



www.qbz.gov.al

FLETORJA ZYRTARE E REPUBLIKËS SË SHQIPËRISË



Botim i Qendrës së Botimeve Zyrtare

Viti: 2018 – Numri: 8

Tiranë – E martë, 30 janar 2018

PËRMBAJTJA

		Faqe
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 1, datë 10.1.2018	Mbi shtyrjen e afatit për realizimin e kushteve të vendosura nga ERE shoqërisë Albanian Green Energy sh.p.k., mbajtëse e licencës nr. 63, seria NPM08P, “Për ndërtimin, instalimin, shfrytëzimin dhe prodhimin e energjisë elektrike nga centrale eolike (blllok motorë-gjeneratorësh të ushqyer me biomasë të lëngshme)”.....	153
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 2, datë 10.1.2018	Mbi shtyrjen e afatit për realizimin e kushteve të vendosura nga ERE shoqërisë “E Vento S.R.L Albania” sh.p.k., mbajtëse e licencës nr. 60, seria NPM08, “Për ndërtimin, instalimin, shfrytëzimin dhe prodhimin e energjisë elektrike nga centrale eolike”.....	154
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 3, datë 10.1.2018	Mbi shtyrjen e afatit për realizimin e kushteve të vendosura nga ERE shoqërisë Biopower Green Energy sh.p.k, mbajtëse e licencës nr. 64, seria NPM08P, “Për ndërtimin, instalimin, shfrytëzimin dhe prodhimin e energjisë elektrike nga centrale eolike”.....	156
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 4, datë 10.1.2018	Mbi shtyrjen e afatit për realizimin e kushteve të vendosura nga ERE shoqërisë “ERS - 08” sh.p.k., mbajtëse e licencës nr. 59, seria NPM08P, “Për ndërtimin, instalimin, shfrytëzimin dhe prodhimin e energjisë elektrike nga centrale me erë”.....	157
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 5, datë 10.1.2018	Mbi shtyrjen e afatit për realizimin e kushteve të vendosura nga ERE shoqërisë Alb Wind Energy, mbajtëse e licencës nr. 53, seria NPM08P, “Për ndërtimin, instalimin, shfrytëzimin dhe prodhimin e energjisë elektrike nga centrale eolike”.....	159
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 6, datë 10.1.2018	Mbi shtyrjen e afatit për realizimin e kushteve të vendosura nga ERE shoqërisë “Hera” sh.p.k., mbajtëse e licencës nr. 49, seria NPM07P, “Për ndërtimin, instalimin, shfrytëzimin dhe prodhimin e energjisë elektrike nga centrale eolike”.....	160

Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 7, datë 10.1.2018	Mbi miratimin e licencës “tip” të aktivitetit të shpërndarjes së gazit natyror.....	162
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 8, datë 10.1.2018	Mbi miratimin e licencës “tip” të aktivitetit të transmetimit të gazit natyror.....	174
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 9, datë 10.1.2018	Mbi miratimin e kërkesës së shoqërisë Hydro Power Plant of Korça sh.p.k., për vendosje të hipotekës mbi sendet e paluajtshme të shoqërisë, pranë Intesa Sanpaolo Bank.....	186
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 10, datë 10.1.2018	Mbi miratimin e kërkesës së shoqërisë HEC-i Dragostunje sh.p.k., për lënien peng të aseteve të luajtshme dhe vendosje të hipotekës mbi ato të paluajtshme, që do t’i përkasin HEC-it Dragostunje (asete që do t’i shërbejnë veprimtarisë së licencuar; ndërtesa, pajisje dhe gjithë sistemin e prodhimit dhe shpërndarjes), në favor të Bankës Societe Generale Albania sh.a.....	188
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 11, datë 10.1.2018	Mbi fillimin e procedurës për shqyrtimin e kërkesës së shoqërisë Lengarica & Energy sh.p.k., për miratimin e vendosjes së hipotekës mbi asetet që disponon, në favor të Intesa Sanpaolo Bank of Albania sh.a.....	190
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 12, datë 10.1.2018	Mbi fillimin e procedurës për shqyrtimin e kërkesës së shoqërisë M.T.C. Energy sh.p.k., për lënien peng të aseteve të luajtshme dhe vendosjes së hipotekës për asetet e paluajtshme të ardhshme apo të tashme, në favor të Raffeißen Bank sh.a., për efekt të ristrukturimit të kredisë së dhënë.....	191
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 13, datë 10.1.2018	Për fillimin e procedurës për licencimin e shoqërisë Alesio-2014 sh.p.k. në aktivitetin e prodhimit të energjisë elektrike nga HEC Kryezi, me fuqi të instaluar 1.99 mw.....	192
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 14, datë 10.1.2018	Mbi shtyrjen e afatit të tarifës së përkohshme të transmetimit të gazit natyror nga shoqëria Albغاز sh.a., miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 90, datë 7.6.2017, si dhe kontratës së transmetimit të gazit natyror të lidhur mes Albpetrol sh.a. dhe Albغاز sh.a.....	192
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 15, datë 10.1.2018	Mbi miratimin e kushteve të përgjithshme të kontratës së shërbimit universal të furnizimit me energji elektrike për klientët fundorë.....	194
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 16, datë 10.1.2018	Mbi miratimin e “Rregullave për përcaktimin e formatit të të dhënave dhe procedurën për aksesin e furnizuesve ndaj të dhënave të Operatorit të Shpërndarjes së Energjisë Elektrike”.....	195
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 17, datë 10.1.2018	Mbi fillimin e procedurës për miratimin e “Rregullores për mbrojtjen e informacionit konfidencial”.....	198
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 18, datë 10.1.2018	Mbi miratimin e “Rregullores së procedurave të paraqitjes së planit të investimeve nga operatorët e transmetimit dhe të shpërndarjes së gazit natyror”.....	198
Kërkesë e ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë nr. 3837/3, datë 5.1.2018	Për shpronësim, për interes publik, të pasurive të paluajtshme, pronë private, që preken nga realizimi i projektut “Rikonstruksion i rrugës së Pyllit të Sodës, Vlorë”.....	205
	Ndreqje gabimi material në vendimin e bordit të ERE-s, nr. 200, datë 24.11.2017, botuar në Fletoren Zyrtare nr. 220, datë 15.12.2017.....	208

**VENDIM****Nr. 1, datë 10.1.2018**

**MBI SHTYRJEN E AFATIT PËR
REALIZIMIN E KUSHTEVE TË
VENDOSURA NGA ERE SHOQËRISË
ALBANIAN GREEN ENERGY SHPK,
MBAJTËSE E LICENCËS NR. 63, SERIA
NPM08P, “PËR NDËRTIMIN,
INSTALIMIN, SHFRYTËZIMIN DHE
PRODHIMIN E ENERGJISË ELEKTRIKE
NGA CENTRALE EOLIKE (BLOK
MOTORËSH-GJENERATORËSH TË
USHQYER ME BIOMASË TË
LËNGSHME)”**

Në mbështetje të neneve 16 dhe 42, germa “a” të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, neni 11, germa “a”; neni 104, pika 4, germa “a”, neni 113, pika 1 dhe 3, neni 116, pika 1 të ligjit nr. 44/2015, “Kodi i Procedurave Administrative”, neni 9, germa “a”, të “Rregullores për Procedurat e Heqjes së një Licence”, bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 10.1.2018, mbasi shqyrtoi relacionin e përgatitur nga Drejtoria e Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut, mbi shtyrjen e afatit të ndërtimit të parkut eolik (bllok motorë-gjeneratorë të ushqyer me biomasë të lëngshme), për shoqërinë Albanian Green Energy sh.p.k.,

konstatoi se:

- Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 89, datë 6.8.2008, ka licencuar shoqërinë Albanian Green Energy sh.p.k. në aktivitetin e ndërtimit, instalimit dhe shfrytëzimit të centraleve elektrike, si dhe prodhimin e energjisë elektrike (bllok motorësh-gjeneratorësh të ushqyer me biomasë të lëngshme), Kallmet, Lezhë, me kusht zbatimin përveç sa parashikuar në licencën “tip” të miratuar nga Bordi i Komisionerëve për aktivitetin e ndërtimit dhe prodhimit të energjisë elektrike dhe të kushteve të parashikuara në gerrat a, b, c, d, dhe e.

- ERE ka miratuar shtyrjen e afateve të ndërtimit të parkut eolik me vendimet:

- Vendimin e Bordit të Komisionerëve nr. 19, datë 8.3.2010;

- Vendimin e Bordit të Komisionerëve nr. 92, datë 6.9.2011;

- Vendimin e Bordit të Komisionerëve nr. 138, datë 15.11.2013.

- Me vendimin nr. 88, datë 9.6.2016, të Bordit të ERE-s është vendosur për:

- Rrëzimin e kërkesës së shoqërisë Albanian Green Energy sh.p.k. për zgjatjen e afatit të licencës nr. 63, seria NPM08P, për ndërtim, instalim, shfrytëzim të centrale elektrike dhe prodhimin e energjisë elektrike nga centrale eolike (bllok motorësh - gjeneratorësh të ushqyer me biomasë të lëngshme), Kallmet Lezhë, dhënë me vendimin e Bordit të Komisionerëve ERE-s me nr. 89, datë 6.8.2008.

- Fillimin e procedurave për heqjen e licencës së shoqërisë Albanian Green Energy sh.p.k., nr. 63, seria NPM08P, dhënë me vendimin e Bordit të Komisionerëve ERE-s me nr. 89, datë 6.8.2008.

- ERE, me shkresën nr. 736 prot., datë 16.11.2017, i është drejtuar ministrisë përgjegjëse për energjinë në mbështetje të nenit 10, pika 2 të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike” me kërkesën për informacion dhe qëndrimin e institucionit politikbërës të sektorit të energjisë.

- ERE, me urdhrin nr. 67, datë 17.11.2016, dhe urdhrin nr. 17, datë 4.4.2017, ka ngritur grupe pune dhe ka kryer dy monitorime pranë kësaj shoqërie për të kontrolluar dhe konstatuar ecurinë e punimeve dhe nivelin e investimit.

- Nga monitorimi dhe deklaratimet e subjektit është konstatuar se ka pasur vonesa në etapat administrative, dokumentacionin e kërkuar për vijimin e punës, rihapjen, përmirësimin dhe mirëmbajtjen e rrugëve të antenave matëse, grumbullimin e të dhënave të parametrave të shpejtësisë së erës për plotësimin përfundimtar të studimit të fizibilitetit etj.

- Për zhvillimin e projektit janë bërë investime serioze financiare dhe vonesat në realizimin e projektit janë shkaktuar përtej vullnetit të aplikuesit, i cili rezulton se ka bërë çdo përpjekje të arsyeshme për të përmbushur qëllimin.

- Së fundmi, Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë, me shkresën nr. 2018/1 prot., datë 26.12.2017, protokolluar me tonën nr. 736/1 prot., datë 27.12.2017, sqaron mes të tjerave se: duhet të merren masa që shtyrja e afatit të ndërtimit të këtyre aplikimeve të bëhet vetëm në rast provueshmërie për arsyet objektive që nuk kanë lejuar realizimin e projekteve brenda afatit të tyre, me qëllim që në vijim të bëhet i mundur vlerësimi dhe prioritizimi i tyre në përputhje me dispozitat e



VKM-së 822, datë 7.10.2015, “Për miratimin e rregullave dhe procedurave të ndërtimit të kapaciteteve të reja prodhuese të energjisë elektrike që nuk janë objekt koncesioni”, të ndryshuar.

- Në zbatim të rekomandimeve të institucionit politikbërës, konstatimeve të grupit të monitorimit, dokumenteve të depozituara në ERE nga shoqëria, rezulton se ka arsye objektive që nuk kanë lejuar realizimin e projektit brenda afatit.

Për gjithë sa më sipër cituar, bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Shfuqizimin e pikës 1 të vendimit nr. 88, datë 9.6.2016, të bordit të ERE-s, “Mbi kërkesën e shoqërisë Albanian Green Energy sh.p.k., për shtyrjen e afateve të licencës nr. 63, seria NPM08P, për ndërtim, instalim, shfrytëzimin dhe prodhimin e energjisë elektrike nga centrale eolike (bllok motorë-gjeneratorë të ushqyer me biomase të lëngshme)”, të dhënë me vendimin e bordit të ERE-s me nr. 89, datë 6.8.2008, të ndryshuar.

2. Të mbyllë procedurën e nisur me vendimin nr. 88, datë 9.6.2016, të bordit të ERE-s, për heqjen e licencës nr. 63, seria NPM08P, “Për ndërtim, instalim, shfrytëzimin dhe prodhimin e energjisë elektrike nga centrale eolike (bllok motorë-gjeneratorë të ushqyer me biomasë të lëngshme)”, të dhënë me vendimin e bordit të ERE-s nr. 89, datë 6.8.2008, të ndryshuar.

3. Shtyrjen e afatit për realizimin e kushteve të vendosura në pikën 1 të vendimit nr. 89, datë 6.8.2008, të ndryshuar, shoqërisë Albanian Green Energy sh.p.k., mbajtëse e licencës me nr. 63, seria NPM08P, “Për ndërtim, instalim, shfrytëzimin dhe prodhimin e energjisë elektrike nga centrale eolike (bllok motorë-gjeneratorë të ushqyer me biomasë të lëngshme)”, deri në datën 15.11.2019.

4. Drejtoria e Licencimit dhe Monitorimit të Tregut të njoftojë Albanian Green Energy sh.p.k. dhe Ministrinë e Infrastrukturës dhe Energjisë për vendimin e bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

Ky vendim mund të ankimohet në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 30 ditëve kalendarike nga botimi në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti

VENDIM

Nr. 2, datë 10.1.2018

MBI SHTYRJEN E AFATIT PËR REALIZIMIN E KUSHTEVE TË VENDOSURA NGA ERE SHOQËRISË “E VENTO S.R.L ALBANIA” SHPK, MBAJTËSE E LICENCËS NR. 60, SERIA NPM08, “PËR NDËRTIMIN, INSTALIMIN, SHFRYTËZIMIN DHE PRODHIMIN E ENERGJISË ELEKTRIKE NGA CENTRALE EOLIKE”

Në mbështetje të neneve 16 dhe 42, germa “a” të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”; neni 11, germa “a”; neni 104, pika 4, germa “a”, neni 113, pika 1 dhe 3, neni 116, pika 1 të ligjit nr. 44/2015, “Kodi i Procedurave Administrative”, neni 9, germa “a”, të “Rregullores për Procedurat e Heqjes së një Licence,” bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 10.1.2018, mbasi shqyrtoi relacionin e përgatitur nga Drejtoria e Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut, mbi shtyrjen e afatit të ndërtimit të Parkut Eolik Sarandë, për shoqërinë “E Vento s.r.l. Albania” sh.p.k.,

konstatoi se:

- Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 84, datë 17.7.2008, ka licencuar shoqërinë “E Vento s.r.l. Albania” sh.p.k. në aktivitetin e ndërtimit, instalimit dhe shfrytëzimit të centraleve elektrike me erë, si dhe prodhimin e energjisë elektrike prej tyre, me kusht zbatimin e sa parashikuar në licencën “tip” të miratuar nga Bordi i Komisionerëve për aktivitetin e ndërtimit dhe prodhimit të energjisë elektrike nga centrale eolike (Parku Eolik Sarandë), si dhe kushteve të parashikuara në pikën 1, gerrat “a”, “b”, “c”, “d” dhe “e”.

- ERE ka miratuar shtyrjen e afateve të ndërtimit, instalimit dhe shfrytëzimit të centraleve elektrike me erë në Parkun Eolik Sarandë, si dhe prodhimin e energjisë elektrike prej tyre me vendimet:

- Vendimin e Bordit të Komisionerëve nr. 63, datë 22.9.2009;

- Vendimin e Bordit të Komisionerëve nr. 55, datë 25.8.2010;

-Vendimin e Bordit të Komisionerëve nr. 134, datë 15.11.2013.

- Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 87, datë 9.6.2016, ka vendosur:



- Rrëzimin e kërkesës së shoqërisë “E Vento s.r.l Albania” sh.p.k., për zgjatjen e afatit të licencës nr. 60, seria NPM08, dhënë me vendimin e Bordit të Komisionerëve të ERE-s nr. 84, datë 17.7.2008, “Për ndërtimin, instalimin, shfrytëzimin e centraleve elektrike dhe prodhimin e energjisë elektrike.

- Fillimin e procedurave për heqjen e licencës së shoqërisë “E Vento s.r.l Albania” sh.p.k., nr. 60, seria NPM08, dhënë me vendimin e Bordit të Komisionerëve të ERE-s nr. 84, datë 17.7.2008.

- ERE, me shkresën nr. 736 prot., datë 16.11.2017, i është drejtuar Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë, në mbështetje të nenit 10, pika 2 të ligjit 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, për informacion dhe qëndrimin e institucionit politikbërës të sektorit të energjisë me shkresën me nr. 736 prot., datë 16.11.2017.

- ERE, me urdhrin nr. 67, datë 17.11.2016, dhe urdhrin nr. 17, datë 4.4.2017, ka ngritur grupe pune dhe ka kryer dy monitorime pranë kësaj shoqërie për të kontrolluar dhe konstatuar ecurinë e punimeve dhe nivelin e investimit.

- Nga monitorimi dhe deklaratimet e subjektit është konstatuar se ka pasur vonesa në etapat administrative, dokumentacionin e kërkuar për vijimin e punës, rihapjen, përmirësimin dhe mirëmbajtjen e rrugëve të antenave matëse, grumbullimin e të dhënave të parametrave të shpejtësisë së erës për plotësimin përfundimtar të studimit të fizibilitetit etj.

- Për zhvillimin e projektit janë bërë investime serioze financiare dhe vonesat në realizimin e projektit janë shkaktuar përtej vullnetit të aplikuesit, i cili rezulton se ka bërë çdo përpjekje të arsyeshme për të përmbushur qëllimin.

- Së fundmi, Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë, me shkresën nr. 2018/1 prot., datë 26.12.2017, protokolluar me tonën nr. 736/1 prot., datë 27.12.2017, sqaron mes të tjerave se: duhet të merren masa që shtyrja e afatit të ndërtimit të këtyre aplikimeve të bëhet vetëm në rast provueshmërie për arsyet objektive që nuk kanë lejuar realizimin e projekteve brenda afatit të tyre, me qëllim që në vijim të bëhet i mundur vlerësimi dhe prioritizimi i tyre në përputhje me dispozitat e VKM-së 822, datë 7.10.2015 “Për miratimin e rregullave dhe procedurave të ndërtimit të kapaciteteve të reja prodhuese të energjisë elektrike që nuk janë objekt koncesioni”, të ndryshuar.

- Në zbatim të rekomandimeve të institucionit politikbërës, konstatimeve të grupit të monitorimit, dokumenteve të depozituara në ERE nga shoqëria rezulton se ka arsye objektive që nuk kanë lejuar realizimin e projektit brenda afatit.

Për gjithë sa më sipër cituar, bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Shfuqizimin e pikës 1 të vendimit nr. 87, datë 9.6.2016, të bordit të ERE-s, “Mbi kërkesën e shoqërisë “E Vento s.r.l. Albania” sh.p.k., për shtyrjen e afateve të licencës nr. 60, seria NPM08P, “Për ndërtimin, instalimin, shfrytëzimin dhe prodhimin e energjisë elektrike nga centrale eolike”, të dhënë me vendimin nr. 84, datë 17.7.2008, të ndryshuar”.

2. Të mbyllë procedurën e nisur me vendimin nr. 87 datë 9.6.2016, të bordit të ERE-s, për heqjen e licencës nr. 60, seria NPM08P, “Për ndërtimin, instalimin, shfrytëzimin dhe prodhimin e energjisë elektrike nga centrale eolike”.

3. Shtyrjen e afatit për realizimin e kushteve të vendosura nga në pikën 1 të vendimit nr. 84, datë 17.7.2008, të ndryshuar, të Bordit të Komisionerëve të ERE-s, për shoqërinë “E Vento s.r.l Albania” sh.p.k., mbajtëse e licencës nr. 60, seria NPM08P, “Për ndërtimin, instalimin, shfrytëzimin dhe prodhimin e energjisë elektrike nga centrale eolike” deri në datën 15.11.2019.

4. Drejtoria e Licencimit dhe Monitorimit të Tregut të njoftojë “E Vento s.r.l. Albania” dhe Ministrinë e Infrastrukturës dhe Energjisë për vendimin e bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

Ky vendim mund të ankimohet në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 30 ditëve kalendarike nga botimi në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti

**VENDIM****Nr. 3, datë 10.1.2018****MBI SHTYRJEN E AFATIT PËR
REALIZIMIN E KUSHTEVE TË
VENDOSURA NGA ERE SHOQËRISË
BIOPOWER GREEN ENERGY SHPK,
MBAJTËSE E LICENCËS NR. 64, SERIA
NPM08P, “PËR NDËRTIMIN,
INSTALIMIN, SHFRYTËZIMIN DHE
PRODHIMIN E ENERGJISË ELEKTRIKE
NGA CENTRALE EOLIKE”**

Në mbështetje të neneve 16 dhe 42, germa “a” të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”; neni 11, germa “a”; neni 104, pika 4, germa “a”, neni 113, pika 1 dhe 3, neni 116, pika 1 të ligjit nr. 44/2015, “Kodi i Procedurave Administrative”, neni 9, germa “a”, të “Rregullores për Procedurat e Heqjes së një Licence,” bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 10.1.2018, mbasi shqyrtoi relacionin e përgatitur nga Drejtoria e Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut, mbi shtyrjen e afatit të ndërtimit të Parkut Eolik “BPGE 1” dhe “BPGE 2”, në Shëngjin, Lezhë, për shoqërinë Biopower Green Energy sh.p.k.,

konstatoi se:

- Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 90, datë 6.8.2008, ka licencuar shoqërinë Biopower Green Energy sh.p.k. në aktivitetin e ndërtimit, instalimit dhe shfrytëzimit të centraleve elektrike me erë, si dhe prodhimin e energjisë elektrike prej tyre, me kusht zbatimin përveç sa parashikuar në licencën “tip” të miratuar nga Bordi i Komisionerëve për aktivitetin e ndërtimit dhe prodhimit të energjisë, edhe të zbatimit të kushteve në gerrat “a”, “b”, “c”, “d” dhe “e”.

- ERE ka miratuar shtyrjen e afateve të ndërtimit të Parkut Eolik “BPGE 1” dhe “BPGE 2”, në Shëngjin, Lezhë me vendimet:

- Vendimin e Bordit të Komisionerëve nr. 20, datë 8.3.2010;

- Vendimin e Bordit të Komisionerëve nr. 93, datë 6.9.2011;

- Vendimin e Bordit të Komisionerëve nr. 137, datë 15.11.2013.

- Bordi i ERE-s me vendimin nr. 84, datë 9.6.2016, ka vendosur:

- Rrëzimin e kërkesës së shoqërisë Biopower Green Energy sh.p.k. për zgjatjen e afatit të licencës nr. 64, seria NPM08P, dhënë me vendimin e Bordit

të Komisionerëve të ERE-s nr. 90, datë 6.8.2008, “Për ndërtimin, instalimin, shfrytëzimin e centraleve elektrike dhe prodhimin e energjisë elektrike nga Parku Eolik “BPGE 1” dhe “BPGE 2”, në Shëngjin, Lezhë.

- Fillimin e procedurave për heqjen e licencës së shoqërisë Biopower Green Energy sh.p.k., nr. 64, seria NPM08P, dhënë me vendimin e Bordit të Komisionerëve të ERE-s, nr. 90, datë 6.8.2008.

- ERE, me shkresën nr. 736 prot., datë 16.11.2017, i është drejtuar ministrisë përgjegjëse për energjinë në mbështetje të nenit 10, pika 2, të ligjit 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, me kërkesën për informacion dhe qëndrimin e institucionit politikbërës të sektorit të energjisë.

- ERE me urdhrin nr. 67, datë 17.11.2016, dhe urdhrin nr. 17, datë 4.4.2017, ka ngritur grupe pune dhe ka kryer dy monitorime pranë kësaj shoqërie për të kontrolluar dhe konstatuar ecurinë e punimeve dhe nivelin e investimit.

- Nga monitorimi dhe deklaratimet e subjektit është konstatuar se ka pasur vonesa në etapat administrative, dokumentacionin e kërkuar për vijimin e punës, rihapjen, përmirësimin dhe mirëmbajtjen e rrugëve të antenave matëse, grumbullimin e të dhënave të parametrave të shpejtësisë së erës për plotësimin përfundimtar të studimit të fizibilitetit etj.

- Për zhvillimin e projektit janë bërë investime serioze financiare dhe vonesat në realizimin e projektit janë shkaktuar përtej vullnetit të aplikuesit i cili rezulton se ka bërë çdo përpjekje të arsyeshme për të përmbyshur qëllimin.

- Së fundmi, Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë, me shkresën nr. 2018/1 prot., datë 26.12.2017, protokolluar me tonën nr. 736/1 prot., datë 27.12.2017, sqaron mes të tjerave se: duhet të merren masa që shtyrja e afatit të ndërtimit të këtyre aplikimeve të bëhet vetëm në rast provueshmërie për arsyet objektive që nuk kanë lejuar realizimin e projekteve brenda afatit të tyre, me qëllim që në vijim të bëhet i mundur vlerësimi dhe prioritizimi i tyre në përputhje me dispozitat e VKM-së 822, datë 7.10.2015, “Për miratimin e rregullave dhe procedurave të ndërtimit të kapaciteteve të reja prodhuese të energjisë elektrike që nuk janë objekt koncesioni”, të ndryshuar.

- Në zbatim të rekomandimeve të institucionit politikbërës, konstatimeve të grupit të monitorimit, dokumenteve të depozituara në ERE nga shoqëria



rezulton së ka arsye objektive që nuk kanë lejuar realizimin e projektit brenda afatit.

Për gjithë sa më sipër cituar, bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Shfuqizimin e pikës 1 të vendimit 84, datë 9.6.2016, të bordit të ERE-s, “Mbi kërkesën e shoqërisë Biopower Green Energy sh.p.k. për shtyrjen e afateve të licencës nr. 64, seria NPM08P, “Për ndërtimin, instalimin, shfrytëzimin dhe prodhimin e energjisë elektrike nga centrale eolike”, të dhënë me vendimin nr. 90, datë 6.8.2008, të ndryshuar”.

2. Të mbyllë procedurën e nisur me vendimin nr. 84, datë 9.6.2016, të bordit të ERE-s, për heqjen e licencës nr. 64, seria NPM08P, “Për ndërtimin, instalimin, shfrytëzimin dhe prodhimin e energjisë elektrike nga centrale eolike”.

3. Shtyrjen e afatit për realizimin e kushteve të vendosura në pikën 1, gerrat a, b, c, d, e dhe f të vendimit nr. 90, datë 6.8.2008, të ndryshuar, shoqërisë Biopower Green Energy, mbajtëse e licencës nr. 64, seria NPM08P, “Për ndërtimin, instalimin, shfrytëzimin dhe prodhimin e energjisë elektrike nga centrale eolike”, deri në datën 15.11.2019.

4. Drejtoria e Licencimit dhe Monitorimit të Tregut të njoftojë Biopower Green Energy sh.p.k. dhe Ministrinë e Infrastrukturës dhe Energjisë për vendimin e bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

Ky vendim mund të ankimohet në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 30 ditëve kalendarike nga botimi në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrît Ahmeti

VENDIM

Nr. 4, datë 10.1.2018

**MBI SHTYRJEN E AFATIT PËR
REALIZIMIN E KUSHTEVE TË
VENDOSURA NGA ERE SHOQËRISË
“ERS - 08” SHPK, MBAJTËSE E LICENCËS
NR. 59, SERIA NPM08P, “PËR
NDËRTIMIN, INSTALIMIN,
SHFRYTËZIMIN DHE PRODHIMIN E
ENERGJISË ELEKTRIKE NGA
CENTRALE ME ERË”**

Në mbështetje të neneve 16 dhe 42, germa “a” të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, neni 11, germa “a”; neni 104, pika 4, germa “a”, neni 113, pika 1 dhe 3, neni 116, pika 1 të ligjit nr. 44/2015, “Kodi i Procedurave Administrative”, neni 9, germa “a”, të “Rregullores për Procedurat e Heqjes së një Licence”, bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 10.1.2018, mbasi shqyrtoi relacionin e përgatitur nga Drejtoria e Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut, mbi shtyrjen e afatit të ndërtimit të Parkut Eolik Kavajë, për shoqërinë “ERS-08” sh.p.k.,

konstatoi se:

- Bordi i Komisionerëve të ERE-s, me vendimin nr. 63, datë 13.6.2008, ka licencuar shoqërinë “ERS - 08” sh.p.k. në aktivitetin e ndërtimit, instalimit dhe shfrytëzimit të centraleve elektrike me erë, si dhe të prodhimit të energjisë elektrike nga Parku Eolik Kavajë, me kusht zbatimin përveç sa parashikuar në licencën “tip”, të miratuar nga Bordi i Komisionerëve për aktivitetin e prodhimit të energjisë elektrike, edhe të zbatimit të kushteve në gerrat “a”, “b”, “c”, “d” dhe “e”.

- ERE ka miratuar shtyrjen e afateve të ndërtimit të Parkut Eolik Kavajë me vendimet:

- Vendimin e Bordit të Komisionerëve nr. 46, datë 28.5.2009;

- Vendimin e Bordit të Komisionerëve nr. 135, datë 15.11.2013;

- Me vendimin e ERE nr. 85, datë 9.6.2016, është vendosur:

- Rrëzimin e kërkesës së shoqërisë “ERS-08” sh.p.k. për zgjatjen e afatit të licencës nr. 59, seria NPM08P, “Për ndërtim, instalim, shfrytëzimin të centraleve elektrike dhe prodhimin e energjisë elektrike nga Parku Eolik Kavajë”, të dhënë me vendimin nr. 63, datë 13.6.2008, të Bordit të Komisionerëve të ERE-s.



- Fillimin e procedurave për heqjen e licencës së shoqërisë “ERS-08” sh.p.k., nr. 59, seria NPM08P, të dhënë me vendimin nr. 63, datë 13.6.2008, të Bordit të Komisionerëve të ERE-s.

