW) të disponueshëm për një periudhë kohore. Një ofertues i suksesshëm mund të vendosë për të përdorur qoftë të drejtën për të marrë por edhe për të hequr dorë nga kapaciteti i caktuar.

3.2 Njoftimi i kontratave

Ky modul mbledh dhe ruan të dhënat dhe informacionet që kanë të bëjnë me kontratat e konkluduara ndërmjet pjesëmarrësve të tregut, si në tregun bilateral ashtu edhe në tregun e centralizuar të energjisë. Ai do të shërbejë si depozitues i të gjithë informacionit që lidhet me të dhënat e kontratave. Të dhënat që do të përfshihen si nënbashkësi brenda depozitimit kryesor të të dhënave.

Moduli për njoftimin e kontratës duhet të mundësojë funksionet e mëposhtme të OST-së:

- Të mbajë të dhënat në lidhje me të gjitha kontratat e mbyllura;
- T'i lidhë me përbërësit e menaxhimit të të dhënave për energjinë;
- T'i lidhë me përbërësit e skedulimit dhe të nominimit;
- Të jetë nënbashkësi e komponentit për depozitimin e të dhënave.

3.3 Skedulimi dhe nominimi

Ky modul menaxhon procesin e nominimit të skedulit fizik.

Një nominim është një kërkesë për një furnizues për një sasi fizike të energjisë elektrike sipas kushteve

të një kontrate të veçantë.

Skedulimi ndan nominimin në kohë sipas një programi skedulimi ditor.

Moduli i skedulimit dhe nominimit duhet të përmbushë funksionet e mëposhtme:

- Të sigurojë raportimin për vlerësimin e fizibilitetit fizik të të gjitha kontratave
- Të sigurojë raportimin e miratimit teknik për të gjithë kontratat e mbyllura
- Të sigurojë raportimin e verifikimit të nominimeve me pjesëtarët e tregut
- Të prodhojë ofertat përfundimtare të pranuar
- Të konsolidojë të gjithë nominimet e mundshme, të vlefshme, të verifikuara dhe të kontraktuara
- Të skedulojë termat për çdo kontratë furnizimi për çdo orë/ interval I përcaktuar për përdoruesit

për ditën në avancë.

- Të skedulojë intervalet e heqjes automatike të ngarkesës (load shedding) aty ku nuk përmbushet kërkesa

- Të lidhet me një sistem rajonal për parashikimin e ditës në avancë, kur/nëse kjo është funksionale gjatë jetëgjatësisë së sistemit

- Të ofrojë informacion skedulimi për drejtuesin e bllokut të kontrollit

- Të lidhet me sistemin për parashikimin e kërkesës së SCADA (STLF-Parashikimi i Ngarkesës Afat-Shkurtër). Rezultatet nga STLF (parashikimi i ngarkesës afat shkurtër janë në formatin XML bazuar në një skemë të veçantë xsd dhe që mund të hiqen në nga formati xls.

3.4 Menaxhimi i të dhënave për energjinë

Ky është komponenti kryesor që mbledh, proceson, menaxhon dhe arkivon të gjitha të dhënat e nevojshme të energjisë për procesin e duhur financiar. Komponenti duhet të përfshijë një modul faturimi të përcaktuar dhe një modul publikues të përcaktuar.

Procesi i vendosjes duhet të ndërmerret në bazë ditore për ditën paraardhëse.

Të dhënat e menaxhuara duhet të përfshihen në një nëntabelë brenda depozitimit të të dhënave kryesore.

Moduli Menaxhimi i të Dhënave të Energjisë duhet të mundësojë funksionet e mëposhtme të OST-së:

- Të përcaktojë furnizimet e kontraktuara;
- Të përcaktojë furnizimet e disbalancuara;
- Të gjenerojë faturat e përcaktuara;
- Të ndjekë pagesat duke përfshirë marrjen e analizave të vjetra (të shkuara);
- Të ruajë dhe arkivojë të dhënat e energjisë, aktuale dhe të shkuara;
- Të ruajë dhe arkivojë të dhënat e faturuara, aktuale dhe të shkuara;
- Publikojë të dhënat aktuale të konsumit nga palët tregtare;
- Të lidhet me komponentët për njoftimin e kontratës;
- Të lidhet me komponentët për mekanizmin e balancimit.

3.5 Depozitimi i të dhënave/raportimi

Ky modul merr dhe formaton të gjitha të dhënat që do të përdoren për analizat, raportimet dhe publikimet. Nënbashkësitë specifike të të dhënave do të përfshijnë sa më poshtë:

- a) Të dhëna të parashikuara;
- b) Të dhëna të ankandit;
- c) Të dhëna bilaterale të kontratës;
- d) Të dhëna të palës tregtare;
- e) Të dhëna të kontratës;
- f) Të dhëna të skeduluara;
- g) Të dhëna të balancimit;
- h) Të dhëna të vendosjes dhe faturimit;
- i) Të dhëna të bllokut ndërlidhës.

Moduli i të dhëna depozituese/raportuese duhet të mundësojë funksionet e mëposhtme të OST-së:

- Të sigurojë një formë standarde, konsistente, të pastër dhe të integruar të të dhënave.
- Të sigurojë të dhëna me strukturë të përshtatshme që të bëjnë të mundur përmbajtjen e të gjitha raportimeve të ndryshme dhe kërkesave analizuese.
- Të sigurojë dhe të menaxhojë fjalorë të dhënash për mbështetjen e aksesit dhe semantikës.
- Të sigurojë mjetet për të mbajtur origjinën e të dhënave, konvertimin dhe ngarkimin e të dhënave.
- Të sigurojë mjetet për menaxhimin e metadatës. (një grup të dhënash që përshkruan dhe jep informacione në lidhje me të dhëna të tjera)
- Të sigurojë mjetet për të mbështetur inteligjencën e biznesit (raportimit dhe radhitjen, panelin e kontrollit, procesin analizues online etj.)

3.6 Mekanizmi i balancimit

Moduli i llogaritjes së çmimit të tregut të balancimit (BMPC), është përgjegjës për funksionalitetin e nevojshëm të tregut të OST sh.a. për llogaritjen e skedulave dhe çmimit.

Duhet të përmbushen kërkesat e mëposhtme:

- Ndërfaja e pjesëmarrësve të tregut (MPI), përgjegjëse për funksionimin e nevojshëm për ndërfaqen e pjesëmarrësve të tregut
- Regjistrimi i pjesëmarrësve të tregut (MPR), përgjegjëse për funksionimin e regjistrimit të pjesëmarrësve të tregut.

Ky modul përllëgarit skedulet optimale ekonomike të dispeçerimit për balancimin, duke dhënë:

- Nominimet fizike;
- Ofertat e energjisë rritëse/zbritëse;
- Parashikimi i ngarkesës së sistemit.

Çmimet së bashku me skedulimet e modulit BMPC ruhen në bazën e të dhënave të tregut të OST-se dhe më pas do të publikohen për pjesëmarrësit e tregut. Këto skedula, së bashku me çmimet e ekuilibrit të tregut, do të vihen, gjithashtu, në dispozicion të sistemit të vendosjes.

Moduli i Mekanizmit të Balancimit duhet të përmbushë funksionet e mëposhtme të OST-së:

Të përllëgarisë disbalancat e energjisë aktive (në MW/MWh) ndërmjet livrimit të skedular dhe atij aktual, për kontratën e secilit furnizues, në bazë ditore.

- Llogaritja do të ndërmerret në kohë reale, për një ditë më parë.
- Për të aplikuar politikat e çmimeve kontraktuale të rëna dakord (p.sh. – përshkallëzimi i çmimeve për një disbalancim pozitiv (blerja) dhe çmimet për një disbalancim negativ (furnizimi). Disbalancat e vendosura nga OST duhet të hiqen para përcaktimit për të përdorur përshkallëzimin e çmimeve për disbalancat pozitive dhe çmimet për disbalancat negative.
- Të ofrojë ndërhyrje manuale të çmimit e disbalancave.
- Të transmetojë detyrimet për disbalancën e llogaritur të pjesëmarrësit e tregut.
- Të lidhet me komponentin e njoftimit të kontratës.
- T'i mundësojë modulit të Menaxhimit të të Dhënave të Energjisë, të dhënat që lidhen me kontratat dhe disbalancat.

3.7 SHËRBIME NDIHMËSE

Ky komponent menaxhon tregtimin në këtë mekanizëm ku përfshihet procesi i llogaritjes. Shërbimet ndihmëse përfshijnë kontrollin e frekuencës, rregullimin e fuqisë aktive nëpërmjet rezervave primare, sekondare, terciare, si dhe rregullimin e energjisë reaktive.