- “ERS-08” sh.p.k., me shkresën me nr. 521/prot., datë 12.7.2016, ka paraqitur në ERE një ankesë, duke vënë në dijeni dhe ministrinë përgjegjëse për energjinë, për ndryshimin e vendimit të bordit të ERE-s nr. 85, datë 9.6.2016, për rrëzimin e kërkesës së shoqërisë “ERS-08” sh.p.k. dhe për zgjatjen e afatit të licencës nr. 59, seria NPM08P, dhënë me vendimin e Bordit të Komisionerëve të ERE-s nr. 63, datë 13.6.2008, për ndërtimin, instalimin, shfrytëzimin e centraleve elektrike dhe prodhimin e energjisë elektrike nga Parku Eolik Kavajë.

- ERE i është drejtuar ministrisë përgjegjëse për energjinë me shkresën nr. 736 prot., datë 16.11.2017, në mbështetje të nenit 10, pika 2, të ligjit 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”, me kërkesën për informacion dhe qëndrimin e institucionit politikbërës të sektorit të energjisë.

- ERE, me urdhrin nr. 67, datë 17.11.2016, dhe urdhrin nr. 17, datë 4.4.2017, ka ngritur grupe pune dhe ka kryer dy monitorime pranë kësaj shoqërie për të kontrolluar dhe konstatuar ecurinë e punimeve dhe nivelin e investimit.

- Nga shqyrtimi i dokumentacionit dhe kontrolli në vend, rezulton se subjekti nuk ka realizuar në afat ndërtimin e parkut eolik për shkak të:

- Tejkallimit të afatit të realizimit të fazës së përgatitjes së projektit të zbatimit, si rezultat i vonesës në etapat administrative për aprovimin dhe lirin e sheshit të ndërtimit.

- Zgjatja e afatit për grumbullimin e të dhënave të parametrave të shpejtësisë së erës për plotësimin e studimit të fizibilitetit, për përcaktimin e saktë të pozicionit të vendosjes së kullave aerogjeneratore, por dhe e shkaktuar nga dëmtimi disa herë i pajisjeve matëse nga njerëzit.

- Për zhvillimin e projektit janë bërë investime serioze financiare dhe vonesat në realizimin e projektit janë shkaktuar përtej vullnetit të aplikuesit, i cili rezulton se ka bërë çdo përpjekje të arsyeshme për të përmbushur qëllimin.

- Së fundmi, Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë, me shkresën nr. 2018/1 prot., datë 26.12.2017, protokolluar me tonën nr. 736/1 prot., datë 27.12.2017, sqaron mes të tjerave se: duhet të merren masa që shtyrja e afatit të ndërtimit të

këtyre aplikimeve të bëhet vetëm në rast provueshmërie për arsyet objektive, që nuk kanë lejuar realizimin e projekteve brenda afatit të tyre, me qëllim që në vijim të bëhet i mundur vlerësimi dhe prioritizimi i tyre në përputhje me dispozitat e VKM-së 822, datë 7.10.2015, “Për miratimin e rregullave dhe procedurave të ndërtimit të kapaciteteve të reja prodhuese të energjisë elektrike që nuk janë objekt koncesioni”, të ndryshuar.

- Në zbatim të rekomandimeve të institucionit politikbërës, konstatimeve të grupit të monitorimit, dokumenteve të depozituara në ERE nga shoqëria rezulton se ka arsye objektive që nuk kanë lejuar realizimin e projektit brenda afatit.

Për gjithë sa më sipër, bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Shfuqizimin e pikës 1 të vendimit nr. 85, datë 9.6.2016, të bordit të ERE-s, “Mbi kërkesën e shoqërisë “ERS-08” sh.p.k. për shtyrjen e afateve të licencës nr. 59, seria NPM08P, “Për ndërtimin, instalimin, shfrytëzimin dhe prodhimin e energjisë elektrike nga centrale me erë, nga Parku Eolik Kavajë, të dhënë me vendimin e bordit të ERE-s nr. 63, datë 13.6.2008, të ndryshuar”.

2. Të mbyllë procedurën e nisur me vendimin nr. 85, datë 9.6.2016, të bordit të ERE-s, për heqjen e licencës nr. 59, seria NPM08P, “Për ndërtimin, instalimin, shfrytëzimin dhe prodhimin e energjisë elektrike nga centrale me erë, nga Parku Eolik Kavajë”.

3. Shtyrjen e afatit për realizimin e kushteve të vendosura nga ERE në pikën 2, gërmat “a”, “b”, “c”, “d” dhe “e” të vendimit nr. 63, datë 13.6.2008, “Mbi aplikimin e shoqërisë “ERS - 08” sh.p.k. për licencimin në aktivitetin e ndërtimit, instalimit dhe shfrytëzimit të centraleve elektrike me erë dhe prodhimin e energjisë elektrike nga Parku Eolik Kavajë”, për shoqërinë “ERS - 08”, mbajtëse e licencës nr. 59, seria NPM08P, “Për ndërtimin, instalimin, shfrytëzimin dhe prodhimin e energjisë elektrike nga centrale me erë, nga Parku Eolik Kavajë, deri në datën 15.11.2019.

4. Drejtoria e Licencimit dhe Monitorimit të Tregut të njoftojë aplikuesin dhe Ministrinë e Infrastrukturës dhe Energjisë për vendimin e bordit të ERE-s.



Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

Ky vendim mund të ankimohet në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 30 ditëve kalendarike nga botimi në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrît Ahmeti

VENDIM
Nr. 5, datë 10.1.2018

**MBI SHTYRJEN E AFATIT PËR
REALIZIMIN E KUSHTEVE TË
VENDOSURA NGA ERE SHOQËRISË
ALB WIND ENERGY, MBAJTËSE E
LICENCËS NR. 53, SERIA NPM08P, “PËR
NDËRTIMIN, INSTALIMIN,
SHFRYTËZIMIN DHE PRODHIMIN E
ENERGJISË ELEKTRIKE NGA
CENTRALE EOLIKE”**

Në mbështetje të neneve 16 dhe 42, germa “a” të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”; neni 11, germa “a”; neni 104, pika 4, germa “a”, neni 113, pika 1 dhe 3, neni 116, pika 1 të ligjit nr. 44/2015, “Kodi i Procedurave Administrative, neni 9, germa “a”, të “Rregullores për Procedurat e Heqjes së një Licence,” bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 10.1.2018, mbasi shqyrtoi relacionin e përgatitur nga Drejtoria e Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut, mbi shtyrjen e afatit të ndërtimit të centraleve elektrike me erë (Projekti VISU, me fuqi 140 mw dhe projekti TERPAN me fuqi 85 mw), për shoqërinë Alb Wind Energy sh.p.k.,

konstatoi se:

- Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 13, datë 28.1.2008, ka licencuar shoqërinë Alb Wind Energy sh.p.k. në aktivitetin e ndërtimit, instalimit dhe shfrytëzimit të centraleve elektrike me erë, si dhe prodhimin e energjisë elektrike për projektet VISU, me fuqi 140 mw, dhe projekti TERPAN, me fuqi 85 mw.

- ERE ka miratuar shtyrjen e afateve të ndërtimit të Parkut Eolik me vendimet:

- Vendimin e Bordit të Komisionerëve nr. 68, datë 13.9.2010;

- Vendimin e Bordit të Komisionerëve nr. 139, datë 15.11.2013.

- Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 89, datë 9.6.2016, ka vendosur:

- Rrëzimin e kërkesës së shoqërisë Alb Wind Energy sh.p.k., për zgjatjen e afatit të ndërtimit, instalimit, shfrytëzimit të centraleve elektrike dhe prodhimin e energjisë elektrike nga Parku Eolik “Projekti VISU dhe projekti TERPAN”.

- Fillimin e procedurave për heqjen e licencës së shoqërisë Alb Wind Energy sh.p.k., nr. 53, seria NPM08P, dhënë me vendimin e Bordit të Komisionerëve të ERE-s nr. 13, datë 28.1.2008.

- ERE i është drejtuar ministrisë përgjegjëse për energjinë me shkresën nr. 736 prot., datë 27.12.2017, në mbështetje të nenit 10, pika 2, të ligjit 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, me kërkesën për informacion dhe qëndrimin e institucionit politikbërës të sektorit të energjisë.

- ERE, me urdhrin nr. 67, datë 17.11.2016, dhe urdhrin nr. 17, datë 4.4.2017, ka ngritur grupe pune dhe ka kryer dy monitorime pranë kësaj shoqërie për të kontrolluar dhe konstatuar ecurinë e punimeve dhe nivelin e investimit.

- Nga monitorimi dhe deklaratimet e subjektit është konstatuar se ka pasur vonesa në etapat administrative, dokumentacionin e kërkuar për vijimin e punës, rihapjen, përmirësimin dhe mirëmbajtjen e rrugëve të antenave matëse, grumbullimin e të dhënave të parametrave të shpejtësisë së erës për plotësimin përfundimtar të studimit të fizibilitetit etj.

- Për zhvillimin e projektit janë bërë investime serioze financiare dhe vonesat në realizimin e projektit janë shkaktuar përtej vullnetit të aplikuesit, i cili rezulton se ka bërë çdo përpjekje të arsyeshme për të përmbushur qëllimin.

- Së fundmi, Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë, me shkresën nr. 2018/1 prot., datë 26.12.2017, protokolluar me tonën nr. 736/1 prot., datë 27.12.2017, sqaron mes të tjerave se: duhet të merren masa që shtyrja e afatit të ndërtimit të këtyre aplikimeve të bëhet vetëm në rast provueshmërie për arsyet objektive që nuk kanë lejuar realizimin e projekteve brenda afatit të tyre, me qëllim që në vijim të bëhet i mundur vlerësimi dhe priorizimi i tyre në përputhje me dispozitat e VKM-së 822, datë 7.10.2015, “Për miratimin e rregullave dhe procedurave të ndërtimit të kapaciteteve të reja prodhuese të energjisë elektrike që nuk janë objekt koncesioni”, të ndryshuar.



- Në zbatim të rekomandimeve të institucionit politikbërës, konstatimeve të grupit të monitorimit, dokumenteve të depozituara në ERE nga shoqëria rezulton së ka arsye objektive që nuk kanë lejuar realizimin e projektit brenda afatit.

- Për gjithë sa më sipër cituar, bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Shfuqizimin e pikës 1 të vendimit nr. 89, datë 9.6.2016, të bordit të ERE-s, “Mbi kërkesën e shoqërisë Alb Wind Energy sh.p.k., për shtyrjen e afateve të licencës nr. 53, seria NPM08P, për ndërtimin, instalimin, shfrytëzimin dhe prodhimin e energjisë elektrike nga centrale eolike (Projekti VISU dhe projekti TERPAN)”, të dhënë me vendimin e Bordit të Komisionerëve të ERE-s me nr. 13, datë 28.1.2008, të ndryshuar”.

2. Të mbyllë procedurën e nisur me vendimin nr. 89, datë 9.6.2016, të bordit të ERE-s, për heqjen e licencës nr. 53, seria NPM08P, “Për ndërtimin, instalimin, shfrytëzimin dhe prodhimin e energjisë elektrike nga centrale eolike”.

3. Shtyrjen e afatit për realizimin e kushteve të vendosura nga ERE në pikat 1, 2, 3 dhe 4 të vendimit nr. 13, datë 28.1.2008, “Për dhënien e licencës për ndërtimin, instalimin dhe shfrytëzimin e centraleve elektrike me erë, si dhe prodhimin e energjisë elektrike nga këto centrale, shoqërisë Alb Wind Energy sh.p.k. për projektet VISU dhe TERPAN”, të ndryshuar, mbajtëse e licencës nr. 53, seria NPM08P, “Për ndërtimin, instalimin, shfrytëzimin dhe prodhimin e energjisë elektrike nga centrale eolike”, deri në datën 15.11.2019.

4. Drejtoria e Licencimit dhe Monitorimit të Tregut të njoftojë aplikuesin dhe Ministrinë e Infrastrukturës dhe Energjisë për vendimin e bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

Ky vendim mund të ankimohet në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 30 ditëve kalendarike nga botimi në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti

VENDIM

Nr. 6, datë 10.1.2018

MBI SHTYRJEN E AFATIT PËR REALIZIMIN E KUSHTEVE TË VENDOSURA NGA ERE SHOQËRISË “HERA” SHPK, MBAJTËSE E LICENCËS NR. 49, SERIA NPM07P, “PËR NDËRTIMIN, INSTALIMIN, SHFRYTËZIMIN DHE PRODHIMIN E ENERGJISË ELEKTRIKE NGA CENTRALE EOLIKE”

Në mbështetje të neneve 16 dhe 42, germa “a” të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”; nenit 11, germa “a”; nenit 104, pika 4, germa “a”; nenit 113, pikat 1 dhe 3, nenit 116, pika 1 të ligjit nr. 44/2015, “Kodi i Procedurave Administrative”, nenit 9, germa “a”, të “Rregullores për Procedurat e Heqjes së një Licence”, bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 10.1.2018, mbasi shqyrtoi relacionin e përgatitur nga Drejtoria e Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut, mbi shtyrjen e afatit të ndërtimit të Parkut Eolik Pogradec dhe Korçë (projekti Kappet), për shoqërinë “Hera” sh.p.k.,

konstatoi se:

- Bordi i Komisionerëve të ERE-s, me vendimin nr. 61, datë 2.11.2007, ka licencuar shoqërinë “Hera” sh.p.k. në aktivitetin e ndërtimit, instalimit dhe shfrytëzimit të centraleve elektrike me erë, si dhe prodhimin e energjisë elektrike (Parkut Eolik Pogradec dhe Korçë), me fuqi 150 mw.

- ERE ka miratuar shtyrjen e afateve të ndërtimit të Parkut Eolik Pogradec dhe Korçë me vendimet:

- Vendimin e Bordit të Komisionerëve nr. 56, datë 25.8.2010;

- Vendimin e Bordit të Komisionerëve nr. 136, datë 15.11.2013.

- Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 86, datë 9.6.2016, ka vendosur:

- Rrëzimin e kërkesës së shoqërisë “Hera” sh.p.k. për zgjatjen e afatit të licencës nr. 49, seria NPM07P, “Për ndërtimin, instalimin, shfrytëzimin dhe prodhimin e energjisë elektrike nga centrale elektrike (projekti Kappet)”, të dhënë me vendimin e bordit të ERE-s me nr. 61, datë 2.11.2007, të ndryshuar.



- Fillimin e procedurave për heqjen e licencës së shoqërisë “Hera” sh.p.k., 49, seria NPM07P, dhënë me vendimin e Bordit të Komisionerëve të ERE-s nr. 61, datë 2.11.2007.

- ERE i është drejtuar ministrisë përgjegjëse për energjinë me shkresën nr. 736 prot., datë 16.11.2017 në mbështetje të nenit 10, pika 2, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, me kërkesën për informacion dhe qëndrimin e institucionit politikbërës të sektorit të energjisë.

- ERE, me urdhrin nr. 67, datë 17.11.2016, dhe urdhrin nr. 17, datë 4.4.2017, ka ngritur grupe pune dhe ka kryer dy monitorime pranë kësaj shoqërie për të kontrolluar dhe konstatuar ecurinë e punimeve dhe nivelin e investimit.

- Nga monitorimi dhe deklaratimet e subjektit është konstatuar se ka pasur vonesa në etapat administrative, dokumentacionin e kërkuar për vijimin e punës, rihapjen, përmirësimin dhe mirëmbajtjen e rrugëve të antenave matëse, grumbullimin e të dhënave të parametrave të shpejtësisë së erës për plotësimin përfundimtar të studimit të fizibilitetit etj.

- Për zhvillimin e projektit janë bërë investime serioze financiare dhe vonesat në realizimin e projektit janë shkaktuar përtej vullnetit të aplikuesit, i cili rezulton se ka bërë çdo përpjekje të arsyeshme për të përmbushur qëllimin.

- Së fundmi, Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë, me shkresën nr. 2018/1 prot., datë 26.12.2017, protokolluar me tonën nr. 736/1 prot., datë 27.12.2017, sqaron mes të tjerave se: duhet të merren masa që shtyrja e afatit të ndërtimit të këtyre aplikimeve të bëhet vetëm në rast provueshmërie për arsyet objektive që nuk kanë lejuar realizimin e projekteve brenda afatit të tyre, me qëllim që në vijim të bëhet i mundur vlerësimi dhe priorizimi i tyre në përputhje me dispozitat e VKM-së 822, datë 7.10.2015, “Për miratimin e rregullave dhe procedurave të ndërtimit të kapaciteteve të reja prodhuese të energjisë elektrike që nuk janë objekt koncesioni”, të ndryshuar.

- Në zbatim të rekomandimeve të institucionit politikbërës, konstatimeve të grupit të monitorimit, dokumenteve të depozituara në ERE nga shoqëria rezulton se ka arsye objektive që nuk kanë lejuar realizimin e projektit brenda afatit.

Për gjithë sa më sipër cituar, bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Shfuqizimin e pikës 1 të vendimit 86, datë 9.6.2016, të bordit të ERE-s, “Mbi kërkesën e shoqërisë “Hera” sh.p.k. për shtyrjen e afateve të licencës nr. 49, seria NPM07P, “Për ndërtimin, instalimin, shfrytëzimin dhe prodhimin e energjisë elektrike nga centrale eolike”, të dhënë me vendimin nr. 61, datë 25.11.2007, të ndryshuar”.

2. Të mbyllë procedurën e nisur me vendimin nr. 86, datë 9.6.2016, të Bordit të ERE-s, për heqjen e licencës nr. 49, seria NPM07P, “Për ndërtimin, instalimin, shfrytëzimin dhe prodhimin e energjisë elektrike nga centrale eolike”.

3. Shtyrjen e afatit për realizimin e kushteve të vendosura nga ERE në pikën “1” dhe “4” të vendimit nr. 61, datë 25.11.2007, “Për dhënien e licencës për ndërtim, instalim dhe shfrytëzim të centraleve elektrike me erë, si dhe prodhimin e energjisë elektrike nga këto centrale (projekti Kappet)”, të ndryshuar, shoqërisë “Hera” sh.p.k., mbajtëse e licencës nr. 49, seria NPM07P, “Për ndërtimin, instalimin, shfrytëzimin dhe prodhimin e energjisë elektrike nga centrale eolike”, deri në datën 15.11.2019.

4. Drejtoria e Licencimit dhe Monitorimit të Tregut të njoftojë aplikuesin dhe Ministrinë e Infrastrukturës dhe Energjisë për vendimin e bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

Ky vendim mund të ankimohet në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 30 ditëve kalendarike nga botimi në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti

**VENDIM****Nr. 7, datë 10.1.2018**

**MBI MIRATIMIN E LICENCËS “TIP”
TË AKTIVITETIT TË SHPËRNDARJES
SË GAZIT NATYROR**

Në mbështetje të nenit 16, të ligjit 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”; neneve 22; 23 dhe 50 të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, si dhe nenit 26 të “Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 96, datë 17.6.2016, Bordi i Entit Rregullator të Energjisë (ERE), në mbledhjen e tij të datës 10.1.2018, mbasi shqyrtoi relacionin për miratimin e licencës “tip” për aktivitetin e shpërndarjes së gazit natyror, të përgatitur nga drejtoritë teknike të ERE-s;

konstatoi se:

- Me vendimin nr. 161, datë 12.10.2017, ERE ka filluar procedurat për miratimin e licencës së shpërndarjes së gazit natyror.

- Me shkresën nr. 100/52 prot., datë 17.10.2017, ERE ka vijuar me publikimin me media të njohurit për fillimin e procedurës për miratimin e licencës së shpërndarjes së gazit natyror.

- Me shkresën nr. 684 prot., datë 20.10.2017, ERE ka kërkuar komente dhe opinione nga MIE, MFE, Autoriteti i Konkurrencës, Albغاز sh.a. dhe Albpetrol sh.a. Drafti është përcjellë për komente edhe pranë Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë.

- Në përfundim të afatit të marrjes së komenteve dhe opinioneve nga palët rezultoi se mbi këtë draftlicencë janë shprehur Autoriteti i Konkurrencës, Sekretariati i Komunitetit të Energjisë, Ministria e Financave dhe Ekonomisë dhe Albغاز sh.a., komentet e të cilëve janë pranuar kryesisht dhe përpunuar nga ERE.

Për gjithë sa më sipër, bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Të miratojë licencën “tip” për aktivitetin e shpërndarjes së gazit natyror.

2. Drejtoria Juridike dhe Mbrojtjes së Konsumatorëve të njoftojë palët e interesuara për vendimin e bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

Ky vendim mund të ankimohet në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 45 ditëve kalendarike nga botimi në Fletoren Zyrtare.

**KRYETARI
Petrit Ahmeti**

**REPUBLIKA E SHQIPËRISË
ENTI RREGULLATOR I ENERGJISË**

LICENCË

**PËR
AKTIVITETIN E SHPËRNDARJES SË
GAZIT NATYROR**

Licencë nr.: _____

Vendimi i ERE-s nr. _____, i datës: _____

Data efektive: _____

Lëshuar personit: _____

(Emri i plotë dhe adresa ligjore e personit)

NUIS: _____

Vendimi i ERE-s për certifikimin e subjektit

Sipas Autoritetit të Entit Rregullator të Energjisë (ERE) dhe në përputhje me:

Ligjin “Për sektorin e gazit natyror” nr. 102/2015;

Rregullores për procedurat dhe afatet për dhënie, modifikimin, transferimin ose heqjen e licencave në sektorin e gazit natyror, miratuar nga ERE me vendimin e bordit nr. 97, datë 4.7.2016;

Rregulloren mbi procedurat e heqjes së licencave në sektorët e energjisë elektrike dhe të gazit natyror, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 58, datë 18.4.2017;

Rregulloren e organizimit, funksionimit dhe procedurave të ERE-s, miratuar nga ERE me vendimin e bordit të ERE-s nr. 96, datë 17.6.2016, dhe

Rregullat dhe rregulloret që kanë të bëjnë me sektorin e gazit natyror.

Enti Rregullator i Energjisë i jep këtë licencë shpërndarjeje (Licencë) për kryerjen e aktivitetit të shpërndarjes së gazit natyror në zonën e përcaktuar në këtë licencë, personit të sipërpërmendur, këtej e tutje referuar si “I licencuari”, subjekt i kushteve të licencës bashkë-



ngjitur dhe pjesë përbërëse dhe e pandashme e kësaj licence.

Kjo licencë së bashku me kushtet e saj bashkëngjitur janë të vlefshme prej datës efektive të sipërshtënëuar dhe do të ketë efekt për një periudhë 30-vjeçare, në qoftë se licenca nuk përfundon nga ERE, neni 27 i ligjit 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, dhe në përputhje me Rregulloren mbi procedurat për heqjen e licencave në sektorët e energjisë elektrike dhe gazit natyror dhe kushtet që përmban kjo licencë.

Autoriteti lëshues (ERE)

Kryetari
[selia e ERE-s]

Pranuar prej personit të licencuar së bashku me kushtet e licencës;

I licencuari

Përfaqësuesi zyrtar

REPUBLIKA E SHQIPËRISË
ENTI RREGULLATOR I ENERGJISË
KUSHTET E LICENCËS
PËR AKTIVITETIN E SHPËRNDARJES
SË GAZIT NATYROR

Licencë nr: _____

Vendimi i ERE-s nr. _____, i datës: _____

Data efektive: _____

Licencë lëshuar personit: _____

(Emri i plotë dhe adresa ligjore e personit)

NUIS _____

PJESA E PARË

Neni 1

Dispozita të përgjithshme

a) Në përputhje me ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, ERE është i vetmi autoritet në Republikën e Shqipërisë që ka të drejtën të lëshojë dhe deklarojë vlefshmërinë e kësaj licence.

b) Nëse bazuar në një vendim me shkrim të ERE-s, ndonjë ose disa prej kushteve të kësaj licence bëhen të pavlefshme, anulohen apo pushojnë së qeni në fuqi, kushti ose kushtet në fjalë

duhet të hiqen nga kushtet e licencës, ndërkohë që kushtet e tjera të licencës mbeten efektive dhe me fuqi të plotë.

c) Nuk lejohet transferim i të drejtave të licencës apo të aseteve tek asnjë person tjetër, pa aprovimin paraprak me shkrim të ERE-s. Kur aprovon një transferim, ERE mund të modifikojë periudhën e licencimit dhe ndonjë kusht tjetër të licencës, duke treguar arsyen.

d) I licencuari duhet të respektojë ligjet në fuqi, vendimet e qeverisë, rregullat dhe rregulloret, si edhe vendimet e aprovuara nga ERE.

e) ERE ka të drejtën ekskluzive për modifikimin e kësaj licence në rastin e ndryshimit të kushteve dhe rrethanave në përputhje me ndryshimet në ligji, vendimet e qeverisë, rregullat dhe rregulloret, si edhe vendimet e aprovuara nga ERE.

Termat dhe përkufizimet e përdorura mbi:

Ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”; “Rregulloren për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin ose heqjen e licencave në sektorin e gazit natyror”; Rregulloren mbi procedurat e heqjes së licencave në sektorin e energjisë elektrike dhe gazit natyror; rregullat dhe rregulloret që i përkasin sektorit të gazit natyror, përfshihen në këtë licencë për çdo qëllim. Fjalë dhe fraza të tjera, të përdorura në këtë licencë dhe në kushtet e licencës, të cilat nuk përfshihen në ligjet dhe rregulloret e mësipërme, kanë kuptimet si më poshtë vijon:

“Enti Rregullator i Energjisë” ose “ERE” është institucioni rregullator i sektorit të energjisë elektrike dhe gazit natyror, i cili funksionon në përputhje me ligjin 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike” dhe ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

“Ndërsuvencionime” do të thotë transferimi i fondeve ose ndarje e kostove ndër llogaritë e të licencuarit ose llogaritë e bizneseve shoqëruese, me qëllim mbështetjen financiare të një aktiviteti apo biznesi tjetër, përveç shpërndarjes së gazit natyror nga të ardhurat e fituara nga i licencuari që kryen aktivitetin e licencuar ose duke i kaluar kostot e shkaktuara nga i licencuari që kryen aktivitetin e licencuar tek një aktivitet apo biznes tjetër përveç atij të shpërndarjes së gazit natyror.

“Aktivitet i licencuar” do të thotë aktivitetet e lidhura direkt dhe të nevojshme për operimin dhe përdorimin e sistemit të shpërndarjes dhe ndërveprimin me sistemet e tjera të depozitimit dhe



shpërndarjes, për të kryer aktivitetin e shpërndarjes së gazit natyror në zonën e licencës në përputhje me rregullat dhe rregulloret në fuqi.

I licencuar, sikurse është përdorur në këtë dokument, do të thotë personi i përmendur në faqen e parë të kësaj licence, i cili zotëron lejen dhe autorizohet nga ERE për kryerjen e aktivitetit të licencuar.

“Kodi i Rrjetit të Shpërndarjes” do të thotë tërësia e rregullave teknike, nëpërmjet të cilave rregullohet funksionimi i rrjetit të shpërndarjes, si dhe vendosen kushtet e shërbimit që ofrohet nga operatorët e sistemit të shpërndarjes për përdoruesit e këtij sistemi.

“Tarifë e shërbimit të shpërndarjes” ose “tarifë e shpërndarjes” do të thotë çmimi i shërbimit të ofruar nga Operatori i Sistemit të Shpërndarjes së gazit natyror, i vendosur nga ERE në bazë të metodologjisë së llogaritjes së tarifave miratuar nga ERE sipas neneve 16(1)(a), 32 dhe 33 të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

“Përdorues i sistemit të shpërndarjes” (përdorues i sistemit) është personi që furnizon ose furnizohet nga sistemi, si edhe vetë një operator i sistemit, i cili është i lidhur në sistemin e shpërndarjes dhe që përfiton nga shërbimet e shpërndarjes.

“Procedurat e licencimit për sektorin e gazit natyror” do të thotë “Rregullorja për procedurat dhe afatet për dhënie, modifikimin, transferimin ose heqjen e licencave në sektorin e gazit natyror”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 97, datë 4.7.2017.

Legjislacioni në fuqi do të thotë të gjitha standardet, kodet, rregullat, rregulloret, metodologjitë dhe çdo vendim ose akt tjetër në fuqi, të miratuara nga ERE dhe autoritete të tjera kompetente sipas ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

Rrjet i Shpërndarjes do të thotë rrjeti i ndërlidhur i tubacioneve të shfrytëzuara për shpërndarjen e gazit natyror në zonën e licencës.

Territori i licencës do të ketë kuptimin e përcaktuar në nenin 2 të kësaj licence.

Informacion me ndjeshmëri tregtare do të thotë të dhëna në lidhje me biznesin ose me natyrë tregtare të përdoruesve të sistemit, që zotërohen nga i licencuari gjatë procesit të ushtrimit të aktivitetit të licencuar, të cilat duhet të mbahen konfidenciale.

Informacion me avantazh tregtar do të thotë informacion i lidhur me aktivitetin e vetë të licencuarit, i cili duhet të mbahet konfidencial dhe nuk duhet t’i jepet apo t’i bëhet i ditur të tjerëve në mënyre diskriminuese.

Neni 2

Territori i ushtrimit të aktivitetit të licencuar

1. Në përputhje me legjislacionin në fuqi dhe zhvillimin e sektorit të gazit natyror në Shqipëri, i licencuari do të ushtrojë aktivitetin e licencuar për shpërndarjen e gazit natyror në zonën e licencës.

2. Zona e licencës do të përfshijë njësitë administrative që vijojnë:

3. Përfshirja e të gjithë rrjetit të shpërndarjes në rrjetet përkatëse administrative, përfshirë shpërndarjen e gazit natyror, tubacionin ose tubacionet lidhëse të sistemit të shpërndarjes me pikën ose pikat e daljes prej sistemit të transmetimit, prej të cilit ose të cilave do të sigurohet lëvrimi i gazit natyror.

4. Çdo ndryshim i zonës së licencës kryhet në përputhje me procedurat e licencimit për sektorin e gazit natyror apo rregullat dhe rregulloret të tjera që miratohen ose ndryshohen nga ERE.

PJESA E DYTË

Neni 3

Detyrimet operacionale të të licencuarit

1. I licencuari autorizohet që sipas kësaj licence të kryejë aktivitetin e licencuar në zonën e licencës. Mbështetur në nenin 23(3) të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, dhe legjislacionit në fuqi, kjo e drejtë i jepet të licencuarit mbi baza ekskluzive.



2. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes lidh në rrjetin e shpërndarjes të gjithë klientët, bazuar në kushte jodiskriminuese, transparente, të parashikuara në Kodin e Rrjetit të Shpërndarjes dhe rregullore të tjera në fuqi, me kusht që sistemi i shpërndarjes të ketë kapacitet të mjaftueshëm dhe të plotësojë të gjitha kushtet e tjera teknike e tregtare.

3. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes siguron akses jodiskriminues të të gjithë përdoruesve të sistemit në rrjetin e shpërndarjes, siç kërkohet në kushtet e licencës dhe në përputhje me nenin 54 të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, Kodit të Rrjetit të Shpërndarjes dhe legjislacionit në fuqi, duke shmangur diskriminimin ndërmjet përdoruesve të sistemit ose kategorive të përdoruesve, sidomos në favor të shoqërive të lidhura me të.

4. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes u siguron përdoruesve të sistemit informacion lehtësisht të aksesueshëm nga palët për shërbimet e ofruara, kushtet e shërbimit, si dhe një informacion të nevojshëm teknik për një akses efektiv në rrjet, në përputhje me përjashtimet nga informacioni konfidencial, të miratuar nga ERE.

5. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes i siguron çdo operatori të sistemit informacionin e mjaftueshëm për të siguruar transportimin e depozitimin e gazit natyror dhe bërjen të mundur në përputhje me operimin e sigurt dhe efikas të sistemit të interkoneksionit.

6. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes publikon kushtet dhe kriteret e miratuara nga ERE, përfshirë rregullat dhe tarifatat për sigurimin e shërbimeve të shpërndarjes, si dhe të dhënat lidhur me tregun e shpërndarjes.

7. Kur Operatori i Sistemit të Shpërndarjes është përgjegjës për balancimin e sistemit të shpërndarjes, rregullat e miratuara prej tij për këtë qëllim do të jenë objektive, transparente dhe jodiskriminuese, përfshirë këtu edhe rregullat për faturimin e përdoruesve për disbalancimin. Detyrimet dhe kushtet, përfshirë rregullat dhe tarifatat për sigurimin e shërbimeve të tilla nga Operatori i Sistemit të Shpërndarjes, përcaktohen në bazë të një metodologjie të miratuar nga ERE në mënyrë jodiskriminuese dhe me kosto efektive, e cila publikohet.

8. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes ruan konfidencialitetin e çdo informacioni të ndjeshëm

tregtar në lidhje me përdoruesit, të marra këto gjatë veprimtarisë të tij, dhe parandalon përhapjen e informacionit me avantazh tregtar në mënyrë diskriminuese, që mund të krijojnë avantazhe tregtare në momentin që bëhen publike. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes, në shitjen ose blerjet e gazit natyror nga shoqëritë përgjegjëse, nuk duhet të abuzojë me informacionin tregtar të marrë nga palët e treta në dhënien apo negocimin e aksesit në sistem.

9. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes është përgjegjës për kryerjen e kontrollit teknik në objektet ku OSSH-ja bën shpërndarjen e gazit natyror, në mënyrë që të garantojë se ato operojnë në përputhje me rregullat teknike dhe të sigurisë në sektorin e gazit natyror.

10. I Licencuari është përgjegjës për të siguruar jetëgjatësinë e sistemit të shpërndarjes brenda territorit të licencës dhe do të operojë, mirëmbajë, përdorë dhe zhvillojë sistemin e shpërndarjes në mënyrë të sigurt, të besueshëm dhe eficient, duke pasur parasysh mjedisin dhe eficientën e energjisë, dhe të sigurojë kapacitet të mjaftueshëm për të plotësuar kërkesat e të gjithë përdoruesve të sistemit.

11. I Licencuari duhet të sigurojë një performancë të sigurt dhe eficiente të aktivitetit të Licencuar brenda territorit të licencës sipas ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, Kodit të Rrjetit të Shpërndarjes, legjislacionit në fuqi, dhe kushteve të kësaj licence.

12. I licencuari duhet të jetë i pavarur, i ndarë nga çdo aktivitet tjetër që nuk ka lidhje me aktivitetin e licencuar, sipas nenit 51 të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Kjo nuk duhet të ndikojë tek operimi i të licencuarit si operator i kombinuar sipas nenit 80 të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

13. Jo më vonë se 6 muaj nga data efektive e kësaj licence, i licencuari do të përgatisë dhe dorëzojë për miratim prej ERE-s një propozim të Kodit të Sistemit të Shpërndarjes, sipas nenit 55 të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

14. I licencuari do të sigurojë që sistemi i shpërndarjes dhe gjithë tubacionet, impiantet dhe pajisjet përbërëse përfshirë kompresorët, reduktorët e presionit, matësit dhe çdo pajisje tjetër janë ndërtuar dhe mirëmbahen sipas rregullave teknike dhe të sigurisë në sektorin e gazit natyror. Ndërtimi dhe përdorimi i tubacioneve të



shpërndarjes së gazit natyror dhe infrastruktura të tjera të sistemit të shpërndarjes duhet t'u nënshtrohen autorizimeve që kërkohen sipas nenit 11 të ligjit nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror".

15. I licencuari duhet të përgatisë dhe paraqesë në ERE planin e zhvillimit dhe investimeve të rrjetit të shpërndarjes për 10 vjet, për garantimin e sigurisë, besueshmërinë, rregullsisë dhe cilësisë së aktivitetit të licencuar sipas nenit 56, të ligjit nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Planin do të përshtatet çdo vit për 10 vitet e ardhshme dhe të paraqitet në ERE. Planin i zhvillimit dhe i investimeve do të përmbajë tregues afatshkurtër, afatmesëm dhe afatgjatë. Treguesit afatshkurtër do të mbulojnë një periudhë prej 3 vjetësh, ata afatmesëm për një periudhë prej 6 vjetësh dhe ata afatgjatë një periudhë prej 10 vjetësh.

16. Planin i zhvillimit të investimeve të rrjetit të shpërndarjes bëhet detyrues sipas të licencuarit pasi të jetë konsultuar dhe miratuar nga ERE dhe zbatuar nga i licencuari. Zbatimi i planit monitorohet nga ERE sipas afateve dhe kushteve të vendosura të ligjit nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror".

17. Planin për zhvillimin dhe zgjerimin e sistemit të shpërndarjes, Operatorit i Sistemit të Shpërndarjes merr në konsideratë dispozitat ligjore për mbrojtjen e mjedisit dhe të eficientës së energjisë. Ky plan në veçanti do të përmbajë:

a) Një përshkrim të situatës aktuale të sistemit të shpërndarjes;

b) Një përshkrim dhe vlerësim të rasteve të refuzimit të aksesit të palëve të treta dhe masat e propozuara për përmirësimin e situatës;

c) Parashikimin e nevojave për mirëmbajtjen, zhvillimin, zgjerimin dhe modernizimin e sistemit të shpërndarjes dhe aftësitë e tij funksionale për plotësimin e nevojave për kapacitete shpërndarëse të të gjithë përdoruesve të zonës së licencës për periudhën përkatëse;

d) Ndërveprimi me sistemin e transmetimit me të cilin është lidhur;

e) Burimet financiare për zbatimin e planit.

18. I licencuari nuk do të pengojë ose tentojë të pengojë pjesëmarrës të tjerë të tregut apo konkurrentë të ndryshëm që synojnë të angazhohen në një biznes të gazit natyror në Republikën e Shqipërisë.

19. I licencuari nuk do të vendosë asnjë pagesë

tjetër për shërbimet e shpërndarjes përveç tarifës së shpërndarjes të miratuar nga ERE.

20. I licencuari nuk do të angazhohet në ndërsubvencionime. Në përputhje me nenin 30, të ligjit nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror" dhe rregullat dhe rregulloret e ERE-s, i licencuari mban llogari të ndara për secilën nga veprimtaritë e licencuara që ushtron, si dhe llogari të ndara për aktivitetet që mund të jenë të konsoliduara në mënyrë të tillë që të provojë në mënyrë të besueshme pranë ERE-s dhe çdo autoriteti tjetër kompetent se nuk ka ndërsubvencionime, nuk cenohet konkurrenca dhe nuk ka diskriminim në aktivitete të të licencuarit. I licencuari duhet të hartojë, paraqesë për auditim dhe publikojë bilancet e tyre vjetore sipas kërkesave dhe kushteve të përcaktuara në ligjet në fuqi dhe në përputhje me standardet ndërkombëtare të kontabilitetit.

21. I licencuari nuk do të angazhohet në asnjë formë monopoli ose aktivitete të tjera që dëmtojnë konkurrencën. Kjo nuk duhet të ndikojë te autorizimi ekskluziv dhënë për të licencuarin për kryerjen e aktivitetit të licencuar në territorin e licencuar sipas nenit 23 (3) të ligjit nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror" dhe pikës 2 të kushteve të kësaj licence.

22. Gjatë kryerjes së aktivitetit të licencuar, i licencuari është përgjegjës për sigurinë e shëndetit dhe jetës së njerëzve, të pronës së tyre, si dhe për dëmtimin e ambientit në përputhje me legjislacionin në fuqi, përfshirë rregullat teknike dhe të sigurisë në sektorin e gazit natyror dhe rregullat dhe rregulloret e miratuara nga ERE. I licencuari duhet të disponojë një certifikatë sigurimi nga shoqëri sigurimi (që operojnë në përputhje me legjislacionin në fuqi në Shqipëri), që evidenton mbulimin e përgjegjësisë për dëmtimet për plagosje, sëmundje ose raste të vdekjes së personave ose për humbjen, ose shkatërrimin e pronës, të shkaktuara ose që kanë rezultuar prej aktiviteteve të aplikantit në kuadër të licencës së kërkuar në një nivel përgjegjësie jo më të vogël se 10 milionë USD. Kjo politikë ose këto politika sigurie do të jenë dhe qëndrojnë në fuqi dhe me efekt të plotë për të gjithë kohëzgjatjen e licencës së kërkuar. Për më tepër, i licencuari do të mbetet përgjegjës për çdo dëmtim që do të mund të ndodhë prej ose të lidhet me, ose të rezultojë prej aktiviteteve të kryera gjatë kohëzgjatjes së licencës.

23. Në çdo kohë, i licencuari duhet të disponojë



dhe të vendosë në dispozicion të ERE-s të dhëna të sakta mbi:

- a) vendndodhjen e instalimeve dhe gjurmën e tubacioneve përfshirë hartën topografike;
- b) zonën gjeografike të mbuluar;
- c) kapacitetin maksimal teknik të kontraktuar dhe të disponueshëm në të gjitha pikat e hyrjes (*in take*) në sistem dhe të daljes (*off take*) prej sistemit dhe ndërldhjet e tij me rrjetet e tjera të transmetimit dhe shpërndarjes, impiantet e magazinimit, prodhimit dhe terminalët e GNL-së;
- d) volumet e projektuara ditore për t'u përpunuar sipas vlerësimeve të tij;
- e) standardet teknike, presionet maksimale të projektuara, kërkesat e komprimimit dhe karakteristikat e tjera teknike të makinerive dhe pajisjeve teknike që do të instalohen;
- f) presionet e punës të projektuara mbështetur në vlerësimet e tij;
- g) kategoritë e konsumatorëve dhe livrimet e projektuara;
- h) vendndodhjet e matësve dhe specifikimet;
- i) planet e aromatizimit përfshirë vendndodhjet;
- j) dëshmi të kontratave/angazhimeve.
- k) programin e punës për zbatimin e projektit dhe jeta e pritshme e projektit;
- l) sasia mesatare e gazit natyror që parashikohet për t'u shpërndarë gjatë një viti mbështetur në një program tipik mujor.

24. Në qoftë se i licencuari përballët ose parashikon një situatë emergjence që kërcënon jetën ose shëndetin e njerëzve, ose sigurinë e pronës së tyre, ambientin, qëndrueshmërinë e sistemit të shpërndarjes ose sigurinë e furnizimit, atëherë i licencuari ndërmerr hapat e nevojshme për të përmirësuar ose parandaluar ndikimet e situatës emergjente aktuale ose të pritshme, sipas ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, Plani i Emergjencave, miratuar me Vendim të Këshillit të Ministrave, Kodi i Rrjetit të Shpërndarjes, rregullat teknike dhe të sigurisë në sektorin e gazit natyror dhe/ose rregulla dhe rregullore të tjera që aplikohen. Pa vonesë, në vijim i licencuari duhet të njoftojë ERE-n dhe çdo autoritet tjetër të nevojshëm për situatën emergjente dhe veprimet ose planet e të licencuarit për menaxhimin e kësaj situatë.

25. I licencuari nuk do të angazhohet i vetëm ose së bashku me persona të tjerë në aktivitete të cilat kanë për qëllim ose mund të dëmtojnë natyrën

e drejtë, të hapur dhe jodiskriminuese të sistemit të shpërndarjes dhe tregut të gazit natyror. I licencuari mund të bashkëpunojë me persona të tjerë në aspekte të sigurisë, qëndrueshmërisë dhe përmirësimit të sistemit të shpërndarjes pa ndikuar te pavarësia e detyruar dhe ndarja sipas nenit 51 të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, dhe përgjegjësinë ekskluzive për të kryer aktivitetin e licencuar sipas termave dhe kushteve të vendosura te ligji nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, legjislacioni në fuqi dhe kushteve të kësaj licence.

26. Në rastet kur operatori i sistemit të shpërndarjes është pjesë e një kompanie vertikalisht të integruar, ai duhet të jetë i pavarur nga forma e organizimit ligjor dhe e vendimarrjes, nga aktivitetet e tjera që nuk kanë lidhje me shpërndarjen, pa detyrimin për të ndarë pronësinë e aseteve të sistemit të shpërndarjes nga kompanitë vertikalisht të integruara. Kur operatori i sistemit të shpërndarjes është pjesë e një kompanie vertikalisht të integruar, ai duhet të jetë i pavarur në aspektin organizativ dhe të vendimarrjes nga aktivitetet e tjera që nuk lidhen me shpërndarjen.

27. I licencuari kryen aktivitetin e licencuar, zhvillon politika dhe programe, si edhe merr masat e nevojshme për përmirësimin dhe nxitjen e eficiencës ekonomike dhe operacionale të sistemit të shpërndarjes dhe siguron që furnizimi me gaz natyror të kryhet në përputhje me legjislacionin shqiptar dhe kërkesat, praktikat dhe standardet europiane lidhur me cilësinë e shërbimit dhe qëndrueshmërinë e sistemit të shpërndarjes.

28. I licencuari nuk angazhohet në aktivitete, qoftë ato direkte ose përmes kompanive që kanë lidhje, të cilat pengojnë kryerjen e aktivitetit të licencuar. I licencuari duhet të njoftojë ERE-n në rast se ai planifikon të:

- a) angazhohet në aktivitete të tjera, përveç aktivitetit të licencuar; ose
- b) të ngrejë një biznes shoqërues.

29. ERE mund të ndalojë ose të vendosë kushte të veçanta për angazhimin e të licencuarit në aktivitete përveç aktivitetit të licencuar dhe për ngritjen e bizneseve shoqëruese, me qëllim mbrojtjen e përdoruesve të sistemit dhe për t'u siguruar që nuk ka ndërsbvencionime të aktiviteteve.

30. I licencuari nuk është përgjegjës për mosplotësimin e kushteve të licencës në rastin e



forcës madhore, në masën që, dhe për periudhën në të cilën forca madhore nuk lejon plotësimin e kushteve të licencës. Në rastin e forcës madhore, i licencuari duhet të njoftojë menjëherë ERE-n dhe përdoruesit e tjerë të rrjetit me të cilët ka lidhur kontratë. I licencuari duhet të rivendosë ofrimin e shërbimeve të ndërprera sipas termave dhe kushteve të përcaktuara te Kodi i Rrjetit të Shpërndarjes, legjislacionit në fuqi dhe kontratës së shpërndarjes.

31. I licencuari duhet të planifikojë dhe të marrë masa për sigurimin e furnizimit me gaz natyror sipas standardeve të krijuara te Plani i Emergjencave sipas nenit 6, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror” dhe do të jetë përgjegjës për sigurimin e furnizimit me gaz natyror sipas kompetencave të tij ndërsa kryen aktivitetin e licencuar.

32. Kur Operatori i Sistemit të Shpërndarjes është pjesë e një shoqërie të integruar vertikalisht, ai është i pavarur, në aspektin e organizimit të tij dhe në marrjen e vendimeve, nga veprimtaritë e tjera që nuk kanë të bëjnë me shpërndarjen.

33. Nëse Operatori i Sistemit të Shpërndarjes është pjesë e një shoqërie të integruar, me qëllim që të jetë i pavarur, në aspektin organizativ dhe të vendimmarrjes, nga aktivitetet e tjera që nuk lidhen me shpërndarjen e gazit natyror, ai duhet të ketë të drejta të plota vendimmarrëse, të pavarura nga shoqëria e integruar lidhur me asetet e nevojshme për funksionimin, mirëmbajtjen apo zhvillimin e rrjetit të shpërndarjes. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes harton programin e përputhshmërisë, ku parashikohen masat për të siguruar se sjellja diskriminuese është e përjashtuar dhe për të siguruar se respektimi i saj monitorohet në mënyrën e duhur.

Neni 4

Kontrolli i centralizuar dhe koordinimi i sistemit të shpërndarjes

1. I licencuari duhet të drejtojë dhe koordinojë operimin e sistemit të shpërndarjes në përputhje me Kodin e Sistemit të Shpërndarjes, rregullat dhe rregulloret e miratuara nga ERE.

2. Për sigurimin e koordinimit të aktivitetit të licencuar dhe operimin efektiv e të qëndrueshëm të sistemit të shpërndarjes, i licencuari instalon, përdor dhe mirëmban pajisjet e nevojshme për mbrojtjen e sistemit të shpërndarjes nga gabimet

operacionale, humbjet e linjës apo çdo ngjarje tjetër të mundshme, e cila mund të ketë efekt të dëmshëm në sistemin e shpërndarjes ose pajisjet e instalimet e lidhura me të.

Neni 5

Ndryshimet në sistemin e shpërndarjes

1. I licencuari do të njoftojë menjëherë ERE-n për çdo rrethanë që çon në ndryshime të rëndësishme të kapacitetit shpërndarës të linjave dhe impianteve dhe pajisjeve të sistemit të shpërndarjes, për një periudhë me të gjatë se tridhjetë (30) ditë dhe do t'i paraqesë ERE-s opinionin e tij për zgjidhjen më të përshtatshme të situatës për të reduktuar ndikimin e dëmshëm.

2. I licencuari do të informojë ERE-n për planet për reduktimin e presionit të tubacioneve ose të pajisjeve të sistemit të shpërndarjes të paktën dymbëdhjetë (12) muaj para reduktimit të planifikuar dhe do t'i paraqesë ERE-s një shpjegim të detajuar të veprimeve dhe masave që do të merren për të zvogëluar ndikimin negativ të mundshëm.

3. I licencuari nuk do të lidhë kontrata, për të cilat është ose duhet të jetë në dijeni të pasojave që përbëjnë shkelje të kushteve të licencës.

4. I licencuari mund të pezullojë shërbimet e sistemit të shpërndarjes për një apo më shumë përdorues të sistemit, për një periudhë kohe, kur veprimi apo mosveprimi i një personi rrezikon qëndrueshmërinë, sigurinë dhe cilësinë e shërbimeve të shpërndarjes për përdoruesit e tjerë të sistemit të shpërndarjes, ose mund të pengojë përmbushjen e kushteve të licencës. I licencuari, pa vonesë duhet të njoftojë ERE-n dhe ndonjë person tjetër të prekur nga kjo situatë, lidhur me veprimet e pezulluara sipas këtij paragrafi. Këto njoftime duhet të përmbajnë një opinion të argumentuar në lidhje me natyrën, madhësinë dhe periudhën e zgjatjes së këtyre pezullimeve. I licencuari duhet të rivendosë ofrimin e shërbimeve të ndërprera sipas termave dhe kushteve të përcaktuara te Kodi i Rrjetit të Shpërndarjes, rregullore dhe rregulla të tjera që aplikohen dhe kontratave të shpërndarjes.

5. I licencuari duhet të vendosë dhe zbatojë programin e pajtueshmërisë duke përcaktuar masat e ndërmarra për të siguruar që përjashtohet sjellja diskriminuese dhe duhet të emërojë zyrtarin e pajtueshmërisë sipas nenit 51 (4) të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.



6. I licencuari duhet të kryejë detyrat e tjera të përcaktuara në kuadër të aktivitetit të licencuar nga ligji nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, ligjeve të tjera që aplikohen në Shqipëri, rregulloret dhe rregullat që aplikohen dhe kushteve të kësaj licence.

Neni 6

Detyrimet për raportim të të licencuarit

1. Deri në datën 15 shkurt të çdo viti, i licencuari dërgon në ERE një raport për aktivitetin operacional për vitin paraardhës. ERE mundet të vendosë kushte të veçanta për formën e raportimit.

2. Raporti vjetor do të paraqesë analizën e veprimtarisë operationale të të licencuarit dhe do të trajtojë minimalisht çështjet që vijnë:

a) Volumin e gazit natyror të shpërndarë gjatë vitit paraardhës (sasia totale e gazit natyror të shpërndarë, numrin e përdoruesve të shërbyer) sipas njësisë përbërëse të zonës së licencës dhe në total, si dhe krahasime me vitet pararendëse.

b) Masat e marra gjatë vitit për të cilin raportohet për:

i) mbrojtjen e mjeteve dhe pajisjeve nga ndikimet e jashtme, defektet dhe sigurimin e mjeteve dhe pajisjeve të nevojshme për aktivitetin e licencuar;

ii) sigurinë në punë;

iii) mbrojtjen e ambientit dhe shëndetit të njerëzve;

iv) monitorimin e operimit të sistemit të shpërndarjes;

v) plotësimin e kushteve për një aktivitet të qëndrueshëm, të vazhdueshëm dhe me cilësi;

vi) plotësimin e kushteve për eficiencën e përdorimit të energjisë; dhe

vii) analizën e rasteve të emergjencës dhe masave parandaluese.

c) Realizimin e planit vjetor për zhvillimin dhe zgjerimin e sistemit të shpërndarjes të miratuar nga ERE për vitin paraardhës.

d) Zbatimin e programit të riparimeve dhe mirëmbajtjes në vitin raportues.

e) Inspektimet, supervizimet dhe kontrollet e kryera nga organet kompetente, duke i shoqëruar me fotokopje të raporteve, analizave dhe vendimeve përkatëse.

f) Një vlerësim të nivelit të realizimit të planit për zhvillimin dhe zgjerimin e sistemit të shpërndarjes për vitin që raportohet.

g) Një vlerësim paraprak të planit për zhvillimin dhe zgjerimin e sistemit të shpërndarjes që duhet të paraqitet i plotë në përputhje me pikën 4.7 të kushteve të kësaj licence.

h) Realizimin e detyrimit për të mbajtur të informuar konsumatorët dhe masat e marra për përmirësimin e cilësisë së shërbimit.

i) Kërkohen informacione dhe të dhëna të tjera për t'u paraqitur sipas kërkesave të monitorimit dhe raportimit të miratuara nga ERE.

Neni 7

Raportimi financiar

1. I licencuari harton, paraqet për auditim dhe publikon bilancet tij vjetore sipas kriterëve dhe kushteve të përcaktuara nga ligjet në fuqi dhe në përputhje me standardet ndërkombëtare të kontabilitetit. I licencuari mban llogari të veçanta për secilën nga veprimtaritë e licencuara që ushtron, si dhe për çdo veprimtari tjetër që nuk lidhet me sektorin e gazit natyror sipas nenit 30 të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Këto llogari mund të paraqiten të konsoliduara, përveç rastit kur veprimtaritë e kryera lidhen me shpërndarjen apo transmetimin e gazit natyror. I licencuari mban llogari të veçanta financiare për veprimtari të tjera të gazit, të cilat mund të jenë të konsoliduara, duke mbajtur të ndara edhe llogaritë që nuk lidhen me veprimtaritë e parashikuara në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Deri në datën 30 qershor të çdo viti, i licencuari dorëzon në ERE pasqyrat financiare të audituara nga ekspertë kontabël të autorizuar, të shoqëruara me:

- Bilancin;

- Pasqyra e të ardhurave dhe shpenzimeve;

- Pasqyra e ndryshimeve në kapital;

- Pasqyra e fluksit të parësë;

- Shënime shpjeguese.

2. I licencuari do të ndajë shpenzimet e përbashkëta mes aktivitetit të tij të licencuar dhe tipave të tjerë të aktivitetëve (përfshirë aktivitetet e autorizuar nga leje të tjera apo koncesione) në bazë të arsyeshme në përputhje me rregullat dhe rregulloret e ERE-s dhe praktikën e biznesit. Në përputhje me kërkesat e pikës 4.10 të kësaj licence dhe me kërkesë të ERE-s, i licencuari dorëzon në ERE pasqyrat financiare të audituara, të cilat mbulojnë të gjitha aktivitetet e të licencuarit. Me kërkesë të ERE-s, i licencuari dorëzon në ERE



edhe shpjegimet që justifikojnë bazat për alokimin e shpenzimeve të përgjithshme të kryera nga i licencuari.

Neni 8 Njoftimet

1. I licencuari duhet të njoftojë ERE-n brenda 10 (dhjetë) ditëve për çdo ndryshim në:

- a) Adresën zyrtare;
- b) Statutin e të licencuarit;
- c) Certifikatën e regjistrimit;
- d) Kodin fiskal;
- e) Përfaqësuesit zyrtarë apo organet e tjera drejtuese;
- f) Ndryshimin e strukturës së aseteve nga 10% ose më tepër;

g) Çdo ndryshim tjetër në organizimin dhe operimin e të licencuarit, të cilat mund të kenë një ndikim të rëndësishëm në aktivitetin e të licencuarit.

2. Gjithë njoftimet zyrtare, aplikimet, petitionet, pretendimet ose korrespondenca tjetër me ERE-n lidhur me licencën duhet të jetë me shkrim dhe të nënshkruara respektivisht nga një zyrtar i autorizuar ose përfaqësues i caktuar i të licencuarit dhe ERE-s, sipas rastit dhe të dërgohet me korrier ose postë të regjistruar, duke kërkuar një verifikim të fletës së marrjes. Adresat e palëve duhet të vendosen mbi zarf. Gjithë njoftimet ose korrespondenca tjetër do të konsiderohen se hyjnë në fuqi nga momenti i dorëzimit ose nëse nuk janë dorëzuar për shkak të gabimit të dërguesit, nga momenti i prezantimit.

PJESA E TRETË

Neni 9 Aksesi i palëve të treta në sistemin e shpërndarjes dhe përjashtimi prej kësaj të drejte

1. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes siguron akses në sistemin e shpërndarjes, brenda kufijve të kapaciteteve të shpërndarjes dhe rregullave teknike, në përputhje me kriteret dhe kushtet e përcaktuara në Kodin e Rrjetit të Shpërndarjes, të miratuar nga ERE.

2. Kur Operatori i Sistemit të Shpërndarjes u ofron të njëjtin shërbim klientëve të ndryshëm, atëherë ky shërbim ofrohet sipas kriterëve të njëjta dhe kushteve kontraktuese, qoftë duke përdorur

kontratat e harmonizuara dhe/ose në pajtim me Kodin e Rrjetit të Shpërndarjes.

3. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes publikon kushtet dhe kriteret e miratuara nga ERE, përfshirë rregullat, garancitë dhe tarifat për sigurimin e aksesit të palëve të treta në sistemin e shpërndarjes. Këto kushte dhe rregulla zbatohen në mënyrë objektive për të gjithë klientët dhe pa diskriminim ndërmjet përdoruesve të rrjetit.

4. Shërbimet e aksesit të palës së tretë jepen përkundrejt garancive nga përdoruesit e rrjetit për aftësinë financiare. Të tilla garanci nuk duhet të përbëjnë pengesa të panevojshme për hyrjen në treg dhe duhet të jenë jodiskriminuese, transparente dhe proporcionale.

5. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes mund të refuzojë aksesin në sistemin e shpërndarjes, në përputhje me kriteret dhe kushtet e përcaktuara në nenin 43 të këtij ligji.

Neni 10 Braktisja dhe rehabilitimi

1. Në përputhje me rregullat dhe rregulloret në fuqi, i licencuari braktis pajisjet dhe impiantet dhe rehabiliton vendndodhjen e pajisjeve dhe mjedisin përreth në rastet kur:

a) pajisjet dhe impiantet janë jashtë shërbimi, të dëmtuara dhe nuk janë riparuar gjatë një periudhe prej 6 (gjashtë) muaj kalendarike dhe;

b) i licencuari nuk ka njoftuar ERE-n që ai ka ndërmend të përdorë, riparojë apo zëvendësojë këto pajisje dhe impiante.

2. I licencuari duhet të ndërmarrë menjëherë veprimet e nevojshme për zhvendosjen e pajisjeve të braktisura dhe të bëjë restaurimin e zonës në kushtet që ajo ka qenë para fillimit të ushtrimit të aktivitetit të licencuar dhe të riparojë çdo dëm të ambientit të shkaktuar si rezultat i veprimtarisë së të licencuarit.

3. Të gjitha shpenzimet për braktisjen e pajisjeve apo faciliteteve dhe rehabilitimin e zonës dhe ambientit i ngarkohen të licencuarit.

4. I licencuari do të mbajë ERE-n dhe shtetin shqiptar jashtë çdo kostoje zhdëmtimi dhe përgjegjësie tjetër, përfshirë rehabilitimin e dëmtimeve mjedisore të shkaktuara ose që kanë ardhur si pasojë e gabimeve të të licencuarit në ushtrimin e aktivitetit sipas kësaj licence.



PJESA E KATËRT

Neni 11

Pagesat rregullatore

I licencuari duhet të paguajë në ERE pagesat në mënyrë të rregullt gjatë gjithë kohës së mbajtjes së licencës në përputhje me nenin 14 të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, legjislacionin në fuqi dhe “Rregullores për përcaktimin e pagesave të rregullimit për të licencuarit në sektorin e energjisë elektrike”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 190, datë 23.11.2017. Në qoftë se i licencuari nuk kryhen këto pagesa në masën dhe kohën e caktuar, atëherë ndaj tij merret masë administrative sipas legjislacionit në fuqi.

Neni 12

Tarifat

1. Tarifat e përcaktuara nga ERE marrin parasysh nevojën e integritetit të sistemit, reflektojnë kostot reale, me qëllim kthimin e duhur të investimeve të të licencuarit.

2. Tarifa e shpërndarjes rregullohet dhe aprovohet nga ERE bazuar në “Metodologjinë për llogaritjen e tarifave të përdorimit të rrjetit të transmetimit dhe shpërndarjes së gazit natyror”.

3. Tarifa e shpërndarjes e aprovuar nga ERE do të vendoset për të siguruar të licencuarin me:

a) të ardhurat e mjaftueshme për mbulimin e niveleve të arsyeshme të kostove, përfshirë koston e kapitalit;

b) sigurimin e një norme të arsyeshme fitimi dhe

c) nxitje (incentiva) për reduktimin e kostove dhe operimin në mënyrë më eficiente;

d) stimuj të mjaftueshëm në planin afatgjatë dhe afatshkurtër për të rritur eficiencën, për të nxitur integritimin e tregut dhe sigurinë e furnizimit, si dhe për të ofruar mbështetje për veprimtaritë kërkimore.

4. Për sasinë e gazit natyror të shpërndarë nga i licencuari, si edhe për shërbimet e ofruara prej tij, i licencuari autorizohet të vendosë pagesa për të gjithë përdoruesit e sistemit të shpërndarjes, me kusht që këto pagesa të jenë sipas tarifave të shpërndarjes të aprovuara nga ERE. Vlera e këtyre pagesave përcaktohet mbi bazën e tarifës së shpërndarjes dhe sasinë e gazit të regjistruar në matësit e instaluar në:

a) kufirin e sistemit të shpërndarjes dhe sistemit të transmetimit në të cilin është lidhur dhe

b) kufirin e sistemit të shpërndarjes dhe konsumatorëve, të cilët marrin lidhje direkt me sistemin e shpërndarjes.

5. Bazuar në aplikimin e të licencuarit ose me iniciativën e tij, ERE mund të rishikojë tarifën e shpërndarjes dhe ta ndryshojë atë në përputhje me legjislacionin në fuqi dhe “Metodologjinë për llogaritjen e tarifave të përdorimit të rrjetit të transmetimit dhe shpërndarjes së gazit natyror”, të miratuar nga ERE.

Neni 13

Matja dhe sistemi i raportimit

1. I licencuari do të regjistrojë të gjithë volumet e gazit natyror që hyjnë ose dalin nga sistemi i shpërndarjes në përputhje me Kodin e Sistemit të Shpërndarjes. Në vendet ku nuk ka matës ose kur matësit nuk regjistrojnë në mënyrë korrekte, i licencuari do të përcaktojë sasinë e gazit të shpërndarë në përputhje me Kodin e Sistemit të Matjes, miratuar nga ERE sipas nenit 104 të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror” dhe do të ndërmarrë pa vonesë masa për instalimin ose riparimin e pajisjeve të nevojshme matëse.

2. I licencuari mban raporte të detajuara mujore për sasinë e gazit që hyjnë ose gjenden në sistemin e shpërndarjes, operimin e sistemit të shpërndarjes dhe detaje të tjera të sistemit të shpërndarjes.

3. I licencuari u dorëzon mbi baza mujore të gjithë përdoruesve të sistemit të shpërndarjes, me të cilët ka lidhur kontrata për sigurimin e shërbimeve të shpërndarjes, të dhëna lidhur me sasinë e gazit të shpërndarë, në përputhje me kontratën e lidhur me çdo përdorues.

PJESA E PESTË

Neni 14

Monitorimi i performancës së aktivitetit të licencuar

1. ERE monitoron të licencuarin lidhur me zbatimin e kushteve të licencës, shqyrton raportet e të licencuarit dhe, kur e shikon të arsyeshme, ERE inspekton asetet, llogaritë apo të dhëna të tjera dhe kërkon auditimin e aktiviteteve të të licencuarit. Kostot e auditimeve janë për llogari të të licencuarit. Për këtë qëllim, ERE duhet të ketë akses të pakufizuar te llogaritë e të licencuarve sipas



nenit 31 të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Në vijim të një ankese të argumentuar të një pale të tretë, apo me iniciativën e vetë, ERE mund të fillojë një hetim administrativ të pajtueshmërisë së aktivitetit të të licencuarit me kushtet e licencës dhe legjislacionin në fuqi.

2. Veprimtaritë e Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes monitorohen nga ERE në mënyrë që operatori (OSSH) të mos përfitojë nga integrimi i tij vertikal dhe të shtrembërojë konkurrencën.

3. I licencuari duhet të sigurojë akses të plotë përfaqësuesve të autorizuar të ERE-s në dokumentacionin dhe raportet e të licencuarit për të kontrolluar aktivitetin e licencuar në përputhje me legjislacionin në fuqi. I licencuari duhet të japë të gjithë ndihmën e nevojshme gjatë procesit të kontrollit.

4. Në qoftë se pas investigimit, ERE arrin në përfundimin që i licencuari nuk ka përmbushur kushtet e licencës, ERE mund të rishikojë tarifën e të licencuarit dhe/ose merr masat e nevojshme në përputhje me ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, legjislacionin në fuqi, me qëllim mbrojtjen e interesave të përdoruesve të sistemit të shpërndarjes dhe konsumatorëve të gazit natyror.

5. I licencuari duhet të informojë ERE-n për çdo shkelje të kushteve të licencës brenda 7 (shtatë) ditëve kalenderike nga dita e marrjes dijeni të një fakti të tillë.

6. I licencuari duhet të zbatojë të gjitha vendimet e marra nga ERE, përfshirë pagesat e gjobave të vendosura nga ERE, në përputhje me legjislacionin në fuqi.

Neni 15

Cilësia e shërbimit

1. I licencuari është i detyruar të:

a) Sigurojë shërbim cilësor të shpërndarjes së gazit natyror që lidhet me:

(i) vazhdueshmërinë e livrimit;

(ii) cilësinë e gazit natyror që hyn në sistemin e shpërndarjes dhe ruajtjen e cilësisë së tij deri në daljen nga sistemi, si dhe

(iii) cilësinë tregtare të shërbimit.

b) Të hartojë një metodologji për standardet dhe monitorimin e cilësisë së gazit natyror në pikat e hyrjes dhe të daljes së sistemit të shpërndarjes si pjesë e Kodit të Rrjetit të Transmetimit që do të miratohet nga ERE dhe

c) të monitorojë në vijimësi cilësinë e gazit të shpërndarë dhe të dorëzojë pranë ERE-s raporte periodike, në përputhje me metodologjinë e aprovuar.

2. I licencuari duhet të sigurojë dhe të përmbushë cilësinë dhe nivelin e mirëmbajtjes së sistemit të shpërndarjes, siç përcaktohet nga ministria përgjegjëse për energjinë dhe kërkesat minimale në lidhje me cilësinë e shpërndarjes të vendosura nga ERE, dhe duhet të sigurojë shërbimet sipas specifikimeve të cilësisë dhe kushteve të vendosura te Kodi i Rrjetit të Shpërndarjes.

Neni 16

Konfidencialiteti i informacionit

1. I licencuari duhet të sigurojë që çdo informacion i marrë si rezultat i ushtrimit të aktivitetit të licencuar nuk do t'i bëhet i ditur askujt me përjashtim të rasteve kur:

a) Informacioni duhet të bëhet me dije gjatë kryerjes së aktivitetit të licencuar në përputhje me kërkesat e transparencës të përcaktuara në nenin 53 të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror” dhe pa ndikuar te detyrimi i të licencuarit për të ruajtur konfidencialitetin e informacionit të ndjeshëm tregtar.

b) Të licencuarit i kërkohet të deklarojë informacionin në përputhje me kushtet e licencës.

c) Është vendosur nga ERE.

d) Jepet pëlqimi paraprak me shkrim i personit me të cilin lidhet informacioni.

e) Me vendim të gjykatës dhe zbatimin e legjislacionit në fuqi.

f) Në qoftë se informacioni është bërë publik.

2. I licencuari do të sigurojë që çdo biznes shoqërues nuk do të përdorë asnjë informacion të të licencuarit për të fituar një avantazh konkurrues të pajustificuar dhe do të sigurojë që nuk do të përhapë asnjë informacion tek ndonjë person tjetër (përfshirë biznese të tjera të lidhura), që mund ta mundësojnë këtë person të arrijë përfitim tregtar të pajustificuar.

3. Çdo informacion me avantazh tregtar në pronësi të të licencuarit duhet të shpërndahet në mënyrë transparente dhe jo diskriminuese, dhe duhet të aksesohet lehtësisht dhe në mënyrë të barabartë nga të gjithë përdoruesit aktualë dhe të mundshëm të sistemit dhe palët e tjera të interesuara. Shpërndarja e informacionit me



avantazh tregtar duhet të përpunohet për të parandaluar trajtimet preferenciale të përdoruesve individualë të sistemit ose palëve të tjera të interesuara, në lidhje me fushëveprimin, përmbajtjen dhe/ose formën e informacionit të shpërndarë, dhe/ose kohën kur ai është shpërndarë.

4. I licencuari do të hartojë dhe do të paraqesë pranë ERE-s procedurat për të siguruar zbatimin e kësaj pike Politika e konfidencialitetit e të licencuarit mund të përshkruhet te programi i pajtueshmërisë, duke iu referuar kushteve të kësaj licence dhe/ose akteve të tjera nënligjore. Politika e konfidencialitetit të të licencuarit duhet të publikohet në faqen e të licencuarit dhe duhet të jetë e aksesueshme nga çdo palë e interesuar.

5. I licencuari do të ndërmarrë çdo hap të nevojshëm për ta ruajtur informacionin konfidencial në posedim të të licencuarit dhe për t'i raportuar ERE-s në përputhje me obligimet e paraqitura në këtë nen.

6. Informacioni i dërguar ERE-s nga i licencuari do të konsiderohet publik, me përjashtim të rasteve kur me kërkesë specifike të të licencuarit, ERE-ja me vendim përcakton që ky informacion është i natyrës pronësore dhe nuk duhet të bëhet përhapja e tij në publik.

7. ERE ruan konfidencialitetin e informacionit të ndjeshëm tregtar të siguruar nga i licencuari sipas afateve dhe kushteve të përcaktuara në legjislacionin në fuqi.

PJESA E GJASHTË

Neni 17

Amendimet e licencës

Amendimi i kushteve të kësaj licence do të bëhet në përputhje me “Rregulloren për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin ose heqjen e licencave në sektorin e gazit natyror” dhe nenit 28 të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

Neni 18

Vendosja e masave administrative dhe heqja e licencës

1. Nëse i licencuari nuk përmbush kushtet e kësaj licence, ERE mund të aplikojë masa administrative, sipas nenit 106 të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror” dhe

“Rregullores mbi kushtet dhe procedurat e vendosjes së gjobave dhe masën konkrete për çdo shkelje”.

2. ERE mund të heqë licencën në përputhje me nenin 27, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror” dhe “Rregullores për procedurat e heqjes së licencave në sektorin e energjisë elektrike dhe të gazit natyror”.

3. Në qoftë se i licencuari ndryshon statusin e tij ligjor ose strukturën e kontrollit të interesave të aksionarëve pa autorizimin e ERE-s, bordi i ERE-s vendos shfuqizimin e vendimit të licencimit dhe licenca bëhet e pavlefshme. Subjekti pasues i të licencuarit duhet të aplikojë për një licencë të re në përputhje me “Rregulloren për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin ose heqjen e licencave në sektorin e gazit natyror”.

Neni 19

Zgjidhja e mosmarrëveshjeve dhe e drejta e apelit

1. Çdo mosmarrëveshje ndërmjet të licencuarit dhe çdo përdoruesi të sistemit të shpërndarjes apo ndonjë personi tjetër që lidhet me aktivitetin e shpërndarjes ose kushtet e kësaj licence do të zgjidhet me mirëkuptim, në përputhje me legjislacionin në fuqi.

2. Në rast se nuk arrihet në zgjidhje të mosmarrëveshjes me mirëkuptim, atëherë, bazuar në kërkesën e çdo pale që është pjesë e kësaj mosmarrëveshjeje, ERE nxjerr vendimin e saj në zbatim të nenit 98, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror” dhe “Rregullores për trajtimin e ankesave të paraqitura nga klientët dhe për zgjidhjen e mosmarrëveshjeve midis të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike dhe të gazit natyror”.

3. I licencuari mund të apelojë vendimin e ERE-s në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 45 ditëve nga marrja e vendimit.

4. I licencuari ka detyrimin të zbatojë vendimin e ERE-s deri në nxjerrjen e një vendimi nga gjykata kompetente mbi kërkesën, shqyrtimin e vendimit të ERE-s.

**VENDIM****Nr. 8, datë 10.1.2018**
**MBI MIRATIMIN E LICENCËS “TIP” TË
AKTIVITETIT TË TRANSMETIMIT TË
GAZIT NATYROR**

Në mbështetje të nenit 16, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike” dhe neneve 22; 23 dhe 35 të ligjit nr. 102/2015, “Mbi sektorin e gazit natyror”, si dhe nenit 26, të “Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 96, datë 17.6.2016, Bordi i Entit Rregullator të Energjisë (ERE), në mbledhjen e tij të datës 10.1.2018, mbasi shqyrtoi relacionin për miratimin e licencës “tip” të transmetimit të gazit natyror, të përgatitur nga drejtoritë teknike të ERE-s, konstatoi se:

- Me vendimin nr. 153, datë 28.9.2017, ERE ka filluar procedura për miratimin e licencës “tip” të transmetimit të gazit natyror.

- Me shkresën nr. 100/46 prot., datë 2.10.2017, ERE ka vijuar me publikimin në media të njoftimit për fillimin e procedurës për miratimin e licencës “tip” të transmetimit të gazit natyror.

- Me shkresën nr. 166/8 prot., datë 3.10.2017, ERE ka kërkuar komente dhe opinione nga Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë, Autoriteti i Konkurrencës, Albgaz sh.a., Albpetrol sh.a., edhe pranë Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë.

- Në përfundim të afatit të marrjes së komenteve dhe opinioneve nga palët rezultoi se mbi këtë draftlicencë janë shprehur Autoriteti i Konkurrencës dhe Sekretariati i Komunitetit të Energjisë, komentet e të cilëve janë pranuar kryesisht dhe përpunuar nga ERE.

- Për gjithë sa më sipër, bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Të miratojë licencën “tip” të aktivitetit të transmetimit të gazit natyror.

2. Drejtoria e Juridike dhe e Mbrojtjes së Konsumatorëve të njoftojë palët e interesuara për vendimin e bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

Ky vendim mund të ankimohet në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 45 ditëve kalendarike nga botimi në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti

REPUBLIKA E SHQIPËRISË
ENTI RREGULLATOR I ENERGJISË
LICENCË PËR
AKTIVITETIN E TRANSMETIMIT TË
GAZIT NATYROR

Licencë nr.:

Vendimi i ERE-s:

Data efektive:

Lëshuar personit: (Emri i plotë dhe adresa ligjore e personit)

NUIS: _____

Vendimi i ERE-s për certifikimin e subjektit

Sipas Autoritetit dhënë Entit Rregullator i Energjisë (ERE) dhe në përputhje me:

a) Ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror” dhe

b) Rregulloren për procedurat dhe afatet për dhënie, modifikimin, transferimin ose heqjen e licencave në sektorin e gazit natyror, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 97, datë 4.7.2017.

c) Rregullorja mbi procedurat e heqjes licencave në sektorin e energjisë elektrike dhe të gazit natyror e miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 58, datë 18.4.2017.

d) Rregullat për certifikimin e operatorit të sistemit të transmetimit për gazin natyror, miratuar me vendimin e ERE-s nr. 100, datë 5.8.2015, dhe ndryshuar me vendimin nr. 129, datë 31.10.2015.

e) Rregulloren për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 96, datë 17.6.2016.

f) Rregullat dhe rregulloret që kanë të bëjnë me sektorin e gazit natyror.



Enti Rregullator i Energjisë i jep këtë licencë transmetimi (licencë) për kryerjen e aktivitetit të transmetimit të gazit natyror në territorin e përcaktuar në këtë licencë, personit të sipërpërmendur, këtij e tutje referuar si “i licencuari”, subjekt i kushteve të licencës bashkëlidhur dhe pjesë përbërëse dhe e pandashme e kësaj licence.

Kjo licencë së bashku me kushtet e saj bashkëlidhur është e vlefshme prej datës efektive të sipërshtënuar dhe do të ketë efekt për një periudhë 30-vjeçare, në qoftë se licenca nuk hiqet nga ERE në zbatim të nenit 27, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror” dhe në përputhje me “Rregulloren për procedurat e heqjes së licencave në sektorin e energjisë elektrike dhe të gazit natyror”, si dhe kushtet që përmban kjo licencë.

Autoriteti lëshues (ERE)

Kryetari [selia e ERE-s]

Pranuar prej personit të licencuar së bashku me kushtet e licencës;

I licencuari

Përfaqësuesi zyrtar

REPUBLIKA E SHQIPËRISË ENTI RREGULLATOR I ENERGJISË

KUSHTET E LICENCËS PËR AKTIVITETIN E TRANSMETIMIT TË GAZIT NATYROR

Vendimi i ERE-s nr.:

Licencë nr.:

Vendimi i ERE-s:

Data efektive:

Licencë lëshuar personit: (Emri i plotë dhe adresa ligjore e personit)

NUIS:

Vendimi i ERE-s për certifikimin e subjektit

PJESA E PARË

Neni 1

Dispozita të përgjithshme

a) Në përputhje me ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, ERE është i vetmi autoritet në Republikën e Shqipërisë që ka të drejtën të lëshojë dhe deklarojë vlefshmërinë e kësaj licence.

b) Nëse bazuar në një vendim me shkrim të ERE-s, ndonjë ose disa prej kushteve të kësaj licence bëhen të pavlefshme, anulohen apo pushojnë së qeni në fuqi, kushti ose kushtet në fjalë duhet të hiqen nga kushtet e licencës, ndërkohë që kushtet e tjera të mbetura të licencës mbeten efektive dhe me fuqi të plotë.

c) Nuk lejohet transferim i të drejtave të licencës apo të aseteve tek asnjë person tjetër, pa aprovimin paraprak me shkrim të ERE-s. Kur aprovon një transferim, ERE mund të modifikojë periudhën e licencimit dhe ndonjë kusht tjetër të licencës, duke treguar arsyen.

d) I licencuari duhet të respektojë ligjet në fuqi, vendimet e qeverisë, rregullat dhe rregulloret, si edhe vendimet e miratuara nga ERE.

e) ERE ka të drejtën ekskluzive për modifikimin e kësaj licence në rastin e ndryshimit të kushteve dhe rrethanave në përputhje me ndryshimet në ligji, vendimet e qeverisë, rregullat dhe rregulloret, si edhe vendimet e miratuara nga ERE.

f) ERE i jep licencë për transmetimin e gazit natyror vetëm një personi juridik, për një territor të caktuar. Përjashtim bëhet vetëm për rastet kur në një territor të caktuar është e domosdoshme të shtrihen dhe të kryejnë veprimtari edhe infrastruktura të transmetimit të gazit me rëndësi strategjike dhe kombëtare, të përcaktuara nga Këshilli i Ministrave.

g) Dhënia e licencës bëhet mbi bazën e kriterëve të eficiencës dhe balancës ekonomike për operatorin e sistemit dhe duke siguruar që veprimtaria e të licencuarit të kryhet në përputhje me të drejtat dhe përgjegjësitë e përcaktuara në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

Termet dhe përkufizimet e përdorura mbi:

Ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”; “Rregulloren për procedurat dhe afatet për dhënie, modifikimin, transferimin ose heqjen e licencave në sektorin e gazit natyror”; “Rregulloren mbi procedurat e heqjes së licencave



në sektorin e energjisë elektrike dhe gazit natyror”; “Rregulloren për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”; “Rregullat dhe rregulloret që i përkasin sektorit të gazit natyror”, përfshihen në këtë licencë për çdo qëllim.

Fjalë dhe fraza të tjera, të përdorura në këtë licencë dhe në kushtet e licencës, të cilat nuk përfshihen në ligjet dhe rregulloret e mësipërme, kanë kuptimet si më poshtë vijon:

“Aktivitet i licencuar” do të thotë aktivitetet e lidhura direkt dhe të nevojshme për operimin dhe përdorimin e sistemit të transmetimit në territorin e licencës për të transportuar gazin natyror dhe aktivitetet e lidhura me komprimimin, matjet, marrjen, depozitimin, livrimin, aktivitetet e dispecerimit dhe kontrollit të funksionimit/ operimit të sistemit të transmetimit, operimi me sistemet e tjera të gazit natyror, mjetet dhe burimet e tjera të nevojshme për të siguruar stabilitetin, besueshmërinë, sigurinë dhe funksionimin/ operimin efikas të sistemit të gazit natyror.

“I licencuar” do të thotë personi i pajisur me një licencë dhënë nga ERE për të kryer aktivitete në transmetimin e gazit natyror, në përputhje me dispozitat e ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

“Bordi i ERE-s” ose “Bordi” do të thotë organi vendimmarrës i ERE-s që përbëhet nga pesë anëtarë të emëruar sipas procedurave të parashikuara nga ligji nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike” dhe ligji nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror.”

“ERE” do të thotë Enti Rregullator i Energjisë, që vepron në bazë të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike” dhe ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

“Licencë” do të thotë një e drejtë e dhënë nga ERE për ushtrimin e një veprimtarie të transmetimit të gazit natyror në përputhje me ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

“Informacion me ndjeshmëri tregtare” do të thotë të dhëna në lidhje me biznesin ose me natyrë tregtare të përdoruesve të sistemit që zotërohen nga i licencuari gjatë procesit të ushtrimit të aktivitetit të licencuar, të cilat duhet të mbahen konfidenciale.

“Informacion me avantazh tregtar” do të thotë informacion i lidhur me aktivitetin e vetë të licencuarit, i cili duhet të mbahet konfidencial dhe

nuk duhet t’i jepet apo t’i bëhet i ditur të tjerëve në mënyrë diskriminuese.

“Ndërsubvencionim” do të thotë transferimi i fondeve ose ndarje e kostove ndër llogaritë e të licencuarit ose llogaritë e bizneseve të lidhura me qëllim mbështetjen financiare të një aktiviteti apo biznesi, përveç transmetimit të gazit natyror nga të ardhurat e marra nga i licencuari që kryen aktivitetin e licencuar ose transferimin e shpenzimeve të bëra nga i licencuari gjatë ushtrimit të aktivitetit të licencuar tek ndonjë aktivitet ose biznes tjetër nga ai i transmetimit të gazit natyror.

“Përdorues i sistemit të transmetimit ose përdorues i sistemit” do të thotë personi që kryen aktivitet në sistemin e gazit natyror si, për shembull: prodhuesit, shpërndarësit, furnizuesit, tregtarët, konsumatorët e kualifikuar lidhur në sistemin e transmetimit dhe që përfitojnë nga shërbimet e transmetimit.

“Procedurat e licencimit për sektorin e gazit natyror” do të thotë Rregullorja e hartuar nga ERE me titull: “Rregulloren për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin ose heqjen e licencave në sektorin e gazit natyror”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 97, datë 4.7.2017.

“Legjislacioni në fuqi” do të thotë të gjitha standardet, kodet, rregullat, rregulloret, metodologjitë dhe çdo vendim ose akt tjetër në fuqi, të miratuara nga ERE dhe autoritete të tjera kompetente sipas ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

“Sistem i transmetimit” do të thotë rrjeti i tubacioneve të presionit të lartë, stacionet e kompresorëve, pajisjet e matjes, si dhe gjithë pajisjet dhe impiantet e tjera të nevojshme për kryerjen e aktivitetit të transmetimit të gazit natyror në territorin e licencës.

“Tarifë e shërbimeve ndihmëse” do të thotë pagesa që i licencuari aplikon ndaj përdoruesve të sistemit e përcaktuar nga ERE në përputhje me metodologjinë për llogaritjen e tarifave për shërbimet ndihmëse dhe ato të balancimit, e miratuar nga ERE në përputhje me ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

“Tarifë e shërbimit të transmetimit ose tarifë e transmetimit” do të thotë pagesa që i licencuari aplikon ndaj përdoruesve të sistemit e vendosur nga ERE sipas metodologjisë së llogaritjes së tarifave të rrjetit të transmetimit dhe shpërndarjes



së gazit natyror miratuar me vendimin nr. 178, datë 8.11.2017, të bordit të ERE-s.

“Territori i licencës” do të ketë kuptimin e përcaktuar në nenin 2 të kësaj licence.

Neni 2

Territori i ushtrimit të aktivitetit të licencuar

1. Në përputhje me legjislacionin në fuqi, rregullat dhe rregulloret e zhvillimit të sektorit të gazit natyror në Shqipëri, i licencuari do të ushtrorë aktivitetin e licencuar për transmetimin e gazit natyror në sistemin e transmetimit në territorin e licencës.

2. Territori i licencës, ku i licencuari autorizohet të kryejë aktivitetin e licencuar, do të jetë i gjithë territori shqiptar, përfshirë sistemin e transmetimit në vend dhe interkoneksionet me sistemet fqinje të transmetimit, të cilat zotërohen dhe operohen nga i licencuari.

3. Tubacionet e gazit natyror të cilat përbëjnë sistemin e transmetimit në zotërim dhe operim të të licencuarit brenda territorit të licencës në datën efektive të licencës janë të vendosura te shtojca e Kushteve të Licencimit. Mund të paraqiten ndryshime në shtojcë sipas pikës 15 të Kushteve të Licencimit.

4. Territori i licencës i përcaktuar sipas pikës 2, të nenit 2 duhet të përjashtojë tubacionet e transmetimit dhe/ose interkonektorët të cilët nuk zotërohen nga i licencuari dhe operimi i të cilave kryhet nga një operator tjetër i certifikuar dhe i licencuar nga ERE.

PJESA E DYTË

Neni 3

Detyrimet operationale të të licencuarit

1. I licencuari autorizohet që sipas kësaj licence të kryejë aktivitetin e licencuar në territorin e licencës.

2. Të jetë i certifikuar konform nenit 37, të ligjit nr. 102/2015, “Për gazin natyror”, sipas vendimit të ERE-s, si dhe të zbatojë të gjitha detyrimet që burojnë nga certifikimi.

3. I licencuari do të operojë, do të përdorë dhe do të zhvillojë, në varësi të kushteve ekonomike, një sistem të sigurt, të besueshëm dhe eficient të transmetimit për të siguruar tregun e gazit natyror në Shqipëri dhe për të siguruar kapacitet të mjaftueshëm për të përmbushur kërkesat e

arsyeshme për transmetimin e gazit natyror në territorin e licencës dhe mjetet e nevojshme për të përmbushur detyrimet e shërbimit.

4. Jo më vonë se 6 muaj nga data efektive e kësaj licence, i licencuari do të përgatisë dhe do të dorëzojë për miratim në ERE një propozim të Kodit të Sistemit të Transmetimit, sipas nenit 44, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

5. I licencuari do të sigurojë që sistemi i transmetimit dhe gjithë tubacionet dhe facilitetet e tjera, përfshirë stacionet e kompresorëve, reduktorët e presionit, matësit dhe çdo pajisje tjetër janë ndërtuar dhe mirëmbahen sipas kushteve dhe standardeve teknike në fuqi, rregullat teknike dhe të sigurisë në sektorin e gazit natyror. Ndërtimi dhe përdorimi i tubacioneve të gazit dhe infrastrukturës duhet t’u nënshtrohen autorizimeve që kërkohen, sipas nenit 11, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

6. I licencuari është i detyruar që pas hyrjes në fuqi të kësaj licence, sipas nenit 46, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror” dhe legjislacionit në fuqi, të përgatisë dhe të paraqesë në ERE planin dhjetëvjeçar për zhvillimin e rrjetit të transmetimit dhe kushteve të kësaj licence. I licencuari duhet të paraqesë në ERE planin e rishikuar dhjetëvjeçar për zhvillimin e rrjetit të transmetimit jo më vonë se data 31 tetor e çdo viti. Plani dhjetëvjeçar për zhvillimin e rrjetit të transmetimit bëhet detyrues për të licencuarit, pasi të jetë konsultuar, miratuar dhe publikuar nga ERE. Zbatimi i planit dhjetëvjeçar për zhvillimin e rrjetit të transmetimit monitorohet, hartohet dhe vendoset në fuqi nga ERE, sipas afateve dhe kushteve të përcaktuara në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Plani dhjetëvjeçar i zhvillimit të rrjetit të transmetimit duhet të bazohet te furnizimi ekzistues dhe parashikimet me gaz natyror dhe kërkesa në Shqipëri, dhe duhet të përmbajë masat për të garantuar përshtatshmërinë e sistemit të transmetimit dhe sigurinë e furnizimit. Plani dhjetëvjeçar i zhvillimit të rrjetit të transmetimit duhet të mbajë në mënyrë të veçantë:

a) Një përshkrim të situatës aktuale të sektorit të gazit natyror në territorin e licencës në vend dhe në rajon;

b) Lidhjet aktuale të sistemit të transmetimit me sistemet e tjera të transmetimit, depozitimit të GNL-së dhe të shpërndarjes në vend dhe në rajon, kapacitetet e interkoneksioneve, nivelin e



ndëroperimit të sistemit të transmetimit me sistemet fqinje;

c) Parashikimi i nevojave për zgjerim e kapaciteteve të sistemit të transmetimit dhe aftësive të tij funksionale;

d) Rishikim i kongjestioneve aktuale dhe i atyre që parashikohen në sistemin e transmetimit dhe aplikohen për masat e menaxhimit të kongjestioneve;

e) Vendndodhjet ku është planifikuar të zhvillohet ose të ndërtohet sistemi i transmetimit të gazit natyror dhe nëse është e nevojshme ndryshimet në territorin e licencës për t'u miratuar nga ERE;

f) Informacion mbi infrastrukturën e sistemit kryesor të transmetimit që duhet të ndërtohet ose të përditësohet për dhjetë vitet e ardhshme;

g) Investimet e miratuara për sistemin e transmetimit dhe investimet e reja të cilat parashikohen të kryhen për tri vitet e tjera;

h) Afatet kohore të kryerjes të investimeve; dhe

i) Burimet financiare për zbatimin e planit.

7. Gjatë shtjellimit të planit dhjetëvjeçar për zhvillimin e rrjetit të transmetimit, i licencuari duhet të bëjë parashikime të arsyeshme në lidhje me prodhimin, furnizimin, konsumin dhe shkëmbimin e gazit natyror me vendet e tjera, duke pasur në konsideratë investimet e planifikuara për sistemet e interkonektuara, si dhe hapësirat e parashikuara dhe zhvillimet e GNL-së.