Moduli i Shërbimeve Ndhimëse duhet të mundësojë funksionet e mëposhtme të OST-së:

- Të llogarisë shërbimet ndihmëse (në MW/MWh) të planifikuara dhe aktuale, në lidhje me çdo kontratë të furnizuesve, me bazë ditore.
- Llogaritja duhet të ndërmerret në kohë reale, për një ditë më parë.
- Të zbatojë politikat e çmimeve kontraktuale të rëna dakord.
- Të bëjë të mundur ndërhyrjen manuale të çmimeve të shërbimeve ndihmëse.

- Të transmetojë përgjegjësitë e llogaritura të shërbimeve ndihmëse për pjesëmarrësit e tregut.
- Të lidhet me komponentin e njoftimit të kontratës.
- Të sigurojë komponentit të të dhënave të menaxhimit të energjisë, informacion lidhur me kontratat dhe shërbimet ndihmëse.

Softuer për parashikim automatik të kongestionëve një ditë në avancë për OST-të e Evropës Juglindore.

Financuar nga banka KfW, EKC dhe grupi DMS zhvilluan softuerin me zgjidhje automatike për DACF, për OST-të e Evropës Juglindore. Agjencia e ekzekutimit të projektit ishte OST Shqipëri, dhe OST-të e grupit CMMI (Congestion Management and Market Integration) monitoruan procesin e zhvillimit.

Funksionet kryesore të softwer-it përfshijnë:

- Përgatitja e modeleve individuale FO (për parashikimin) në bazë të modeleve të snapshoteve dhe të dhënave të planifikimit.
- Bashkimi dhe përshtatja e modeleve rajonale të rajonit SEE.
- Analizat e DACF bazuar në modelet e bashkuara.

PSS@E 33.1- Aparat Simulator i Sistemit të Energjisë Elektrike për Inxhinieri (PSS/E)

Aparati Simulatori i Sistemit të Energjisë Elektrike për Inxhinieri (PSS/E) është një mjet softuer i cili përdoret për rrjetet elektrike të transmetimit. Është një program i integruar, interaktiv për simulimin, analizimin, dhe për të optimizuar performancën e sistemit të energjisë elektrike dhe ofron karakteristika probabilistike dhe dinamike të modelimit. Softueri ofron për planifikimin e transmetimit dhe inxhinierët një mjet për përdorim në projektimin dhe funksionimin e rrjeteve të besueshme.

Funksionet kryesore të software janë:

- Zgjidhje të shpejtë dhe të besueshme për shpërndarjen e flukseve të energjisë elektrike për modele të rrjetit deri në 200,000 nje.
- Analiza të shpejta dhe të qëndrueshme të kontigjencave, duke përfshirë veprimet automatike korrigjuese dhe modelimin e skemës së veprimit korrigjues.
- Mbështetje të plotë nje-çelës për modelimin e detajuar të topologjisë së nënstacionit. Analiza të automatizuara PV/QV me grafikë gjenerimi.
- Program automatizimi i fuqishëm dhe përshtatje me të gjitha karakteristikat Python® API.
- Analiza të balancuara dhe të pabalancuara të lidhje të shkurtra, analiza të kontigjencave (deterministike dhe probabilistike).
- Rindërtim grafik të modeleve kontrolluese sipas përdoruesit.
- Ndërfaqe grafike moderne.
- Shpërndarje të plotë të flukseve të fuqisë dhe librari modelesh dinamike, duke përfshirë teknologjitë e reja si pajisjet FACTS dhe turbinat e erës.
- Model ndërtues (Code-based, user-written).
- Lehtësi në ndërtimin e grafikëve të objekteve të integruar.

Ndërtim grafik i modeleve (user-defined) kontrollues.

EAS (ENTSO-E- Sistemi i Ndërgjegjësimit Awareness System)

Sistem i centralizuar i cili menaxhohet nga dy entitete pritëse (Amprion dhe RTE) dhe ndahet me të gjitha OST-të partnere duke përdorur rrjetin e Electronic Highway. Kjo është një platformë informuese e cila ju pasqyron OST-ve partnere një pamje globale dhe në kohë reale të Rrjetit Evropian të Transmetimit.

Gjithashtu, ka shumë raste ku përdorimi i kësaj platforme është shumë i dobishëm në punën e përditshme të dispecerive, si për shembull në rastin e një disturbance, është e mundur që të identifikohet origjina dhe, gjithashtu, të jetë e dobishme në zgjidhjen e problemit. Përveç kësaj mund të përdoret në rastin kur arrihet një situatë kritike. Në këtë rast na lejon që të përfitojmë një vlerësim më të mirë të kushteve dhe arsyeve që çuan në këtë situatë.

Në këtë platformë, realizohet ndarja e të gjithë informacionit të kërkuar për sistemin tonë të transmetimit. Informacionet që ndahen janë dy tipa:

Matjet dhe të dhënat automatike në kohë reale për një pasqyrim objektiv të fizikës.

- Treguesit manualë për analizën faktike dhe analizën për përlogaritjen e mundësive të ndryshme (first step analysis): gjendjet e sistemit, mesazhet e paracaktuara ose mesazhet me tekst të lirë.

Për sa përcahtuar në kriteret sipas 714/2009 e EC, lidhur me çështjet e cross border dhe si OST sh.a. i plotëson këto kriterë.

OST është nënshkruese e marrëveshjes ITC.

OST sh.a. ndan të gjitha kapacitetet e ndërlidhura midis linjave të ndërlidhjes për të gjithë kufijtë, përmes ankandeve të organizuara nga SEE CAO. Përjashtimi i vetëm është kufiri Shqipëri-Kosovë, për faktin që Kosova akoma nuk njihet si zonë kontrolli (dhe Serbia nuk merr pjesë në SEE CAO).

Detyrimet për akses në rrjet përgatiten nga OST-ja dhe paraqiten për miratim tek Autoriteti Rregullator, sipas metodës së llogaritjes së tarifës për transmetimin e energjisë elektrike dhe sipas udhëzimeve për aplikimin dhe tarifën për lidhjet e reja ose modifikimin e lidhjeve ekzistuese në rrjetin e energjisë elektrike të OST-së.

Tarifat e përmendura më sipër janë transparente, ato marrin në konsideratë nevojën për sigurinë e rrjetit dhe reflektimin e kostove reale të shkaktuara për atë kohë që ato korrespondojnë me ato të një operatori eficient dhe strukturës së rrjetit, dhe aplikohen në mënyrë jodiskriminuese.

Në nenin 8, pika 2, germa “e”, Angazhimi i Operatorit të Sistemit të Transmetimit të energjisë elektrike për përmbushjen e një plani 10-vjeçar zhvillimor të rrjetit i monitoruar dhe aprovuar nga rregullatori;

Në lidhje me përmbushjen e këtij detyrimi, ligji nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike», ka bërë disa parashikime të cilat përfshijnë dhe përbëjnë detyrimin e OST sh.a. në lidhje me hartimin e një plani 10-vjeçar zhvillimor, që duhet të përmbajë, procedurën e miratimit, procedurën e rishikimit, detyrimin e raportimit në lidhje me këto plane në ERE dhe më konkretisht:

Neni 60, i ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike” - zhvillimi i rrjetit të transmetimit

1. Operatori i Sistemit të Transmetimit harton një plan dhjetëvjeçar të zhvillimit të rrjetit, në konsultim me palët e interesuara, dhe e paraqet për miratim në ERE.

2. Plani i zhvillimit të rrjetit duhet të marrë në konsideratë:

- a) kërkesën dhe ngarkesën ekzistuese dhe atë të parashikuar;
- b) planifikimin urban dhe rajonal të zonës ku shtrihen instalimet e transmetimit;
- c) planet e investimeve për rrjetet rajonale të Komunitetit të Energjisë;
- ç) legjislacionin e mbrojtjes së mjedisit.

3. Plani i zhvillimit të rrjetit duhet të përmbajë:

- a) masa efikase, në mënyrë që të garantojë përshtatshmërinë e sistemit dhe sigurinë e furnizimit;
- b) mjetet financiare të parashikuara për investimet në sistemin e transmetimit;
- c) të gjitha investimet e miratuara dhe të identifikojë investimet e reja, të cilat duhet të zbatohen në tri vitet e ardhshme;

ç) afate të përcaktuara për të gjitha projektet e investimeve;

d) informacion për pjesëmarrësit e tregut për infrastrukturën transmetuese kryesore që duhet të ndërtohet ose të përmirësohet gjatë dhjetë viteve të ardhshme.

4. ERE shqyrton planin dhjetëvjeçar të zhvillimit të rrjetit dhe në rast se vëren se nuk janë përmbushur kushtet e përcaktuara në pikat 1, 2 dhe 3 të këtij neni, kërkon nga Operatori i Sistemit të Transmetimit të plotësojë dhe/ose të ndryshojë planin e tij dhjetëvjeçar të zhvillimit të rrjetit.