8. Në kushtet kur i licencuari, me përjashtim të arsyeve jashtë kontrollit të tij, nuk kryen një investim, i cili, sipas planit planin dhjetëvjeçar të zhvillimit të rrjetit të transmetimit duhet të ishte kryer në vitin në vijim, ERE do të ndërmarrë vendimet e nevojshme, në përputhje me nenin 46, të ligjit nr. 102/2015 “Për sektorin e gazit natyror” dhe legjislacionin në fuqi.

9. I licencuari do të lejojë hyrjen e palëve të treta në sistemin e transmetimit sikurse përcaktuar më tej në nenin 9 të kushteve të kësaj licence.

10. I licencuari nuk do të pengojë ose tentojë të pengojë pjesëmarrësit e tjerë të tregut apo konkurrentë të ndryshëm që synojnë të angazhohen, në:

a) Një biznes të gazit natyror në Republikën e Shqipërisë; apo

b) Import ose eksport të gazit natyror në ose nga Republika e Shqipërisë.

11. I licencuari nuk do të vendosë pagesë tjetër për shërbimet e transmetimit dhe shërbimet ndihmëse, përveç tarifës së aprovuar nga ERE.

12. I licencuari nuk do të angazhohet në ndërsubvencionime. Në përputhje me nenin 30, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror” dhe legjislacionit në fuqi, i licencuari duhet të mbajë llogari të ndara për secilin nga aktivitetet e licencuara që ai ushtron dhe llogari të ndara për aktivitetet tjera, të cilat mund të konsolidohen, në mënyrë të tillë që të bindin ERE-n dhe çdo autoritet tjetër kompetent se nuk ka ndërsubvencionime, nuk cenon konkurrencën në treg dhe nuk ndikon në aktivitetin e të licencuarit. I licencuari duhet të hartojë, paraqesë për auditim dhe publikojë kontrollet vjetore sipas termave dhe kushteve të përcaktuar në ligjet që aplikohen në Shqipëri dhe në përputhje me standardet ndërkombëtare të kontabilitetit.

13. I licencuari nuk do të angazhohet në asnjë formë monopoli ose aktivitete të tjera që dëmtojnë konkurrencën. Kjo nuk duhet të cenojë autorizimin ekskluziv të dhënë për të licencuarin për të kryer aktivitetin e licencuar në territorin e licencuar, sipas nenit 23(2), të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror” dhe pikës 3 të këtyre kushteve të licencimit.

14. Gjatë kryerjes së aktivitetit të licencuar, i licencuari është përgjegjës për sigurinë e shëndetit dhe jetës së njerëzve, të pronës së tyre, si dhe për dëmtimin e ambientit, në përputhje me legjislacionin në fuqi, ku përfshihen rregullat teknike dhe ato të sigurisë në sektorin e gazit natyror dhe rregullat dhe rregulloret e miratuara nga ERE. I licencuari do të lidhë dhe do të mbajë kontrata sigurimi, me shoqëri sigurimi të licencuara, sipas legjislacionit në fuqi, me limit detyrimesh jo më pak se 10 milionë \$, për të mbuluar detyrimet e të licencuarit që lidhen me këtë licencë dhe sipas legjislacionit në fuqi. ERE dhe shteti shqiptar do të përfshihen si të siguruar shtesë në politikat e sigurimit pa kosto shtesë për ERE-n dhe shtetin shqiptar.

15. Në qoftë se i licencuari përballet ose parashikon një situatë emergjence që kërcënon jetën ose shëndetin e njerëzve ose sigurinë e pronës së tyre, ambientin, qëndrueshmërinë e sistemit të transmetimit ose sigurinë e furnizimit, atëherë i licencuari ndërmerr hapat e nevojshëm për të përmirësuar ose për të parandaluar ndikimet e



situatës emergjente aktuale ose të pritshme, sipas ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, planet e emergjencës të miratuara nga Këshilli i Ministrave, Kodin e Rrjetit të Transmetimit, rregullat teknike dhe të sigurisë në sektorin e gazit natyror dhe/ose legjislacionit në fuqi. Pa vonesë, në vijim, i licencuari duhet të njoftojë ERE-n dhe çdo autoritet tjetër të nevojshëm për situatën emergjente dhe veprimet ose planet e të licencuarit, për menaxhimin e kësaj situate.

16. I licencuari nuk do të angazhohet i vetëm ose së bashku me persona të tjerë, në aktivitete të cilat kanë për qëllim ose mund të dëmtojnë natyrën e drejtë, të hapur dhe jodiskriminuese të sistemit të transmetimit dhe tregut të gazit natyror. I licencuari mund të bashkëpunojë me persona të tjerë në aspekte të sigurisë, qëndrueshmërisë dhe përmirësimit të sistemit të transmetimit, pa ndikuar te pavarësia e detyrueshme dhe ndarja sipas neneve 35 dhe 36, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, si dhe përgjegjësinë ekskluzive për të kryer aktivitetin e licencuar, sipas termave dhe kushteve të përcaktuar në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, legjislacionit në fuqi dhe kushteve të kësaj licence.

17. I licencuari kryen aktivitetin e licencuar, zhvillon politika dhe programe, si edhe merr masat e nevojshme për përmirësimin dhe nxitjen e eficientës ekonomike dhe operacionale të sistemit të transmetimit dhe siguron që furnizimi me gaz natyror të kryhet në përputhje me kërkesat praktikat e legjislacionit shqiptar dhe standardet evropiane, lidhur me cilësinë e shërbimit dhe qëndrueshmërinë e sistemit të transmetimit.

18. I licencuari nuk do të përfshihet në aktivitete që në mënyrë direkte ose të tërthortë ndikojnë në performancën e aktivitetit të tij. I licencuari duhet të informojë ERE-n, në rast se ka qëllim të:

a) Angazhohet në aktivitete të tjera, përveç aktivitetit të licencuar; ose

b) Të ngrejë një biznes shoqërues.

ERE mund të ndalojë ose të vendosë kushte të veçanta për angazhimin e të licencuarit në aktivitete të ndryshme nga ai i licencuar dhe për ngritjen e bizneseve shoqëruese, për të mbrojtur përdoruesit e sistemit dhe shmangien e ndërshtetërishtve.

19. I licencuari është i autorizuar të faturojë pagesa për ofrimin e shërbimeve të transmetimit dhe shërbimeve ndihmëse sipas tarifave të miratuara nga ERE.

20. I licencuari nuk është përgjegjës për mosplotësimin e kushteve të licencës në rastin e ndodhjes së forcës madhore, në masën dhe për periudhën në të cilën forca madhore nuk lejon plotësimin e kushteve të licencës. Në rastin e forcës madhore, i licencuari duhet të njoftojë menjëherë ERE-n dhe përdoruesit e tjerë të sistemit, me të cilët ka lidhur kontratë. I licencuari do të rivendosë shërbimin e ndërprerë sipas termave dhe kushteve të përcaktuar në Kodin e Rrjetit të Transmetimit dhe legjislacionit në fuqi.

Neni 4

Kontrolli i centralizuar dhe koordinimi i sistemit të transmetimit

1. I licencuari duhet të drejtojë dhe koordinojë operimin e sistemit të transmetimit, në përputhje me Kodin e Sistemit të Transmetimit, rregullat dhe rregulloret e miratuara nga ERE.

2. Për sigurimin e koordinimit të aktivitetit të licencuar dhe operimin efektiv e të qëndrueshëm të sistemit të transmetimit, i licencuari instalon, përdor dhe mirëmban pajisjet e nevojshme për mbrojtjen e sistemit të transmetimit nga gabimet operacionale, humbjet e linjës apo çdo ngjarje tjetër të mundshme, e cila mund të ketë efekt të dëmshëm në sistemin e transmetimit ose pajisjet e instalimet e lidhura me të.

3. I licencuari do të ofrojë shërbimin e transmetimit dhe shërbimet ndihmëse, në përputhje me Kodin e Sistemit të Transmetimit dhe legjislacionit në fuqi.

4. I licencuari duhet të planifikojë dhe të marrë masat për sigurimin e furnizimit me gaz natyror, sipas standardeve të vendosura në planin e emergjencave, sipas nenit 6, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, dhe duhet të jetë përgjegjës për sigurimin e furnizimit me gaz natyror, në përputhje me kompetencat e tij gjatë ushtrimit të aktivitetit.

Neni 5

Ndryshimet në sistemin e transmetimit

1. I licencuari do të njoftojë menjëherë ERE-n për çdo rrethanë që çon në ndryshime të rëndësishme të kapacitetit transmetues të linjave dhe stacioneve të kompresorëve të sistemit të transmetimit, për një periudhë më të gjatë se tridhjetë (30) ditë dhe do t'i paraqesë ERE-s



opinionin e tij për zgjidhjen më të përshtatshme për të reduktuar ndikimin e dëmshëm.

2. I licencuari do të informojë ERE-n për planet për reduktimin e presionit të tubacioneve ose të pajisjeve të sistemit të transmetimit, të paktën dymbëdhjetë (12) muaj para reduktimit të planifikuar dhe do t'i paraqesë ERE-s një shpjegim të detajuar të veprimeve dhe masave që do të merren për të zvogëluar ndikimin negativ të mundshëm.

3. I licencuari nuk do të lidhë kontrata për të cilat është ose duhet të jetë në dijeni të pasojave që përbëjnë shkelje të kushteve të licencës.

4. I licencuari mund të pezullojë shërbimet e sistemit të transmetimit për një apo më shumë përdorues të sistemit, për një periudhë kohe, kur veprimi apo mosveprimi i një personi rrezikon qëndrueshmërinë, sigurinë dhe cilësinë e shërbimeve të transmetimit për përdoruesit e tjerë të sistemit të transmetimit ose mund të pengojë përmbushje të kushteve të licencës. I licencuari, pa vonesë duhet të njoftojë ERE-n dhe ndonjë person tjetër të prekur nga kjo situatë, lidhur me veprimet e pezulluara sipas këtij paragrafi. Këto njoftime duhet të përmbajnë një opinion të argumentuar në lidhje me natyrën, madhësinë dhe periudhën e zgjatjes së këtyre pezullimeve. I licencuari, në zbatim të Kodit të Rrjetit të Transmetimit dhe legjislacionit në fuqi duhet të rivendosë ofrimin e shërbimeve që janë pezulluar.

5. I licencuari kryen balancimin e sistemit, mbështetur në parime objektive, transparente e jodiskriminuese, në përputhje me rregullat balancuese, sipas nenit 34, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Çmimet për ofrimin e shërbimeve të balancimit do të përcaktohen në bazë të metodologjisë së miratuar nga ERE.

6. I licencuari siguron ofrimin e shërbimeve të sistemit, në mënyrë transparente dhe jodiskriminuese, në bazë të parimit të kostos më të ulët dhe ndikimit mjedisor më të ulët.

7. I licencuari zbaton dhe publikon mekanizmat jodiskriminues dhe transparentë për ndarjen e kapaciteteve dhe procedurat për menaxhimin e kongjestioneve, sipas nenit 45, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror” dhe Kodit të Rrjetit të Transmetimit.

8. I licencuari ndërton kapacitete të mjaftueshme ndërkufitare për të integruar sistemin e transmetimit të gazit natyror të Shqipërisë me

sistemin analog të vendeve anëtare të BE-së dhe palëve kontraktuese të Komunitetit të Energjisë, duke përmbushur të gjitha kërkesat e nevojshme ekonomike dhe teknike të realizueshme për kapacitetin, si dhe duke marrë parasysh sigurinë e furnizimit me gaz.

9. I licencuari i siguron çdo përdoruesi të sistemit të transmetimit, OSSH-së, operatorit të impiantit të depozitave, operatorit të impiantit të GNL-së, OST-së fqinje ose shoqërive të tjera të licencuara në sektorin e gazit natyror, informacion të mjaftueshëm se transporti dhe depozitimi i gazit natyror do të jetë në përputhje me mundësinë për të siguruar ndërveprimin e sigurt dhe eficient të sistemeve të ndërlidhura.

10. I licencuari i siguron përdoruesve të sistemit informacion të hollësishëm, të kuptueshëm dhe të arritshëm për shërbimet e ofruara, kushtet e shërbimit dhe informacionin e nevojshëm teknik për përdoruesit e rrjetit, për t'u mundësuar një akses efektiv në rrjet, përfshirë, por pa kufizuar, kapacitetet teknike të kontraktuara dhe të disponueshme, në përputhje me informacionin konfidencial të përjashtimeve, informacionin konfidencial për përjashtimet, të miratuar nga ERE.

11. I licencuari siguron energji për kryerjen e funksioneve të tij, sipas procedurave transparente, jodiskriminuese dhe në përputhje me tregun.

12. I licencuari ruan dhe vendos në dispozicion të autoriteteve përgjegjëse të gjithë informacionin e përmendur në nenin 48, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, për një periudhë pesëvjeçare. Ky informacion duhet të vendoset në dispozicion edhe të Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë.

13. I licencuari ndërmerr të gjitha masat e nevojshme që të drejtat e kapaciteteve të jenë lirisht të tregtueshme, duke marrë në konsideratë që ky proces të kryhet në mënyrë transparente dhe jodiskriminuese. I licencuari harton kontrata të harmonizuara të transportit dhe procedurat për tregun primar, me qëllim lehtësimin e tregut sekondar të kapaciteteve dhe pranimin e transferimit të të drejtave të kapaciteteve fillestare të njoftuara nga përdoruesit e sistemit. Këto kontrata të harmonizuara dhe procedura i njoftohen ERE-s.

14. I licencuari ruan konfidencialitetin e çdo informacioni të ndjeshëm tregtar.



15. I licencuari ushtron aktivitetin e tij në përputhje me standardet minimale teknike të miratuara nga ministria përgjegjëse për energjinë, për mirëmbajtjen, për zhvillimin, për inspektimin teknik të sistemit të transmetimit të gazit natyror dhe për kapacitetin ndërlidhës, sipas ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

16. I licencuari vendos dhe zbaton programin e pajtueshmërisë, duke përcaktuar masat e marra për të siguruar përjashtimin e sjelljes diskriminuese, sipas miratimit nga ERE dhe emëron një zyrtar pajtueshmërie, sipas nenit 47, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

17. I licencuari nxit, lehtëson dhe siguron bashkëpunim rajonal dhe ndërkombëtar, sipas nenit 49, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

18. I licencuari kryen detyrat e tjera të përcaktuara brenda kushteve të kësaj licence, sipas ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, si dhe legjislacionit në fuqi.

Neni 6

Detyrimet për raportim të të licencuarit

1. Deri në datën 15 shkurt të çdo viti, i licencuari dërgon në ERE një raport për aktivitetin operacional për vitin paraardhës. ERE mundet të vendosë kushte të veçanta për formën e raportimit.

2. Raporti vjetor do të paraqesë analizën e veprimtarisë operationale të të licencuarit dhe do të trajtojë minimalisht çështjet që vijnë:

a) Volumin e gazit natyror të transmetuar gjatë vitit paraardhës (sasia totale e gazit natyror të transmetuar, numrin e përdoruesve të shërbyer), si dhe krahasime me vitet pararendëse;

b) Masat e marra gjatë vitit për të cilin raportohet, për:

i) mbrojtjen e mjeteve dhe pajisjeve nga ndikimet e jashtme dhe defektet dhe sigurimin e mjeteve dhe pajisjeve të nevojshme për aktivitetin e licencuar;

ii) sigurinë në punë;

iii) mbrojtjen e ambientit dhe të shëndetit të njerëzve;

iv) monitorimin e operimit të sistemit të transmetimit;

v) plotësimin e kushteve për një aktivitet të qëndrueshëm, të vazhdueshëm dhe me cilësi;

vi) plotësimin e kushteve për eficiencën e përdorimit të gazit; dhe

vii) analizën e rasteve të emergjencës dhe masave parandaluese;

c) Realizimin e planit dhjetëvjeçar të zhvillimit të rrjetit të transmetimit, të miratuar nga ERE për vitin paraardhës;

d) Zbatimin e programit të riparimeve dhe të mirëmbajtjes në vitin raportues;

e) Inspektimet, supervizimet dhe kontrollet e kryera nga organet kompetente, duke i shoqëruar me fotokopje të raporteve, analizave dhe vendimeve përkatëse;

f) Një parashikim paraprak 10-vjeçar të planit të zhvillimit të rrjetit të transmetimit, i cili do të zbatohet konform pikës 4.6 të kushteve të kësaj licence;

g) Realizimin e detyrimit për të mbajtur të informuar konsumatorët dhe masat e marra për përmirësimin e cilësisë së shërbimit;

h) Të dhëna të tjera dhe informacion tjetër që kërkohet për paraqitjen sipas kërkesave të miratuara të ERE-s për monitorimin dhe raportimin.

3. Në çdo kohë, i licencuari duhet të disponojë dhe të vendosë në dispozicion të ERE-s të dhëna të sakta, mbi:

- Vendndodhjen e instalimeve dhe gjurmën e tubacioneve, përfshirë hartën topografike;

- Zonën gjeografike të mbuluar;

- Kapacitetin maksimal teknik të kontraktuar dhe të disponueshëm në të gjitha pikat e hyrjes (*in take*) në sistem dhe të daljes (*off take*) prej sistemit dhe ndërlidhjet e tij me rrjetet e tjera të transmetimit dhe të shpërndarjes, impiantet e magazinimit, prodhimit dhe терминаlet e GNL-së;

- Volumet e projektuara për t'u përpunuar sipas vlerësimeve të tij;

- Standardet teknike, presionet maksimale të projektuara, kërkesat e komprimimit dhe karakteristikat e tjera teknike të makinerive dhe pajisjeve teknike që do të instalohen;

- Presionet e punës të projektuara mbështetur në vlerësimet e tij;

- Kategoritë e konsumatorëve dhe livrimet e projektuara.

- Vendndodhjet e matësve dhe specifkimit;

- Planet e aromatizimit përfshirë vendndodhjet;

- Dëshmi të kontratave/angazhimeve;

- Programin e punës për zbatimin e projektit dhe jeta e pritshme e projektit;



- Sasia mesatare e gazit natyror që parashikohet për t'u transmetuar gjatë një viti mbështetur në një program tipik mujor.

Neni 7

Raportimi financiar

1. I licencuari mban libra llogarie dhe përgatit bilance financiare, të cilat do të mbahen të ndara për aktivitetin e licencuar, si dhe për çdo aktivitet tjetër (përfshirë aktivitete të tjera të licencuara), ku është angazhuar i licencuari, neni 30, i ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, në përputhje me udhëzimet për veçimin e llogarive të miratuara nga ERE dhe në përputhje me ligjin nr. 9228, datë 29.4.2004, “Për kontabilitetin dhe pasqyrat financiare”. Deri në datën 30 qershor të çdo viti, i licencuari dorëzon në ERE pasqyrat financiare të audituara, të shoqëruara me:

- Bilancin;
- Pasqyrën e të ardhurave dhe shpenzimeve;
- Pasqyrën e ndryshimeve në kapital;
- Pasqyrën e fluksit të parasë;
- Shënime shpjeguese.

2. I licencuari do të ndajë shpenzimet e përbashkëta midis aktivitetit të tij të licencuar dhe tipave të tjerë të aktiviteteve (përfshirë aktivitetet e autorizuar nga leje të tjera apo koncesione), në bazë të arsyeshme, në përputhje me rregullat dhe rregulloret e ERE-s dhe praktikën e biznesit, përgjithësisht të pranuar. Në përputhje me kërkesat e pikës 4.10 të kushteve të kësaj licence dhe me kërkesë të ERE-s, i licencuari dorëzon në ERE pasqyrat financiare të audituara, të cilat mbulojnë të gjitha aktivitetet e të licencuarit dhe që tregojnë se nuk ka ndërshtetëzime në lidhje me aktivitetin e licencuar. Me kërkesë të ERE-s, i licencuari dorëzon në ERE edhe shpjegimet që justifikojnë bazat për alokimin e shpenzimeve të përgjithshme të kryera nga i licencuari.

Neni 8

Njoftimet

1. I licencuari duhet të njoftojë ERE-n brenda 10 (dhjetë) ditëve për çdo ndryshim, në:

- a) Adresën zyrtare;
 - b) Statutin e të licencuarit;
 - c) Certifikatën e regjistrimit;
 - d) Kodin fiskal;
 - e) Përfaqësuesit zyrtarë apo organet e tjera drejtuese;
- Faqe | 182

f) Ndryshimin e strukturës së aseteve nga 10% ose më tepër;

g) Çdo ndryshim tjetër në organizimin dhe operimin e të licencuarit, i cili mund të ketë një ndikim të rëndësishëm në aktivitetin e të licencuarit.

2. Gjithë njoftimet zyrtare, aplikimet, peticionet, pretendimet ose korrespondenca tjetër me ERE-n lidhur me licencën duhet të jetë me shkrim dhe të nënshkruara respektivisht nga një zyrtar i autorizuar ose përfaqësues i caktuar i të licencuarit dhe ERE-s, sipas rastit dhe të dërgohet me korrier ose me postë të regjistruar, duke kërkuar një verifikim të fletës së marrjes së njoftimit. Adresat e palëve duhet të vendosen mbi zarf. Gjithë njoftimet ose korrespondenca tjetër do të konsiderohen se hyjnë në fuqi nga momenti i dorëzimit ose nëse nuk janë dorëzuar për shkak të gabimit të dërguesit, nga momenti i prezantimit.

PJESA E TRETË

Neni 9

Aksesi i palëve të treta në sistemin e transmetimit dhe përjashtimi prej kësaj të drejte

1. Në përputhje me nenin 42, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, Kodin e Rrjetit të Transmetimit dhe legjislacionin në fuqi, i licencuari do të sigurojë hyrjen e palëve të treta në sistemin e transmetimit në territorin e licencës të përdoruesve të sistemit në mënyrë të drejtë, transparente dhe pa diskriminim.

2. I licencuari mund të refuzojë aksesin në sistemin e transmetimit vetëm në rrethanat e parashikuara në nenin 43, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

3. Në rast të ndërtimit të infrastrukturave të reja ose zgjerimit të konsiderueshëm të kapaciteteve ekzistuese të sistemit të transmetimit në territorin e licencës, i licencuari mund të kërkojë që ERE ta përjashtojë nga detyrimi i së drejtës së aksesit të palëve të treta, në përputhje me nenin 78, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror” dhe rregullat dhe rregulloret e miratuara prej ERE-s.

Neni 10

Braktisja dhe rehabilitimi

1. Në përputhje me rregullat dhe rregulloret në fuqi, i licencuari braktis pajisjet dhe impiantet dhe



rehabiliton vendndodhjen e pajisjeve dhe mjedisin përreth në rastet, kur:

a) Pajisjet dhe impiantet janë jashtë shërbimi, të dëmtuara dhe nuk janë riparuar gjatë një periudhe prej 12 (dymbëdhjetë) muajsh kalendarikë; dhe

b) I licencuari nuk ka njoftuar ERE-n që ai ka ndërmend të përdorë, riparojë apo zëvendësojë këto pajisje dhe impiante.

2. I licencuari duhet të ndërmarrë menjëherë veprimet e nevojshme për zhvendosjen e pajisjeve të braktisura dhe të bëjë restaurimin e zonës në kushtet që ajo ka qenë para fillimit të ushtrimit të aktivitetit të licencuar dhe të riparojë çdo dëm të ambientit të shkaktuar si rezultat i veprimtarisë së të licencuarit.

3. Të gjitha shpenzimet për braktisjen e pajisjeve apo faciliteteve dhe rehabilitimin e zonës dhe ambientit janë në llogari të të licencuarit.

4. I licencuari do të mbajë ERE-n dhe shtetin shqiptar jashtë çdo kostojë zhdëmtimi dhe përgjegjësie tjetër, përfshirë rehabilitimin e dëmtimeve mjedisore të shkaktuara ose që kanë ardhur si pasojë e gabimeve të të licencuarit në ushtrimin e aktivitetit sipas kësaj licence.

PJESA E KATËRT

Neni 11

Pagesat rregullatore

I licencuari duhet të paguajë në ERE pagesat, në mënyrë të rregullt, gjatë gjithë kohës së mbajtjes së licencës, në përputhje me nenin 14, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror” dhe rregullave dhe rregulloreve të ERE-s. Në qoftë se i licencuari nuk paguan këto pagesa në sasinë dhe kohën e caktuar, atëherë ai penalizohet sipas legjislacionit në fuqi.

Neni 12

Tarifat

1. Tarifa për shërbimet e transmetimit të të licencuarit dhe tarifa e shërbimeve ndihmëse, duhet të rregullohet dhe miratohet nga ERE, sipas metodologjisë përkatëse.

2. Tarifa e transmetimit e aprovuar nga ERE do të vendoset për të siguruar të licencuarin, me:

a) Të ardhura të mjaftueshme për mbulimin e niveleve të arsyeshme të kostove, përfshirë koston e kapitalit;

b) Sigurimin e një norme të arsyeshme fitimi; dhe

c) Nxitje (insentiva) për reduktimin e kostove dhe operimin në mënyrë më eficiente.

3. Për sasinë e gazit natyror të transmetuar nga i licencuari, si edhe për shërbimet ndihmëse, i licencuari autorizohet të vendosë pagesa për të gjithë përdoruesit e sistemit të transmetimit, me kusht që këto pagesa të jenë sipas tarifës së aprovuar nga ERE. Vlera e këtyre pagesave përcaktohet mbi bazën e vendosjes së tarifave dhe sasinë e gazit të regjistruar në matësit e instaluar, në:

a) Kufirin e sistemit të transmetimit dhe të sistemit të shpërndarjes;

b) Kufirin e sistemit të transmetimit dhe të konsumatorëve, të cilët marrin lidhje direkt me sistemin e transmetimit;

c) Interkoneksionet me sistemet e tjera të transmetimit.

4. Bazuar në aplikimin e të licencuarit ose me iniciativën e saj, ERE mund të rishikojë tarifën e transmetimit dhe/ose tarifën e shërbimeve mbështetëse dhe t'i ndryshojë ato, në përputhje me legjislacionin në fuqi dhe metodologjitë përkatëse.

Neni 13

Matja dhe sistemi i raportimit

1. I licencuari do të regjistrojë, në bazë orare, gjithë volumet e gazit natyror që hyjnë ose dalin nga sistemi i transmetimit. Në vendet ku nuk ka matës ose kur matësit nuk regjistrojnë në mënyrë korrekte, i licencuari do të përcaktojë sasitë orare të gazit të transmetuar, në përputhje me Kodin e Sistemit të Matjes, miratuar nga ERE dhe do të ndërmarrë pa vonesë masa për instalimin ose për riparimin e pajisjeve të nevojshme matëse.

2. I licencuari mban raporte të detajuara mujore për sasitë e gazit që hyjnë dhe dalin në sistemin e transmetimit, operimin e sistemit të transmetimit, balancimin, shërbimet ndihmëse dhe detaje të tjera të sistemit të transmetimit.

3. I licencuari u dorëzon mbi baza mujore të gjithë përdoruesve të sistemit të transmetimit, me të cilët ka lidhur kontrata për sigurimin e shërbimeve të transmetimit, të dhëna lidhur me sasinë e gazit të transmetuar, në përputhje me kontratën e lidhur me çdo përdorues.



PJESA E PESTË

Neni 14

Monitorimi i performancës së aktivitetit të licencuar

1. ERE monitoron të licencuarin lidhur me zbatimin e kushteve të licencës, shqyrton raportet e të licencuarit dhe, kur e shikon të arsyeshme, ERE inspekton asetet, llogaritë apo të dhëna të tjera dhe kërkon auditimin e aktiviteteve të të licencuarit. Kostot e auditimeve janë për llogari të të licencuarit. Për këtë qëllim, ERE, midis të tjerave duhet të ketë akses të pakufizuar te llogaritë e të licencuarit, sipas nenit 30 dhe 31, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

2. ERE monitoron pajtueshmërinë e të licencuarit me kërkesat për ndarjen dhe pavarësinë, sipas nenit 39, të ligjit 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Sipas kushteve të parashikuara në ligj, ERE ka të drejtën të rishikojë vendimin e certifikimit të të licencuarit dhe kur është e nevojshme të rihapë procedurën e certifikimit, sipas nenit 40, të ligjit 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me hapjen e procedurës së certifikimit, ERE mund të vendosë për modifikimin ose për heqjen e licencës, sipas ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror” dhe legjislacionit në fuqi.

3. Në vijim të një ankese të argumentuar të një pale të tretë apo me iniciativën e vet, ERE mund të fillojë një investigim të pajtueshmërisë së aktivitetit të të licencuarit me kushtet e licencës dhe rregullat dhe rregulloret e ERE-s.

4. I licencuari duhet të sigurojë akses të plotë përfaqësuesve të autorizuar të ERE-s në dokumentacionin dhe raportet e të licencuarit për të kontrolluar aktivitetin e licencuar, në përputhje me rregullat dhe rregulloret e miratuara nga ERE. I licencuari duhet të japë të gjithë ndihmën e nevojshme gjatë procesit të kontrollit.

5. Në qoftë se pas investigimit, ERE arrin në përfundimin që i licencuari nuk ka përmbushur kushtet e licencës, ERE mund të rishikojë tarifën e të licencuarit dhe/ose merr masat e nevojshme, në përputhje me ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, rregullat dhe rregulloret, me qëllim mbrojtjen e interesave të përdoruesve të sistemit të transmetimit dhe konsumatorëve të gazit natyror.

6. I licencuari duhet të informojë ERE-n për çdo shkelje të kushteve të licencës, brenda 7

(shtatë) ditëve kalendarike nga dita e marrjes dijeni të një fakti të tillë.

7. I licencuari duhet të zbatojë të gjitha vendimet e marra nga ERE, përfshirë pagesat e gjobave të vendosura nga ERE, në përputhje me legjislacionin në fuqi.

Neni 15

Cilësia e shërbimit

1. I licencuari është i detyruar:

a) Të sigurojë shërbim cilësor të transmetimit të gazit natyror që lidhet me vazhdueshmërinë e livrimit, si dhe cilësinë e gazit natyror që hyn në sistemin e transmetimit dhe ruajtjen e cilësisë së tij deri në daljen nga sistemi;

b) Të hartojë një metodologji për standardet dhe monitorimin e cilësisë së gazit natyror në pikat e hyrjes dhe të daljes të sistemit të transmetimit, si pjesë e Kodit të Rrjetit të Transmetimit, të miratuar nga ERE; dhe

c) Të monitorojë në vijimësi cilësinë e gazit të transmetuar dhe të dorëzojë pranë ERE-s raporte periodike, në përputhje me metodologjinë e aprovuar.