5. Operatori i Sistemit të Transmetimit paraqet pranë ERE-s, së bashku me aplikimin për miratimin e tarifës, planin e përditësuar të investimeve për vitin pasardhës. Në rast se Operatori i Sistemit të Transmetimit aplikon për një tarifë për një periudhë rregullatore më të madhe se 1 vit, programi i

investimeve do të përmbajë një analizë të investimeve të planifikuara për periudhën rregullatore përkatëse.

6. Kur ERE konstaton se Operatori i Sistemit të Transmetimit nuk ka realizuar për tri vite, një investim të parashikuar sipas planit 10-vjeçar, dhe gjykon se investimi është i nevojshëm dhe mund të financohet pa penguar operimin normal të rrjetit, i kërkon atij të marrë një nga këto masa:

- a) të realizojë investimin në fjalë;
- b) të organizojë një procedurë konkurruese për realizimin e investimit në fjalë, të hapur ndaj çdo investitori;
- c) të pranojë rritjen e kapitalit, me qëllim financimin e investimeve të nevojshme.

7. Kur ERE merr masa, sipas shkronjës “b”, të pikës 6, të këtij neni, mund të detyrojë Operatorin e Sistemit të Transmetimit të zbatojë një ose më shumë nga alternativat e mëposhtme:

- a) të sigurojë financimin nga ndonjë palë e tretë;
- b) të kërkojë ndërtimin nga ndonjë palë e tretë;
- c) të administrojë asetet e reja pas ndërtimit. Në këto raste tarifat përkatëse do të mbulojnë kostot e investimeve në fjalë.

8. ERE në ushtrimin e kompetencave të parashikuara në pikat 1, 6 dhe 7, të këtij neni, duhet të marrë mendimin nga ministri përgjegjës për energjinë.

9. ERE harton dhe miraton një rregullore për procedurat e paraqitjes dhe miratimit të planeve të investimit.

Neni 56 - Detyrat e Operatorit të Sistemit të Transmetimit

Operatori i Sistemit të Transmetimit ka këto detyra kryesore: raporton çdo katër muaj në ERE, për:

ii) kërkesat e Operatorit të Sistemit të Transmetimit dhe të përdoruesve të sistemit për zhvillimin e rrjetit të transmetimit;

Po kështu ligji ka parashikuar (në nenin 60, pika 9) detyrimin e ERE-s për hartimin dhe miratimin e një rregullore për procedurat e paraqitjes dhe miratimit të planeve të investimit (aktualisht është në proces miratimi rregullorja e re), si dhe të drejtat e ERE-s kundrejt OST sh.a. në lidhje me planin.

Neni 20 - Të drejtat e ERE-s - ERE ka të drejtat e mëposhtme:

d) shqyrton dhe miraton në përputhje me parimin e planifikimit me koston më të ulët, planet e investimeve të operatorëve të transmetimit dhe shpërndarjes dhe monitoron zbatimin e tyre;

Për më tepër, struktura e re organizative dhe rregullorja e re e funksionimit të OST sh.a., ka reflektuar në mënyrë më të qartë dhe më të detajuar nëpërmjet ndarjeve të detyrave të secilës drejtori (shih përshkrimin e detyrave të Departamentit të Transmetimit) dhe angazhimin e OST sh.a. për përmbushjen e një plani zhvillimor.

Neni 8, pika 2, germa “P”, Aftësia e Operatorit të Sistemit të Transmetimit të energjisë elektrike për të përmbushur detyrimet e përcaktuara në rregulloren (EC) No. 714/2009 dhe ligjin nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”;

Referuar dokumentacionit depozituar në ERE nga OST sh.a. rezulton se: OST sh.a. menaxhon linjat e transmetimit me nivelet e tensionit duke filluar nga 110 kV në 400 kV, nënstationet me nivelin më të lartë të tensionit 220 kV dhe 400 kV, si dhe instalime të tjera në përdorim për transmetimin e energjisë elektrike. Sistemi i transmetimit arrin 14 nënstationet me një fuqi totale transformues të 3876 MVA. Dy nënstationet kryesore 400/220 kV Tirana 2, respektivisht dhe Elbasan 2, që ka një kapacitet të instaluar prej 600 MVA secili, janë dy nyjat kryesore të sistemit të transmisionit për tranzit energjie nga rrjeti 400 kV (që vijnë nga linjat e interkoneksionit) në rrjetin 220 kV. Nyjat e ngarkesës së sistemit të transmetimit janë kryesisht nënstationet 110 kV të sistemit të shpërndarjes dhe disa konsumatorë të lidhur direkt me rrjetin e transmetimit. Ka vetëm një 400/110 kV me kapacitet të instaluar prej 300 MVA. Linjat e transmetimit: Tërësia e linjave të sistemit të transmetimit përbëhet nga ato të tensioneve 110 kV, 150 kV, 220 kV dhe 400 kV. Gjatësitë e linjave të transmetimit, sipas niveleve të tensionit janë si më poshtë:

- Linjat e transmetimit 400 kV, 445 km (duke përfshirë edhe linjë të re Tërana 2 - Kosova b);
- Linjat e transmetimit 220 kV, 1145.5 km;
- Linjat e transmetimit 150 kV, 34.4 km;
- Linjat e transmetimit 110 kV 1418.0 km.

Një pjesë e linjave të transmetimit të përmendura më lart të përfshijë edhe linjat e interkonjeksionit me vendet fqinjë në territorin shqiptar si më poshtë:

- Linja e interkonjeksionit 400 kV Zemblak (AL) - Kardia (GR), 94.751 km;
- Linja e interkonjeksionit 400 kV Tërana 2 (AL) - Podgoricë (ME), 154.706 km;
- Linja e interkonjeksionit 220 kV Fierze (AL) - Prizren (KS), 68 km;
- Linja e interkonjeksionit 220 kV Koplik (AL) - Podgoricë (ME), 37.765 km;
- Linja e interkonjeksionit 150 kV Bistrica (AL) - Myortus (GR), 63.4 km;
- Linja e re e interkonjeksionit 400 kV, Tërana 2 (AL) - Kosova b (KS), 242 km është përfunduar në

qershor të vitit 2016, por nuk është në funksion. Burimet kryesore të prodhimit të energjisë elektrike me një kapacitet total prej 1475 MW janë të lidhur me rrjetin 220 kV, si dhe disa njësi të tjera të rëndësishme gjeneruese të cilat janë në proces, që do të jetë i lidhur me rrjetin 220 kV.

Rrjeti 400 kV është zhvilluar më vonë, sidomos për interkonjeksionin me sistemet fqinje. Ky është rrjeti kryesor përmes të cilit shkëmbimi i energjisë elektrike me vendet fqinje (në rajon) kryhet, ndërsa asnjë impiant prodhimi i energjisë elektrike kombëtare nuk është e lidhur me të. Fluksi i energjisë që vjen nëpërmjet linjave të interkonjeksionit 400 kV shkon për përdorues, kryesisht nëpërmjet dy shkallëve të transformimit: 400/220 kV dhe 220/110 kV.

OST sh.a. kryen menaxhimin e kapacitetit të kufizuar në përputhje me Rregulloren përkatëse miratuar nga ERE me vendimin nr. 124, datë 21.7.2016.

Impiantet e prodhimit të energjisë elektrike,

Energjia elektrike në Shqipëri aktualisht është prodhuar 100% nga hidrocentralet. Pjesa më e madhe e prodhimit të vendit të energjisë elektrike kryhet nga kaskada e Drinit: HEC Fierzës, HEC Komanit dhe HEC V. Dejës, të cilat janë të lidhura me rrjetin 220 kV. Kjo kaskadë ka një kapacitet total të instaluar prej 1350 MW dhe arrin një mesatare prej rreth 77% të të gjithë prodhimit të energjisë elektrike. Pjesa tjetër i përket hidrocentraleve të vogla lidhur në rrjetin kV 110 dhe ata të lidhur në rrjetin e sistemit të shpërndarjes.

HEC-et me fuqi totale të instaluar prej 223 MW janë të lidhura në rrjetin 110 kV dhe hidrocentralit e vogla me një total të fuqisë së instaluar prej 181 MW janë të lidhura në sistemin e shpërndarjes. Në këtë mënyrë fuqia totale brezi i sistemit të energjisë në Shqipëri është rreth 1851 MW.

Neni 8, pika 2, germa “g”, Kompetencat e Operatorit të Sistemit të Transmetimit të energjisë elektrike për dhënien dhe menaxhimin e aksesit të palëve të treta, si dhe operimin, mirëmbajtjen dhe zhvillimin e sistemit me qëllim përmbushjen afatgjatë të kërkesës nëpërmjet planifikimit të investimeve, ndërtimin dhe komisionimin e infrastrukturës përfshirë dhe procedurën e autorizimit;

Në nenin 27, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, Operatori i Sistemit të Transmetimit duhet të sigurojë lidhjen me rrjetin e transmetimit mbi kushte jodiskriminuese. ERE, në bashkëpunim me operatorët e rrjeteve, miraton rregullat që përcaktojnë kostot që do t’i ngarkohen përdoruesit në lidhje me kushtet e veçanta të pikës së lidhjes. Operatori i Sistemit të Transmetimit nuk ka të drejtë të refuzojë lidhjen në rrjet të një përdoruesi të rrjetit me arsyetimin e kufizimeve të mundshme në të ardhmen të kapaciteteve aktuale të rrjetit apo krijimit të një kufizimi të kapacitetit në pjesë të largëta të sistemit të transmetimit. Operatori i Sistemit të Transmetimit nuk ka të drejtë të refuzojë një pikë lidhjeje të re, bazuar në arsyetimin se do të krijojë kosto shtesë lidhur me nevojën e krijimit të kapaciteteve shtesë të elementeve të sistemit në zonën përreth pikës së lidhjes 3. ERE miraton rregulloren për procedurat për lidhjet e reja, të propozuara nga i licencuari, ku përfshihet edhe metodologjia e llogaritjes së kostove dhe marrëveshja standarde e lidhjes, të cilat janë transparente dhe eficiente për të siguruar lidhjen në mënyrë jodiskriminuese të çdo përdoruesi në rrjetin e transmetimit

dhe shpërndarjes. Këto rregulla dhe procedura specifikojnë edhe të drejtat dhe detyrimet e operatorit të rrjetit përkatës dhe të palës që kërkon lidhjen, në veçanti, kushtet për lidhjen, afatet, pikat e matjes, si dhe kufijtë e pronësisë midis sistemit dhe përdoruesit të sistemit

. Neni 8, pika 2, germa “h”, Mbështetjen dhe informacionin nga pronari i Operatorit të Sistemit të Transmetimit të energjisë elektrike për përmbushjen e detyrave; financimin ose miratimin e financimeve të investimeve të miratuara nga rregullatori; mbulimin e detyrimeve për asetet e rrjetit; sigurimin e garancive për të lehtësuar/mundësuar financimin e zgjerimit të rrjetit;

Në lidhje me këtë kriter të rregullores, rezulton se sipas ligjit nr. 9901, datë 14.4.2008, “Për tregtarët dhe shoqëritë tregtare”, neni 135, pika 2, gjerat “dh”, “e”, “ë”, “f”, “g”...:

Asambleja e përgjithshme e shoqërisë merr vendime për çështjet e mëposhtme të shoqërisë:

dh) miratimin e pasqyrave financiare vjetore dhe të raporteve të ecurisë së veprimtarisë;

e) shpërndarjen e fitimeve vjetore;

ë) zmadhimin ose zvogëlimin e kapitalit të regjistruar;

f) pjesëtimin e aksioneve dhe anulimin e tyre;

g) ndryshime në të drejtat, që lidhen me aksione të llojeve e kategorive të veçanta;

Në përputhje me parashikimet e Statutit të OST sh.a., neni 9, Asambleja e Përgjithshme (pra, pronari i OST sh.a.), merr çdo vendim që ka në kompetencë sipas parashikimeve të ligjit nr. 9901, datë 14.4.2008, “Për tregtarët dhe shoqëritë tregtare”.

Miratimet e mësipërme rezultojnë të jenë marrë sipas:

- Letër nr. 536/1 prot., datë 5.2.2016, i ministrit të MZHETTS-së “Miratim i programit ekonomik të shoqërisë për vitin 2016”.

- Letër nr. 3104/1 prot., datë 28.4.2016, i ministrit të MZHETTS-së “Miratim i ndryshimeve në programin ekonomik të shoqërisë për vitin 2016”.

- Letër nr. 6027/1 prot., datë 28.7.2016 i ministrit të MZHETTS-së “Miratim i bilancit kontabël dhe shpërndarjen e rezultatit të vitit 2015”.

Siç është shpjeguar deri me tani sipas nenit 8, pika 2, germa “h”, rezulton që OST ka të gjithë mbështetjen e nevojshme nga pronarët e saj, për të përmbushur detyrimet; financimin dhe miratimin e financimit të investimeve të miratuara nga rregullatori; mbulimin e përgjegjësisë për asetet e rrjetit; duke siguruar garancitë për të lehtësuar /mundësuar financimin e shtimit të rrjetit;

- Shkresat zyrtare të përmendura më lart dhe në vijim janë dokumente që e vërtetojnë këtë mbështetje:

- Shkresa zyrtare me numër protokoll nr. 536/1, datë 5.2.2016, e Ministrisë së Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes (MZHETTS) “Mbi miratimin e programit ekonomik të kompanisë për vitin 2016”, duhet miratimi i pronarit të OST sh.a. (Ministrisë së Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes/MZHETTS), për Programin Ekonomik të Kompanisë për vitin 2016, ku planifikohen të gjitha shpenzimet dhe investimet që priten për kompaninë, bazuar te mjetet financiare.

- Shkresa zyrtare me numër protokoll nr. 3104/1, datë 28.4.2016, e Ministrisë së Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes (MZHETTS) “Mbi miratimin e ndryshimeve të programit ekonomik të kompanisë për vitin 2016”, duhet miratimi i pronarit të OST-së (Ministrisë së Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes/MZHETTS), për ndryshimet e miratuara tashmë të Programit Ekonomik të kompanisë për vitin 2016 (nga shkresa më sipër me numër protokoll nr. 536/1, datë 5.2.2016). Ajo tregon se çdo ndryshim i programit ekonomik të miratuara, i transmetohet pronarit të OST sh.a. dhe paraqitet për miratimin e nevojshëm ligjor.

- Shkresa zyrtare me numër protokoll nr. 6027/1, datë 28.7.2016, e Ministrisë së Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes (MZHETTS) “Për miratimin e bilancit financiar dhe shpërndarjes së rezultatit për vitin”, duhet miratimi i pronarit të OST sh.a. (Ministrisë së Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, tregtisë, dhe Sipërmarrjes/ MZHETTS), për bilancin e kompanisë për vitin 2015.

Neni 8, pika 2, germa “i”, Pasja e aseteve të nevojshme në pronësinë e Operatorit të Sistemit të

Transmetimit të energjisë elektrike, pajisjeve, stafit të punësuar, si dhe të një identiteti komercial të qartë dhe të dallueshëm nga operatorët e tjerë;

Lidhur me këtë kërkesë të rregullores në përputhje me sa depozituar nga OST sh.a. në aplikimin për certifikim rezulton se OST sh.a. ka në pronësi të gjitha asetet listuar në mënyrë të detajuar në pikën 8.2.f), sipas bilancit të OST sh.a. dhe inventarit të aseteve të shoqërisë detajuar si më poshtë:

Sistemet e transmetimit në pronësi (përfshirë ato në ndërtim) janë paraqitur si më poshtë: Certifikatë pronësie me numrat përkatës të lëshuar nga ZRPP-ja respektive, sipas vendndodhjes së numrave të pasurive. Në analizë të këtij dokumentacioni mbi asetet e OST sh.a. dhe verifikimeve përkatëse të kryera mbi regjistrimin e tyre në zyrën e regjistrimit të pasurive të paluajtshme, rezulton se aplikuesi OST sh.a. ka kapacitetet e nevojshme për të ushtruar aktivitetin e transmetimit të energjisë elektrike.

Aplikuesi OST sh.a. ushtron veprimtarinë në kuadër të Rregulloreve, udhëzuesit, manualët që lidhen me organizimin, operimin, aktivitetin apo nënkontraktimin e shërbimeve, akte këto, të cilat përfshijnë: a) statuti; b) rregullore e funksionimit të OST sh.a.; c) Kodi i Etikës; d) rregullore e lidhjeve të reja; e) Kodi i Transmetimit; f) Kodi i Matjes; g) rregullat e tregut; h) rregullat e ankandëve të alokimit të kapaciteteve të interkonjeksionit SEE CAO.

Rezulton se OST sh.a., KESH sh.a. dhe OSHEE sh.a., kanë logot dhe emërtimet të ndara dhe qartësisht të dallueshme nga njëra tjetra. Secila prej kompanive ka, gjithashtu, numrin unik të identifikimit (VAT number) në sistem.

Neni 8, pika 2, germa “j”, Organizimi sipas formave ligjore të përcaktuara nga neni 1 i direktivës 68/151/EEC dhe kuadrit ligjor në fuqi;

Në përputhje me kuadrin ligjor në fuqi Operatori i Sistemit të Transmetimit (më poshtë referuar si OST sh.a), funksionon si shoqëri aksionare, regjistruar si person juridik me vendimin nr. 31935, datë 14.7.2004, të Gjykatës së Rrethit Gjyqësor Tiranë.