2. I licencuari do të sigurojë dhe përmbushë cilësinë dhe nivelin e mirëmbajtjes së sistemit të transmetimit, siç përcaktohet nga ministria përgjegjëse për energjinë, si dhe kërkesat dhe standardet minimale për cilësinë e shërbimit, të përcaktuara nga ERE, si dhe të ofrojë shërbimet sipas specifikimeve të cilësisë dhe kushteve të vendosura në Kodin e Rrjetit të Transmetimit.

Neni 16

Konfidencialiteti i informacionit

1. I licencuari duhet të sigurojë që çdo informacion i marrë si rezultat i ushtrimit të aktivitetit të licencuar, nuk do t'i bëhet e ditur askujt, me përjashtim të rasteve:

a) Informacioni duhet të bëhet me dije gjatë kryerjes së aktivitetit të licencuar, në përputhje me kërkesat e transparencës të përcaktuara në nenin 48, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror” dhe pa ndikuar në detyrimet e të licencuarit për të ruajtur konfidencialitetin e informacionit të ndjeshëm tregtar;

b) Të licencuarit i kërkohet të deklarojë informacionin në përputhje me kushtet e licencës;

c) Është vendosur nga ERE;



d) Jepet pëlqimi paraprak me shkrim i personit me të cilin lidhet informacioni;

e) Me vendim të gjykatës dhe zbatimin e legjislacionit në fuqi;

f) Në qoftë se informacioni është bërë publik.

2. I licencuari do të sigurojë që çdo biznes shoqërues nuk do të përdorë asnjë informacion të të licencuarit për të fituar një avantazh konkurrues të pajustificuar dhe do të sigurojë që nuk do të përhapë asnjë informacion të ndonjë person tjetër (përfshirë biznese të tjera të lidhura) që mund ta mundësojnë këtë person të arrijë përfitim tregtar të pajustificuar.

3. Çdo informacion me avantazh tregtar që i përket të licencuarit duhet të shpërndahet në mënyrë transparente dhe jodiskriminuese dhe duhet të jetë i aksesueshëm lehtësisht dhe në mënyrë të barabartë nga të gjithë përdoruesit aktualë dhe të mundshëm të sistemit, si dhe palët e tjera të interesuara. Shpërndarja e informacionit me avantazh tregtar duhet të kryhet për të parandaluar trajtimin preferencial të përdoruesve individualë të sistemit ose të palëve të tjera të interesuara, në lidhje me fushën e veprimit, përmbajtjen dhe/ose formën e informacionit të shpërndarë dhe/ose kohën kur është shpërndarë.

4. I licencuari do të hartojë dhe do të paraqesë pranë ERE-s procedurat për të siguruar zbatimin e kësaj pike 14. I licencuari do të ndërmarrë çdo hap të nevojshëm për ta ruajtur informacionin konfidencial në posedim të të licencuarit dhe për t'i raportuar ERE-s në përputhje me obligimet e paraqitura në këtë nen. Politika e konfidencialitetit të të licencuarit mund të përshkruhet në programin e pajtueshmërisë, sipas kushteve të kësaj licence dhe/ose akteve të tjera nënligjore. Politika e konfidencialitetit të të licencuarit duhet të publikohet në faqen e internetit dhe të aksesohet nga çdo palë e interesuar.

5. Informacioni i dërguar ERE-s nga i licencuari do të konsiderohet publik me përjashtim të rasteve kur me kërkesë specifike të të licencuarit, ERE, me vendim, përcakton që ky informacion është i natyrës pronësore dhe nuk duhet të bëhet përhapja e tij në publik.

6. ERE ruan konfidencialitetin e informacionit të ndjeshëm tregtar të siguruar nga i licencuari, sipas afateve dhe kushteve të përcaktuara në legjislacionin në fuqi.

PJESA E GJASHTË

Neni 17

Amendimet e licencës

Amendimi i kushteve të kësaj licence do të bëhet në përputhje me “Rregulloren për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin ose heqjen e licencave në sektorin e gazit natyror” dhe nenit 28, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

Neni 18

Vendosja e masave administrative dhe heqja e licencës

1. Nëse i licencuari nuk përmbush kushtet e kësaj licence, ERE mund të aplikojë masa administrative, sipas nenit 106, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror” dhe “Rregullores mbi kushtet dhe procedurat e vendosjes së gjobave dhe masën konkrete për çdo shkelje”.

2. ERE mund të heqë licencën, në përputhje me nenin 27, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror” dhe “Rregullores për procedurat e heqjes së licencave në sektorin e energjisë elektrike dhe të gazit natyror”.

3. Në qoftë se i licencuari ndryshon statusin e tij ligjor ose strukturën e kontrollit të interesave të aksionarëve pa autorizimin e ERE-s, bordi i ERE vendos shfuqizimin e vendimit të licencimit dhe licenca bëhet e pavlefshme. Subjekti pasues i të licencuarit duhet të aplikojë për një licencë të re, në përputhje me “Rregulloren për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin ose heqjen e licencave në sektorin e gazit natyror”.

Neni 19

Zgjidhja e mosmarrëveshjeve dhe e drejta e apelit

1. Çdo mosmarrëveshje ndërmjet të licencuarit dhe çdo përdoruesi të sistemit të transmetimit apo ndonjë personi tjetër që lidhet me aktivitetin e transmetimit ose kushtet e kësaj licence do të zgjidhet me mirëkuptim, në përputhje me legjislacionin në fuqi.

2. Në rast se nuk arrihet zgjidhja e mosmarrëveshjes me mirëkuptim, atëherë bazuar në kërkesën e çdo pale që është pjesë e kësaj mosmarrëveshjeje, ERE nxjerr vendimin e saj në



zbatim me nenin 98, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror” dhe “Rregullores për trajtimin e ankesave të paraqitura nga klientët dhe për zgjidhjen e mosmarrëveshjeve midis të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike dhe të gazit natyror”.

3. I licencuari mund të apelojë vendimin e ERE-s në Gjykatën e Administrative Tiranë.

4. I licencuari ka detyrimin të zbatojë vendimin e ERE-s deri në nxjerrjen e një vendimi nga Gjykata kompetente mbi kërkesën dhe shqyrtimin e vendimit të ERE-s.

Aneksi përkatës

Të dhëna të përgjithshme mbi sistemin e transmetimit të presionit të lartë të gazit

VENDIM

Nr. 9, datë 10.1.2018

MBI MIRATIMIN E KËRKESËS SË SHOQËRISË HYDRO POWER PLANT OF KORÇA SHPK, PËR VENDOSJE TË HIPOTEKËS MBI SENDET E PALUAJTSHME TË SHOQËRISË, PRANË INTESA SANPAOLO BANK

Në mbështetje të neneve 16; 44, pika 1, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”; të nenit 11, të “Rregullores për procedurat e transferimit të aseteve nga të licencuarit”, të miratuar me vendimin e bordit të ERE-s, nr. 119, datë 21.7.2016; si dhe të pikës 1.3 të “Licencës për prodhimin e energjisë elektrike”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 99, datë 17.6.2016, Bordi i Entit Rregullator të Energjisë (ERE), në mbledhjen e tij të datës 10.1.2018, mbasi shqyrtoi relacionin mbi shqyrtimin e kërkesës së shoqërisë Hydro Power Plant of Korça sh.p.k., për vendosje të hipotekës mbi sendet e paluajtshme të shoqërisë, konstatoi se:

- Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 139, datë 6.9.2017, vendosi:

1. Të fillojë procedurën për shqyrtimin e kërkesës së shoqërisë Hydro Power Plant of Korça sh.p.k., për vendosje të hipotekës mbi sendet e paluajtshme të shoqërisë.

2. Të mos fillojë procedurën për shqyrtimin e kërkesës së shoqërisë Hydro Power Plant of Korça sh.p.k., për vendosje të pengut mbi kuotat e kapitalit dhe sendet e luajtshme.

- ERE, me shkresën nr. 569/1 prot., datë 13.9.2017, ka njoftuar shoqërinë Hydro Power Plant of Korça sh.p.k., për vendimarrjen e sipërcituar dhe ka kërkuar plotësimin e dokumentacionit të munguar nga ky subjekt, brenda dy muajve, sipas përcaktimit të nenit 10, pika 2, të “Rregullores së procedurave të transferimit të aseteve nga të licencuarit”.

- Shoqëria Hydro Power Plant of Korça sh.p.k. paraqiti në ERE plotësim të dokumentacionit të munguar, sa i përket nenit 7, pika 3 të “Rregullores së procedurave të transferimit të aseteve nga të licencuarit” dhe, me shkresën nr. 703 prot., datë 7.12.2017, kërkoi shtyrjen e afatit të shqyrtimit të kërkesës së saj, me 7 ditë.

- Në vijim, me shkresën nr. 705 prot., datë 11.12.2017, shoqëria Hydro Power Plant of Korça sh.p.k. depozitoi në ERE plotësimin e dokumentacionit për nenin 7, pika 1, germa “i”, me shkresën e Intesa Sanpaolo Bank, me nr. 17/61180 prot., datë 7.12.2017.

- Pas depozitimit të të gjithë dokumenteve të munguar, aplikimi i shoqërisë Hydro Power Plant of Korça sh.p.k., plotëson tërësisht kërkesat e parashikuara nga ERE në “Rregulloren për procedurat e transferimit të aseteve nga të licencuarit”, si më poshtë:

- Neni 7, pika 1, gerrat “a”, “b”, “c”, “d”, “e”, “f”, “g”, “h”, “i”, “j”, janë paraqitur dhe plotësuar në mënyrë korrekte.

- Neni 7, pika 3, është paraqitur dhe plotësuar në mënyrë korrekte.

Për gjithë sa më sipër, bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Të miratojë kërkesën e shoqërisë Hydro Power Plant of Korça sh.p.k., për vendosje të hipotekës, mbi sendet e paluajtshme të shoqërisë, pranë Intesa Sanpaolo Bank (lista bashkëlidhur).

2. Drejtoria e Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut të njoftojë aplikuesin për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

Ky vendim mund të ankimohet në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 30 ditëve kalendarike nga botimi në Fletoren Zyrtare.

**KRYETARI
Petrit Ahmeti**



LISTA E KOLATERALIT QË DO TË BLOKOHET NË HIPOTEKË, NË FAVOR TË INTESA SANPAOLO BANK ALBANIA, PËR KREDINË E PROJEKTT TË HEC VERBE-SELÇËS

Me poshte eshte lista e kolateralit te pasurive te patundshme qe do te barresohen ne hipoteke ne favour te INTESA SANPAOLO BANK ALBANIA per efekt te marrjes se kredise per projektin e HEC te Verbe - Selces.

Kartela e pasurise se paluajtshme HEC Verba 1, Vol 2, Fq. 216

Zona kadastrale 3279 , Nr i pasurise **501/2**

Lloji i pasurise "are 190 m² dhe "truall" 45.2 m².

1. Kalon traseja e tubacionit te mbuluar te turbines HEC Verba 1;

Kartela e pasurise se paluajtshme HEC Verba 1, Vol 2 Fq. 222

Zona kadastrale 3279 , Nr i pasurise **496/4**

Lloji i pasurise Truall 331.3 m² , siperfaqe totale 1400 m².

Kalon tubacioni nentokesor dhe veprat hidroteknike te HEC Verba 1

Kartela e pasurise se paluajtshme HEC Verba 1, Vol 2 Fq. 219

Zona kadastrale 3279 , Nr i pasurise **502/2**

Lloji i pasurise totale 140 m², truall 37.6 m²

Kalon tubacioni nentokesor dhe veprat hidroteknike te HEC Verba 1

Kartela e pasurise se paluajtshme HEC Verba 2 dhe nenstacioni, Vol 2 Fq. 214

Zona kadastrale 3279 , Nr i pasurise **720/2**

Lloji i pasurise Truall 1000 m².

Eshte vendosur ndertesa e HEC Verba 2 me siperfaqe 290 m² me agregatet turbine gjenerator dhe nenstacioni ngrites 10/35 kV me te gjitha pajisjet e tij.

Kartela e pasurise se paluajtshme HEC Verba 2, Vol 2 Fq. 226

Zona kadastrale 3279 , Nr i pasurise **720/3**

Lloji i pasurise Truall 940 m².

Jane vendosur kanali derivacionit, baseni presionit dhe tubacioni netokesor i turbines 2300 m te HEC Verba 2.

HPP of KORCA sh.p.k.

Ad: Bulevardi "BajramCurri", Pallati "Palma e Arte " kati 1, perballë Gjykates se Tiranes, Tel: ++355 692056519

**VENDIM****Nr. 10, datë 10.1.2018**

**MBI MIRATIMIN E KËRKESËS
SË SHOQËRISË HEC-i DRAGOSTUNJE
SHPK, PËR LËNIEN PENG TË ASETEVE
TË LUAJTSHME DHE VENDOSJE
TË HIPOTEKËS MBI ATO TË
PALUAJTSHME, QË DO T'I PËRKASIN
HEC-it DRAGOSTUNJE (ASETE QË DO
T'I SHËRBEJNË VEPRIMTARISË
SË LICENCUAR; NDËRTESA, PAJISJE
DHE GJITHË SISTEMIN E PRODHIMIT
DHE SHPËRNDARJES), NË FAVOR
TË BANKËS SOCIETE GENERALE
ALBANIA SHA**

Në mbështetje të nenit 16; nenit 44, pika 1, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, si dhe në zbatim të nenit 11 të “Rregullores për procedurat e transferimit të aseteve nga të licencuarit”, të miratuar me vendimin e bordit të ERE-s, nr. 119, datë 21.7.2016; të pikës 1.3 të “Licencës për prodhimin e energjisë elektrike”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 99, datë 17.6.2016, Bordi i Entit Rregullator të Energjisë (ERE), në mbledhjen e tij të datës 10.1.2018, mbasi shqyrtoi relacionin mbi miratimin e kërkesës së shoqërisë HEC-i Dragostunje sh.p.k., për lënie peng aseteve të luajtshme dhe vendosje të hipotekës mbi ato të paluajtshme, që do t'i përkasin HEC-it Dragostunje (asete që do t'i shërbejnë veprimtarisë së licencuar; ndërtesa, pajisje dhe gjithë sistemin e prodhimit dhe shpërndarjes), në favor të bankës Societe

Generale Albania sh.a., të përgatitur nga Drejtoria e Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut,

konstatoi se:

- Aplikimi plotëson tërësisht kërkesat e parashikuara nga ERE në “Rregulloren për procedurat e transferimit të aseteve nga të licencuarit”, si më poshtë:

- Neni 7, pika 1, germat: “a”, “b”, “c”, “d”, “e”, “f”, “g”, “h”, “i”, “j”, është plotësuar në mënyrë korrekte.

- Neni 7, pika 3, është plotësuar në mënyrë korrekte.

Për gjithë sa më sipër, bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Të miratojë kërkesën e shoqërisë HEC-i Dragostunje sh.p.k., për lënie peng të aseteve të luajtshme dhe vendosje të hipotekës mbi ato të paluajtshme, që do t'i përkasin HEC-it Dragostunje (asete që do t'i shërbejnë veprimtarisë së licencuar; ndërtesa, pajisje dhe gjithë sistemin e prodhimit dhe shpërndarjes), në favor të bankës Societe Generale Albania sh.a. (lista bashkëlidhur).

2. Drejtoria e Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut të njoftojë aplikuesin për vendimin e bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

Ky vendim mund të ankimohet në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 30 ditëve kalendarike nga botimi në Fletoren Zyrtare.

**KRYETARI
Petrit Ahmeti**



LISTA E ASETEVE TË LUAJTSHME DHE TË PALUAJTSHME, TË LËNA PENG NË FAVOR TË BANKËS
SOCIETE GENERALE ALBANIA SHA, NGA SHOQËRIA HEC DRAGOSTUNJE SHPK

Nr.	Përshkrimi	Njësia	Sasia
1	Pajisje hidromekanike	--	--
1.1	Turbinë pelton vertikale	copë	2
1.2	Valvul flutur kryesore me sistem <i>by-pass</i>	copë	2
1.3	Centralinë hidraulike	copë	2
2	Koni bashkues	copë	2
3	Xhuntoja për çmontim	copë	2
4	Pajisjet e gjeneratorit	set	2
4.1	Gjenerator trefazor sinkron	copë	2
5	Sistem kontrolli dhe mbrojtjeje me PLC-në	set	2
6	Pjesët elektrike të tensionit të mesëm	set	2
7	Celat e tensionit të mesëm	set	2
8	Transformatori rritës	copë	2
9	Transformatori i nevojave vetjake	copë	2
10	Panelenet e furnizimit AC dhe DC	set	2
11	- Certifikatë për vërtetim titulli “në përdorim”, të pasurisë nr. 529, vol. 08, faqe 105, Librazhd, Dragostunje - Kartelë e pasurisë së paluajtshme vol. 8, faqe 105 për zonën kadastrale 1527, nr. i pasurisë 529, lloji i pasurisë “përrua”	-	-
12	- Certifikatë për vërtetim titulli “në përdorim”, të pasurisë nr. 530, vol. 08, faqe 106, Librazhd, Dragostunje - Kartelë e pasurisë së paluajtshme vol. 8, faqe 106, për zonën kadastrale 1527, nr. i pasurisë 530, lloji i pasurisë “pyll”	-	-

**VENDIM****Nr. 11, datë 10.1.2018****MBI FILLIMIN E PROCEDURËS PËR SHQYRTIMIN E KËRKESËS SË SHOQËRISË LENGARICA & ENERGY SHPK, PËR MIRATIMIN E VENDOSJES SË HIPOTEKËS MBI ASETET QË DISPONON, NË FAVOR TË INTESA SANPAOLO BANK OF ALBANIA SHA**

Në mbështetje të neneve 16; 44, pika 1, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, pikës 1.3, të “Licencës për prodhimin e energjisë elektrike”, nenet 6; 7 dhe 8, të “Rregullores për procedurat e transferimit të aseteve nga të licencuarit”, miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 119, datë 21.7.2016, si dhe nenit 19, pika 1, germa “a”, të “Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 96, datë 17.6.2016; Bordi i Entit Rregullator të Energjisë (ERE), në mbledhjen e tij të datës 10.1.2018, mbasi shqyrtoi relacionin e për gatitur nga Drejtoria e Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut, mbi kërkesën e shoqërisë Lengarica & Energy sh.p.k., për miratimin e vendosjes së hipotekës mbi asetet që disponon, në favor të Intesa Sanpaolo Bank Albania sh.a.,

konstatoi se:

- Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 88, datë 7.6.2017, miratoi kërkesën e shoqërisë Lengarica & Energy sh.p.k., për lënien peng të aseteve në favor të bankave: Green For Growth Fund Southeast Europe S.A. (GGF) dhe Oesterreichische Entwicklungsbank AG (OeEB).

- Subjekti ka paraqitur kërkesën nr. 43 prot., datë 8.11.2017, dhe dokumentacionin shoqërues për vendosje të hipotekës mbi asetet e shoqërisë, në favor të Intesa Sanpaolo Bank Albania sh.a., për efekt të livrimit të një kredie për ndërtimin e HEC Lengarica.

- Shoqëria Lengarica & Energy sh.p.k. dhe banka (GGF) Green For Growth Fund Southeast Europe, kanë rënë dakord që Banka Intesa Sanpaolo Bank Albania sh.a., të blejë kredinë e dhënë nga GGF-ja duke u bërë palë e re, në financimin e projektit për ndërtimin e HEC Lengarica.

- Aplikimi i shoqërisë Lengarica & Energy sh.p.k. plotëson pjesërisht kërkesat e parashikuara

nga ERE në “Rregulloren për procedurat e transferimit të aseteve nga të licencuarit”, si më poshtë:

- Neni 7, pika 1, gerrat “a”, “b”, “d”, “e”, “f”, “g”, “h”, “i”, “j”, është paraqitur dhe plotësuar në mënyrë korrekte.

- Neni 7, pika 3, është paraqitur dhe plotësuar në mënyrë korrekte.

- Lista e aseteve, për të cilat aplikuesi ka paraqitur kërkesën për miratimin e vendosjes së hipotekës nga ERE, ka në të asete, të cilat kanë qenë barrë hipotekore në favor të bankës (GGF) Green For Growth Fund Southeast Europe dhe AG (OeEB) Oesterreichische Entwicklungsbank AG.

- Aplikuesi duhet të çlirojë asetet sa më sipër nga barra e vendosur në favor të GGF-së dhe OeEB-së, referuar marrëveshjes hipotekore, lidhur në datën 27.3.2014, midis subjektit dhe bankave dhe të depozitojë në ERE vërtetimin nga hipoteka, ZRPP, jo më vonë se 45 ditë nga marrja e vendimit për fillimin e procedurës së miratimit të kërkesës së transferimit të aseteve.

Për mungesën e dokumentacionit që ka të bëjë me nenin 7, pika 1, germa “c” (gjendja financiare e kompanisë në kohën që paraqet kërkesën dhe efektin e pritshëm pas miratimit të transferimit të aseteve), do të njoftohet subjekti që në bazë të nenit 10, pika 2 të “Rregullores për procedurat e transferimit të aseteve nga të licencuarit”, t’i paraqesë këto në ERE, brenda afateve.

Për gjithë sa më sipër cituar, bordi i ERE-s

VENDOSI :

1. Të fillojë procedurën për shqyrtimin e kërkesës së shoqërisë Lengarica & Energy sh.p.k., për miratimin e vendosjes së hipotekës mbi asetet që disponon, në favor të Intesa Sanpaolo Bank of Albania sh.a.

2. Ngarkohet Drejtoria e Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut të njoftojë aplikuesin lidhur me vendimin e bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

Ky vendim mund të ankimohet në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 30 ditëve kalendarike nga botimi në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti

**VENDIM****Nr. 12, datë 10.1.2018**

**MBI FILLIMIN E PROCEDURËS
PËR SHQYRTIMIN E KËRKESËS
SË SHOQËRISË M.T.C. ENERGY SHPK,
PËR LËNIEN PENG TË ASETEVE
TË LUAJTSHME DHE VENDOSJES
SË HIPOTEKËS, PËR ASETET E
PALUAJTSHME TË ARDHSHE APO
TË TASHME, NË FAVOR TË RAFFEISEN
BANK SHA, PËR EFEKT TË
RISTRUKTURIMIT TË KREDISË
SË DHËNË**

Në mbështetje të nenit 16; nenit 44, pika 1, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, si dhe në zbatim të nenit 6; nenit 7 dhe nenit 8 të “Rregullores për procedurat e transferimit të aseteve nga të licencuarit”, të miratuar me vendimin e bordit të ERE-s, nr. 119, datë 21.7.2016; pikës 1.3, të “Licencës për prodhimin e energjisë elektrike”, gjithashtu dhe nenit 19, pika 1, germa “a” të “Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin nr. 96, datë 17.6.2016, Bordi i Entit Rregullator të Energjisë (ERE), në mbledhjen e tij të datës 10.1.2018, mbasi shqyrtoi relacionin e përgatitur nga drejtoria e licencimit, në lidhje me kërkesën e shoqërisë M.T.C. Energy sh.p.k., për lënien peng të aseteve të luajtshme dhe vendosje të hipotekës mbi asetet e paluajtshme të ardhshme apo të tashme, në favor të Raiffeisen Bank sh.a., për efekt të rristrukturimit të kredisë së dhënë,

konstatoi se:

- Me shkresën e datës 22.12.2017, protokolluar në ERE, me nr. 817/2 prot., datë 28.12.2017, shoqëria M.T.C. Energy sh.p.k., ka kërkuar miratimin e ERE-s në lidhje me kërkesën e saj për lënien peng të aseteve të luajtshme dhe vendosjes së hipotekës për asetet e paluajtshme të ardhshme apo të tashme, për garantimin e detyrimeve të kredisë.

- Shoqëria M.T.C. Energy sh.p.k. ka marrë dy kredi pranë Raiffeisen Bank sh.a., marrëveshje e nënshkruar në vitin 2012 dhe së fundmi me kontratë, kredi bankare nr. 4087 rep., nr. 2475 kol., datë 7.11.2016, me qëllim për të financuar investimin për ndërtimin e Hidrocentralit Radovë.

- Për garantimin e detyrimeve të kredisë,

shoqëria ka vendosur si garanci në favor të Raiffeisen Bank sh.a., asetet e luajtshme dhe të paluajtshme të shoqërisë sipas kontratave dhe i drejtohet ERE-s me kërkesën për miratimin e lënies peng të aseteve të luajtshme dhe vendosjes së hipotekës për asetet e paluajtshme të ardhshme apo të tashme, për garantimin e detyrimeve të kredisë.

Aplikimi plotëson pjesërisht kërkesat e parashikuara nga ERE në “Rregulloren për procedurat e transferimit të aseteve nga të licencuarit”, si më poshtë:

- Neni 7, pika 1, germa “a”, “b”, “c”, “d”, “e”, “f”, “g”, “h”, “i”, është plotësuar në mënyrë korrekte.

Për mungesën e dokumentacionit që ka të bëjë me:

- Neni 7, pika 1, germa “j” (nëse ka pasur, listën e transferimeve të kryera me herët nga i njëjti subjekt).

- Nenin 7, pika 3 (subjektet koncensionare të licencuara, të cilat aplikojnë për miratimin e transferimit të aseteve në ERE, duhet të shprehin në formë të shkruar në marrëveshjen e transferimit të aseteve, detyrimet me të cilat ngarkohen, për shkak të marrëveshjes së koncesionit e pjesët që transferojnë te përfituesi), do të njoftohet subjekti, që në bazë të nenit 10, pika 2 të “Rregullores për procedurat e transferimit të aseteve nga të licencuarit”, t’i paraqesë këto në ERE, brenda afateve.

Për gjithë sa më sipër, bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Të fillojë procedurën për shqyrtimin e kërkesës së shoqërisë M.T.C. Energy sh.p.k., për lënien peng të aseteve të luajtshme dhe të vendosjes së hipotekës për asetet e paluajtshme të ardhshme apo të tashme, të shoqërisë në favor të Raiffeisen Bank sh.a., për efekt të rristrukturimit të kredisë së dhënë.

2. Drejtoria e Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut do të njoftojë aplikuesin për vendimin e bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

Ky vendim mund të ankimohet në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 30 ditëve kalendarike nga botimi në Fletoren Zyrtare.

**KRYETARI
Petrit Ahmeti**

**VENDIM****Nr. 13, datë 10.1.2018**

**PËR FILLIMIN E PROCEDURËS
PËR LICENCIMIN E SHOQËRISË
ALESIO-2014 SHPK NË AKTIVITETIN
E PRODHIMIT TË ENERGJISË
ELEKTRIKE NGA HEC KRYEZI,
ME FUQI TË INSTALUAR 1.99 mw**

Në mbështetje të neneve 16; 37, pika 2, germa “a”, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”; neneve 4, pika 1, germa “a”; 5, pika 1, germa “a”; 10, pika 1 dhe 3 të “Rregullores për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin, rinovimin dhe heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, të miratuar me vendimin e bordit të ERE-s, nr. 109, datë 29.6.2016, dhe nenit 19, pika 1 të “Rregullave të organizimit, funksionimit dhe procedurave të ERE-s”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 96, datë 17.6.2016, Bordi i Entit Rregullator të Energjisë (ERE), në mbledhjen e tij të datës 10.1.2018, mbasi shqyrtoi aplikimin e paraqitur nga shoqëria Alesio-2014 sh.p.k., si dhe relacionin e Drejtorisë së Licencimit dhe të Monitorimit të Tregut mbi fillimin e procedurave për licencim në aktivitetin e prodhimit të energjisë elektrike të kësaj shoqërie,

konstatoi se:

Aplikimi i shoqërisë Alesio-2014 sh.p.k., plotëson pjesërisht kërkesat e parashikuara nga ERE në “Rregulloren për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin, rinovimin dhe heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, si më poshtë:

- Format i aplikimit (neni 9, pika 1, gerrat “a”, “b”, “c”) është plotësuar në mënyrë korrekte.
- Dokumentacioni juridik, administrativ dhe pronësor (neni 9, pika 2, gerrat “a”, “b”, “c”, “e”, “f”, “g”) është plotësuar në mënyrë korrekte.
- Dokumentacioni financiar dhe fiskal (neni 9, pika 3, gerrat “b”, “c”) është plotësuar në mënyrë korrekte.
- Dokumentacioni teknik (neni 9, pikat 4.1.1, 4.1.2, 4.1.3, 4.1.4, 4.1.5) është plotësuar në mënyrë korrekte.

Në lidhje me mungesën e dokumentacionit që ka të bëjë me:

- Nenin 9, pika 3, germa “d” (vërtetimin e pagesës për aplikim në llogari të ERE-s), do të

njoftohet subjekti që në bazë të nenit 11, pika 1 të “Rregullores për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin, rinovimin dhe heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, t’i paraqesë këto në ERE, brenda afateve.

Për gjithë sa më sipër cituar, bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Të fillojë procedurën për licencimin e shoqërisë Alesio-2014 sh.p.k., në aktivitetin e prodhimit të energjisë elektrike nga HEC Kryezi, me fuqi të instaluar 1.99 mw.

2. Drejtoria e Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut, të njoftojë aplikuesin për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

Ky vendim mund të ankimohet në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 30 ditëve kalendarike nga botimi në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti

VENDIM**Nr. 14, datë 10.1.2018**

**MBI SHTYRJEN E AFATIT TË TARIFËS
SË PËRKOHSHME TË TRANSMETIMIT
TË GAZIT NATYROR NGA SHOQËRIA
ALBGAS SHA, MIRATUAR ME
VENDIMIN E BORDIT TË ERE-s NR. 90,
DATË 7.6.2017, SI DHE KONTRATËS SË
TRANSMETIMIT TË GAZIT NATYROR
TË LIDHUR MES ALBPETROL SHA DHE
ALBGAS SHA**

Në mbështetje të nenit 16, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”; si dhe të nenit 16 dhe 17, germa “ç”; 35; 36 dhe 80, pika 8, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin gazit natyror”; pika 8 e vendimit të Këshillit të Ministrave nr. 848, datë 7.12.2016, “Për krijimin e shoqërisë Albgas sh.a. dhe për caktimin e autoritetit publik që përfaqëson shtetin si pronar të aksioneve të shoqërisë Albpetrol sh.a. dhe Albgas sh.a.”; të nenit 15, të “Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin e bordit nr. 96, datë 17.6.2016, Bordi i Entit Rregullator të Energjisë (ERE), në mbledhjen e tij të datës 10.1.2018, mbasi shqyrtoi relacionin e



përgatitur nga drejtoritë teknike, për shtyrjen e afatit të tarifës së përkohshme të transmetimit, si dhe kontratës së transmetimit të gazit natyror të lidhur mes Albpetrol sh.a. dhe Albgaz sh.a.,

konstatoi se:

- Shoqëria Albgaz sh.a. ka paraqitur në ERE një kërkesë për shtyrjen e afatit të kontratës së transmetimit të gazit natyror, mes shoqërisë Albgaz sh.a. dhe shoqërisë Albpetrol sh.a. me nr. 55/1 prot. i Albgaz sh.a., datë 5.7.2017 dhe nr. 4608 prot. të Albpetrol sh.a., datë 6.7.2017. Kërkesa vjen si rrjedhojë e shterimit të fuqisë juridike të kontratës së nënshkruar dhe të miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 199, datë 24.11.2017.

- Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 178, datë 8.11.2017, ka miratuar metodologjinë e llogaritjes së tarifave të rrjetit të transmetimit dhe të shpërndarjes së gazit natyror, në zbatim të së cilës do të miratohet tarifa përfundimtare e transmetimit të gazit natyror.

- Shoqëria Albgaz sh.a., me shkresën nr. 85/1, datë 3.1.2018, ka depozituar në ERE aplikimin për përcaktimin e tarifës së shërbimit të transmetimit të gazit natyror.

- Deri në miratimin e tarifës përfundimtare të shërbimit të transmetimit, procesi kalon përmes konsultimeve apo seancave dëgjimore me palët e interesit e do të kërkojë kohë.

- Në datë 31.12.2017 ka përfunduar fuqia juridike e vendimit nr. 155, datë 28.9.2017, të Bordit të ERE-s, me të cilin është vendosur mbi lënien në fuqi të vendimit të bordit të ERE-s nr. 90, datë 7.6.2017, “Mbi miratimin e tarifës së përkohshme të transmetimit të gazit natyror nga shoqëria Albgaz sh.a., për periudhën 5.1.2017–20.9.2017 deri më 31.12.2017.

- Në datën 5.1.2018 ka përfunduar afati i kontratës së transmetimit të gazit natyror mes shoqërisë Albgaz sh.a. dhe shoqërisë Albpetrol sh.a., me nr. 55/1 prot. të Albgaz sh.a., datë 5.7.2017 dhe nr. 4608 prot. të Albpetrol sh.a., datë 6.7.2017.

- Shoqëria Albgaz sh.a. nuk mund të ushtrojë aktivitetin e saj pa një tarifë për shërbimin e transmetimit dhe pa një kontratë të ligjshme.

- Me përcaktimin e një tarife përfundimtare për aktivitetin e transmetimit të gazit natyror, shoqëria Albgaz sh.a., duhet të hartojë një kontratë të re për shërbimin e transmetimit të gazit natyror, e cila të

reflektojë parashikimet e legjislacionit në fuqi, si dhe tarifën përfundimtare, siç do të miratohet me vendimin e bordit të ERE-s.

Për gjithë sa më sipër, bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Lënien në fuqi të vendimit të bordit të ERE-s nr. 90, datë 7.6.2017, “Mbi miratimin e tarifës së përkohshme të transmetimit të gazit natyror nga shoqëria Albgaz sh.a. deri në datën 31.3.2018.

2. Miratimin e kërkesës së shoqërisë Albgaz sh.a. për ndryshimin e nenit 4 të kontratës së shërbimit të transmetimit të gazit natyror ndërmjet shoqërisë Albgaz sh.a. dhe Albpetrol sh.a., me nr. 55/1 prot. të Albgaz sh.a., datë 5.7.2017 dhe nr. 4608 prot. të Albpetrol sh.a., datë 6.7.2017, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 199, datë 24.11.2017, si më poshtë:

- Afati i kësaj kontratë shteron më 31.3.2018. Kjo kontratë mund të zgjidhet përpara afatit me një njoftim paraprak me shkrim nga secila palë (2) muaj përpara datës së zgjidhjes, si dhe në çdo rast tjetër që parashikohet në këtë kontratë.

3. Shoqëria Albgaz sh.a. të depozitojë në ERE, draftin e kontratës së shërbimit të transmetimit të gazit natyror për vitin 2018, jo më vonë se 30 ditë nga marrja e këtij vendimi.

4. Drejtoria juridike të njoftojë palët e interesuara për vendimin e bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

Ky vendim mund të ankimohet në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 45 ditëve kalendarike nga botimi në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti

**VENDIM****Nr. 15, datë 10.1.2018****MBI MIRATIMIN E KUSHTEVE TË
PËRGJITHSHME TË KONTRATËS SË
SHËRBIMIT UNIVERSAL TË
FURNIZIMIT ME ENERGJI ELEKTRIKE
PËR KLIENTËT FUNDORË**

Në mbështetje të nenit 16; 20, gerrat “a” dhe “h”; neneve 80, 81, 82, 83, 84, 85, 94 dhe 96, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, si dhe nenit 26 të “Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurave të ERE-s”, miratuar me vendimin nr. 96, datë 17.6.2016, Bordi i Entit Rregullator të Energjisë (ERE), në mbledhjen e tij të datës 10.1.2018, mbasi shqyrtoi relacionin mbi miratimin e “Kushteve të përgjithshme të kontratës së shërbimit universal të furnizimit me energji elektrike për klientët fundorë”, të përgatitur nga drejtoritë teknike,

konstatoi se:

- Me vendimin nr. 59, datë 29.4.2016, bordi i ERE-s vendosi: Fillimin e procedurave për miratimin e “Kushteve të përgjithshme të kontratës së shërbimit universal të furnizimit me energji elektrike për klientët fundorë”.

- Në shkresën nr. 351 prot., datë 4.5.2016, ERE u ka dërguar të gjitha palëve të treta dhe grupeve të interesit, draftkontratën mbi “Kushtet e përgjithshme të kontratës së shërbimit universal të furnizimit me energji elektrike për klientët fundorë”, për konsultim dhe për të marrë komente, me qëllim përmirësimin e parashikimeve të propozuara nga grupi i punës.

- Në shkresën me nr. 351/8, datë 6.6.2017 dhe shkresën me nr. 195/3, datë 24.3.2017, Autoriteti i Konkurrencës ka dhënë komentet përkatëse.

- Në shkresën nr. 351/9 prot., datë 4.7.2016, Ministria e Energjisë dhe Industrisë ka shprehur dakordësinë e saj lidhur me draftkontratën.

- Në shkresën nr. 351/1, datë 17.5.2016, MZHE-TTS-ja ka paraqitur komentet e saj lidhur me draftkontratën.

- Në shkresën me nr. 351/3 prot., datë 19.5.2016, subjekti Bashkimi i Sindikatave të Pavarura ka paraqitur sugjerimet e tij lidhur me draftkontratën.

- Në shkresën nr. 351/1 prot., datë 25.5.2016, Operatori i Sistemit të Transmetimit ka paraqitur komentet e tij.

- Në shkresën me nr. 351/2 prot., datë 17.5.2016, Shoqata e Konsumatorit Shqiptar ka paraqitur komentet e saj lidhur me draftkontratën.

- Në shkresën me nr. 429/1 prot., datë 6.6.2016, Operatori i Shpërndarjes së Energjisë Elektrike ka paraqitur 2 draftkontrata:

- Kushtet e përgjithshme të shërbimit universal të furnizimit me energji elektrike, për klientët familjarë;

- Kushtet e përgjithshme të shërbimit universal të furnizimit me energji elektrike për klientët jofamiljarë.

- Në shkresën me nr. 508 prot., datë 4.7.2016, ERE ka njoftuar të gjitha palët që kanë dërguar komente për zhvillimin e një seance dëgjimore.

- Në shkresën me nr. 195 prot., datë 27.2.2017, ERE u ka dërguar të gjitha palëve të interesuara draftkontratën dhe komentet e OSHEE sh.a., lidhur me këtë draftkontratë të paraqitur pranë ERE-s, me shkresën nr. 5655 prot., datë 13.2.2017.

- Në shkresën me nr. 195/3 prot., datë 24.3.2017, Autoriteti i Konkurrencës konfirmon se draftkontrata mbi “Kushtet e përgjithshme të kontratës së shërbimit universal të furnizimit me energji elektrike për klientët familjarë” nuk bie në kundërshtim me ligjin nr. 9121, datë 28.7.2003, “Për mbrojtjen e konkurrencës”.

- Në shkresën me nr. 195/1 prot., datë 9.3.2017, subjekti Bashkimi i Sindikatave të Pavarura ka paraqitur të njëjtat sugjerime si në shkresën nr. 351/3 prot., datë 19.5.2016.

- Në shkresën me nr. 195/4 prot., datë 29.3.2017, Ministria e Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes ka shprehur komentet e saj lidhur me propozimet e OSHEE sh.a., mbi ristrukturimin e draftkontratës.

- ERE ka analizuar të gjitha komentet e dërguara nga palët dhe ka i reflektuar në draftkontratë ato komente që i ka gjykuar të arsyeshme, në diskutim me palët, e që nuk bien ndesh me legjislacionin në fuqi.

Për gjithë sa më sipër cituar, bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Të miratojë “Kushtet e përgjithshme të kontratës së shërbimit universal të furnizimit me energji elektrike për klientët fundorë”.

2. Drejtoria Juridike dhe e Mbrojtjes së Konsumatorit do të njoftojë palët e interesuara për vendimin e bordit të ERE-s.



Ky vendim hyn në fuqi pas botimit në Fletoren Zyrtare.

Ky vendim mund të ankimohet në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 30 ditëve kalendarike nga botimi në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti

VENDIM
Nr. 16, datë 10.1.2018

**MBI MIRATIMIN E “RREGULLAVE
PËR PËRCAKTIMIN E FORMATIT TË
TË DHËNAVE DHE PROCEDURËN
PËR AKSESIN E FURNIZUESVE NDAJ
TË DHËNAVE TË OPERATORIT
TË SHPËRNDARJES SË ENERGJISË
ELEKTRIKE”**

Në mbështetje të neneve 16 dhe 69, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”; të nenit 26 të “Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 96, datë 17.6.2016; bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 10.1.2018, mbasi shqyrtoi relacionin e “Draftrrregullave për përcaktimin e formatit të të dhënave dhe procedurën për aksesin e furnizuesve ndaj të dhënave të Operatorit të Shpërndarjes së Energjisë Elektrike”, të përgatitur nga drejtoritë teknike,

konstatoi se:

- Bazuar në autoritetin që i është dhënë dhe në përputhje me përcaktimet e nenit 69, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, ERE përcakton formatin e të dhënave të OSHEE-së dhe procedurën për aksesin e furnizuesve ndaj këtyre të dhënave.

- Në bazë të nenit 69, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, Operatori i Sistemit të Shpërndarjes i siguron, pa pagesë dhe mbi bazën e një marrëveshjeje, çdo furnizuesi të energjisë elektrike, akses në të dhënat e matjes për klientët, me të cilët furnizuesi ka nënshkruar një kontratë furnizimi.

- Mbështetur në “Rregullat për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, pas marrjes së vendimit nr. 159, datë 4.10.2017, “Për fillimin e procedurës për miratimin e draftrrregullave për përcaktimin e formatit të të

dhënave dhe procedurën për aksesin e furnizuesve ndaj të dhënave të Operatorit të Shpërndarjes së Energjisë Elektrike”, ERE publikoi në shtypin e shkruar njoftimin në lidhje me sa më sipër, duke ftuar të gjitha palët e interesit të shprehin komentet e tyre.

- ERE, me shkresën nr. 666 prot., datë 10.10.2017, dërgoi draftin e këtyre rregullave për marrjen e mendimit palëve të interesit: Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë, Autoritetit të Konkurrencës, shoqatës AAES, shoqatës FIAA, shoqatës ACERC, OSHEE sh.a., OST sh.a. dhe KESH sh.a.

- Në përfundim të afatit të përcaktuar për marrjen e komenteve të palëve të interesit, mbi sa parashikuar në draftin e kësaj rregulloreje, rezultoi që kanë mbërritur komente nga shoqata AAES, si dhe OSHEE sh.a.

- ERE, me shkresën nr. 666/2, datë 2.11.2017, iu përgjigj shoqatës AAES, duke sqaruar se komentet e përcjella sa më sipër, nuk gjejnë zbatim në këtë rregullore dhe propozimet e AAES-së, kufizojnë të drejtat e furnizuesve në raport me aksesin në të dhënat e OSHEE sh.a.

- Pas përfundimit të afatit për marrjen e komenteve, u depozituan në ERE, me shkresën nr. 666/3 prot., datë 10.11.2017, komentet e shoqërisë OSHEE sh.a.

- Pas marrjes së komenteve të OSHEE sh.a., ERE, në datë 4.12.2017, organizoi një seancë dëgjimore me pjesëmarrjen e palëve të interesit, ku u diskutua dhe u dakordësua se cilat nga propozimet e palëve mund të pranoheshin.

- Palët u sqaruan mbi legjitimitetin e propozimeve të tyre dhe ranë dakord mbi draftin e ndryshuar të kësaj rregulloreje.

Për gjithë sa më sipër, bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Të miratojë “Rregullat për përcaktimin e formatit të të dhënave dhe procedurën për aksesin e furnizuesve ndaj të dhënave të Operatorit të Shpërndarjes së Energjisë Elektrike” (bashkë-lidhur).

2. Drejtoria Juridike dhe e Mbrojtjes së Konsumatorëve të njoftojë të interesuarit për vendimin e bordit të ERE-s.



Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

Ky vendim mund të ankimohet në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 30 ditëve kalendarike nga botimi në Fletoren Zyrtare.

**KRYETARI
Petrît Ahmeti**

RREGULLAT

PËR PËRCAKTIMIN E FORMATIT TË TË DHËNAVE DHE PROCEDURËN PËR AKSESIN E FURNIZUESVE NDAJ TË DHËNAVE TË OPERATORIT TË SISTEMIT TË SHPËRNDARJES SË ENERGJISË ELEKTRIKE

Neni 1 Autoriteti

Këto rregulla hartohen në zbatim të nenit 69, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike” dhe të ligjit nr. 9501, datë 3.4.2006, “Për ratifikimin e traktatit për krijimin e Komunitetit të Energjisë”.

Neni 2 Objekti

1. Këto rregulla përcaktojnë procedurat dhe kërkesat për informacion, lidhur me aksesin në kohë të të dhënave të OSSH sh.a. mbi konsumin e energjisë elektrike në mënyrë transparente dhe jodiskriminuese.

2. Këto rregulla, gjithashtu, përcaktojnë në mënyrë të detajuar detyrimet e Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes, në lidhje me vënien në dispozicion të të dhënave që lidhen me konsumin e energjisë elektrike nga klientët fundorë dhe çështjeve të tjera të nevojshme për publikimin e tyre.

Neni 3 Aksesi i të dhënave

1. OSSH sh.a. do të sigurojë për furnizuesit, si pjesë të shërbimit të ofruar prej saj, aksesin në të dhënat e konsumit të energjisë elektrike nga klientët.

2. Operatori/OSSH sh.a. do të sigurojë këtë shërbim nëpërmjet një faqeje interneti të dedikuar, por edhe nëpërmjet çdo qendre të kujdesit të klientit, ku furnizuesi paraqitet me kërkesë për të

dhëna. Historiku i konsumit është në dispozicion përmes faqes së internetit apo nëpërmjet dokumentit të vënë në dispozicion nga qendrat e kujdesit të klientit apo edhe çdo formë tjetër të dërgimit të të dhënave, përfshirë, por pa u kufizuar, përmes mesazheve telefonike e forma të tjera të arritshme nga publiku.

3. Informacioni historik, që përfshin konsumi vjetor për jo më pak se një periudhë që përfshin pesë vitet e fundit, është një e drejtë e garantuar për të gjithë furnizuesit nga legjislacioni. Për më tepër, të dhënat mbi baza mujore e informacionit sigurohen nga OSSH sh.a. te furnizuesi.

4. OSSH sh.a. i siguron furnizuesit edhe të dhënat e energjisë elektrike mbi baza orare për të gjithë klientët kur pajisjet e matjes e lejojnë një përlogaritje të tillë.

5. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes duhet të dorëzojë te furnizuesi të dhënat e kërkuara, sipas kësaj rregulloreje jo më vonë se 1 (një) ditë kalendarike pas marrjes së kërkesës nga një furnizues. Format i kërkesës do jetë sipas aneksit nr. 1 të kësaj rregulloreje.

6. Furnizuesi që kërkon të dhënat si më sipër, duhet që më parë të ketë nënshkruar një marrëveshje konfidencialiteti, nëpërmjet së cilës garanton përmbushjen e detyrimeve ligjore duke përfshirë, në veçanti, legjislacionin mbi mbrojtjen e të dhënave personale.

Neni 4 Detyrime të tjera

1. OSSH sh.a. do të krijojë kode që përcaktojnë rregullat për përdorimin dhe hyrjen në të dhënat e përcaktuara sipas këtyre rregullave.

2. Furnizuesi nuk ka akses të drejtpërdrejtë në programet e aksesit, por do të ketë akses nëpërmjet fjalëkalimit personal në të dhënat e konsumit të energjisë elektrike nga OSSH sh.a., duke përdorur një portal të përbashkët për të gjithë furnizuesit.

3. Në çdo rast, ky portal do të sigurojë identifikimin individual elektronik të furnizuesit që akseson të dhënat, të cilit i përkon një kod unik që do të gjenerohet për çdo furnizues të regjistruar e që ka një kontratë dhe marrëveshje konfidencialiteti me OSSH sh.a..

4. Për të gjitha rastet kur kërkohet nga furnizuesi, OSSH sh.a. do të ofrojë të dhëna sipas formatit mbi baza orare, mujore, tremujore dhe vjetore.



5. Informacioni mbi këto të dhëna, përditësohet jo më shumë se pesë ditë (kalendarike) pas ditës së konsumit/të fundit të regjistruar, kur pajisjet e matjes lejojnë matjet orare.

6. Në çdo rast tjetër, përditësimi i të dhënave do t'i korrespondojë muajit të fundit të regjistruar me matje.

Neni 5

Interpretimi

1. Në rast se një çështje nuk është trajtuar në këtë rregullore, ERE do të vendosë rast pas rasti dhe do të nxjerrë udhëzimet, sipas kërkesave përkatëse, në përputhje me legjislacionin në fuqi.

2. Termat dhe përkufizimet e përdorur në të do të kenë kuptimin e përcaktuar në ligjin nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”.

Neni 6

Amendime të rregullores

Këto rregulla janë objekt rishikimi dhe ndryshimi me vendim të bordit të ERE-s, si dhe në përputhje me rregullat e praktikës dhe procedurave të ERE-s.

Neni 7

Hyrja në fuqi

1. Kjo rregullore, “Për përcaktimin e formatit të të dhënave dhe procedurën për aksesin e furnizuesve ndaj të dhënave të Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes”, hyn në fuqi jo më vonë se 12 muaj nga miratimi i këtyre rregullave nga ERE.

2. Deri në hyrjen në fuqi të këtyre rregullave, në çdo rast OSSH sh.a. do të sigurojë këtë akses te furnizuesit, sipas formave të tjera të parashikuara në këtë rregullore.

ANEKSI FORMATI I TË DHËNAVE

NR. KODI UNIK I KËRKESËS	
KËRKUESI	
DATA E REGJISTRIMIT TË KËRKESËS	
KODI I KLIENIT, OBJEKT I KËRKESËS NGA FURNIZUESI	
TË DHËNA MBI KONSUMIN VJETOR/DITOR /MUJOR/ORAR SIPAS KËRKESËS	
NËSE NUK SPECIFIKOHET NË KËRKESË, TË DHËNAT DO TË PËRFSHIJNË KONSUMIN VJETOR TË 5 VITEVE TË FUNDIT	
AFATI I TRAJTIMIT	
DETYRIMI PËR TRAJTIMIN E TË DHËNAVE SIPAS KËRKESAVE TË LIGJIT “PËR MBROJTJEN E TË DHËNAVE PERSONALE”	

**VENDIM****Nr. 17, datë 10.1.2018**

**MBI FILLIMIN E PROCEDURËS
PËR MIRATIMIN E “RREGULLORES
PËR MBROJTJEN E INFORMACIONIT
KONFIDENCIAL”**

Në mbështetje të neneve 16 dhe 46, pika 3, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”; të nenit 20, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, si dhe neneve 19 dhe 26 të “Rregullave të organizimit, funksionimit dhe procedurave të ERE-s”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s, nr. 96, datë 17.6.2016, Bordi i Entit Rregullator të Energjisë (ERE), në mbledhjen e tij të datës 10.1.2018, mbasi shqyrtoi relacionin për fillimin e procedurës për miratimin e rregullores për mbrojtjen e informacionit konfidencial, të përgatitur nga drejtoritë teknike të ERE-s,

konstatoi se:

- Në zbatim të parashikimeve të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike” dhe ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, ERE ka kompetencën të hartojë draftrregulloren për mbrojtjen e informacionit konfidencial.

- Ky draft është hartuar në respektim të parashikimeve të dispozitave të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike” dhe ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, duke dhënë orientim të përgjithshëm, në lidhje me llojin e informacionit tregtar që mund të cilësohet konfidencial, si dhe rrethanat apo llojin e informacionit që për shkak të parashikimeve të ligjit përjashtohet nga konfidencialiteti.

Për gjithë sa më sipër, bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Të fillojë procedurën për miratimin e “Rregullores për mbrojtjen e informacionit konfidencial”.

2. Drejtoria Juridike dhe e Mbrojtjes së Konsumatorëve të njoftojë palët e interesit për vendimin e bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

Ky vendim mund të ankimohet në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 45 ditëve kalendarike nga botimi në Fletoren Zyrtare.

**KRYETARI
Petrit Ahmeti**

VENDIM**Nr. 18, datë 10.1.2018**

**MBI MIRATIMIN E “RREGULLORES
SË PROCEDURAVE TË PARAQITJES
SË PLANIT TË INVESTIMEVE NGA
OPERATORËT E TRANSMETIMIT
DHE TË SHPËRNDARJES SË GAZIT
NATYROR”**

Në mbështetje të nenit 16, pika 12; nenit 46, pika 12, dhe nenit 56, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, si dhe nenit 26 të “Rregullores së organizimit, funksionimit dhe procedurave të ERE-s”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s, nr. 96, datë 17.6.2016, Bordi i Entit Rregullator të Energjisë (ERE), në mbledhjen e tij të datës 10.1.2018, mbasi shqyrtoi draftin dhe relacionin e përgatitur nga drejtoritë teknike në lidhje me miratimin e “Rregullores për procedurat e paraqitjes së planit të investimeve nga operatorët e transmetimit dhe të shpërndarjes së gazit natyror”,

konstatoi se:

- Me vendimin nr. 200, datë 24.11.2017, bordi i ERE-s filloi procedurën për shqyrtimin dhe miratimin e draftrregullores së procedurave të paraqitjes së planit të investimeve nga operatorët e transmetimit dhe të shpërndarjes së gazit natyror.

- Me shkresën nr. 100/59 prot., datë 30.11.2017, ERE publikoi në media njoftimin për fillimin e procedurës për miratimin e “Rregullores për procedurat e paraqitjes dhe të miratimit të planeve të investimit të operatorëve të transmetimit dhe të shpërndarjes së gazit natyror”.

- Me shkresën nr. 775 prot., datë 6.12.2017, ERE ka kërkuar komente dhe opinione nga Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë, Autoriteti i Konkurrencës, Sekretariati i Komunitetit të Energjisë dhe shoqëria Albgaz sh.a.

- Në përfundim të afatit të marrjes së komenteve dhe opinioneve nga palët, nuk rezultoi të jenë shprehur komente apo sugjerime.

- Në vijim, pas plotësimit të afatit të marrjes së komenteve dhe opinioneve nga palët, shoqëria Albgaz sh.a., me shkresën nr. 174 prot., datë 29.12.2017 (protokolluar në ERE me nr. 775/1, datë 3.1.2018), ka përcjellë në ERE komente mbi “Rregulloren për procedurat e paraqitjes dhe të miratimit të planeve të investimit të operatorëve të transmetimit dhe të shpërndarjes së gazit



natyror”, të cilat u morën në konsideratë dhe u reflektuan në rregullore.

Për gjithë sa më sipër, bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Të miratojë “Rregulloren e procedurave të paraqitjes së planit të investimeve nga operatorët e transmetimit dhe të shpërndarjes së gazit natyror” (bashkëlidhur rregullorja).

2. Drejtoria Juridike dhe e Mbrojtjes së Konsumatorëve të njoftojë palët e interesit për vendimin e bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

Ky vendim mund të ankimohet në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 45 ditëve kalendarike nga botimi në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti

RREGULLORE

PËR PROCEDURAT E PARAQITJES DHE TË
MIRATIMIT TË PLANIT TË INVESTIMEVE
NGA OPERATORËT E TRANSMETIMIT
DHE TË SHPËRNDARJES SË GAZIT
NATYROR

KAPITULLI I DISPOZITA TË PËRGJITHSHME

Neni 1 Autoriteti

Kjo rregullore hartohet në zbatim të neneve 16, pika 12; 46, pika 12 dhe nenit 56, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

Neni 2 Objekti

Objekt i kësaj rregulloreje janë procedurat e paraqitjes dhe të miratimit nga ERE, të planit të investimeve të OST sh.a. dhe OSSH sh.a. të gazit natyror.

Neni 3 Qëllimi

Qëllimi i kësaj rregullore është të përcaktojë përmbajtjen dhe afatin e dorëzimit në kohë në ERE, të planit të investimeve të OST sh.a. dhe OSSH sh.a., si dhe vlerësimin dhe analizën e

kritereve të aplikueshme dhe miratimin e tyre (ose rishikimin) nga ERE, për të siguruar që planet e investimit të jenë në përputhje me parimet e planifikimit me kosto më të ulët, rregullat dhe kërkesat e zbatueshme për sigurinë e operimit të rrjetit, cilësinë e shërbimit dhe sigurinë e furnizimit, si dhe kërkesat e ENTSO-G lidhur me planifikimin e zhvillimit të rrjetit.

Neni 4 Zbatimi

Kjo rregullore aplikohet për operatorët e transmetimit dhe të shpërndarjes së gazit natyror, të cilët kanë marrë nga ERE licencë për aktivitetet respektive.

Neni 5 Përkufizime

Termat e përdorur në këtë rregullore do të kenë kuptimet e mëposhtme:

1. “Ligj” do të thotë ligji nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

2. “Bordi” do të thotë organi vendimmarrës i ERE-s, i emëruar sipas ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”.

3. “ERE ose Enti Rregullator i Energjisë” do të thotë autoriteti rregullator i sektorit të energjisë elektrike, i cili funksionon në përputhje me ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

4. “Aset” do të thotë aktivi afatgjatë material që përdoret nga operatorët e transmetimit dhe të shpërndarjes së gazit natyror dhe që i shërben realizimit të aktivitetit respektiv të licencuar.

5. “Biznes” do të thotë veprimtari e licencuar nga ERE për shërbimet e transmetimit ose të shpërndarjes së gazit natyror.

6. “Operator i rrjetit” është Operatori i Sistemit të Transmetimit dhe/ose Operatori i Sistemit të Shpërndarjes.

7. “Operator i Sistemit të Shpërndarjes (OSSH)” është personi juridik, i cili kryen funksionin e shpërndarjes dhe është përgjegjës për operimin, mirëmbajtjen dhe, nëse është e nevojshme, zhvillimin e sistemit të shpërndarjes në një zonë të caktuar dhe, ku është e zbatueshme, ndërldhjen me sisteme të tjera, si edhe për garantimin e mundësive afatgjata të sistemit për të përmbushur kërkesat e arsyeshme për shpërndarjen e gazit.



8. “Investim” nënkupton shpenzimet strategjike kapitale të një të licencuari (OST sh.a. ose OSSH sh.a.) për të përmirësuar ose për të shtuar asetet, të përdorura për kryerjen e veprimtarisë së licencuar.

9. “Plani i investimeve” nënkupton shpenzimet kapitale të planifikuara për një periudhë rregulluese të një të licencuari (OST sh.a. ose OSSH sh.a., sipas rastit), që merr parasysh parimet, plotëson kriteret dhe përmban elementet e parashikuara në ligj dhe në këtë rregullore. Planet e OST sh.a. duhet të jenë në përputhje me TYNDP-në, e cila është zhvilluar për një periudhë 10-vjeçare dhe i është dorëzuar ENTSO-G.

10. “TYNDP” do të thotë plani 10-vjeçar i zhvillimit të rrjetit panevropian.

11. “ENTSO-G (European Network of Transmission System Operators for Natural Gas)” është Rrjeti Evropian i Sistemit të Operatorëve të Transmetimit të Gazit.

12. “ENC” do të thotë Sekretariati i Komunitetit të Energjisë.

13. “Person” do të thotë çdo person fizik ose juridik.

14. “Licencë” do të thotë një e drejtë që i jepet një personi për ushtrimin e një veprimtarie në sektorin e gazit natyror, në përputhje me dispozitat e ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

15. “I licencuar” do të thotë një person, i pajisur me licencë për aktivitetet e transmetimit apo të shpërndarjes së gazit natyror, në përputhje me dispozitat e ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

16. “Baza e rregulluar e aseteve (RAB)” do të thotë vlera e aseteve fikse që zotërohen nga shoqëria dhe që përdoren për të kryer një nga veprimtaritë e licencuara në sektorin e gazit natyror.

17. “Periudha rregullatore” do të thotë periudha gjatë së cilës tarifat e reja bëhen efektive dhe rregullohen/rishikohen sipas vendimit të marrë nga ERE.

18. “Plani i rrjetit 10-vjeçar” i referohet planit 10-vjeçar të rrjetit që do të përgatitet nga OST sh.a.

19. “Operator i Sistemit të Transmetimit (OST)” është personi juridik që kryen veprimtarinë e transmetimit dhe është përgjegjës për operimin, sigurimin e mirëmbajtjes dhe, nëse është e nevojshme, zhvillimin e sistemit të transmetimit në një zonë të caktuar dhe, ku është e zbatueshme, ndërlidhjen e tij me sistemet e tjera, si dhe për garantimin e mundësive afatgjata të sistemit për të

përbushur kërkesat e arsyeshme për transportin e gazit.

20. “Ditë”, në çdo rast në këtë rregullore, do të kuptohet ditë kalendarike.

Çdo term që përdoret, por nuk është përcaktuar në këtë rregullore dhe është e përcaktuar në ligj, do të ketë kuptimin e dhënë për atë term në ligj, me përjashtim të rasteve kur konteksti e kërkon ndryshe.

KAPITULLI II PLANET E INVESTIMEVE

Neni 6

Kërkesa të përgjithshme të hartimit të planeve të investimeve

Në hartimin e planeve të investimeve, operatorët e transmetimit dhe të shpërndarjes së gazit natyror, do të mbajnë parasysh parimet e mëposhtme:

a) Planet e investimeve do të jenë në përputhje me kërkesat e ligjeve, rregulloreve, metodologjive dhe të gjitha akteve nënligjore përkatëse, që rregullojnë studimet, projektimet dhe kryerjen e investimeve, përfshirë kërkesat për mbrojtjen e jetës dhe të shëndetit të njerëzve, mjedisit dhe të sigurisë kombëtare. Planet e investimit duhet të jenë në harmoni me Strategjitë Kombëtare të Zhvillimit të Sektorit të Gazit Natyror.

b) Operatori i Sistemit të Transmetimit duhet të sigurojë që plani i investimeve i dorëzuar të jetë në përputhje me parashikimet e planit 10-vjeçar të zhvillimit të rrjetit në Shqipëri dhe me planin e ENTSO-G Pan-EU TYNDP dhe në përputhje me informacionin e paraqitur në ENC për projektpropozimet me interes të ENC-së.

c) Operatori i Sistemit të Shpërndarjes dhe Operatori i Sistemit të Transmetimit gjatë hartimit të planeve të investimeve, duhet të marrin në konsideratë informacionin mbi parashikimin e kërkesë, si dhe informacionin mbi planet e investimeve për kapacitetet e reja gjeneruese.

d) Planet e investimeve duhet të hartohen në mënyrë që të sigurojnë efektivitet të lartë, kosto të ulët, përfshirë marrjen parasysh të masave për menaxhimin e kërkesës për gaz natyror.

e) Planet e investimeve duhet të marrin parasysh marrëdhëniet që operatorët e transmetimit dhe të shpërndarjes së gazit natyror kanë me pjesëmarrësit e tjerë të tregut, për të siguruar qëndrueshmërinë e



sistemit të gazit natyror, si dhe plotësimin e kushteve të sigurisë dhe cilësisë së furnizimit me gaz natyror të klientëve.

f) Planet e investimeve do të jenë të hapura për publikun duke iu dhënë mundësinë të interesuarve përfshirë dhe institucionet e ndryshme shtetërore të japin komentet e tyre lidhur me këto plane.

Neni 7

Përgjegjësitë e operatorëve

1. OST sh.a. dhe OSSH sh.a. duhet të përgatisin planet e investimeve sipas periudhave të rregullimit dhe për çdo vit pasardhës, në përputhje me ligjin. ERE do të pranojë shtesa të planit të investimeve që janë paraqitur deri në gjashtë muaj pas paraqitjes së aplikimit të planit të investimeve, në mënyrë që të zvogëlojë barrën mbi OST sh.a. dhe OSSH sh.a.. Planet e investimeve do të shoqërohen me një relacion shpjegues, i cili do të përfshijë edhe paraqitjen tabelore dhe grafike të të dhënave referuese dhe një plan kohor zbatimi.

2. Operatorët e transmetimit dhe të shpërndarjes së gazit natyror do të paraqesin në ERE raportin vjetor të zbatimit të planeve të investimeve të vitit paraardhës, duke treguar ecurinë e investimeve të planifikuara dhe duke siguruar shpjegim për çdo ndryshim në plan. Raporti vjetor do të dorëzohet jo më vonë se 3 muaj pas përfundimit të periudhës në të cilën zbatohet plani i investimeve.

Neni 8

Planet e investimeve për operatorët e transmetimit të gazit natyror

1. Plan 10-vjeçar i investimeve për Operatorin e Transmetimit të Gazit Natyror, sipas nenit 46, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror” duhet të hartohet në një plan 10-vjeçar të zhvillimit të rrjetit të transmetimit, në bazë të kërkesës dhe ofertës, i cili rishikohet deri më 31 tetor të çdo viti, pasi të jetë konsultuar më të gjitha palët e interesit dhe të jetë mbajtur parasysh parashikimi ekzistues dhe i planifikuar i kërkesë-ofertës. Plan 10-vjeçar i zhvillimit të rrjetit duhet:

a) Të marrë në konsideratë informacionin për pjesëmarrësit e tregut të gazit natyror, si dhe informacionet për infrastrukturën kryesore të transmetimit që duhet të ndërtohet ose të përmirësohet gjatë 10 viteve të ardhshme;

b) Të përmbajë të dhëna për të gjitha investimet

e miratuara dhe të identifikojë investimet e reja, të cilat duhet të ekzekutohen në tri vitet e ardhshme;

c) Të përcaktojë një afat kohor për të gjitha projektet e investimeve.

2. Në hartimin e planit dhjetëvjeçar të zhvillimit të rrjetit, OST-ja bën parashikime në lidhje me prodhimin, furnizimin, konsumin dhe shkëmbimin e gazit natyror me vendet e tjera, duke marrë parasysh planet e investimeve për rrjetet në vendet përreth, si dhe planet e investimeve për impiantet e depozitimit dhe rigazifikimit të GNL-së.

3. Plan 10-vjeçar i zhvillimit të rrjetit duhet të synojë:

a) Përmirësimin dhe zhvillimin e sistemit të transmetimit të gazit, me qëllim rritjen e qëndrueshmërisë së tij dhe sigurisë së furnizimit të vendit me gaz natyror;

b) Reduktimin e humbjeve teknike në rrjetin e transmetimit;

c) Krijimi/rritja dhe operimi i kapaciteteve të interkoneksionit me sistemet kufitare.

4. Në planifikimin e investimeve për të plotësuar synimet e mësipërme, operatori duhet të bazohet dhe të respektojë:

a) Kriteret e planifikimit dhe të zhvillimit të sistemit të transmetimit të përcaktuara në Kodin e Transmetimit, si dhe procedurat e parashikuara për zhvillimin e sistemit të transmetimit;

b) Informacionet dhe të dhënat e siguruar nga operatorët/pjesëmarrësit e tregut të gazit natyror dhe përdoruesit e sistemit të transmetimit;

c) Kriteret e projektimit të elementeve kryesore të rrjetit të transmetimit (tubacione dhe hapësira depozitimi);

d) Periudhën e ndërtimit apo të rehabilitimit të një objekti të gazit natyror;

e) Analizën e plotë të kosto-përfitimit, sigurimin e efektivitetit të kostove të projektit dhe kostove të argumentuara, përfshirë plan investimesh të detajuar me afatet përkatëse (veprimtaria studimore-projektuese, duke përfshirë vlerësimin e impaktit mjedisor).

5. Në planin e investimeve të parashikuar, operatori duhet të pasqyrojë listën e projekteve që do të zbatohet.

6. Plan i investimeve i paraqitur në ERE do të shoqërohet me relacione argumentuese, lidhur me:

a) Metodologjitë e ndjekura për parashikimin e kërkesës, ngarkesës dhe ngarkesës maksimale, sipas kushtit n-1, duke i paraqitur ato në mënyrë tabelore



dhe grafike, që kanë diktuar ndërtimin apo rehabilitimin e rrjetit të transmetimit, të shpërndarjes, të pikave të lidhjes me rrjetin dhe pajisjeve rregulluese të presionit të gazit natyror etj.;

b) Ndikimet e investimit në përmirësimin e kapaciteteve transmetuese, përmirësimin e performancës së sistemit, uljen e humbjeve teknike dhe çështje të tjera që lidhen me performancën e operatorit të transmetimit etj.;

c) Kostot, informacion i detajuar mbi humbjet, kërkesat për financim dhe burimet e tyre, periudhat e shlyerjes së investimeve dhe çështje të tjera;

d) Analiza e plotë e përfitimit të kostos që vërteton efektivitetin e çdo projekti të planifikuar dhe justifikon kostot që lidhen me to;

e) Implementim i detajuar i planit/skedulimit, i shoqëruar nga një studim fizibiliteti, studim për impaktin në mjedis, të drejtat pronësore dhe të shfrytëzimit.

Neni 9

Planet e investimeve për Operatorin e Shpërndarjes së Gazit Natyror

1. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes harton në bazë të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, planin e zhvillimit dhe të investimeve të rrjetit, me qëllim garantimin e sigurisë, besueshmërisë, rregullsisë dhe cilësisë së furnizimit në sistemin e shpërndarjes. OSSH sh.a., në hartimin e planeve të zhvillimit dhe investimeve, merr në konsideratë dispozitat ligjore për mbrojtjen e mjedisit dhe eficiencës së energjisë.

2. Plani i zhvillimit dhe i investimeve të rrjetit të shpërndarjes hartohet nga Operatori i Sistemit të Shpërndarjes për 10 vjet dhe do të përshtatet çdo vit për 10 vitet e ardhshme. Plani i zhvillimit dhe i investimeve do të përmbajë tregues afatshkurtër, afatmesëm dhe afatgjatë. Treguesit afatshkurtër do të mbulojnë një periudhë prej 3 vjetësh, ato afatmesëm për një periudhë prej 6 vjetësh dhe ato afatgjatë një periudhë prej 10 vjetësh.

Ky plan duhet të përmbajë investime që synojnë:

a) Rritjen e shkallës së sigurisë së sistemit të shpërndarjes së gazit natyror;

b) Zvogëlimin e humbjeve teknike dhe joteknike në rrjetin e shpërndarjes së gazit natyror;

c) Mbajtjen e parametrave teknikë të furnizimit me gaz natyror të parashikuar në Kodin e Shpërndarjes;

d) Plotësimin dhe modernizimin e sistemit të matjes së gazit natyror në rrjetin e shpërndarjes.

3. Në hartimin e planeve të investimeve operatori duhet të bazohet dhe të respektojë:

a) Kriteret e planifikimit dhe të zhvillimit të sistemit të shpërndarjes të përcaktuara në Kodin e Shpërndarjes;

b) Studimi i ngarkesave ekzistuese dhe parashikimi i zhvillimit të ngarkesave në të ardhmen;

c) Kriteret e projektimit të elementeve kryesore të rrjetit të shpërndarjes (menaxhimin, operimin, mirëmbajtjen dhe zhvillimin e sistemit të shpërndarjes);

d) Periudhat kohore të zbatimit të investimit për ndërtimin apo rehabilitimin e një objekti.

4. Në planin e investimeve të parashikuara, operatori duhet të pasqyrojë listën e projekteve që do të zbatohet.

5. Plani i investimeve shoqërohet me relacione argumentuese, lidhur me:

a) Metodologjitë e ndjekura për parashikimin e kërkesës, ngarkesës dhe ngarkesës pik, sipas kushtit n-1, duke i paraqitur ato në mënyrë tabelore dhe grafike, që kanë diktuar ndërtimin apo rehabilitimin e nënstacioneve (TL/TM), kabinave të transformimit, pajisjeve rregulluese të tensionit etj.;

b) Ndikimet e investimit në përmirësimin e kapaciteteve transmetuese, përmirësimin e performancës së sistemit, uljen e humbjeve teknike dhe çështje të tjera që lidhen me performancën e operatorit të transmetimit etj.;

c) Kostot, informacion i detajuar mbi humbjet, kërkesat për financim dhe burimet e tyre, periudhat e shlyerjes së investimeve dhe çështje të tjera;

d) Analiza e plotë e përfitimit të kostos që vërteton efektivitetin e çdo projekti të planifikuar dhe justifikon kostot që lidhen me to;

e) Implementim i detajuar i planit/i skedulimit, i shoqëruar nga një studim fizibiliteti, studim për impaktin në mjedis, të drejtat pronësore dhe të shfrytëzimit.



KAPITULLI III PROCEDURAT E PARAQITJES DHE TË MIRATIMIT TË PLANIT TË INVESTIMEVE

Neni 10

Procedura e paraqitjes dhe të miratimit të planit të investimeve

1. Një procedurë për miratimin e planit të investimeve fillon me paraqitjen e një kërkesë për miratim të planit të investimeve nga OST sh.a. apo OSHEE sh.a., së bashku me një plan të detajuar investimesh sipas dispozitave të parashikuara në nenin 8 dhe 9, si dhe shtojcën 1 të kësaj rregulloreje. I licencuari do të paraqesë planin e investimeve në ERE, pasi ta ketë konsultuar me palët e interesuara.

2. Nëse kërkesa për miratimin e planit të investimeve është bërë konform kushteve të përcaktuara në këtë rregullore, bordi i ERE-s merr vendim për fillim procedure të shqyrtimit të planit të investimeve.

3. Para marrjes së miratimit të planit të investimeve nga ERE, OST-ja të marrë opinionin nga Ministria e Financave dhe Ekonomisë në lidhje me planin e investimeve që do të paraqesë.

4. ERE, pasi shqyrton planin e investimeve dhe nëse e gjen atë në përputhje me kërkesat e lartpërmendura, e miraton tërësisht.

Neni 11

Afatet e paraqitjes dhe të miratimit të planit të investimeve

1. ERE ka përcaktuar afatet për paraqitjen dhe për të miratimin e planit të investimeve në kontekstin e aplikimit dhe miratimit të tarifave për veprimtaritë e ushtruara nga operatorët e transmetimit dhe të shpërndarjes në tregun e gazit natyror. Këta të fundit do të paraqesin në ERE planin e investimeve për vitin pasardhës në të njëjtën kohë me aplikimin për tarifë.

2. ERE publikon njoftimin për paraqitjen e planit të investimeve nga operatorët e transmetimit dhe të shpërndarjes, jo më vonë se 7 (shtatë) ditë nga data e pranimit të aplikimit për marrjen e komenteve nga të interesuarit. Të interesuarit mund të paraqesin komentet e tyre brenda 15 ditëve nga publikimi.

3. ERE mund të kërkojë sqarime ose të bëjë pyetje lidhur me planin e investimeve të paraqitur

nga aplikuesi, nga dita e paraqitjes së tij deri në miratim.

4. ERE mund të organizojë seanca dëgjimore me pjesëmarrjen e palëve të interesuara.

5. ERE shqyrton dhe merr vendim për miratimin e plotë të planit të investimeve para miratimit të tarifave të transmetimit apo të shpërndarjes.

Neni 12

Kriteret për miratimin e planit të investimeve

1. ERE mund të miratojë planin e investimeve në tërësi, sipas përparësisë së projekteve. Informacioni i paraqitur në planin e investimeve përdoret nga ERE, për të përcaktuar bazën e rregulluar të aseteve (RAB), të veprimtarive të licencuara për aktivitetet respektive në sektorin e gazit natyror.

2. Në miratimin e planit të investimeve ERE merr në konsideratë:

a) Nëse plani përmirëson nivelin dhe cilësinë e shërbimit;

b) Nëse plani është në gjendje të përmirësojë dhe të reduktojë humbjet teknike dhe joteknike;

c) Nëse plani përmban dhe reflekton masat për minimizimin e kostos, duke përfshirë praktikatat transparente dhe të drejta të blerjeve;

d) Nëse plani është mjaftueshmërisht i detajuar, i dokumentuar dhe konsiston në një shkallë të duhur fleksibiliteti në zbatim;

e) Nëse plani i investimeve ka analizuar dhe vlerësuar disa alternativa dhe ka argumentuar faktin se pse alternativat e tjera nuk janë përfshirë;

f) Nëse plani i investimeve është në përputhje me strategjinë e zhvillimit të sektorit të gazit natyror;

g) Nëse plani është realizuar brenda afatit të përcaktuar.

3. Nëse ERE e sheh të arsyeshme mund të kërkojë kryerjen e një oponente për vlerësimin e aspekteve teknike dhe eficiencën ekonomike të investimit.

Neni 13

Njoftimi për vendimin

1. Brenda 3 ditëve kalendarike nga zbardhja e vendimit përfundimtar, ERE do të njoftojë operatorin e transmetimit apo të shpërndarjes së gazit natyror, si dhe do t'i dërgojë atij një kopje të vendimit.



2. Vendimi i bordit të ERE-s për miratimin e planit të investimeve për operatorët e transmetimit dhe të shpërndarjes së gazit natyror publikohet në Fletoren Zyrtare.

3. Brenda 7 ditëve nga marrja e vendimit të Bordit të ERE-s, i licencuari ka të drejtë të paraqesë kërkesën për rishikim në ERE, konform “Rregullores së funksionimit, organizimit dhe procedurave të ERE-s”.

KAPITULLI IV DISPOZITA TË TJERA

Neni 14

Informacioni konfidencial

Në rast se ndonjë operator pretendon se plani i investimeve të tij përmban një numër informacionesh dhe të dhënash që ai i konsideron konfidenciale, ai do t'i shënojë si konfidenciale kur paraqet planet e investimeve dhe të tilla informacione dhe të dhëna do të do të vlerësohen nga ERE, nëse janë të tilla, sipas rregullave dhe procedurave që aplikohen për këto lloj informacionesh dhe të dhënash.

Neni 15

Ankimi gjyqësor

Kundër vendimit të bordit të ERE-s, për miratimin ose jo të planit të investimeve, operatorët

e transmetimit dhe të shpërndarjes së gazit natyror, mund të bëjnë ankim në gjykatë, brenda 45 ditëve nga botimi i vendimit në Fletoren Zyrtare.

Neni 16

Amendimi i rregullores

Kjo rregullore është objekt rishikimi dhe ndryshimi me vendim të bordit të ERE-s, në përputhje me rregullat e organizimit dhe funksionimit dhe procedurave të ERE-s.

Neni 17

Hyrja në fuqi

Kjo rregullore hyn në fuqi pas botimit në Fletoren Zyrtare.

Neni 18

Dispozita përfundimtare

Procedurat e paraqitjes dhe të miratimit të planit të investimeve, nga operatorët e transmetimit dhe të shpërndarjes së gazit natyror, u miratuan nga bordi i ERE-s, me vendimin nr. 18, datë 10.1.2018.

SHTOJCË 1

TABELA E INVESTIMEVE PËR VITIN 2018

Përshkrimi i grupit të aseteve (në përputhje me listën e llogarive)	Numri i llogarisë	Koha e pritshme e vënies në punë	Vlera e pritshme e kapitalizuar (për t'u përfshirë në RAB)	Jetëgjatësia e pritshme	Amortizimi vjetor i pritshëm

**KËRKESË****Nr. 3837/3, datë 5.1.2018****PËR SHPRONËSIM, PËR INTERES
PUBLIK, TË PASURIVE TË
PALUAJTSHME, PRONË PRIVATE, QË
PREKEN NGA REALIZIMI I PROJEKTIT,
“RIKONSTRUKSION I RRUGËS SË
PYLLIT TË SODËS, VLORË”**

Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë shpall kërkesën për shpronësim, për interes publik, të pasurive të paluajtshme, pronë private, që preken nga realizimi i projektit “Rikonstruksion i rrugës së Pyllit të Sodës, Vlorë”.

Subjekti kërkuar i këtij objekti është Bashkia Vlorë.

Me anë të këtij publikimi kërkojmë të vëmë në dijeni personat të cilët preken nga ky shpronësim, që konsiston në masën e vlerësimit të llogaritur në bazë të vendimit nr. 89, datë 3.2.2016, “Për miratimin e hartës së vlerës së tokës në Republikën e Shqipërisë”, për llogaritjen e vlerës së truallit, si dhe masën e vlerësimit të llogaritur në bazë të vendimit nr. 138, datë 23.3.2000, të Këshillit të Ministrave, “Për kriteret teknike të vlerësimit dhe të përlllogaritjes së masës së shpërblimit të pasurive që shpronësohen, të pasurive që zhvlerësohen dhe të të drejtave të personave të tretë, për interes publik”, të ndryshuar, për pronarët sipas listës emërore bashkëlidhur.

Vlera totale e shpronësimit është 113,474,245 (njëqind e trembëdhjetë milionë e katërqind e shtatëdhjetë e katër mijë e dyqind e dyzet e pesë) lekë.

**ZËVENDËSMINISTRI I
INFRASTRUKTURËS DHE ENERGJISË
Artan Shkreli**



TABELA ME LISTËN E PRONARËVE TË PASURIVE PRONË PRIVATE DHE VLERAT E SHPRONËSIMIT, PËR REALIZIMIN E PROJEKTTIT:
RIKONSTRUKSION I RRUGËS SË PYLLIT TË SODËS

ÇMIMI I TRUALLIT SIPAS VKM-SË 89, DATË 3.2.2016

ÇMIMI PËR OBJEKTET SIPAS VKM-SË 138, DATË 23.3.2000, DHE UDHËZIM NR. 3, DATË 28.12.2016, I EKB-SË TIRANË

NR.	Z K	Nr. i pasurisë	Adresa	Pronari	Sipërfaqe trualli m ²	Çmimi i truallit lekë/m ²	Vlera e truallit lekë	Sipërfaqe ndërtimi m ²	Çmimi i ndërtimit lekë/m ²	Vlera e ndërtimit lekë	Vlera totale truall dhe ndërtesë lekë	Shënime
1	8604	33/118	Vlorë	Bp Thoma	142.5	6899	983,108	83.0	46,892.77	3,892,100	4,875,207	Konfirmuar nga ZVRPP-ja Vlorë
2	8604	33/190	Vlorë	Dhimiter Anastasi	22	6899	151,778				151,778	Kufizim veprimesh deri në plotësimin e dokumentacionit. Saktësim dokumentacioni
3	8604	33/191	Vlorë	Dhimiter Anastasi	100.7	6899	694,729				694,729	Saktësim dokumentacioni
4	8604	33/192	Vlorë	Dhimiter Anastasi	2	6899	13,798				13,798	Saktësim dokumentacioni
5	8604	33/108	Vlorë	Selvi Xhuveli	53.8	6899	371,166				371,166	Saktësim dokumentacioni
6	8604	33/208	Vlorë	Bp Barjami	14.7	6899	101,415				101,415	Saktësim dokumentacioni
7	8604	33/242	Vlorë	Bp Jonuzaj, Hoxha	346.5	6899	2,390,504				2,390,504	Saktësim dokumentacioni
8	8604	33/87-ND	Vlorë	Tajar Kapaj		6899	0	80.0	46,892.77	3,751,422	3,751,422	Konfirmuar nga ZVRPP-ja Vlorë
9	8604	33/233	Vlorë	PPV	126.5	6899	872,724				872,724	Saktësim dokumentacioni
10	8604	33/64	Vlorë	PPV	167	6899	1,152,133				1,152,133	Saktësim dokumentacioni
11	8604	33/64-ND	Vlorë	Trashëgimtarët e Ibrahim Shabani		6899	0	191.0	46,892.77	8,956,519	8,956,519	Gjendja juridike konfirmuar nga ZVRPP-ja Vlorë me kufizim në seksionin E. Mungon vendimi origjinal i faktit, datë 15.1.1981. Saktësim dokumentacioni
12	8604	31/243	Vlorë	S'ka info	17	6899	117,283				117,283	Saktësim dokumentacioni
13	8604	31/244	Vlorë	Meleq Sulejmani	3.8	6899	26,216				26,216	Saktësim dokumentacioni
14	8604	29/276	Vlorë	Faik Dizdari	62	6899	427,738				427,738	Saktësim dokumentacioni
15	8604	29/172	Vlorë	Bp Driza, Prifti	28.5	6899	196,622				196,622	Saktësim dokumentacioni
16	8604	29/218	Vlorë	Luljeta Liçaj	117.7	6899	812,012	221.6	46,892.77	10,391,438	11,203,450	Konfirmuar nga ZVRPP-ja Vlorë. Hipotekuar në favor të fondit Besa sh.p.k.
17	8604	29/217	Vlorë	Bujar Harizi	20	6899	137,980				137,980	Saktësim dokumentacioni
18	8604	29/180	Vlorë	PPV	46.3	6899	319,424				319,424	Saktësim dokumentacioni
19	8604	29/183	Vlorë	Eduard Spahiu	47	6899	324,253				324,253	Saktësim dokumentacioni. Mbi këtë pasuri ndodhen 29/291-ND dhe 29/183-ND
20	8604	29/211	Vlorë	Edmond Canaj	4.9	6899	33,805				33,805	Saktësim dokumentacioni
21	8604	29/181	Vlorë	Bp Kreka	53.6	6899	369,786				369,786	Saktësim dokumentacioni
22	8604	29/200	Vlorë	Samit Poçka	15.8	6899	109,004				109,004	Saktësim dokumentacioni
23	8604	29/239	Vlorë	Samit Poçka	44.9	6899	309,765	44.9		2,431,616	2,741,381	Konfirmuar nga ZVRPP-ja Vlorë. Urdhër kufizimi. Llogaritur me situacion
24	8604	32/325	Vlorë	O.S.P.N.Patos	1949	6899	13,446,151				13,446,151	Saktësim dokumentacioni. Urdhër kufizimi. Me qira shoqëria "Sannilba" sh.p.k.
25	8604	32/476	Vlorë	Namik Jahaj	1027	6899	7,085,273				7,085,273	Saktësim dokumentacioni
26	8604	32/201	Vlorë	Fejzi Licaj	95.70	6899	660,234				660,234	Saktësim dokumentacioni. Hipotekë Banka e Tiranës. Sek. Përmbartimi. Sek konservative



27	8604	32/202	Vlorë	Fejzi Licaj	336.5	6899	2,321,514				2,321,514	Saktësim dokumentacioni. Hipotekë Banka e Tiranës. Sek. Përmbarimi. Sek konservative
28	8604	32/205	Vlorë	Bp ÇELA	914	6899	6,305,686				6,305,686	Saktësim dokumentacioni. Sekuestro preventive. Kufizim Task-forca.
29	8604	32/524	Vlorë	Ardjan Dauti, Sokol Nuhu	552	6899	3,808,248				3,808,248	Saktësim dokumentacioni
30	8604	32/523	Vlorë	Ardjan Dauti, Flavio Beleri dhe Sokol Nuhu	345	6899	2,380,155				2,380,155	Saktësim dokumentacioni
31	8604	32/354	Vlorë	PPV	936	6899	6,457,464				6,457,464	Saktësim dokumentacioni
32	8604	32/343	Vlorë	PPV	39.1	6899	269,751				269,751	Saktësim dokumentacioni
33	8604	32/345	Vlorë	PPV	49.6	6899	342,190				342,190	Saktësim dokumentacioni
34	8604	32/287	Vlorë	Bp Haskaj, Qani	523.6	6899	3,612,316				3,612,316	Saktësim dokumentacioni
35	8604	32/311	Vlorë	Bp Çakerri, Nukaj	169	6899	1,165,931				1,165,931	Saktësim dokumentacioni. Hipotekuar në favor të fondit Ervis-En sh.p.k.
36	8604	32/353	Vlorë	PPV	30	6899	206,970				206,970	Saktësim dokumentacioni
37	8604	32/351	Vlorë	PPV	24.2	6899	166,956				166,956	Saktësim dokumentacioni
38	8604	32/349	Vlorë	PPV	76.3	6899	526,394				526,394	Saktësim dokumentacioni
39	8604	32/347	Vlorë	PPV	178.5	6899	1,231,472				1,231,472	Saktësim dokumentacioni
40	8604	32/535	Vlorë	Bp Hoxha, Jonuzaj	222.3	6899	1,533,648				1,533,648	Saktësim dokumentacioni. Mbi këtë pasuri ndodhet pasuria 32/67-ND
41	8604	32/65	Vlorë	Nazo Çelaj	36.4	6899	251,124	107.0	46,892.77	5,017,526	5,268,650	Konfirmuar nga ZVRPP-ja Vlorë
42	8604	32/55	Vlorë	Posedohet nga Qemal Mustafai	21.7	6899	149,708				149,708	Saktësim dokumentacioni
43	8604	32/54	Vlorë	PPV	3.3	6899	22,767				22,767	Saktësim dokumentacioni
44	8604	32/59	Vlorë	Bastri Memishaj	216.5	6899	1,493,634	120.0	46,892.77	5,627,132	7,120,766	Konfirmuar nga ZVRPP-ja Vlorë
45	8604	32/53	Vlorë	Bp Rustemi	46	6899	317,354				317,354	Saktësim dokumentacioni
46	8604	32/42+1-1	Vlorë	Isa Hyseni				68	53791.77	3657840.36	3657840.36	Konfirmuar nga ZVRPP-ja Vlorë. Hipotekuar në favor të fondit Besa sh.p.k.
47	8604	32/42+1-3	Vlorë	Bp Hitaj				35	53791.77	1882711.95	1882711.95	Konfirmuar nga ZVRPP-ja Vlorë
48	8604	32/42+1-2	Vlorë	Bp Miti				78	53791.77	4195758.06	4195758.06	Konfirmuar nga ZVRPP-ja Vlorë. Rivlerësim pasurie, vlera 6 587 520 lekë

Shuma

113,474,245

**NDREQJE GABIMI**

Në vendimin e Entit Rregullator të Energjisë nr. 200, datë 24.11.2017, **“Mbi fillimin e procedurës për shqyrtimin dhe miratimin e “Drafttregullores së procedurave të paraqitjes së planit të investimeve nga operatorët e transmetimit dhe të shpërndarjes së gazit natyror””,** botuar në Fletoren Zyrtare nr. 220, datë 15.12.2017, bëhet korrigjimi i gabimit material si më poshtë:

Titulli i **“Drafttregullores së procedurave të paraqitjes së planit të investimeve nga operatorët e transmetimit dhe shpërndarjes së gazit natyror”** korrigjohet në: **“Metodologjia e përcaktimit të çmimit të shitjes së energjisë elektrike nga furnizuesi i mundësisë së fundit”** dhe bashkëlidhet me tekstin e vendimit nr. 201, datë 4.12.2017, **“Për miratimin e metodologjisë së përcaktimit të çmimit të shitjes së energjisë elektrike nga furnizuesi i mundësisë së fundit”**, botuar në të njëjtën Fletore Zyrtare nr. 220, datë 15.12.2017.

	Formati 61x86/8
--	-----------------

Shtypshkronja e Qendrës së Botimeve Zyrtare
Tiranë, 2018

Adresa: Rr. "Nikolla Jorga", Tiranë
Tel./fax: +355 4 24 27 004 Tel.: +355 4 24 27 006

Çmimi 420 lekë