Emri i kompanisë: “Operatorit i Sistemit të Transmetimit” sh.a., (OST), NIPT-i përkatës K42101801N, me kapital 100% shtetëror me aksioner të vetëm Ministria e Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes. Kapitali është 9.694.008.000,00 lekë, numri i aksioneve 9.694.008,00, vlera nominale 1 000.

Neni 8, pika 2, germa “k”, Sistemet IT, godinat ku ushtrohet aktiviteti i Operatorit të Sistemit të Transmetimit të energjisë elektrike apo sistemeve të sigurisë dhe aksesit nuk mund të bashkë-shfrytëzohen me ndërmarrje/sipërmarrje të prodhimit apo të furnizimit të integruara vertikalisht apo të kontraktobjë të njëjtët ofrues të këtyre shërbimeve;

Lidhur me këtë kriter të rregullores, rezulton, ndërtimi i Qendrës së re Kombëtare Dispeçer dhe zyrave qendrore të OST sh.a., si dhe ngritja e një sistemi të ri SCADA/EMS me të gjithë funksionet e tij, i përfutur nga projekti i financuar nga Kooperacioni Italian, në vlerën 23 milionë euro, është padyshim dhe projekti më i rëndësishëm, kyç dhe vendimtar për zhvillimin e rrjetit të transmetimit, në përputhje me parashikimet afatgjata të kërkesës për energji elektrike dhe me planet e zhvillimit të sektorit elektroenergjetik në tërësi. Qendra Kombëtare Dispeçer, e cila është përgjegjëse për operimin e rrjetit, përbën hallkën kryesore të Sistemit të Transmetimit, duke përfshirë edhe operimin e linjave të interkonjeksionit, sipas standardeve teknike të ENTSO-E. Gjithashtu, në vijim të sigurimit të operimit të vazhdueshëm dhe të sigurt të Rrjetit të Transmetimit sipas standardeve të ENTSO-E, në Qendrën Kombëtare Dispeçer, janë implementuar një sërë sistemesh automatike të cilat mundësojnë kontrollin e të gjithë Sistemit. Nëpërmjet këtyre sistemeve automatike mundësohet monitorimi në kohe reale i Rrjetit të Transmetimit dhe operimi i tij nga distanca. Të gjithë këto sisteme dhe funksione, kanë impakt të drejtpërdrejtë në infrastrukturën ku ata janë instaluar. Infrastruktura mundëson një ambient të sigurt për instalimin e sistemeve automatike, duke përmbushur kështu edhe standardet e një qendre dispeçer evropiane.

Godina e Qendrës së re Kombëtare Dispeçer dhe Zyrat Qendrore të OST-së, janë në pronësi të OST sh.a. sipas certifikatës për vërtetim pronësie lëshuar nga ZVRPP Tiranë, me numër 1168919. Selia

qendrore e OST sh.a. rezulton: “Autostrada Tiranë – Durrës, Km 9, Yrshek, Kashar, Tiranë, Shqipëri”, sipas ekstraktit të thjeshtë të shoqërisë lëshuar nga QKR. Vetëm OST sh.a. ka të drejtën e disponimit mbi asetet pronë e OST sh.a., siç shpjeguar më lart.

Neni 8, pika 2, germa “I”, Audituesi financiar i Operatorit të Sistemit të Transmetimit të energjisë elektrike nuk mund të jetë i njëjti subjekt që kryen auditimin e ndërmarrjeve/sipërmarrjeve gjeneruese apo të furnizimit të integruara vertikalisht;

Audituesi financiar i OST-së rezulton të jenë ekspertët kontabël : Sabina Shytaj, Sokol Toska, Eneida Rrahmani, Remzi Sulo, Irena Pulo, emëruar me letër nr. 8775 prot datë 23.11.2015, të ministrit të MZHETTS-së.

Vërejmë së emërimi i audituesit financiar të OST sh.a. për vitin 2015, është bërë para hyrjes në fuqi të VKM-së nr. 317, datë 27.4.2016, “Për përcaktimin e autoritetit publik që përfaqëson shtetin si pronar të aksioneve të shoqërive të sektorit të energjisë elektrike”.

Rezulton se: Sipas ligjit nr. 9901, datë 14.4.2008, “Për tregtarët dhe shoqëritë tregtare”, neni 135, pika 2, germa “ç”, dhe Statutit të OST-së, neni 9, emërimi i audituesve financiarë të kompanisë është kompetencë e Asamblesë së Përgjithshme. Në kushtet kur sipas VKM-së nr. 317, datë 27.4.2016, “Për përcaktimin e autoritetit publik që përfaqëson shtetin si pronar të aksioneve të shoqërive të sektorit të energjisë elektrike”, Asambleja e Përgjithshme e OST sh.a. është MZHETTS-ja dhe Asambleja e Përgjithshme e KESH sh.a. dhe OSHEE sh.a. është MEI.

Audituesit financiar i KESH sh.a. dhe OSHEE sh.a. emërohen nga Asambleja e Përgjithshme e tyre, pra ministri i MEI-t.

Neni 8, pika 2, germa “m”, Përbërja dhe kompetencat e Bordit Mbikëqyrës;

Në përputhje me dokumentacionin e dorëzuar sipas pikës 9.1/1, Lista e anëtarëve të organeve kolegjiale të subjektit (bordit mbikëqyrës dhe/ose bordit drejtues) aplikues dhe të aktiviteteve të energjisë rezulton: Anëtarët e Këshillit Mbikëqyrës të OST sh.a., sipas urdhrit të Ministrisë së Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes nr. 4911 datë 14.6.2016, “Për ndryshimin e Këshillit Mbikëqyrës të OST sh.a.” janë përcaktuar anëtarët e Këshillit Mbikëqyrës.

Në përputhje me parashikimet e nenit 20 të Statutit të OST-së, Këshilli Mbikëqyrës i OST-së, ka këto kompetenca: Këshilli Mbikëqyrës emëron administratorin e shoqërisë.

Këshilli mbikëqyrës në cilësinë e organit mbikëqyrës, këqyr vënien në zbatim të Politikave tregtare të shoqërisë dhe përputhjen e tyre me ligjin dhe statutin. Ai ka në kompetencë:

- a) të kontrollojë e të mbikëqyrë zbatimin e politikave tregtare të shoqërisë nga administratori;
- b) të përgatisë, me kërkesë të Asamblesë së Përgjithshme, marrjen e masave, që janë në kompetencë të kësaj të fundit, t’i rekomandojë asaj vendime të nevojshme për t’u marrë, si dhe të zbatojë vendimet e asamblesë;
- c) të thërrasë mbledhjen e asamblesë së përgjithshme, sa herë vlerësohet e nevojshme për interesat e shoqërisë;
- d) të kujdeset që shoqëria të respektojë ligjin dhe standardet e kontabilitetit;
- e) të shqyrtojë e të kontrollojë librat kontabël, dokumentet dhe aktivet e shoqërisë;
- f) të sigurojë se pasqyrat financiare vjetore, raportet e ecurisë së veprimtarisë, si dhe detyrimet e tjera të raportimit e publikimit, të detyrueshme në bazë të ligjit apo statutit, të kryhen me saktësi nga administratori. Këto dokumente duhet të miratohen e të nënshkruhen nga të gjithë e anëtarët e Këshillit Mbikëqyrës për t’iu paraqitur Asamblesë së Përgjithshme, së bashku me një raport të Këshillit Mbikëqyrës për miratim, dhe një përshkrim për mbikëqyrjen e menaxhimit gjatë të gjithë vitit financiar;
- g) të sigurojë se auditimi i librave dhe i regjistrimeve kontabël do të kryhet të paktën një herë në vit nga një ekspert kontabël i autorizuar, i pavarur dhe raporti i auditimit, drejtuar asamblesë së përgjithshme, do t’u vihet në dispozicion të gjithë anëtarëve të Këshillit Mbikëqyrës dhe administratorit. Raporti i Këshillit Mbikëqyrës, përmendur në shkronjën “P” të kësaj pike, duhet të përmbajë edhe mendimin për raportin e auditimit;

h) të miratojë programin vjetor dhe ndryshimet e tij, si dhe veprimtarinë afatshkurtër, afatmesme dhe afatgjatë të shoqërisë të paraqitur nga administratori;

i) të aprovojë hapjen e veprimtarive ose e njësive të reja (degë, përfaqësi etj. brenda dhe jashtë territorit të Shqipërisë) sipas legjislacionit në fuqi;

j) të përcaktojë shpërblimin e administratorit;

k) të miratojë krijimin e shoqërive të reja dhe pjesëmarrjen në kapitalin e shoqërive të tjera, brenda kufijve të ligjit, sipas përcaktimeve të nenit 5, pika 5.1, të këtij statuti.

Këshilli Mbikëqyrës ka të drejtë të kryejë në çdo kohë verifikime dhe kontrole që ai i çmon të përshtatshme dhe të njihet me dokumentacionin që e gjykon të nevojshëm për përmbushjen e detyrës së tij. Brenda tre muajve nga data e mbylljes së vitit ushtrimor financiar, administratori duhet t'i paraqesë Këshillit Mbikëqyrës llogarite vjetore me qëllim verifikimi dhe kontrolli.

Në rastet e parashikuara në pikat 3, 4 e 5, të nenit 136, të ligjit nr. 9901, datë 14.4.2008, "Për tregtarët dhe shoqëritë tregtare", Këshilli Mbikëqyrës duhet të thërrasë menjëherë Asamblenë e përgjithshme, për të shqyrtuar nëse shoqëria duhet të priset ose për marrjen e masave të tjera të nevojshme e të përshtatshme.

Në nenin 23 të statusit janë përcaktuar edhe marrëveshje që kërkojnë autorizim paraprak të Këshillit Mbikëqyrës të cilat janë:

- Të gjitha marrëveshjet që bëhen ndërmjet shoqërisë dhe administratorit apo ndonjë anëtarit të Këshillit Mbikëqyrës të shoqërisë;

- Marrëveshjet, me të cilat një nga personat e sipërpërmendur lidhet indirekt, apo në të cilat ai lidhet me shoqërinë nëpërmjet një personi ndërmjetës,

- Marrëveshjet që veprojnë ndërmjet shoqërisë dhe një subjekti tjetër ekonomik të një lloji të çfarëdoshëm, në rast se administratori apo një nga anëtarët Këshillit Mbikëqyrës të shoqërisë është pronar, ortak "i pakufizuar", administrator apo anëtar i drejtorisë së subjektit tjetër ekonomik.

- Marrëveshjet për marrjen dhe dhënien e huave afatmesme, afatgjata sipas legjislacionit në fuqi.

Neni 8, pika 2, germa "n", Garantimi i pavarësisë së Operatorit të Sistemit të Transmetimit të energjisë elektrike në vendimarrje në lidhje me përmbushjen e detyrave të tij, si dhe në kompetencën për ngritjen e fondeve në tregun kapital nëpërmjet huamarrjes;

Lidhur me këtë kriter, në rregullore, për sa i përket garantimit të pavarësisë së Operatorit të Sistemit të Transmetimit, kompetenca për ngritjen e fondeve në tregun kapital nëpërmjet huamarrjes, lidhet drejtpërdrejtë me planin e investimeve për të cilën është folur në mënyrë të detajuar në sqarimet e nenit 8, pika 2, germa "e", më lart, i koordinuar edhe me politikat e përgjithshme të zhvillimit të sektorit të energjisë elektrike të Shqipërisë, të miratuara nga Këshilli i Ministrave, i cili shërben si bazë për një proces huamarrjeje nga ana e OST sh.a. Procedura që ndiqet më tej për sa i përket vendimarrjes nga organet e shoqërisë, mbështetet në parashikimet e bëra në statutin e shoqërisë dhe ligjin nr. 9901, datë 14.4.2008, "Për tregtarët dhe shoqëritë tregtare", siç është parashikimi i nenit 23, paragrafi i fundit i Statutit të OST sh.a., ku thuhet se për marrëveshjet për marrjen dhe dhënien e huave afatmesme dhe afatgjata sipas legjislacionit në fuqi, kërkojnë autorizim paraprak të Këshillit Mbikëqyrës të OST sh.a.

Nuk pritet që OST-ja të përfitojë nga kreditë e marra nga institucionet ndërkombëtare financiare, të kanalizuar nga organet qeveritare, në formën e kredive shtesë, siç mund të jenë nga Ministria e Financave ose në formën e marrëveshjeve për kredi, të garantuara nga Ministria e Financave.

Neni 8, pika 2, germa "o", Pavarësia e menaxhimit dhe stafit të Operatorit të Sistemit të Transmetimit të energjisë elektrike bazuar në kompetencat e Bordit Mbikëqyrës të Operatorit të Sistemit të Transmetimit të energjisë elektrike në lidhje me rekrutimin, kompensimin dhe përfundimin e marrëdhënieve për drejtuesit ekzekutivë apo administratën pasi ka njoftuar rregullatorin mbi procedurat që rregullojnë çështjet e mësipërme dhe nëse ky i fundit nuk ka paraqitur objeksione;

Në përputhje me parashikimet e Statutit të OST-së (neni 20, pika 1), Këshilli Mbikëqyrës i OST-së emëron administratorin e shoqërisë. Në mbështetje të ligjit nr. 9901, datë 14.4.2008, "Për tregtarët dhe

Shoqëritë Tregtare, të ndryshuar, ligjit nr. 7961, datë 12.7.1995, “Kodi i Punës i Republikës së Shqipërisë”, VKM nr. 642, datë 11.10.2005, “Për këshillat mbikëqyrës të shoqërive anonime shtetërore”, udhëzimit nr. 318, datë 8.4.2009, “Për emërimin, funksionimin dhe shpërblimin e Këshillit Mbikëqyrës në shoqëritë anonime shtetërore”, lidhet midis Këshillit Mbikëqyrës dhe administratorit, kontrata e administrimit të shoqërisë.

Aktualisht si rezultat i ndryshimit të bërë me ligjin nr. 8/2016, “Për një shtesë dhe ndryshim në ligjin nr. 7926, datë 20.4.1995, “Për transformimin e ndërmarrjeve shtetërore në shoqëri tregtare”, të ndryshuar, neni 1, në fund të fjalisë së parë, shtohet fjalia me këtë përmbajtje, në të cilën është parashikuar se: “Ushtrimi i së drejtës së përfaqësuesit të pronarit të pronës shtetërore, përfshirë edhe të drejtën e emërimit të anëtarëve të këshillave mbikëqyrës, në shoqëritë elektroenergjetike, bëhet në përputhje me përcaktimet e ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, dhe në shoqëritë e gazit natyror bëhet në përputhje me përcaktimet e ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

Së fundmi ka dalë urdhri i ministrit të MZHE-TS-së nr. 4911, datë 14.6.2016, “Për ndryshimin e Këshillit Mbikëqyrës të OST sh.a., në bazë të të cilit nga Këshilli i ri Mbikëqyrës me vendimin nr. 17, datë 30.6.2016, të Këshillit Mbikëqyrës të OST sh.a., “Për riemërimin e administratorit të OST sh.a.” dhe vendimin nr. 18, datë 30.6.2016, të Këshillit Mbikëqyrës të OST sh.a., “Për lidhjen e kontratës së administrimit të shoqërisë OST sh.a.” është emëruar administratori dhe është lidhur kontrata e administrimit të shoqërisë.

Sipas kësaj kontrate, disa nga të drejtat dhe detyrat e administratorit, janë: merr përsipër që të realizojë objektivat që kanë të bëjnë vetëm me veprimtarinë e OST sh.a., të përcaktuara në aktet normative në fuqi, si dhe programet e zhvillimit ekonomik të OST sh.a. Për më tepër nuk duhet që gjatë periudhës që është administrator të jetë aksioner, agjent, konsulent apo i punësuar në shoqëri që kryejnë aktivitete të ngjashme me atë të OST sh.a. dhe të respektojë të gjitha kufizimet e tjera të parashikuara nga ligji nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”. Gjithashtu, nëpërmjet deklaratës së depozituar për procesin e certifikimit, është deklaruar nga administratori se është në dijeni të kërkesave dhe ndalimeve të përcaktuara në nenin 54 të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike” dhe neneve 8 dhe 9, të rregullores së miratuar me vendimin e ERE-s nr. 154, datë 11.12.2015 rregullat “Për certifikimin e Operatorit të Sistemit të Transmetimit të Energjisë Elektrike” dhe në përputhje me to deklaron se, nuk merr pjesë në aktivitetet e shoqërive elektroenergjetike që kanë lidhje me prodhimin, shpërndarjen dhe ose/ose furnizimin me energji elektrike. Kjo deklaratë është plotësuar edhe nga punonjësit në nivel drejtorësh në shoqëri ku të gjithë kanë deklaruar se nuk marrin pjesë në aktivitetet e shoqërive elektroenergjetike që kanë lidhje me prodhimin, shpërndarjen dhe/ose furnizimin me energji elektrike.

Për sa i përket përfundimit të marrëdhënieve të punës, në kontratë janë parashikuar rrethanat e përfundimit të punës. Për sa u përket të gjithë punonjësve të shoqërisë OST sh.a. rezulton se marrja në punë, bëhet sipas kriterëve të punësimit në OST sh.a., kriterë këto të propozuara nga administratori i shoqërisë dhe të miratuara nga Këshilli Mbikëqyrës i saj. Këto kriterë rishikohen herë pas here dhe aktualisht janë në fuqi kriteret e miratuara me vendimin nr. 11, datë 6.5.2016, të Këshillit Mbikëqyrës të OST sh.a., “Për miratimin e kriterëve të punësimit në OST sh.a.”. Në përfundim të procesit të përzgjedhjes, rregullimi i marrëdhënies së punës në OST sh.a. bëhet me kontratë individuale të punës. Kontrata tip e punës ka si bazë ligjore ligjin nr. 7961, datë 12.7.1995, “Kodi i Punës i Republikës së Shqipërisë”, kontratën kolektive në fuqi, të lidhur me sindikatën e cila ka shumicën e votave nga punonjësit, legjislacionin për sigurimet shoqërore, legjislacionin për tatimin mbi të ardhurat, aktet e funksionimit të shoqërisë ku hyjnë, rregullorja e funksionimit të shoqërisë, rregullat e punës dhe sigurimit teknik dhe Kodi i Etikës. Përcaktimi i pagave bëhet sipas strukturës së pagave dhe udhëzimit mbi aplikimin e tyre në OST sh.a., e propozuar nga administratori i shoqërisë dhe miratuar nga Këshilli Mbikëqyrës dhe Asambleja e Aksionerëve të shoqërisë. Punëmarrësi duhet të kryejë në mënyrë të ndërgjegjshme, me cilësi dhe efektivitet, të gjitha detyrat që i jepen nga eprorët, të zhvillojë dhe mbrojë interesat e punëdhënësit dhe të shmangë gjithçka që mund t'i vërë ato në rrezik. Disa nga të drejtat dhe

detyrat e punonjësve janë: Duhet të mbajë një disiplinë të lartë në punë në çdo drejtim, duhet të mbajë dhe të ruajë konfidencialitetin për çdo informacion mbi ose në lidhje me punëdhënësin, është plotësisht në dijeni dhe bie dakord që gjatë punësimit të tij duhet të mbajë parasysh dhe të zbatojë të gjitha standardet, politikat, procedurat dhe rregullat e funksionimit apo të brendshme që janë në fuqi apo mund të vendosen nga punëdhënësi kohë pas kohe etj.

Për sa i përket përfundimit të marrëdhënieve të punës në kontratën individuale tip, janë parashikuar rrethana dhe procedurat përkatëse në nenet 10 dhe 11, “Masat disiplinore dhe zgjidhja e kontratës”. Këto procedura garantojnë që për zgjidhjen e kontratës së punës, punëdhënësi respekton dhe zbaton të gjitha rregullat dhe procedurat e parashikuara në legjislacionin shqiptar të punës. Në kodin e etikës qartësisht janë të përcaktuara parimet e ushtrimit të detyrës nga punonjësi i OST sh.a. i cili përfshin ndër të tjera, detyrimin e punonjësit për të mbrojtur me besnikëri interesat e ligjshme të shoqërisë OST sh.a.; në kryerjen e detyrave duhet të jetë i ndershëm, efikas, duke pasur parasysh vetëm interesin e shoqërisë, respektimin e drejtuesve, punonjësve të tjerë, shëndetin dhe sigurinë në punë; të mos përfitojë në mënyrë të padrejtë nëpërmjet manipulimit, fshehjes dhe abuzimit të informacionit që ka, në dëm të një personi ose shoqërie tjetër; të mos kërkojë e as të mos pranojë, nga askush si shpërblim para ose sende me vlerë, për kryerjen e detyrave të tij; të ruajë konfidencialitetin e informacionit edhe pas largimit nga shoqëria, sipas përcaktimeve ligjore;

Po ashtu janë përcaktuar edhe rrethanat e konfliktit të interesit nga punonjësi i OST sh.a., veprimtarive të jashtme të punonjësit të OST sh.a., përdorimit dhe përhapjes së informacioneve konfidenciale.

Për sa i përket konfliktit të interesave të punonjësve në nenin 2 “Konflikti i interesit” të Kodit të Etikës së OST sh.a., është parashikuar se kush do të konsiderohet konflikt, cilat janë rastet dhe si do të trajtohen ato. Për më tepër :

- Konflikt të interesave do të konsiderohen ato raste kur interesi vetjak i punonjësit, ndërhyr në mënyrë të drejtpërdrejtë ose të tërthortë, në interesat e Shoqërisë.

Interesi vetjak i punonjësit përfshin çdo përparësi në lidhje me veten, familjen, të afërmit deri në shkallë të dytë, personat ose organizatat me të cilat punonjësi ka ose ka pasur marrëdhënie biznesi ose lidhje politike. Konflikti i interesit përfshin, gjithashtu, çdo lloj detyrimi financiar ose civil të punonjësit.

- Punonjësit e OST sh.a. duhet të njohin dhe zbatojnë me korrektësi detyrimet e kuadrit ligjor, që lidhen me parandalimin e konfliktit të interesit në ushtrimin e detyrave të tyre.

- Për të shmangur konfliktin e interesit dhe rrezikun e përdorimit të gabuar të informacionit, është e nevojshme që punonjësit të këshillohen me drejtuesit e shoqërisë dhe autoritetin përgjegjës për parandalimin e konfliktit të interesave të OST sh.a.

- Këto raste do të trajtohen sipas ligjit nr. 9367, datë 7.4.2005, “Për parandalimin e konfliktit të interesave në ushtrimin e funksioneve publike” (i ndryshuar); ligjit nr. 9049, datë 10.4.2003, “Për deklarimin dhe kontrollin e pasurive, të detyrimeve financiare të të zgjedhurve dhe të disa nëpunësve publikë” (i ndryshuar), akteve nënligjore përkatëse dalë në zbatim të tyre, si dhe rregullores së brendshme të Shoqërisë.

Këto përcaktime janë parashikuar në nenin 2 “Konflikti i interesit” të Kodit të Etikës së OST sh.a.

Po kështu për sa u përket veprimtarive të jashtme të punonjësit të OST sh.a., në nenet 3 dhe 4, të Kodit të Etikës, është parashikuar se:

- Punonjësi nuk duhet të angazhohet në një veprimtari të jashtme që pengon në kryerjen e proceseve të tij të punës, përveçse në ato raste kur kjo është përcaktuar me marrëveshje të bashkëpunimit institucional dhe/ose në veprimtari të jashtme, që dëmton imazhin e shoqërisë.

- Punonjësi, për çdo rast të konstatuar në kundërshtim me sa më sipër, duhet të informojë Drejtorinë e Burimeve Njerëzore dhe Shërbimeve (DBNJSH).

- Veprimtaritë, në kuadër të veprimtarive sindikale ose të përfaqësimit të punëmarrësve ose veprimtaritë e mësimdhënies, janë të lejueshme kur ato nuk pengojnë në ushtrimin e detyrës.

Për më tepër, në nenin 14 të Kodit të Etikës është parashikuar përgjegjësia për përdorimin dhe përhapja e informacioneve konfidenciale si më poshtë:

1. Punonjësit kanë përgjegjësi:

- a) Të mbrojnë sigurinë e çdo informacioni konfidencial, të OST sh.a.;
- b) Të garantojnë mbrojtjen e informacionit që marrin dhe të mos e bëjnë atë publik pa autorizimin përkatës, por pa cenuar zbatimin e detyrimeve që rrjedhin nga ligji nr. 119/2014, “Për të drejtën e informimit”;
- c) Të ruajnë informacionin e mbledhur për shkak të detyrës funksionale apo detyrës së ngarkuar dhe mos ta përdorin atë për përfitim personal, në kundërshtim me ligjin dhe rregullat e etikës;
- d) Të marrin masa që të parandalojnë dhe të mbrojnë rrjedhjen e informacionit;
- e) Të mos përdorin marrjen dhe dhënien e informacionit, për përfitime të ndryshme ose kur përbën shkak për lindjen e konfliktit të interesave gjatë marrëdhënieve të punës;
- f) Të mos japin, publikojnë apo të nxjerrin për përdorim publik, materiale apo informacione që kanë të bëjnë me politikën ose me aktivitetet e OST sh.a., nëse nuk janë të autorizuar.

Neni 8, pika 2, germa “p”, Përfshirja e punonjësve të Operatorit të Sistemit të Transmetimit të energjisë elektrike, nga e drejta e përfitimit financiar direkt apo indirekt nga shoqëritë e integruara vertikalisht;

Për sa i përket përfitimit financiar, direkt apo indirekt nga shoqëritë e integruara vertikalisht, deri në këtë moment, të vetmet parashikime janë ato të përcaktuara në kontratën tip të punës dhe Kodin Etik në OST sh.a. Për më tepër, ish-shoqëritë e integruara vertikalisht në sistemin energjetik shqiptar janë shoqëri shtetërore ku 100% e pronësisë është e shtetit, pra mundësia e përfitimit si rezultat i pronësisë, është zero. Po kështu edhe për sa i përket përfitimit prej mundësisë së punësimit edhe ajo është e pamundur në kushtet aktuale, edhe kjo si rezultat i faktit që janë shoqëri shtetërore, mënyra e organizimit të punës, oraret e punës të cilat duke ju referuar përcaktimeve në Kodin e Punës, rrjedhimisht e bëjnë të pamundur dypunësimin e punonjësve.

Referuar ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, neni 3, përkufizime, aplikuesi nuk rezulton të jetë një kompani e organizuar vertikalisht. Specifikisht, “Shoqëri e integruar vertikalisht” është një shoqëri ose grup shoqëriash të licencuara në sektorin e energjisë elektrike, ku i njëjti person ose personat, ushtrojnë kontroll mbi këto 6 shoqëri në mënyrë të drejtpërdrejtë ose të tërthortë dhe ku shoqëria ose grupi i shoqërive, kryejnë të paktën një prej veprimtarive të transmetimit ose shpërndarjes, si dhe të paktën një prej veprimtarive të prodhimit ose furnizimit me energji elektrike, kërkesa e nenit 54/7 për ndarjen e pronësisë së OST-së është realizuar nëpërmjet VKM-së nr. 317, datë 27.4.2016, “Për përcaktimin e autoritetit publik që përfaqëson shtetin si pronar të shoqërive të sektorit të energjisë elektrike”.

Neni 8, pika 2, germa “q”, Kompetencat vendimmarrëse të Operatorit të Sistemit të Transmetimit të energjisë elektrike, për lidhjen e prodhuesve në sistem sipas procedurave të miratuara nga rregullatori.

Në bazë të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike” neni 27, Operatori i sistemit të transmetimit duhet të sigurojë lidhjen në rrjetet e transmetimit mbi kushte jodiskriminuese në përputhje me rregullat e miratuara nga ERE. Aktualisht OST-ja siguron lidhjen në rrjet në përputhje me udhëzimin e miratuar nga ERE me vendimin nr. 2, datë 10.1.2011. Në këtë dokument, të miratuar nga ERE, janë përcaktuar mënyrat, formati i aplikimit dhe tarifat përkatëse, sipas të cilave paguhen lidhjet e reja, modifikimet ose rritja e kapacitetit të lidhjeve ekzistuese, në rrjetin elektrik të OST-së.

- Për efekt të këtij aplikimi nga OST sh.a., bashkë me kërkesën me shkrim për certifikim janë depozituar dokumentet e parashikuara në nenin 9 të rregullave “Për certifikimin e operatorit të sistemit të transmetimit për energjinë elektrike”, miratuar me vendimin e ERE-s, nr. 154, datë 11.12.2015.

- Rezulton se pjesa përbërëse e strukturës së OST sh.a., është Departamenti i Operatorit të Tregut që funksionon sipas rregullores së re të funksionimit të shoqërisë, miratuar me vendimin nr. 8, datë 30.3.2016, të Këshillit Mbikëqyrës të OST sh.a., në pajtim me vendimin nr. 154, datë 11.12.2015, të

Bordit të ERE-s, “Për funksionimin e Operatorit të Tregut”.

- Të gjitha dokumentet, të dhënat dhe informacioni i kërkuar sipas nenit 9 të rregullores, janë paraqitur në ERE në gjuhën shqipe dhe atë angleze, me shkrim dhe në mënyrë elektronike.

ERE ruan konfidencialitetin e informacionit të ndjeshëm tregtar, por mund të kërkojë nga Operatori i Sistemit të Transmetimit çdo informacion të nevojshëm për qëllim të certifikimit, referuar pikës 4 të nenit 58, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”.

- Neni 9, i vendimit të Këshillit Ministerial nr. D/2011/02/MC-EnC, neni 58, pika 6, e ligjit 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, parashikon që ERE, duhet të vërë në dijeni Sekretariatit e Komunitetit të Energjisë për vendimin e shprehur apo të pashprehur me fjalë për certifikimin e operatorit të sistemit të transmetimit.

- Referuar kërkesës për certifikim, si dhe analizës dhe vlerësimit të dokumentacionit të depozituar për këtë qëllim nga OST sh.a., në ERE, në mbështetje të nenit 3, pika 8; nenit 16; neneve 54 dhe 58, pika 1, 3 dhe 5, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, vendimit të Këshillit Ministerial nr. D/2011/02/MC-EnC, Traktatit të Komunitetit të Energjisë, të ratifikuar me ligjin nr. 9501, datë 3.4.2006, si dhe neneve 6, 7, 8, 9, pika 1, neneve 10 dhe 12, të rregullave “Për certifikimin e Operatorit të Sistemit të Transmetimit të Energjisë Elektrike”, miratuar me vendimin nr. 154, datë 11.12.2015, të Bordit të ERE-s, neni 19, pika 1, germa “b”, të rregullores “Për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 96, datë 17.6.2016, në mbledhjen e tij të datës 15.7.2016, mbasi shqyrtoi relacionin e përgatitur nga drejtoritë teknike, mbi aplikimin e OST sh.a., për certifikimin në aktivitetin e transmetimit të energjisë elektrike, Bordi ka marrë vendimin nr. 117, datë 15.7.2016 dhe ka vendosur të fillojë procedurat për shqyrtimin e aplikimit për certifikimin në aktivitetin e transmetimit të energjisë elektrike të OST sh.a.

- Në nenin 54, ligji nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike” ka përcaktuar se Operatori i Sistemit të Transmetimit të Energjisë Elektrike ushtron veprimtarinë e tij i ndarë nga aktivitetet e tjera në sektorin e energjisë elektrike, si prodhimi, shpërndarja, tregtimi dhe furnizimi me energji elektrike, në përputhje me parimet dhe kërkesat e përcaktuara në këtë ligj. Shoqëria aplikuese, OST sh.a., në vijim të zbatimit të të gjitha kërkesave për ndarjen e aktivitetit të operatorit të sistemit të transmetimit të energjisë elektrike, ka paraqitur në ERE listën e dokumenteve, të dhënave dhe informacioneve që duhet të paraqiten nga një shoqëri elektroenergjitike, e cila aplikon për t’u caktuar dhe certifikuar si operator i transmetimit në Shqipëri. Për efekt të këtij aplikimi janë depozituar dokumentet si vijon:

- a) Kërkesa me shkrim për certifikimin e operatorit të sistemit të transmetimit të energjisë elektrike;
- b) Dokumentet, të dhënat dhe informacionet e përmendura në kapitullin III të rregullores; neni 9, Për gjithë sa më sipër, Bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Miratimin paraprak të certifikimit të Operatorit të Sistemit të Transmetimit të energjisë elektrike OST sh.a. në përputhje me nenin 54, pika 6, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike” dhe nenin 9, pika 6, të direktivës 72/2009 EC.

2. Brenda 12 muajve nga hyrja në fuqi e këtij vendimi, për qëllime të implementimit të parashikimeve të nenit 8, pika 2, gerrat “c”, “f” dhe “t”, të rregullores “Për certifikimin e operatorit të sistemit të transmetimit për energjinë elektrike”, OST sh.a., të paraqesë në ERE dëshmi që tregon garancinë në lidhje me:

- pavarësinë e audituesit financiar të Operatorit të Sistemit të Transmetimit të energjisë elektrike i cili nuk mund të jetë i njëjti subjekt që kryen auditimin e ndërmarrjeve/sipërmarrjeve gjeneruese apo të furnizimit të integruara vertikalisht.

- OST sh.a. t’i kërkojë Asamblesë së Përgjithshme (MZHETS) sigurimin e shmangies së emërimeve të Audituesve financiarë të njëjtë me kompanitë e integruara vertikalisht.

- Mos-transferimi i stafit të Operatorit të Sistemit të Transmetimit të energjisë elektrike te ndërmarrjet/sipërmarrjet gjeneruese apo furnizuese;

- OST sh.a. të hartojë rregulla për përmbushjen e detyrimit, mbi ndarjen financiare dhe ligjore, siç parashikuar në nenin 57/2, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”.

- OST sh.a. të marrë masat paraprake dhe të bashkëpunojë brenda kompetencave të saj për realizimin e detyrimit ligjor të përcaktuar në ligj.

3. T’i përcjellë këtë vendim Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë, për opinion, ashtu siç përcaktohet në nenin 58, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”.

4. T’i përcjellë këtë vendim Ministrisë së Zhvillimit Ekonomik, Tregtisë, Turizmit dhe Sipërmarrjes, Ministrisë së Energjisë dhe Industrisë dhe Autoritetit të Konkurrencës.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti