

Shtojca 1



Prishtinë, 27 nëntor 2019
Kodi i ZRRE-së: V_1204_2019

Bordi i Zyrës së Rregullatorit për Energji,

Bazuar në:

- Dispozitat e Nenit 9, paragrafi 1, nën paragrafi 1.7, Nenit 15 paragrafi 1 nënparagrafi 1.5, Nenit 25, Nenit 26 paragrafi 1, nën paragrafi 1.2 të Ligjit për Rregullatorin e Energjisë (Ligji Nr. 05/L-084);
- Dispozitat e Nenit 11, 12, 13, 15 dhe 17 të Ligjit për Energjinë (Ligji Nr. 05/L-081);
- Dispozitat e Nenit 8 të Ligjit për Energjinë Elektrike (Ligji Nr. 05/L-081);
- Vendimin e Këshillit Minisitor të Komunitetit të Energjisë Nr. D/2012//MC-EnC, për caktimin e konsumit të energjisë të detyrueshëm nga burimet e ripërtritshme deri në vitin 2020;
- Udhëzimin Administrativ Nr. 05/2017 për caqet e Burimeve të Ripërtritshme të Energjisë, të datës 23.06.2017, të nxjerr nga Ministria e Zhvillimit Ekonomik,
- Udhëzimin Administrativ Nr. 06/2017 për promovimin e shfrytëzimit të energjisë nga burimet e Ripërtritshme, të datës 07.08.2017 të nxjerr nga Ministria e Zhvillimit Ekonomik;
- Rregullën Nr. 10/2017 për Skemën Mbështetëse për Gjeneratorët e Burimeve të Ripërtritshme të Energjisë;
- Rregulla për vendosjen e të Hyrave për Furnizuesin me Shërbim Universal;
- Rregulla për të hyrat e lejuara maksimale për operatorin e sistemit të transmissioinit dhe të tregut;
- Rregullën Nr. 11/2017 për Procedurën e autorizimit për ndërtimin e kapaciteteve të reja buazuar në Burimet e Ripërtritshme të Energjisë;
- Raportin Konsultativ për trajtimin e cazeve shtesë të BRE-ve dhe mekanizmat e mbështetjes(20MW solare fototvoltaike);
- Përgjigjet ndaj komenteve të palëve të interesit-Mekanizmi e mbështetjes për caqet shtesë të BRE-ve (20MW solare fototvoltaike);dhe
- Dispozitivin e pikës VII., të Vendimit V_810_2016 të datës 19.05.2016 për përcaktimin e tarifave nxitëse (Feed in) për prodhimin e energjisë elektrike nga Burimet e Ripërtritshme,

në seancën e mbajtur më 27 nëntor 2019 nxori këtë:

V E N D I M

- I. **PËRCAKTOHET** – Tarifa nxitëse (Feed in) për prodhimin e energjisë elektrike nga panelet solare/fotovoltaike, vetëm për caqet shtesë prej 20 MW sipas Udhëzimit Administrativ Nr. 05/2017 për Caqet e Burimeve të Energjisë Elektrike.
- II. **Tarifa Nxitëse (Feed in)** vlen për kapacitetet e instaluar gjeneruese me pajisje të reja (me zero operim), dhe pajisjet e paneleve solare/fotovoltaike duhet të jenë të riciklueshme.
- III. ZRRE do t'i njoftoj aplikuesit të cilët janë të pajisur me Autorizim Preliminar të lëshuar nga Bordi i ZRRE-së, dhe të cilët janë në listën e pritjes sipas rendit kronologjik të lëshimit të vendimeve, për tu përfshirë në skemën mbështetëse për caqet e disponueshme.
- IV. Tarifa Nxitëse për energjinë solare fotovoltaike është përcaktuar sipas Metodologjisë për llogaritjen e tarifës nxitëse për energjinë solare fotovoltaike- Raporti konsultativ i lëshuar me datë 02.05.2019.
- V. Niveli i caqeve të përcaktuara për panelet solare/fotovoltaike dhe të pranuar në skemën mbështetëse do të jetë si në vijim:

Tabela1: Kapacitetet e reja sipas caqeve të përcaktuara për panelet solare/fotovoltaike

Kapaciteti i Energjisë elektrike të prodhuar nga BRE	
Burimi primar i energjisë së ripërtitshme	MW
Energjia fotovoltaike	20

- VI. Tarifa nxitëse (Feed in) e përcaktuar për panelet solare/fotovoltaike nga Burimet e ripërtitshme të Energjisë do të jetë si në vijim:

Tabela2: Tarifa nxitëse (Feedin) e aplikueshme për panelet solare/fotovoltaike dhe të pranuar në skemën mbështetëse

Tarifa nxitëse e aplikueshme për energjinë solare	
Burimi primar i energjisë së ripërtitshme	€/MWh
Energjia solare/fotovoltaike	85.5

- VII. Tarifa nxitëse (feed in) e përcaktuar në dispozitivin nën pikën V., të këtij Vendimi do të vlejë vetëm për nivelin e caqeve të vendosura në Tabelën 1 dhe çdo ndryshim i nivelit të caqeve të BRE-ve, do të trajtohet sipas legjislacionit të aplikueshëm në fuqi.
- VIII. Kufizimet e kapaciteteve instaluese nga panelet solare/fotovoltaike për pranim në skemën mbështetëse është si në vijim:

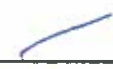
Tabela3: Kufizimi i planifikuar në MW i aplikacioneve që do të pranohen në skemën mbështetëse sipas burimit primar të prodhimit të energjisë së ripërtitshme

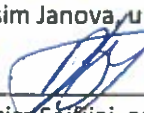
Kufizimi i kapaciteti për pranim në skemën mbështetëse	
Burimi primar i energjisë së ripërtitshme	Kapaciteti MW
Energjia solare/fotovoltaike	3MW(≤3MW)

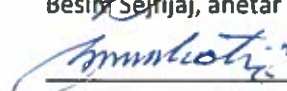
- IX. Tarifa nxitëse (Tabela 2) do të vlejë vetëm për aplikuesit të cilët janë të pajisur me Vendim mbi Autorizimin Preliminar të lëshuar nga Bordi i ZRRE-së, sipas kronologjisë së lëshimit të vendimeve, për cakun deri në 20 MW.
- X. Marrëveshja për Blerje të Energjisë nga panelet solae /fotovoltaike për caqet sipas këtij vendimi, do të ketë kohëzgjatje dymbëdhjetë (12) vjeçare, me çmim (tarifën nxitëse) të aplikueshme sipas dispozitivit nën pikën VII. të këtij vendimi.
- XI. ZRRE do t'i konsideroj caqet e përmbushura për panelet solare/fotovoltaike, atëherë kur janë lëshuar Vendimet për Autorizime Preliminare me kapacitetin e instaluar sipas Udhëzimit Administrativ Nr. 05/2017 për caqet e BRE-ve deri në vitin 2020.
- XII. Aplikuesit të cilët posedojnë Vendime për Autorizimin Preliminar me vërejtje nga Bordi i ZRRE, sipas Nenit 4 paragrafi 9 të Rregullës Nr. 10/2017 për Skemën Mbështetëse, afati i përcaktuar me Rregullën e Procedurës së Autorizimit, do të fillojë të rrjedhë, jo nga data e lëshimit të vendimit përkatës, por nga data e njoftimit me shkrim nga ZRRE për përfshirje në Skemën mbështetëse sipas rendit kronologjik të lëshimit të vendimeve.
- XIII. Në rast se aplikuesi ka Vendim për Autorizimin Preliminar për kapacitetin më të lart se caqet e liruara, aplikuesi do të ketë të drejtën të kërkojë që Vendimi për shëndrrimin e Autorizimit Preliminar në Autorizim Final të modifikohet/ndryshohet në atë mënyrë që i garantohet e drejta për caqet e liruara, ndërsa kapaciteti i mbetur mund të vazhdojë të jetë **"në pritje"**, sipas kërkesës së aplikuesit.
- XIV. Aplikuesit të cilët i tejkalojnë kapacitet e instaluar gjeneruese sipas këtij vendimi (tabela 3) dhe të cilët janë të përfshirë në skemën **"në pritje"** sipas vendimeve përkatëse të lëshuara nga Bordi i ZRRE-së, nuk do të pranohen në Skemën Mbështetëse e as nuk u takon tarifa nxitëse.
- XV. Aplikuesit të cilët posedojnë Vendime për Autorizime Preliminare që janë përtej caqeve prej 20 MW, do të vazhdojnë të mbeten në skemën mbështetëse **"në pritje"**, dhe do të trajtohen sipas dispozitave ligjore të Rregullës Nr. 05/2017 për Skemën Mbështetëse të ZRRE-së.
- XVI. Ky vendim vlen vetëm për caqet shtesë prej 20 MW sipas Udhëzimit Administrativ Nr. 05/2017 për caqet e BRE-ve, të nxjerr nga Ministria e Zhvillimit Ekonomik, ndërsa për rastet tjera nuk aplikohet.
- XVII. Bordi i ZRRE-së, pas vlerësimit dhe analizimit të Raportit Konsulltativ dhe pas shqyrtimit të komenteve të pranuar nga palët, dhe duke u mbështetur në dispozitat ligjore të cekura në hyrje të këtij vendimi, ka vendosur si në dispozitiv të këtij vendimi.
- XVIII. Vendimi nxirret dhe publikohet në gjuhët zyrtare në Republikën e Kosovës.
- XIX. Vendimi hyn në fuqi në datën e miratimit nga Bordi i ZRRE-së, dhe do të publikohet në faqen elektronike zyrtare të ZRRE-së.

Këshillë Juridike: Pala e pakënaqur me këtë vendim mund të iniciojë konflikt administrativ në gjykatën kompetente, tridhjetë (30) ditë, nga data e pranimit të Vendimit ose data e publikimit të tij në faqen elektronike të ZRRE-së, cilado që ndodhë e fundit.

Bordi i ZRRE-së:


Arsim Janova, u.d. kryesues


Besim Sejfiqaj, anëtar


Selman Hoti, anëtar


Izet Roshiti, anëtar

Vendimi iu dërgohet:

- KESCO,
- KOSTT,
- Palëve, dhe
- Arkivit të ZRRE-së

Shtojca 2



Prishtinë, 19 maj 2016
Kodi i ZRRE-së: V_810_2016

Bordi i Zyrës së Rregullatorit të Energjisë

Duke u bazuar në:

- Dispozitat e Nenit 8, paragrafi 1, nënparagrafi 1.6, Nenit 14, paragrafi 2, nënparagrafi 2.16, Nenit 25 të Ligjit për Rregullatorin e Energjisë Nr. 03/L-185;
- Dispozitat e Nenit 10, 11, 13 paragrafi 4 dhe 17 të Ligjit për Energjinë Nr.03/L-184;
- Dispozitat e Nenit 9 të Ligjit për Energjinë Elektrike Nr.03/L-201;
- Dispozitat e Nenit 3 të Rregullës për Parimet e Llogaritjes së Tarifave në sektorin e energjisë elektrike (Rregulla e çmimeve);
- Vendimin e Këshillit Ministror të Komunitetit të Energjisë nr. D/2012/MC-EnC, për caktimin e konsumit të energjisë të detyrueshëm nga burimet e ripërtëritshme deri në vitin 2020;
- Udhëzimin Administrativ Nr. 01/2013 për Caqet e Burimeve të Ripërtëritshme të Energjisë;
- Udhëzimin Administrativ nr. 02/2013 për shfrytëzimin dhe mbështetjen e prodhimit të energjisë nga Burimet e Ripërtëritshme të Energjisë;
- Rregullën për Procedurën e Autorizimit për Ndërtimin e Kapaciteteve të Reja;
- Rregullën për Skemën Mbështetëse (Për mbështetjen e prodhimit të energjisë elektrike nga Burimet e Ripërtëritshme të Energjisë),

në seancën e mbajtur më 19 maj 2016 nxori këtë:

V E N D I M

- I. PËRCAKTOHEN** Tarifat nxitëse (Feed-in) për prodhimin e energjisë elektrike nga Burimet e Ripërtëritshme të Energjisë.
- II. Tarifat nxitëse (Feed-in)** vlejné për kapacitetet e instaluara gjeneruese me pajisje të reja (me zero operim), ndërsa për Panelet solare/fotovoltaike pajisjet duhet të jenë të riciklueshme.
- III.** Tarifat nxitëse për energjinë solare fotovoltaike janë përcaktuar sipas Metodologjisë për llogaritjen e tarifës nxitëse për energjinë solare fotovoltaike - Raporti Konsulatativ, lëshuar me datën 13 tetor 2014;



- IV. Tarifat nxitëse për energjinë nga uji dhe era janë përcaktuar sipas Metodologjisë për llogaritjen e Tarifave Nxitëse për Energjinë nga teknologjia e erës dhe hidrocentraleve të vogla - Raporti Konsultativ, lëshuar me datën 12 prill 2016;
- V. Niveli i caqeve të përcaktuara për Burimet e Ripërtërishme të Energjisë dhe të pranuar në Skemën Mbështetëse është si në tabelën në vijim:

Kapaciteti i Energjisë elektrike nga Burimet e ripërtërishme të Energjisë								
Burimi primar i energjisë së ripërtërishme MW	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Energjia fotovoltaike		3	4	6	7	8	9	10
Era	1.35	31.35	70	90	110	130	140	150
Hidrocentrale të vogla të reja		60	140	150	160	180	200	240
Biomasa		2	4	6	8	10	12	14

Tabela 1: Kapacitetet e reja sipas caqeve për konsum nga burimet e ripërtërishme të energjisë.

- VI. Tarifat nxitëse (Feed-in) të përcaktuara për Burimet e Ripërtërishme të Energjisë janë si në tabelën në vijim:

Niveli i tarifave nxitëse të aplikueshme për BRE	
Burimi primar i energjisë së ripërtërishme	(€/MWh)
Energjia fotovoltaike	136.4
Era	85.0
Hidrocentrale të vogla të reja	67.47
Biomasa	71.30

Tabela 2: Tarifat nxitëse të aplikueshme për energjinë elektrike të prodhuar nga burimet e ripërtërishme dhe të pranuar në Skemën Mbështetëse

- VII. Tarifat nxitëse (Feed-in) të përcaktuara për Burimet e Ripërtërishme të Energjisë do të vlejnjë për nivelin e caqeve të vendosura në tabelën 1 dhe çdo ndryshim i nivelit të caqeve të BRE mund të ndryshojë edhe tarifën nxitëse me vendim të Bordit të ZRRE-së.
- VIII. Kufizimet e kapaciteteve për pranim në Skemën Mbështetëse janë si në tabelën në vijim:

Kufizimi i kapacitetit për pranim në skemën mbështetëse	
Burimi primar i energjisë së ripërtërishme	Kapaciteti MW
Energjia fotovoltaike	3 MW (≤ 3 MW)
Biomasë solide	14 MW (≤ 14 MW)
Era	35 MW (≤ 35 MW)
Hidrocentrale të vogla të reja	10 MW (≤ 10 MW)

Tabela 3: Kapaciteti i planifikuar në MW i aplikacioneve që do të pranohet në skemën mbështetëse sipas Burimit primar për prodhim të energjisë së ripërtërishme



- IX.** Me këtë vendim ndryshohet paragrafi 3 i nenit 11 të Rregullës për Pranim në Skemën Mbështetëse si në vijim: Marrëveshja për Blerje të Energjisë Elektrike nga Burimet e Ripërtëritshme të Energjisë (hidroenergji dhe biomasa solide) do të kenë kohëzgjatje dhjetë (10) vjeçare, ndërsa energjia elektrike e prodhuar nga Energjia Solare Fotovoltaike dhe energjia e Erës do të ketë kohëzgjatje dymbëdhjetë (12) vjeçare, me çmime (tarifa nxitëse) të aplikueshme dhe të pranura në Skemën Mbështetëse.
- X.** Tarifat nxitëse (tabela 2) do të vlejnë për të gjithë aplikuesit të cilëve iu është Lëshuar Vendimi mbi Njoftimin e Autorizimit Preliminar dhe Autorizimin Final, të pranuar në skemën mbështetëse të ZRRE-së, dhe që kanë nënshkruar Marrëveshje të Blerjes së Energjisë Elektrike, si dhe për të gjitha aplikacionet që janë brenda caqeve të përcaktuara me (tabelën 1) të këtij vendimi.
- XI.** Marrëveshjet për Blerje të Energjisë Elektrike të cilat janë nënshkruar deri më tani, do të amendamentohen dhe aplikimi i tarifës nxitëse do të zbatohet nga data **19 maj 2016**, mirëpo nuk do të marrin tarifën nxitëse në mënyrë retroaktive sipas këtij vendimi.
- XII.** Me Njoftimin mbi Vendimin për Autorizimin Preliminar, brenda vendimit përkatës ZRRE, do të përcaktojnë nëse caqet janë të disponueshme dhe nëse aplikuesi kualifikohet për tu pranuar në mënyrë automatike në skemën mbështetëse.
- XIII.** Në rast se aplikuesi, aplikon direkt për marrjen e autorizim final dhe parashtrohet kërkesën për pranim në skemën mbështetëse, ZRRE brenda vendimit përkatës do të përcaktoj nëse caqet janë të disponueshme, dhe kualifikohet për tu pranuar në mënyrë automatike në skemën mbështetëse.
- XIV.** Njoftimi mbi Vendimin për Autorizimin Preliminar dhe Autorizimi Final i lëshuar nga ZRRE, dhe që përcakton pranimin e aplikuesit në skemën mbështetëse, në mënyrë automatike u garanton Tarifën Nxitëse.
- XV.** Në momentin kur ZRRE ka lëshuar Njoftime mbi Vendimin për Autorizimin Preliminar dhe Autorizime Finale me të cilat janë përmbushur caqet e disponueshme, do të lajmëroj të gjithë aplikuesit tjerë për përmbushjen e caqeve si dhe pamundësinë për të garantuar tarifën nxitëse në përputhje me Rregullën për Skemën Mbështetëse të miratuar nga Bordi i ZRRE-së.
- XVI.** ZRRE do t'i konsiderojë caqet e përmbushura, atëherë kur janë lëshuar Njoftimet mbi Vendimin për Autorizimin Preliminar dhe Autorizimet Finale në kapacitetin e instaluar sipas Udhëzimit Administrativ nr. 01/2013 për caqet e BRE-ve deri në vitin 2020. Pavarësisht caqeve vjetore kapacitetet e reja mund të lëshohen në operim për të gjitha caqet që janë përcaktuar me Udhëzimin Administrativ nr. 01/2013 për caqet e BRE-ve deri në vitin 2020.
- XVII.** Në rastet kur aplikuesi vazhdon me procedurat për marrjen e Njoftimit mbi Vendimin për Autorizimin Preliminar dhe Autorizimit Final pa aplikuar në skemën mbështetëse, ZRRE brenda



vendimit të saj, do të specifikojë se aplikuesi nuk ka të drejtë të mëtutjeshme për hyrje në skemën mbështetëse.

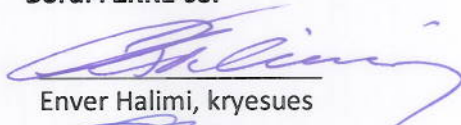
- XVIII.** Nga momenti i plotësimit të caqeve të disponueshme me lëshimin e Njoftimeve mbi Vendimet për Autorizimin Preliminar dhe Autorizimet Finale sipas kërkesave të aplikuesëve për hyrje në skemën mbështetëse, ZRRE do të specifikojë në vendimet përkatëse se, procesi për pranim në skemën mbështetëse, do të ndalohej derisa të lirohen caqet e disponueshme sipas Udhëzimit Administrativ nr. 01/2013 për BRE-të. ZRRE do të konsiderojë këto aplikacione si aplikacione në “pritje”, për pranim në skemën mbështetëse.
- XIX.** Aplikuesit të cilit i është lëshuar Njoftimi mbi Vendimin për Autorizimin Preliminar apo Autorizimi Final me vërejtje nga ZRRE, sipas neni 4 paragrafi 9 të Rregullës për Skemën Mbështetëse, afatet e përcaktuara me Rregullën për procedurën e autorizimit, do të fillojnë të rrjedhin, jo nga data e lëshimit të vendimit përkatës, por nga data e njoftimit me shkrim nga ZRRE për përfshirje në skemën mbështetëse.
- XX.** Nga momenti i lirimit të caqeve të disponueshme aplikuesi do të njoftohet me shkrim nga ZRRE. Në rast se aplikuesi ka Njoftim mbi Vendimin për Autorizimin Preliminar për kapacitet më të lartë se caqet e liruara, aplikuesi do të ketë të drejtë të kërkojë që Njoftim mbi Vendimin për Autorizimin Preliminar të ndahet/modifikohet në atë mënyrë që i garantohet e drejta për caqet e liruara, ndërsa kapaciteti i mbetur mund të vazhdon të jetë “në pritje”, sipas kërkesës së aplikuesit.
- XXI.** Nga momenti i lirimit të caqeve të disponueshme aplikuesi do të njoftohet me shkrim nga ZRRE. Në rast se aplikuesi ka Autorizim Final për kapacitet më të lartë se caqet e liruara, aplikuesi do të pres derisa të lirohen caqet e disponueshme apo të kërkojë Modifikimin e Autorizimit Final. Pjesa e kapacitetit të mbetur nuk do të vazhdon të jetë “në pritje” sikurse është përcaktuar për Njoftimin mbi Vendimin për Autorizimin Preliminar të përcaktuar në neni 4 paragrafi 11 të Rregullës për Skemën Mbështetëse.
- XXII.** Regjistri për skemën mbështetëse do të publikohet në faqen elektronike të ZRRE-së dhe do të përditësohet rregullisht. Rrjedhimisht, ZRRE do t'i njoftojë aplikuesit të cilët janë në regjistrin e pritjes sipas rendit të aplikacioneve me rastin e lirimit të caqeve të disponueshme.
- XXIII.** Aplikacionet të cilat i tejkalojnë kapacitetet e instaluar gjeneruese sipas këtij vendimi (tabela 3) nuk do të pranohen në Skemën Mbështetëse e as nuk u takon tarifa nxitëse.
- XXIV.** Tarifat nxitëse sipas këtij vendimi (tabela 2) do të përshtaten për inflacion për çdo vit, pas vitit të parë të operimit. Datat e sakta të mënyrës së aplikimit të inflacionit do të përcaktohen me marrëveshje të blerjes së energjisë (MBE). Norma e inflacionit do të përcaktohet sipas normës së ndryshimit, përgjatë 12 muajve paraprak, në nivelin e “Çmimeve të produktit të brendshëm industrial – mallrat kapitale NACE Rev2)” indeksi për 15 vendet e Eurozonës (ea15), të publikuara nga Eurostat.



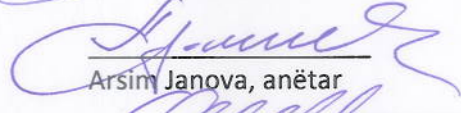
- XXV.** Aplikuesit të cilët nuk kanë autorizime valide sipas Rregullës për Procedurën e Autorizimit do të përjashtohen nga Skema Mbështetëse në mënyrë automatike.
- XXVI.** Ky vendim shfuqizon vendimin V_673_2014, të datës 23 dhjetor 2014.
- XXVII.** Vendimi nxirret në gjuhën shqipe dhe do të përkthehet në gjuhën serbe. Në rast të mospërputhjes në mes të versioneve, do të mbisundojë versionin në gjuhën shqipe.
- XXVIII.** Vendimi hyn në fuqi në datën e miratimit nga Bordi, dhe do të publikohet në faqen elektronike zyrtare të ZRRE-së.

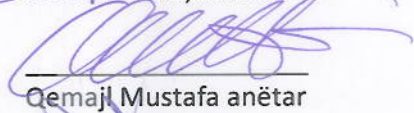
Këshillë juridike: Pala e pakënaqur me këtë Vendim mund të iniciojë konflikt administrativ në Gjykatën Kompetente, brenda tridhjetë (30) ditëve nga data e pranimit të Vendimit ose data e publikimit të tij në faqen elektronike të ZRRE-së, cilado që ndodh e fundit.

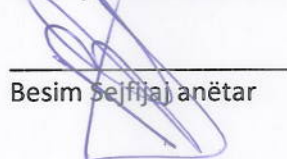
Bordi i ZRRE-së:


Enver Halimi, kryesues


Krenar Bujupi, anëtar


Arsim Janova, anëtar


Qemajl Mustafa anëtar


Besim Sejfi anëtar

Vendimi iu dërgohet:

- Ministrisë së Zhvillimit Ekonomik
- Ministrisë së Mjedisit dhe Planifikimit Hapësinor
- KEDS, KESCO dhe KOSTT
- Palëve
- Arkivit të ZRRE-së

Shtojca 3



Regjistri i Aplikacioneve për Ndërtim të kapaciteteve të reja gjeneruese dhe Pranim në Skemë Mbështetëse nga BRE

Register of Applications for construction of new generating capacities and Admission to Support Scheme from RES

APLIKACIONE HIDROCENTRALE / HYDRO

Autorizime FINALE/NË OPERIM / IN OPERATION

Nr.	Shoqëria/Entity:	Adresa / Address:	Lokacioni / Location:	BRE/RES	Kapaciteti i Instaluar/ Instaled Capacity	Data e aplikimit për Autorizim/ Date of application for Authorization	Data e dhënies së Autorizimit Preliminar/ Date of Issuance of Preliminary Authorization	Data e Dhënies së Autorizimit Final/ Date of Issuance of Final Authorization	Data e aplikimit për Pranim në Skemën Mbështetëse/ Date of application for admission to Support Scheme	Aplikacionet në Pritje për pranim në Skemën mbështetëse/ Pending application for admission to Support Scheme	Data e Pranimit në Skemën Mbështetëse / Date of Admission to Support Scheme	Aplikacionet që përjashtohen/ tërheqen nga Skema Mbështetëse/ Applications that are exempt/withdrawn from Support Scheme
1	"KELKOS" ENERGY" Sh.p.k	Rr.Zagrebit, 10000, Prishtinë, Republika e Kosovës	HC Belaje, KK Deçan, Republika e Kosovës.	Gjenerim i energjisë nga uji/ Hydro Generation	8.06 MW	09.08.2010A EU_02/10	11.11.2010	24.10.2013/ në operim prej 01.04.2016	13.07.2015		16.07.2015	
2	"KELKOS" ENERGY" Sh.p.k	Rr.Zagrebit, 10000, Prishtinë, Republika e Kosovës	HC Deçan, KK Deçan, Republika e Kosovës.	Gjenerim i energjisë nga uji/ Hydro Generation	9.8 MW	09.08.2010A EU_02/10	11.11.2010	24.10.2013/ në operim prej 01.04.2016	13.07.2015		16.07.2015	
3	"Eurokos J.H." sh.p.k.	20. Zenun Beqa, Ferizaj, Republika e Kosovës	HC Brodi II. Lumi Restelica KK Dragash.	Gjenerim i energjisë nga uji/ Hydro Generation	4.8 MW	29.09.2011 AEU_09/11	10.02.2012	24.10.2013/ në operim/in operation 18.12.2015	26.01.2015		20.02.2015	
4	"Eurokos J.H." sh.p.k.	20. Zenun Beqa, Ferizaj, Republika e Kosovës	HC Restelica I & Restelica II. Lumi Restelica KK Dragash.	Gjenerim i energjisë nga uji/ Hydro Generation	2.28 MW	29.09.2011 AEU_09/11	10.02.2012	24.10.2013/ ne operim/in operation 01.12.2016	26.01.2015		20.02.2015	
5	"HYDRO-LINE" SH.P.K.	Mbretresha Teutë p.n. Mitrovicë, Republika e Kosovës	HC Albaniku 3 (Dolac) Lumi Bistrica, Komuna Mitrovicë, Republika e Kosovës	Gjenerim i energjisë nga uji/ Hydro Generation	4.267 MW	03.05.2013 AEU_07/13	28.06.2013	24.10.2013/ ne operim/in operation 30.01.2016	03.02.2015		20.02.2015	

6	"MATKOS GROUP" SH.P.K.	Veternik p.n. Prishtinë, Republika e Kosovës	HC Brezovica, Lumi Lepenc, Komuna e Shterpces, Republika e Kosovës.	Gjenerim i energjisë nga uji/ Hydro Generation	2.1 MW	29.03.2013 AEU_03/13	28.06.2013	26.01.2016/ ne operim/in operation 19.04.2017	12.02.2015		20.02.2015	
7	"Eurokos J.H." sh.p.k.	Adresa: Vudrov Wilson pn. Selia, Ferizaj, Republika e Kosovës.	HC Brod III. Lumi Brod Komuna Dragash, Republika e Kosovës	Gjenerim i energjisë nga uji/ Hydro Generation	4.7 MW	27.03.2015 AEU_03/15	28.01.2016	14.12.2016/ne operim/in operation 08.05.2019	27.03.2015		28.01.2016	
Totali					36.01 MW							

Autorizime FINALE / FINAL AUTHORIZATION

Nr.	Shoqëria/Entity:	Adresa / Address:	Lokacioni / Location:	BRE/RES	Kapaciteti i Instaluar/ Instaled Capacity	Data e aplikimit për Autorizim/ Date of application for Authorizati on	Data e dhënies së Autorizimit Preliminar/ Date of Issuance of Preliminary Authorization	Data e Dhënies së Autorizimit Final/ Date of Issuance of Final Authorization	Data e aplikimit për Pranim në Skemën Mbështetëse/ Date of application for admission to Support Scheme	Aplikacionet në Pritje për pranim në Skemën mbështetëse/ Pending application for admission to Support Scheme	Data e Pranimit në Skemën Mbështetëse / Date of Admission to Support Scheme	Aplikacionet që përfshihen/tërhe qen nga Skema Mbështetëse/ Applications that are exempt/withdraw n from Support Scheme
1	"KELKOS" ENERGY" Sh.p.k	Rr.Zagrebti, 10000, Prishtinë, Republika e Kosovës	HC Lumbardhi II, KK Deçan, Republika e Kosovës.	Gjenerim i energjisë nga uji/ Hydro Generation	6.2 MW	09.08.2010/ AEU_02/10	11.11.2010	24.10.2013 skadon / expire 24.10.2017 Modifikim i Autorizimit, March 28, 2019	13.07.2015		16.07.2015	
2	"MATKOS GROUP" SH.P.K.	Veternik p.n. Prishtinë, Republika e Kosovës	HC Sharri, Lumi Lepenc Komuna e "Shtërpçës, Republika e Kosovës.	Gjenerim i energjisë nga uji/ Hydro Generation	6.45 MW	29.03.2013 AEU_03/13	28.06.2013	28.01.2016 Shtyhet afati i vleshmërisë së autorizimit/ EXTENDED validity of Authorization until January 28, 2020	12.02.2015		20.02.2015	
3	"MATKOS GROUP" SH.P.K.	Veternik p.n. Prishtinë, Republika e Kosovës	HC Vica, Lumi Lepenc, Komuna e Shtërpçës, Republika e Kosovës.	Gjenerim i energjisë nga uji/ Hydro Generation	4.6 MW	29.03.2013 AEU_03/13	28.06.2013	Shtyhet afati i vleshmërisë së autorizimit/ EXTENDED validity of Authorization until November 11, 2019	12.02.2015		20.02.2015	

4	"MATKOS GROUP" SH.P.K.	Veternik p.n. Prishtinë, Republika e Kosovës	HC "Shtërpca, Lumi Lepenc, Komuna e Shtërpçë, Republika e Kosovës.	Gjenerim i energjisë nga uji/ Hydro Generation	5.032 MW	29.03.2013 AEU_04/13	28.06.2013	28.01.2016 Shtyhet afati I vleshmërisë së autorizimit/ EXTENDED validity of Authorization until January 28, 2020	12.02.2015		20.02.2015	
5	"HYDRO-LINE" SH.P.K.	Mbretresha Teutë p.n. Mitrovicë, Republika e Kosovës	HC Albaniku 2(Batahir)Lumi Bistrica, Komuna Mitrovicë, Republika e Kosovës	Gjenerim i energjisë nga uji/ Hydro Generation	3.55 MW	03.05.2013 AEU_06/13	28.06.2013	28.01.2016 Shtyhet afati I vleshmërisë së autorizimit/ EXTENDED validity of Authorization until July 28, 2019	03.02.2015		20.02.2015	
6	"HIDROENERGJI" SH.P.K.	Dëshmorët e Kombit p.n. Ferizaj Republika e Kosovës.	HC Lepenci 1;Lumi Lepenc, Uji i Thartë, Komuna Hani i Elezit, Republika e Kosovës	Gjenerim i energjisë nga uji/ Hydro Generation	9.98 MW	03.06.2013 AEU_09/13	06.09.2013	28.01.2016 Shtyhet afati I vleshmërisë së autorizimit/ EXTENDED validity of Authorization until January 28, 2020	22.01.2015		20.02.2015	
7	"HIDROENERGJI" SH.P.K.	Dëshmorët e Kombit p.n. Ferizaj Republika e Kosovës.	HC Lepenci 3, Lumi Lepenc, (Sllatinë), Komuna Kaçanik, Republika e Kosovës	Gjenerim i energjisë nga uji/ Hydro Generation	9.98 MW	03.06.2013 AEU_10/13	06.09.2013	28.01.2016 Shtyhet afati I vleshmërisë së autorizimit/ EXTENDED validity of Authorization until January 28, 2020	22.01.2015		20.02.2015	

8	"EKO -ENERGJI" SH.P.K.	F.sh. Pozharan,Rr. p.n.Viti, Repudlika e Kosovës	HC Binça, Lumi Morava, fsh. Binçë, KK Viti, Republika e Kosovës.	Gjenerim i energjisë nga uji/ Hydro Generation	1 MW	13.08.2014 AEU_02/14	24.12.2014	15.06.2015 Shtyhet afati I vleshmërisë së autorizimit/ EXTENDED validity of Authorization until June 15, 2019	28.01.2015		20.02.2015	
9	N.N. "DILLI - COM"	Fshati Brodosan, Dragash Republika e Kosovës.	HC Brodosan, Lokacioni Komuna e Dragashit, Repudlika e Kosovës	Gjenerim i energjisë nga uji/ Hydro Generation	0.31 MW	30.12.2015 AEU_13/15	31.03.2016	14.12.2016 Shtyhet afati I vleshmërisë së autorizimit/ EXTENDED validity of Authorization until December 14, 2019	30.12.2015		31.03.2015	
10	"2 KORIKU" SH.P.K.	Adresa Soponica, Kaçanik, Republika e Kosovës	HC Soponica, Lumi Lepenc, KK Kacanik, Repudlika e Kosovës.	Gjenerim i energjisë nga uji/ Hydro Generation	1.3 MW	11.11.2014 AEU_06/14	28.01.2016	18.01.2017 Shtyhet afati I vleshmërisë së autorizimit/ EXTENDED validity of Authorization until January 18, 2020	23.12.2014		28.01.2016	
11	"Eurokos J.H." sh.p.k.	Adresa: Vudrov Wilson pn. Selia, Ferizaj, Republika e Kosovës.	HC Brod I.Lumi Brod, KK Dragash Republika e Kosovës	Gjenerim i energjisë nga uji/ Hydro Generation	2.48 MW	27.03.2015 AEU_03/15	28.01.2016	09.02.2017 Shtyhet afati I vleshmërisë së autorizimit/ EXTENDED validity of Authorization until February 09, 2020	27.03.2015		28.01.2016	
12	"Eurokos J.H." sh.p.k.	Adresa: Vudrov Wilson pn. Selia, Ferizaj, Republika e Kosovës.	HC Restelica III., Lumi Restelica, KK Dragash, Republika e Kosovës.	Gjenerim i energjisë nga uji/ Hydro Generation	2.35 MW	27.03.2015 AEU_04/15	28.01.2016	09.02.2017 Shtyhet afati I vleshmërisë së autorizimit/ EXTENDED validity of Authorization until February 09, 2020	27.03.2015		28.01.2016	
13	"HYDRO-LINE" SH.P.K.	Mbretresha Teutë p.n. Mitrovicë, Republika e Kosovës.	HC Albaniku 1 (Vlaidu),Lumi Bistrica, Komuna Mitrovica, Republika e Kosovës.	Gjenerim i energjisë nga uji/ Hydro Generation	1.868 MW	03.05.2013 AEU_05/13	28.06.2013	27.02.2017 Shtyhet afati I vleshmërisë së autorizimit/ EXTENDED validity of Authorization until February 27, 2020	03.02.2015		20.02.2015	

14	"HYDRO-LINE" SH.P.K.	Mbretresha Teutë p.n. Mitrovicë, Republika e Kosovës	HC Albaniku 4 (Dolac), Lumi Bistrica, Komuna Mitrovicë, Republika e Kosovës	Gjenerim i energjisë nga uji/ Hydro Generation	1.119 MW	03.05.2013 AEU_08/13	28.06.2013	27.02.2017 Shtyhet afati I vleshmërisë së autorizimit/ EXTENDED validity of Authorization until February 27, 2020	03.02.2015		20.02.2015	
15	N.T.N. "RENELUAL TAHIRI" SH.P.K	Rruga e Jonit nr. 92/2, Prizren, Republika e Kosovës.	HC Orqusha (Rapqe - Plava), Komuna e Dragashit, Republika e Kosovës	Gjenerim i energjisë nga uji/ Hydro Generation	4 MW	21.12.2015 AEU_11/15	23.02.2016	27.02.2017 Shtyhet afati I vleshmërisë së autorizimit/ EXTENDED validity of Authorization until February 27, 2020	21.12.2015		23.02.2016	
16	N.T.N. "RENELUAL TAHIRI" SH.P.K	Rruga e Jonit nr. 92/2, Prizren, Republika e Kosovës.	HC Dragash (Radesha & Plava), Komuna e Dragashit, Republika e Kosovës	Gjenerim i energjisë nga uji/ Hydro Generation	3.4 MW	21.12.2015 AEU_12/15	23.02.2016	29.03.2018 skadon/expire 29.03.2020	21.12.2015		23.02.2016	
17	"AFA Energy" sh.p.k.	Adresa: Te Rrethi - Bulevardi i Deshmorëve të Kombit, 10000, Prishtinë, Republika e Kosovës	HC Kotlina, Lumi Reka e Kotlinës, KK Hani i Elezit.	Gjenerim i energjisë nga uji/ Hydro Generation	4.9 MW	12.06.2015 AEU_06/15	28.01.2016	29.03.2018 skadon/expire 29.03.2021	27.03.2015		28.01.2016	
18	"HIDRO FORCA" SH.P.K	Adresa: Sheshi Mentror Tolaj Nr.87, Deçan, Republika e Kosovës	HC Soponica, fsh Soponicë, Komuna Kaçanik, Republika e Kosovës	Gjenerim i energjisë nga uji/ Hydro Generation	3 MW	23.08.2016 AEU_16/15	11.11.2016	13.06.2018 skadon/expire 13.06.2020	23.08.2016		11.11.2016	
Totali					71.52 MW							

Autorizime PRELIMINARE - PRELIMINARY AUTHORIZATION

Nr.	Shoqëria/Entity:	Adresa / Address:	Lokacioni / Location:	BRE/RES	Kapaciteti i Instaluar/ Instaled Capacity	Data e aplikimit për Autorizim/ Date of application for Authorization	Data e dhënies së Autorizimit Preliminar/ Date of Issuance of Preliminary Authorization	Data e Dhënies së Autorizimit Final/ Date of Issuance of Final Authorization	Data e aplikimit për Pranim në Skemën Mbështetëse/ Date of application for admission to Support Scheme	Aplikacionet në Pritje për pranim në Skemën mbështetëse/ Pending application for admission to Support Scheme	Data e Pranimit në Skemën Mbështetëse / Date of Admission to Support Scheme	Aplikacionet që përjashtohen/tërhen nga Skema Mbështetëse/ Applications that are exempt/withdrawn from Support Scheme
-----	------------------	-------------------	-----------------------	---------	--	--	--	---	---	---	--	--

1	"Dino Energy" SH.P.K. SH.A.	Adresa Magjistralka Prishtinë - Ferizaj fsh. KONJUH, Lipjan Republika e Kosovës	HC Lepenci 2, Lumi Lepenc, Komuna Kaçanik, Republika e Kosovës	Gjenerim i energjisë nga uji/ Hydro Generation	3.3 MW	13.12.2017 AEU_17/17	20.12.2018		13.12.2017		18.01.2019	
Totali					3.3 MW							

Aplikacione NË PROCES / IN PROCESS

Nr.	Shoqëria/Entity:	Adresa / Address:	Lokacioni / Location:	BRE/RES	Kapaciteti i Instaluar/ Instaled Capacity	Data e aplikimit për Autorizim/ Date of application for Authorizati on	Data e dhënies së Autorizimit Preliminar/ Date of Issuance of Preliminary Authorization	Data e Dhënies së Autorizimit Final/ Date of Issuance of Final Authorization	Data e aplikimit për Pranim në Skemën Mbështetëse/ Date of application for admission to Support Scheme	Aplikacionet në Pritje për pranim në Skemën mbështetëse/ Pending application for admission to Support Scheme	Data e Pranimit në Skemën Mbështetëse / Date of Admission to Support Scheme	Aplikacionet që përjashtohen/tërhen nga Skema Mbështetëse/ Applications that are exempt/withdrawn from Support Scheme	
Totali					0	MW							
APLIKACIONE HIDROCENTRALE													
Autorizime Finale ne operim Totali 7 kapacitete					36	MW							
Autorizime Finale Totali 18 kapacitete					71.5	MW							
Autorizime Preliminare Totali 1 kapacitete					3.3	MW							
Aplikacione NË Proces					0	MW							
Totali 26 Kapacitete					111	MW							

APLIKACIONE PANELE FOTOVOLTAIKE / SOLAR PANELS

Autorizime FINALE/NË OPERIM / IN OPERATION

Nr.	Shoqëria/Entity:	Adresa / Address:	Lokacioni / Location:	BRE/RES	Kapaciteti i Instaluar/ Installed Capacity	Data e aplikimit për Autorizim/ Date of application for Authorization	Data e dhënies së Autorizimit Preliminar/ Date of Issuance of Preliminary Authorization	Data e Dhënies së Autorizimit Final/ Date of Issuance of Final Authorization	Data e aplikimit për Pranim në Skemën Mbështetëse/ Date of application for admission to Support Scheme	Aplikacionet në Pritje për pranim në Skemën mbështetëse/ Pending application for admission to Support Scheme	Data e Pranimit në Skemën Mbështetëse / Date of Admission to Support Scheme	Aplikacionet që përjashtohen/tërheqen nga Skema Mbështetëse/ Applications that are exempt/withdrawn from Support Scheme
1	LED LIGHT TECHNOLOGY KOSOVA sh.p.k.	Ulpiana C2, Hyrja III., nr.8, Bulevardi Dëshmorët e Kombit, 10000, Prishtinë, Republika e Kosovës	Gjurgjevik/Malishevë, KK Klina, Republika e Kosovës.	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	0.102 MW	11.09.2013 AES_13/13		03.10.2014 në operim/in operation 30.07.2015	23.02.2015		10.04.2015	
2	"ONIX SPA" L.L.C.	Adresa rr. M. Maksutaj, Banja e Pejës p.n. 31010, Istog, Republika e Kosovës.	Lokacioni - Banja e Pejës, ZK Istog, KK Istog, Republika e Kosovës.	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	0.5 MW	09.12.2014 AES_07/14	20.02.2015	28.01.2016 në operim/ in operation 01.07.2016	09.12.2014		20.02.2015	
3	"BIRRA PEJA" SH.A.	Adresa 160, Nexhat Basha, Pejë, Republika e Kosovës	Madanaj-Rypaj, ZK Kusar, KK Gjakova, Republika e Kosovës.	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	04.11.2014 AES_05/14	20.02.2015	03.10.2016 në operim/ in operation 06.11.2018	20.01.2015		20.02.2015	
4	"FRIGO FOOD KOSOVË" "H.P.K.	Adresa Kompleksi Royal, Hyrja 3 Kati 7 nr. 22 10000, Prishtinë, Republika e Kosovës	Lokacioni - Madanaj, ZK Kusaë, KK Gjakovë, Republika e Kosovës.	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	26.12.2014 AES_09/14	20.02.2015	03.10.2016 në operim/ in operation 06.11.2018	28.01.2015		20.02.2015	
5	N.T.SH."Eling"	Adresa "Dardania SU 1/1 Hyr 2 nr 1-b, 10000, Prishtinë, Republika e Kosovës	Lokacioni: Llabjan, ZK Labjan, KK Pejë, Republika e Kosovës.	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	0.4 MW	26.01.2015 AES_01/15	16.07.2015	31.03.2017 në operim/ in operation 27.03.2019	22.01.2015		16.07.2015	
Totali 7.002 MW												

Autorizime FINALE / FINAL AUTHORIZATION

Nr.	Shoqëria/Entity:	Adresa / Address:	Lokacioni / Location:	BRE/RES	Kapaciteti i Instaluar/ Instaled Capacity	Data e aplikimit për Autorizim/ Date of application for Authorization	Data e dhënies së Autorizimit Preliminar/ Date of Issuance of Preliminary Authorization	Data e Dhënies së Autorizimit Final/ Date of Issuance of Final Authorization	Data e aplikimit për Pranim në Skemën Mbështetëse/ Date of application for admission to Support Scheme	Aplikacionet në Pritje për pranim në Skemën mbështetëse/ Pending application for admission to Support Scheme	Data e Pranimit në Skemën Mbështetëse / Date of Admission to Support Scheme	Aplikacionet që përjashtohen/tërheqen nga Skema Mbështetëse/ Applications that are exempt/withdrawn from Support Scheme
1	"SOLAR GREEN ENERGY" SH.P.K.	Adresa "Luan Haradinaj" nr.21/1, 10000, Prishtinë, Republika e Kosovës	Novoselë, KK Kamenica, Republika e Kosovës.	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	16.12.2014 AES_08/14	20.02.2015	03.10.2016 Shtyhet afati i vleshmërisë së autorizimit/ EXTENDED validity of Authorization until October 3, 2019	16.12.2014		20.02.2015	
Totali					3 MW							

Autorizime PRELIMINARE / PRELIMINARY AUTHORIZATION

Nr.	Shoqëria/Entity:	Adresa / Address:	Lokacioni / Location:	BRE/RES	Kapaciteti i Instaluar/ Instaled Capacity	Data e aplikimit për Autorizim/ Date of application for Authorization	Data e dhënies së Autorizimit Preliminar/ Date of Issuance of Preliminary Authorization	Data e Dhënies së Autorizimit Final/ Date of Issuance of Final Authorization	Data e aplikimit për Pranim në Skemën Mbështetëse/ Date of application for admission to Support Scheme	Aplikacionet në Pritje për pranim në Skemën mbështetëse/ Pending application for admission to Support Scheme	Data e Pranimit në Skemën Mbështetëse / Date of Admission to Support Scheme	Aplikacionet që përjashtohen/tërhen nga Skema Mbështetëse/ Applications that are exempt/withdrawn from Support Scheme
1	"LED LIGHT TECHNOLOGY KOSOVA" sh.p.k.	Ulpiana C2, Hyrja III., nr.6, Bulevardi Dëshmorët e Kombit, 10000, Prishtinë, Republika e Kosovës	Gjurgjevik/Malishevë, KK Klina, Republika e Kosovës.	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	0.267 MW	27.01.2015 AES_02/15	16.07.2015		26.01.2015	16.07.2015		
2	"VBS" SH.P.K.	Adresa Ulpiana P+4 S/3 nr. 4, 10000, Prishtinë, Republika e Kosovës	Madanaj-Rypaj, ZK Kusar, KK Gjakova, Republika e Kosovës.	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	11.02.2016 AES_02/16	23.06.2016		24.02.2016	23.06.2016		
3	"VITA ENERGY" SH.P.K.	Adresa Lagjja Marigona, 10000, Prishtinë, Republika e Kosovës	Madanaj-Rypaj, ZK Kusar, KK Gjakovë, Republika e Kosovës.	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	11.02.2016 AES_03/16	23.06.2016		24.02.2016	23.06.2016		
4	Devolli Group SH.P.K	Adresa: Zahir Pajaziti, p.n. 30000 Pejë, Republika e Kosovës	Lokacioni, Madanaj, ZK Kusar, Komuna e Gjakovës, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	21.04.2016 AES_9/16	03.10.2016		21.04.2016	03.10.2016		
5	"ENERGY DEVELOPMENT GROUP - KOSOVA SH.P.K"	Adresa: Soliteri Avalla P+12, 10000 Prishtinë, Republika e Kosovës	Lokacioni, Madanaj, ZK Kusar, Komuna e Gjakovës, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	17.05.2016 AES_11/16	03.10.2016		17.05.2016	03.10.2016		
6	"SOLAR GATE" L.L.C	Adresa: Fehmi Agani, 10000 Prishtinë, Republika e Kosovës	Lokacioni, Llapashticë, Komuna Podujevë, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	20.06.2016 AES_12/16	11.11.2016		20.06.2016	11.11.2016		

7	"ALSI & CO-KOSOVE L.L.C.	Adresa: Perandori Justinian Nr. 62, 10000 Prishtinë, Republika e Kosovës	Lokacioni, Madanaj, ZK Kusar, Komuna e Gjakovës, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	19.04.2017 AES_07/17	29.03.2018		19.04.2017	29.03.2018		
8	"BULDING CONSTRUCTION" L.L.C	Adresa: Perandori Justinian Nr. 62, 10000 Prishtinë, Republika e Kosovës	Lokacioni, Madanaj, ZK Kusar, Komuna e Gjakovës, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	19.04.2017 AES_8/17	29.03.2018		19.04.2017	29.03.2018		
9	"JAHA SOLAR" SH.P.K.	Adresa:"Sllatinë e Madhe", Fushë Kosovë, Republikae Kosovës	Projekti MERKURI Lokacioni, Madanaj, ZK Kusar, Komuna e Gjakovës, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	15.05.2017 AES_9/17	12.07.2018		15.05.2017	12.07.2018		
10	"JAHA SOLAR" SH.P.K.	Adresa:"Sllatinë e Madhe", Fushë Kosovë, Republikae Kosovës	Projekti VENUS Lokacioni, Madanaj, ZK Kusar, Komuna e Gjakovës, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	15.05.2017 AES_10/17	12.07.2018		15.05.2017	12.07.2018		
11	"JAHA COMPANY" SH.P.K.	Adresa: Lagjja Arbëri "Ismail Qemali" nr. 17, Prishtinë, Republikae Kosovës	Projekti KODRINA Lokacioni, Buroj, Komuna e Skenderajit, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	15.05.2017 AES_11/17	12.07.2018		15.05.2017	12.07.2018		
12	"JAHA COMPANY" SH.P.K.	Adresa: Lagjja Arbëri "Ismail Qemali" nr. 17, Prishtinë, Republikae Kosovës	Projekti YLLI Lokacioni, Burojë, Komuna e Skenderajit, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	15.05.2017 AES_12/17	12.07.2018		15.05.2017	12.07.2018		
13	"JAHA COMPANY" SH.P.K.	Adresa: Lagjja Arbëri "Ismail Qemali" nr. 17, Prishtinë, Republikae Kosovës	Projekti RREZE DIELLI Lokacioni, Burojë, Komuna e Skenderajit, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	15.05.2017 AES_13/17	12.07.2018		15.05.2017	12.07.2018		
14	"KPOWR" SH.P.K	Adresa: Rr. Fazli Balaj nr. 11/14, Prishtinë, Republika e Kosovës	Projekti KSOL- Lokacioni Sverrk, Komuna e Pejës, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	14.09.2018 AES_04/18	28.01.2019		14.09.2018	28.01.2019		
15	"EDK" SH.P.K.	Adresa: Rr. Skenderbeu, Glllogoc, Komuna e Drenasit, Republika e Kosovës	Projekti SUNPOWER 1, Lokacioni Sverrk, Komuna e Pejës, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	14.09.2018 AES_05/18	28.01.2019		14.09.2018	28.01.2019		

16	"EDK" SH.P.K.	Adresa: Rr. Skenderbeu, Glllogoc, Komuna e Drenasit, Republika e Kosovës	Projekti SUNPOWER 2, Lokacioni Sverrk, Komuna e Pejës, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	14.09.2018 AES_06/18	28.01.2019		14.09.2018	28.01.2019		
17	"JAHA EXTRA BETON" SH.P.K.	Adresa: Rr. Ismail Qemali Nr. 17, Prishtinë, Republika e Kosovës	Projekti DUKA SONNE 1 Lokacioni Sverrk, Komuna e Pejës, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	14.09.2018 AES_07/18	28.01.2019		14.09.2018	28.01.2019		
18	"JAHA EXTRA BETON" SH.P.K.	Adresa: Rr. Ismail Qemali Nr. 17, Prishtinë, Republika e Kosovës	Projekti DUKA SONNE 2 Lokacioni Sverrk, Komuna e Pejës, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	14.09.2018 AES_08/18	28.01.2019		14.09.2018	28.01.2019		
19	"PERLAT" SH.P.K.	Adresa: Rr. Mbretresha Teut p.n, Prishtinë, Republika e Kosovës	Projekti ALPHA POWER Lokacioni Sverrk, Komuna e Pejës, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	18.09.2018 AES_09/18	28.01.2019		18.09.2018	28.01.2019		
20	"EDK" SH.P.K.	Adresa: Rr. Skenderbeu, Glllogoc, Komuna e Drenasit, Republika e Kosovës	Projekti SUNPOWER 3, Lokacioni Sverrk, Komuna e Pejës, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	14.09.2018 AES_10/18	28.01.2019		18.09.2018	28.01.2019		
21	N.T.SH."Eling"	Adresa rr. "Muharrem Fejza" Obj. 1 Lok. 1-1, 10000, Prishtinë, Republika e Kosovës	Lokacioni: Llabjan, ZK Labjan, KK Pejë, Republika e Kosovës.	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	13.12.2018 AES_11/18	28.01.2019		13.12.2018	28.01.2019		
Totali					60.27 MW							

Aplikacione NË PROCES / IN PROCESS

Nr.	Shoqëria/Entity:	Adresa / Address:	Lokacioni / Location:	BRE/RES	Kapaciteti i Instaluar/ Instaled Capacity	Data e aplikimit për Autorizim/ Date of application for Authorization	Data e dhënies së Autorizimit Preliminar/ Date of Issuance of Preliminary Authorization	Data e Dhënies së Autorizimit Final/ Date of Issuance of Final Authorization	Data e aplikimit për Pranim në Skemën Mbështetëse/ Date of application for admission to Support Scheme	Aplikacionet në Pritje për pranim në Skemën mbështetëse/ Pending application for admission to Support Scheme	Data e Pranimit në Skemën Mbështetëse / Date of Admission to Support Scheme	Aplikacionet që përjashtohen/tërhen nga Skema Mbështetëse/ Applications that are exempt/withdrawn from Support Scheme
1	D-Energy SH.P.K.	Adresa: Rr. "Dëshmori" 23, Fushë Kosovë, Republika e Kosovës	Projekti D- ENERGY 1, Lokacioni ZK Pejë, Komuna e Pejsës, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	09.01.2019 AES_01/19	process			09.01.2019		
2	D-Energy SH.P.K.	Adresa: Rr. "Dëshmori" 23, Fushë Kosovë, Republika e Kosovës	Projekti D- ENERGY 2, Lokacioni ZK Pejë, Komuna e Pejsës, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	09.01.2019 AES_02/19	process			09.01.2019		
3	D-Energy SH.P.K.	Adresa: Rr. "Dëshmori" 23, Fushë Kosovë, Republika e Kosovës	Projekti D- ENERGY 3, Lokacioni ZK Pejë, Komuna e Pejsës, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	09.01.2019 AES_03/19	process			09.01.2019		
4	BP Solar L.L.C	Adresa: Rr. "Perandori" Justinian 62, Prishtinë, Republika e Kosovës	Projekti BP- SOLAR 1, Lokacioni ZK Pejë, Komuna e Pejsës, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	09.01.2019 AES_04/19	process			09.01.2019		
5	BP Solar L.L.C	Adresa: Rr. "Perandori" Justinian 62, Prishtinë, Republika e Kosovës	Projekti BP- SOLAR 2, Lokacioni ZK Pejë, Komuna e Pejsës, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	09.01.2019 AES_05/19	process			09.01.2019		
6	BP Solar L.L.C	Adresa: Rr. "Perandori" Justinian 62, Prishtinë, Republika e Kosovës	Projekti BP- SOLAR 2, Lokacioni ZK Pejë, Komuna e Pejsës, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	09.01.2019 AES_06/19	process			09.01.2019		
7	Alpha Solar L.L.C.	Adresa: Rr. "Rudina" 93 , Istog, Republika e Kosovës	Projekti ALPHA SOLAR 1, Lokacioni ZK Pejë, Komuna e Pejsës, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	09.01.2019 AES_07/19	process			09.01.2019		

8	Alpha Solar L.L.C.	Adresa: Rr. "Rudina" 93 , Istog, Republika e Kosovës	Projekti ALPHA SOLAR 1, Lokacioni ZK Pejë, Komuna e Pejsës, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	09.01.2019 AES_08/19	process			09.01.2019		
9	Alpha Solar L.L.C.	Adresa: Rr. "Rudina" 93 , Istog, Republika e Kosovës	Projekti ALPHA SOLAR 1, Lokacioni ZK Pejë, Komuna e Pejsës, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	09.01.2019 AES_9/19	process			09.01.2019		
10	SUN ENERGY SH.P.K.	Adresa:Rr."Fehmi Agani" nr. 25/8, Prishtinë,Republika e Kosovës.	Projekti SUN ENERGY 1, Lokacioni Sverrkë, ZK Pejë, Komuna e Pejsës, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	08.02.2019 AES_10/19	process			08.02.2019		
11	SUN ENERGY SH.P.K.	Adresa:Rr."Fehmi Agani" nr. 25/8, Prishtinë,Republika e Kosovës.	Projekti SUN ENERGY 2, Lokacioni Sverrkë, ZK Pejë, Komuna e Pejsës, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	08.02.2019 AES_11/19	process			08.02.2019		
12	SUN ENERGY SH.P.K.	Adresa:Rr."Fehmi Agani" nr. 25/8, Prishtinë,Republika e Kosovës.	Projekti SUN ENERGY 3, Lokacioni Sverrkë, ZK Pejë, Komuna e Pejsës, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	08.02.2019 AES_12/19	process			08.02.2019		
13	SUN ENERGY SH.P.K.	Adresa:Rr."Fehmi Agani" nr. 25/8, Prishtinë,Republika e Kosovës.	Projekti SUN ENERGY 4, Lokacioni Sverrkë, ZK Pejë, Komuna e Pejsës, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	08.02.2019 AES_13/19	process			08.02.2019		
14	SUN ENERGY SH.P.K.	Adresa:Rr."Fehmi Agani" nr. 25/8, Prishtinë,Republika e Kosovës.	Projekti SUN ENERGY 5, Lokacioni Sverrkë, ZK Pejë, Komuna e Pejsës, Republika e Kosovës	Gjenerimi nga energjia Fotovoltaike/ Photovoltaic Generation	3 MW	11.04.2019 AES_14/19	process			11.04.2019		
Totali					42 MW							
APLIKACIONE PANELE FOTOVOLTAIKE												
Autorizime Finale ne operim Totali 5 kapacitete					7.002	MW						
Autorizime Finale Totali 1 kapacitete					3	MW						
Autorizime Preliminare Totali 21 kapacitete "Ne Pritje"					60.27	MW						
Aplikacione NË Proces 14 Kapacitete "në Pritje"					42	MW						
Totali 41 Kapacitete					112.3	MW						

APLIKACIONE TURBINA TË ERËS / WIND TURBINES

Autorizime FINALE/në OPERIM / IN OPERATION

Nr.	Shoqëria/Entity:	Adresa / Address:	Lokacioni / Location:	BRE/RES	Kapaciteti i Instaluar/ Instaled Capacity	Data e aplikimit për Autorizim/ Date of application for Authorizati on	Data e dhënies së Autorizimit Preliminar/ Date of Issuance of Preliminary Authorization	Data e Dhënies së Autorizimit Final/ Date of Issuance of Final Authorization	Data e aplikimit për Pranim në Skemën Mbështetëse/ Date of application for admission to Support Scheme	Aplikacionet në Pritje për pranim në Skemën mbështetëse/ Pending application for admission to Support Scheme	Data e Pranimit në Skemën Mbështetëse / Date of Admission to Support Scheme	Aplikacionet që përjashtohen/tërhen nga Skema Mbështetëse/ Applications that are exempt/withdrawn from Support Scheme
1	"WIND POWER" SH.A"	Rr. "Nënë Tereza" QT.Euromed Lokali 17, 12000, Fushë Kosovë, Republika e Kosovës	GOLESH, HARILAQ, Republika e Kosovës	Gjenerim i energjisë nga era / Wind Generation	1.35 MW	03.03.2009 ZRRE/AEE_03/08	22.09.2009	në operim/ in operation 08.06.2010	-			
2	"AIR -ENERGY" SH.P.K.	Rr."Isa Boletini" p.n.Gjilan, Republika e Kosovës	WIND PARK "KITKA", fsh. Poliqkë, KK Kamenica, Repudlika e Kosovës.	Gjenerim i energjisë nga era / Wind Generation	32.4 MW	25.09.2013 AEE_14/13	27.12.2013	23.06.2016 / në operim/ in operation 11.10.2018	22.01.2015		20.02.2015	
Totali					33.75							

Autorizime FINALE / FINAL AUTHORIZATION

Nr.	Shoqëria/Entity:	Adresa / Address:	Lokacioni / Location:	BRE/RES	Kapaciteti i Instaluar/ Instaled Capacity	Data e aplikimit për Autorizim/ Date of application for Authorizati on	Data e dhënies së Autorizimit Preliminar/ Date of Issuance of Preliminary Authorization	Data e Dhënies së Autorizimit Final/ Date of Issuance of Final Authorization	Data e aplikimit për Pranim në Skemën Mbështetëse/ Date of application for admission to Support Scheme	Aplikacionet në Pritje për pranim në Skemën mbështetëse/ Pending application for admission to Support Scheme	Data e Pranimit në Skemën of Admission to Support Scheme	Aplikacionet që përfshihen/tërhe qen nga Skema Mbështetëse/ Applications that are exempt/withdraw n from Support Scheme
1	"SOWI KOSOVO" L.L.C.	Adresa: Mujo Ulqinaku, Nr.12, 10000 Prishtinë, Republika e Kosovës.	Lokacioni Selac1, ZK Selac, Komuna Mitrovicë, Republika e Kosovës	Gjenerim i energjisë nga era / Wind Generation	34.5 MW	14.07.2016 AEE_13/16	25.11.2016	13.06.2018 skadon/expire 13.06.2020	14.07.2016		25.11.2016	
2	"SOWI KOSOVO" L.L.C.	Adresa: Mujo Ulqinaku, Nr.12, 10000 Prishtinë, Republika e Kosovës.	Lokacioni Selac2, ZK Selac, Komuna Mitrovicë, Republika e Kosovës	Gjenerim i energjisë nga era / Wind Generation	34.5 MW	14.07.2016 AEE_14/16	25.11.2016	13.06.2018 skadon/expire 13.06.2020	14.07.2016		25.11.2016	
3	"SOWI KOSOVO" L.L.C.	Adresa: Mujo Ulqinaku, Nr.12, 10000 Prishtinë, Republika e Kosovës.	Lokacioni Selac 3, ZK Selac, Komuna Mitrovicë, Republika e Kosovës	Gjenerim i energjisë nga era / Wind Generation	34.5 MW	14.07.2016 AEE_15/16	25.11.2016	13.06.2018 skadon/expire 13.06.2020	14.07.2016		25.11.2016	
Totali					103.5 MW							

Autorizime PRELIMINARE / PRELIMINARY AUTHORIZATION

Nr.	Shoqëria/Entity:	Adresa / Address:	Lokacioni / Location:	BRE/RES	Kapaciteti i Instaluar/ Instaled Capacity	Data e aplikimit për Autorizim/ Date of application for Authorizati on	Data e dhënies së Autorizimit Preliminar/ Date of Issuance of Preliminary Authorization	Data e Dhënies së Autorizimit Final/ Date of Issuance of Final Authorization	Data e aplikimit për Pranim në Skemën Mbështetëse/ Date of application for admission to Support Scheme	Aplikacionet në Pritje për pranim në Skemën mbështetëse/ Pending application for admission to Support Scheme	Data e Pranimit në Skemën Mbështetëse / Date of Admission to Support Scheme	Aplikacionet që përjashtohen/tërhen nga Skema Mbështetëse/ Applications that are exempt/withdrawn from Support Scheme
1	BOND - COM EENERGY POINT SH.P.K.	Adresa: Sheshi Lidhjes PN ,Prizren, Republika e Kosovës	Lokacioni - WIND PARK BUDAKOVA, KK Suhareka, Republika e Kosovës	Gjenerim i energjisë nga era / Wind Generation	11 MW	19.12.2017A EE_16/17	13.06.2018 skadon/expire 13.06.2019		19.12.2017		15.08.2018	
2	"PRISHTINA - ENERGY" SH.P.K.	Adresa: ":Sheshi Nëna Terezë" Nr. 46/5, Prishtinë, Republika e Kosovës	Wind Park -KOZNICË, KK Novobërda, Republika e Kosovës.	Gjenerim i energjisë nga era / Wind Generation	34.5 MW	05.12.2016 AEE_20/16	17.03.2017		05.12.2016	17.03.2017		

3	EV WIND PARK SH.P.K.	Adresa: Sheshi Sadik Shala, Rahovec, Republika e Kosovës	Lokacioni - WIND PARK ZATRIC 1, KK Rahovec, Republika e Kosovës	Gjenerim i energjisë nga era / Wind Generation	32.4 MW	27.10.2017 AEE_14/17	29.03.2018		27.10.2017	29.03.2018		
4	EV WIND PARK SH.P.K.	Adresa: Sheshi Sadik Shala, Rahovec, Republika e Kosovës	Lokacioni - WIND PARK ZATRIC 1, KK Rahovec, Republika e Kosovës	Gjenerim i energjisë nga era / Wind Generation	32.4 MW	27.10.2017 AEE_15/17	29.03.2018		27.10.2017	29.03.2018		
5	BOND - COM EENERGY POINT SH.P.K.	Adresa: Sheshi Lidhjes PN ,Prizren, Republika e Kosovës	Lokacioni - WIND PARK BUDAKOVA, KK Suhareka, Republika e Kosovës	Gjenerim i energjisë nga era / Wind Generation	35 MW	28.02.2018A EE_01/18	13.06.2018		19.12.2017	13.06.2018		
6	AIR ENERGY SH.P.K.	Rr."Isa Boletini" p.n.Gjilan, Republika e Kosovës	WIND PARK "KAMENICA 1",fsh. Poliqkë, KK Kamenica, Repudlika e Kosovës.	Gjenerim i energjisë nga era / Wind Generation	34.8 MW	08.03.2018 AEE_02/18	13.06.2018		08.03.2018	13.06.2018		
7	AIR ENERGY SH.P.K.	Rr."Isa Boletini" p.n.Gjilan, Republika e Kosovës	WIND PARK "KAMENICA 2",fsh. Poliqkë, KK Kamenica,	Gjenerim i energjisë nga era / Wind Generation	34.8 MW	08.03.2018 AEE_03/18	13.06.2018		08.03.2018	13.06.2018		
8	DATA SYSTEMS SH.P.K.	Rr."Agim Ramadani" p.n. Prishtinë, Republika e Kosovës	WIND PARK "MARECI",fsh. Marec, KK Prishtina, Repudlika e Kosovës.	Gjenerim i energjisë nga era / Wind Generation	31.2 MW	30.04.2018 AEE_04/18	20.12.2018		30.04.2018	20.12.2018		
Totali					246.1 MW							

Aplikacione NË PROCES / IN PROCESS

Nr.	Shoqëria/Entity:	Adresa / Address:	Lokacioni / Location:	BRE/RES	Kapaciteti i Instaluar/ Instaled Capacity	Data e aplikimit për Autorizim/ Date of application for Authorizati on	Data e dhënies së Autorizimit Preliminar/ Date of Issuance of Preliminary Authorization	Data e Dhënies së Autorizimit Final/ Date of Issuance of Final Authorization	Data e aplikimit për Pranim në Skemën Mbështetëse/ Date of application for admission to Support Scheme	Aplikacionet në Pritje për pranim në Skemën mbështetëse/ Pending application for admission to Support Scheme	Data e Pranimit në Skemën Mbështetëse / Date of Admission to Support Scheme	Aplikacionet që përjashtohen/tërhen nga Skema Mbështetëse/ Applications that are exempt/withdrawn from Support Scheme
Totali					0 MW							
APLIKACIONE TURBIMA TË ERËS												
Autorizime Finale ne operim Totali 2 kapacitete					33.75	MW						
Autorizime Finale Totali 3 kapacitete					103.5	MW						
Autorizime Preliminare Totali 1 kapacitete					11	MW						
Autorizime Preliminare Totali 7 kapacitete 'Ne pritje'					235.1	MW						
Aplikacione NË Proces					0	MW						
Totali 13 Kapacitete					383.4	MW						

APLIKACIONE BIOMASA / BIOMASS

Aplikacione NË PROCES / IN PROCESS

Nr.	Shoqëria/Entity:	Adresa / Address:	Lokacioni / Location:	BRE/RES	Kapaciteti i Instaluar/Instaled Capacity	Data e aplikimit për Autorizim/ Date of application for Authorizati on	Data e dhënies së Autorizimit Preliminar/ Date of Issuance of Preliminary Authorization	Data e Dhënies së Autorizimit Final/ Date of Issuance of Final Authorization	Data e aplikimit për Pranim në Skemën Mbështetëse/ Date of application for admission to Support Scheme	Aplikacionet në Pritje për pranim në Skemën mbështetëse/ Pending application for admission to Support Scheme	Data e Pranimit në Skemën Mbështetëse / Date of Admission to Support Scheme	Aplikacionet që përjashtohen/tërheqen nga Skema Mbështetëse/ Applications that are exempt/withdrawn from Support Scheme
1	N.P. NGROHTORJA E QYTETIT SH.A. GJAKOVA	Nruga Transite p.n., Gjakovë, Republika e Kosovës	Lokacionin, Rezina, Gjakovë, KK Gjakova, Republika e Kosovës	BIOMASA	1.2 MW	20.04.2018	16.04.2019		20.04.2018			
Totali					1.2 MW							
APLIKACIONE BIOMASA												
Autorizime Preliminare Totali 1 kapacitete					1.2 MW							
TOTALI 1 Kapacitete					1.2 MW							

PËRMBLEDHJE NË TOTAL I TË GJITHA APLIKACIONEVE NGA BRE (UJË, SOLARE, ERË, BIOMASË)

Autorizime Finale ne operim Totali 14 kapacitete	76.8	MW
Autorizime Finale Totali 22 kapacitete	178	MW
Autorizime Preliminare Totali 3 kapacitete	14.3	MW
Autorizime Preliminare "në Pritje" Totali 28 kapacitete	295	MW
Aplikacione NË Proces Totali 14 kapacitete	43.2	MW
Totali 81 Kapacitete	608	MW

Adresa: Rr. "Dervish Rozhaja" nr. 12, 10000 Prishtinë, Kosovë Tel: 038 247 615 lok.. 101, Fax: 038 247 620, E-mail: info@eroks.org, web: www.ero-ks.org

Shtojca 4

Ndikimi i tarifave nxitëse në çmimin e energjisë elektrike – pagesa shtesë e cila do të paguhet nga konsumatorët

Çmimi i cili ju garantohet kompanive në kuadër të tarifave nxitëse është tejte i lartë dhe i dëmton qytetarët e Republikës së Kosovës përmes faturave të energjisë elektrike.

Fondi për mbështetjen e kapaciteteve ekzistuese të BRE-ve është paraqitur në kuadër të “Raporti Konsultativ - Përshtatjet vjetore të të Hyrave të Lejuara Maksimale për KOSTT (Prill 2019 - mars 2020)” (Doc.2). Fondi për subvencionimin e BRE-ve vetëm gjatë periudhës Prill 2019 – Mars 2020 kap një vlerë prej **12.45 milion €** (Doc.2-faqe 7 – nënparagrafi 4.1) dhe i tëri do të paguhet përmes faturave të energjisë elektrike.

Vendimi i bordit të ZRRE-së për të i shtuar edhe 20 MW shtesë me tarifa nxitëse përmes sistemve solare është i papranueshëm sepse do të ndikoj në rritjen e çmimit të energjisë elektrike. Në tab.1 është prezantuar një krahasim ndërmjet çmimit të tarifës nxitëse për sistemet solare që është miratuar nga anëtarët e bordit të ZRRE-së në mbledhjen nr.X dhe çmimit referent të tregut.

Table 1. Çmimet e blerjes së energjisë elektrike

Pershkrimi	Cmimi/MWh
Energjia solare/fotovoltaike	85.5€/MWh (Doc.1 – faqe 2)
Çmimi mesatar i energjisë i blerë nga operatorët tjerë	36.5€/MWh (Doc.2 – faqe -7)
Diferenca:	49.0€/MWh

Pra, çmimi i tarifës nxitëse për sistemet solare i miratuar nga anëtarët e bordit të ZRRE-së në mbledhjen nr.X është 49€/MWh më i lartë në krahasim me çmimin e tregut!

Sistemet solare me kapacitet 20MW, brenda vitit do të prodhojnë rreth 28,000MWh. Në tab.2. është prezantuar ndikimi i blerjes së energjisë elektrike nga sistemet solare me tarifë nxitëse në raport me blerjen energjisë nga tregu.

Table 2. Ndikimi i blerjes së energjisë nga sistemet solare me tarifë nxitëse

	Energjia (MWh)	Çmimi (€/MWh)	Totali (€)
Sistemet solar me tarifa nxitëse	28,000	85.5	2,394,000.00
Blerja e energjisë nga tregu	28,000	36.5	1,022,000.00
Diferenca:			1,372,000.00

Pagesa shtesë të cilën duhet të paguajnë qytetarët brenda një viti është **1,372,000.00€**. Pasi që çmimi i garantuar është për një periudhë 12 vjeqare, qytetarët do të dëmtohen me një vlerë prej **16.46 milion €**.

Shtojca 5

ENERGJIA E MATUR e BRE-ve	Total MWh
HC Belaja	22856.743
HC Deçani	34571.243
HC Brezovica	5166.907
Eurokos	22812.496
Hydroline	11696.092
Onix	661.009
Led Light	123.108
Air Energy	28788.309
Birra Peja	577.96
Frigo Food	576.424
Total	127830

Lloji Burimit	ENERGJIA E MATUR [MWh]	Pagesat per BRE [Euro]	Tarifat Nxitse [euro/MWh]
Hidro	97103.48	6551571.86	67.47
Solar	1938.50	239990.75	136.4
Erë	28788.31	2234902.27	85
Total	127830.29	9026464.88	

Shpenzimet per BRE (Euro)	Totale
HC Belaja	1542144.45
HC Deçani	2332521.77
HC Brezovica	348611.22
Eurokos	1539159.11
Hydroline	789135.33
Onix	90161.63
Led Light	16791.93
Air Energy	2234902.27
Birra Peja	66662.12
Frigo Food	66375.07
Total	9026464.88

Shtojca 6



Republika e Kosovës
Republika Kosova - Republic of Kosovo

ZYRA E RREGULLATORIT PËR ENERGJI
REGULATORNI URED ZA ENERGIJU
ENERGY REGULATORY OFFICE



Raport Konsultativ

Përshtatjet vjetore të Të Hyrave të Lejuara Maksimale për KOSTT

(Prill 2019 - mars 2020)

DEKLARATË

Ky Raport Konsultativ është përgatitur nga ZRRE me qëllim të informimit të palëve të interesit.
Raporti nuk paraqet Vendim të ZRRE-së dhe nuk duhet të konsiderohet si i tillë.

Mars 2019



Përmbajtja

1	Hyrje	3
2	Përshtatja e të Hyrave të Lejuara Maksimale	4
3	Bilanci i Energjisë.....	4
3.1	Vlerësimi i Bilancit të Energjisë Elektrike të Realizuar dhe të Parashikuar	4
4	Përshtatjet e rregullta.....	6
4.1	Përshtatjet për normën e inflacionit.....	6
4.2	Investimet kapitale.....	6
4.3	Faktori ndarës i kursimeve	7
4.1	Fondi për BRE.....	7
4.2	Përshtatjet e kostove të humbjeve.....	7
4.3	Përshtatjet për të hyrat jo tarifore	8
4.4	Përshtatjet për faktorin korrigjues të të hyrave	8
5	Propozimi për të Hyrat e Lejuara Maksimale të OST/OT-së	10



1 Hyrje

Zyra e Rregullatorit për Energji (ZRRE) aktualisht është duke kryer Përshtatjen e Rregullt Vjetore për të Hyrat e Lejuara Maksimale (MAR) që do të mbulohen nga Kompanitë e Rregulluara. Në këtë proces, ZRRE-ja do të bëjë propozimin fillestar për MAR-in e azhurnuar për Operatorin e Sistemit të Transmetimit dhe Tregut (OST/OT, KOSTT), Operatorin e Sistemit të Shpërndarjes (OSSH, KEDS) dhe Furnizuesin me Shërbim Universal (FSHU). Ky vlerësim fillestar bazohet në propozimet e dorëzuara nga kompanitë e rregulluara si dhe vendimet për Të Hyrat e Lejuara Maksimale për periudhën rregullative 2018-2022.

Rregullimi i Çmimit është mjet që përdoret nga ZRRE në mënyrë që të përcaktohen Të Hyrat e Lejuara Maksimale – MAR, të cilat Kompanitë e Rregulluara do ti mbledhin për ofrimin e shërbimeve të rregulluara. MAR caktohet në nivelin që mundëson të licencuarit e rregulluar t'i mbulojë kostot e arsyeshme operative dhe të mirëmbajtjes së aseteve të tyre dhe të realizojnë kthim të arsyeshëm në investimet e tyre. Gjithashtu, ZRRE përcakton caqe të efikasitetit, të cilat synojnë ngritjen e efikasitetit operativ të kompanive dhe të ofrojnë nxitje për arritjen e caqeve apo ndëshkime nëse kompanitë dështojnë t'i arrijnë ato.

Vlerat bazë për komponentët e MAR janë përcaktuar në Shqyrtimin Periodik të bërë në vitin 2018 dhe mbesin të vlefshme për një periudhë pesëvjeçare. Shqyrtimi aktual ka të bëjë me vlerësimin e propozimeve për MAR të paraqitura nga kompanitë e rregulluara dhe përshtatjen e tyre me vlerat bazë për vitin relevant tarifar 2019. Ky shqyrtim vlerëson nëse propozimet e të licencuarve janë llogaritur në përputhje me kërkesat ligjore.

ZRRE fton kompanitë e licencuara, konsumatorët dhe të gjitha palët tjera të interesit, që të japin kontributin e tyre në këtë proces, duke shqyrtuar dhe komentuar të dhënat dhe pikëpamjet e paraqitura në këtë Raport Konsultativ, në mënyrë që vlerësimi të jetë i saktë për të Hyrat e Lejuara Maksimale për Operatorin e Sistemit të Transmetimi dhe Tregut (OST/OT).

Palët të cilat dëshirojnë të paraqesin komentet e tyre eventuale rreth propozimeve të ZRRE-së ftohen që të dorëzojnë komentet e tyre me shkrim në postën elektronike ero.pricing-tariffs@ero-ks.org jo më vonë se **8 mars 2019**. Gjithashtu, komentet mund të dërgohen me postë në adresën:

*Zyra e Rregullatorit për Energji
Departamenti për Tarifa dhe Çmime
Rr. Dervish Rozhaja Nr. 12, Prishtinë, 10000, Kosovë*

Dokumentet relevante

Vlerësimi përfundimtar i MAR të OST/OT në kuadër të procesit të Shqyrtimit Periodik – Vlerësim i detajuar	http://ero-ks.org/2018/Raportet/Pergjigje%20ndaj%20komenteve%20te%20KOSTT_PRR2_final.pdf
Aplikimi tarifar i KOSTT për vitin 2019	http://www.ero-ks.org/2019/Tarifat/Aplikacioni_KOSTT.pdf



2 Përshtatja e të Hyrave të Lejuara Maksimale

Bazuar në Rregullën për Vendosjen e të Hyrave për OST/OT, ZRRE ka analizuar me kujdes të gjitha komponentet e kostove dhe kërkesat e të licencuarit të paraqitura në aplikacionin e tij për të Hyrat e Lejuara Maksimale. Gjatë procesit të Përshtatjes së Rregullt, ZRRE përdor vlerat e vendosura gjatë procesit të Shqyrtimit Periodik 2018-2022 dhe përshtat MAR-in për të reflektuar ndryshimet në mes të kostove që kanë qenë të parashikuara gjatë Shqyrtimit Periodik dhe kostove aktuale të arsyeshme të kompanive të rregulluara, të cilat janë jashtë kontrollit të tyre. Gjatë këtij procesi ZRRE do të:

1. Indeksojë Kostot Operative dhe të Mirëmbajtjes për Faktorin e Efikasitetit i cili caktohet gjatë procesit të Shqyrtimit Periodik dhe për Inflacionin Vjetor i cili caktohet duke përdorur Indekset e Harmonizuara të Çmimeve të Konsumit (HICP) për vendet e Eurozonës;
2. Caktojë Kostot e Lejuara të Humbjeve (LSSCt) për OST, dhe t'i azhurnojë këto në mënyrë që të përfshijnë ndryshimin në mes të kostove të lejuara dhe të realizuara të humbjeve për Periudhën paraprake Rregullative, të cilat mund të kenë ndodhur si rezultat i ndryshimeve në kostot e blerjes së energjisë me shumicë apo i ndryshimeve në rrjedhat e energjisë elektrike në sistemin e Transmetimit;
3. Azhurnojë MAR-in e OST/OT-së në mënyrë që të reflektojë ndryshimin në mes të të Hyrave të Lejuara dhe të Realizuara në Vitin paraprak Relevant (t-1);
4. Azhurnojë parashikimet e kostove të lejuara të shërbimeve ndihmëse;
5. Caktojë MAR-in e OST/OT-së për Vitin Relevant t.

3 Bilanci i Energjisë

ZRRE ka përdorur bilancin e azhurnuar nga KEDS për të marrë parasysh konsumin e përditësuar dhe vlerësimin për dërrgullimin e konsumatorëve të kyçur në nivelin e tensionit 35kV. Implementimi i ndryshimeve ligjore në kuadër të liberalizimit të tregut ka një ndikim esencial në trajtimin e humbjeve në sistemin e energjisë elektrike. Bilanci i azhurnuar do të përdoret për të llogaritur blerjet e energjisë me shumicë për mbulimin e humbjeve të transmetimit, shpërndarjes dhe tarifën me pakicë për Shërbimin Universal.

3.1 Vlerësimi i Bilancit të Energjisë Elektrike të Realizuar dhe të Parashikuar

Me qëllim të vlerësimit të kostove që kanë të bëjnë me blerjen e humbjeve në nivel të OST-së, ZRRE ka analizuar të dhënat e raportuara nga KOSTT për vitin 2018 dhe të dhënat për parashikimin e bilancit për vitin 2019. Për parashikimin e bilancit të vitit 2019, ZRRE ka marrë për bazë Bilancin e aprovuar, duke përditësuar për pritjet që kanë të bëjnë me prodhimin e energjisë elektrike nga hyrja në operim e gjeneratorëve nga burimet e ripërtëritshme dhe parashikimin e azhurnuar të KEDS lidhur me konsumin e energjisë elektrike në nivel të OSSh-së.

Parashikimi i bilancit të energjisë elektrike për vitin 2019 është paraqitur në tabelën në vijim:



Tabela 1: Bilanci i energjisë elektrike në OST

Bilanci i energjisë elektrike ne OST	Njësia	2019 Propozimi
Hyrja ne OST	GWh	6,479
Energjia e pafaturuar në Veri	GWh	259
Eksporti	GWh	663
Importi	GWh	849
Humbjet në OST	GWh	115
	%	1.78%
Dalja e energjisë nga Transmetimi/hyrja në OSSH	GWh	5,048

Kërkesa për energji në nivel të OST në vitin 2019 pritet të ketë një rritje prej afro 4.4% në raport me vitin 2018. Kjo rritje vjen si pasojë e rritjes së kërkesës në nivel të OSSH-së.

Importi i energjisë përfshinë energjinë e nevojshme për mbulimin e konsumit të konsumatorëve të kyçur në nivel të OST-së si dhe energjinë e nevojshme për mbulimin e humbjeve në rrjetin e OST-së dhe OSSH-së si dhe furnizimin e konsumatorëve me Shërbim Universal. Diferenca është kalkuluar si eksport me qëllim të barazimit të bilancit.



4 Përshtatjet e rregullta

Në këtë pjesë janë paraqitur kalkulimet lidhur me përshtatjet e rregullta vjetore të vitit 2018. Kalkulimi i këtyre përshtatjeve do të përfshihet gjatë përcaktimit të të hyrave të lejuara maksimale për vitin relevant tarifar 2019.

4.1 Përshtatjet për normën e inflacionit

Për të bërë kalkulimin e përshtatjeve lidhur me normën e inflacionit si referencë është marr norma e inflacionit e publikuar nga Eurostat për vendet e Eurozonës, e cila për vitin 2018 ishte 1.73%¹. Mënyra për kalkulimin e përshtatjeve të tilla është e përcaktuar në Rregullën e të Hyrave të OST/OT-së.

Kjo normë aplikohet në përshtatjen e kostove operative, kostove të zhvlerësimit dhe kthimit në kapital. Pas aplikimit të normës së inflacionit prej 1.73% ndaj komponentëve të kostove të sipërpërmendura, rrjedh vlera e kostove të përshtatura në vlerë prej 0.44 milion euro. Përshtatjet që kanë rezultuar nga aplikimi i normës së inflacionit për secilën nga komponentët e kostove të lejuara në vitin 2018 i janë shtuar më pastaj vlerësimit fillestar të kostove për vitin 2019, të përcaktuara gjatë shqyrtimit periodik. Detajet e këtyre kalkulimeve janë paraqitur në tabelën më poshtë:

Tabela 2: Përshtatjet për inflacion

Linja	Njësia	a) Lejuar 2018	b) Përshtatja për HICP	c) Vlerësimi fillestar 2019 ²	d=b+c Lejimi 2019
OPEX-i	mil €	7.42	0.13	7.30	7.42
Zhvlerësimi	mil €	9.53	0.16	10.31	10.48
Kthimit	mil €	8.52	0.15	9.36	9.51
Total	mil €	25.48	0.44	26.97	27.41

4.2 Investimet kapitale

KOSTT në dokumentacionin e dërguar ka kërkuar projekte shitesë krahas atyre të lejuara gjatë procesit të shqyrtimit shumëvjeçar. Dokumentacioni që është ofruar nga KOSTT ka një përshkrimin të përgjithshëm për nevojën e realizimit të këtyre projekteve. Me qëllim të vlerësimit të arsyeshmërisë teknike dhe financiare të këtyre projekteve dhe kostove që ndërlidhen me to, ZRRE kërkon që KOSTT të bëjë vlerësimin e këtyre projekteve në përputhje me Rregullën për vlerësimin e Investimeve kapitale, sipas së cilës duhet të analizohen parametrat ekonomik si CBA, NPV, kostot për njësi, alternativat si dhe përshkrimin e punëve që asociohen me projektet e tilla.

Në mungesë të parametrave të sipërpërmendur, në këtë fazë të konsultimit ZRRE nuk ka mundur të vlerësojë arsyeshmërinë e këtyre projekteve, andaj ato nuk janë përfshirë në vlerësimin e kalkulimit

¹ https://www.ecb.europa.eu/stats/ecb_statistics/escb/html/table.en.html?id=JDF_ICP_COICOP_ANR&period=2017-12

² Sipas lejimeve të Shqyrtimit Periodik 2018-2022 linku:

http://ero-ks.org/2018/Raportet/Pergjigje%20ndaj%20komenteve%20te%20KOSTT_PRR2_final.pdf



të të hyrave të lejuara maksimale të KOSTT. ZRRE pret nga KOSTT që në kuadër të këtij procesi konsultativ të ofrojë dëshmitë e nevojshme Bordit të ZRRE-së për shqyrtim të mëtejshëm të këtyre projekteve.

4.3 Faktori ndarës i kursimeve

Përveç përshtatjeve të sipërpërmendura, ZRRE ka bërë edhe përshtatjet e kostove të mirëmbajtjes duke aplikuar faktorin ndarës të kursimeve. Këto përshtatje aplikohen me qëllim të nxitjes së kursimit nga ana e kompanisë, ku pjesa e kursyer do të ndahet në mes të kompanisë dhe konsumatorëve me një faktor ndarës prej 50%. Nga analiza e bërë, vlera e rezultuar e kursimit është 0.58 milion euro, ku vlera e përshtatur e kursimeve pas aplikimit të faktorit ndarës është 0.29 milion euro (pjesa për të cilën kompensohen konsumatorët).

4.1 Fondi për BRE

Nga analizimi i aplikacionit të KOSTT, vërehet se ka një dallim ndërmjet kostove dhe të hyrave nga fondi i BRE-ve për vitin 2018. Vlera e këtij dallimi është -1.54 milion euro. Këto të hyra (si të zbritshme) janë marr parasysh gjatë kalkulimit të kostove aktuale AAC_{t-1} .

Parashikimi i kostove të fondit të BRE-ve është bërë duke u bazuar në bilancin e energjisë si dhe në përditësimet e fundit për pritjet e hyrjes në operim të gjeneratorëve të BRE-ve. Vlera e kostove të fondit duke marr parasysh çmimin referent prej 35.6 €/MWh rezulton të jetë 12.45 milion euro.

4.2 Përshtatjet e kostove të humbjeve

Përshtatja e kostove të humbjeve për OST bëhet përmes formulës së mëposhtme:

$$(LSSCat-1 - LSSCft-1) * (1 + It)$$

Vlera e kostos së përshtatur për humbje është 0.40 milion euro, e cila rezulton për shkak të rrjedhave më të mëdha të energjisë të realizuara kundrejt atyre të parashikuara dhe çmimit mesatar më të lartë për blerjen e humbjeve për vitin 2018 në rrjetin e transmetimit. Detajet e kalkulimeve janë dhënë në tabelën e mëposhtme.

Tabela 3 Përshtatjet për kostot e humbjeve

OSSH MAR	Njësia	E lejuar 2018	E realizuar 2018	E propozuar 2019
Parametri i indeksimit				
It	%		7.49%	
Humbjet e lejuara (LSSCt)				
LSSAt	%	1.78	1.78	1.78
REUEt	GWh	5,843.6	6,203.7	6,479
WHEAt	€/MWh	44.00	44.82	42.97
LSSCat-1	mil €		4.95	



LSSCft-1	mil €	4.58		4.96
Kostot e përshtatura ³	mil €		0.40	

Ku :

$LSSA_t$ janë humbjet e lejuara, që janë paraqitur si përqindje e energjisë që hyn në sistemin e shpërndarjes në vitin relevant t

$REUE_t$ janë njësitë e energjisë (MWh) apo (GWh) që hyjnë në sistemin e shpërndarjes në vitin relevant t

$WHEA_t$ është mesatarja e kostos me shumicë të energjisë (€/MWh) në vitin relevant t

$LSSCa_{t-1}$ është kostoja e realizuar e humbjeve të lejuara në vitin relevant t-1, (llogaritur duke përdorur humbjet e lejuara)

$LSSCf_{t-1}$ është kostoja e parashikuar e humbjeve në vitin relevant t-1, (llogaritur duke përdorur humbjet e lejuara)

I_t është norma e interesit për vitin relevant t, që llogaritet bazuar në EURIBOR plus S%, ku S paraqet vlerën që do përcaktohet nga Rregullatori gjatë shqyrtimeve periodike që reflekton preminë e pagueshme nga i licencuari për huatë afatshkurtra mbi normën e EURIBOR-it

Parashikimi i çmimit mesatar për humbje për vitin 2019 është bërë duke indeksuar çmimin aktual të gjenerimit nga KEK-u për normën e harmonizuar të inflacionit prej 1.73% dhe parashikimin e çmimit të importit bazuar në çmimet aktual të realizuara si dhe çmimet referente në bursat regjionale.

4.3 Përshtatjet për të hyrat jo tarifore

Të hyrat tjera të realizuara nga aktivitetet e pa-rregulluara siç janë: të hyrat nga dhënia me qira e aseteve, shitja e aseteve, nga mekanizmi kompenzues ndërmjet TSO (ITC), të hyrat neto nga interesi, zbriten nga të hyrat e lejuara maksimale. Vlera e këtyre të hyrave të realizuara është raportuar nga KOSTT në aplikimin e tyre në vlerë prej 0.52 milion euro, ndërsa pas kërkesës nga ZRRE, KOSTT ka dërguar draft Pasqyrat Financiare në bazë të të cilave ZRRE ka korrigjuar këto të hyra, të cilat janë në vlerë prej 1.05 milion euro.

4.4 Përshtatjet për faktorin korrigjues të të hyrave

Në pajtim me Rregullën për të Hyrat e Lejuara Maksimale është bërë korrigjimi i të hyrave të vitit 2018. Parimi i cili aplikohet ka të bëjë me vlerësim e përgjithshëm të kostove të lejuara aktuale dhe të hyrave aktuale të realizuara. Këto llogaritje janë bërë sipas formulës në vijim:

$$KREV_t = (AAC_{at-1} - ARR_{t-1}) * (1 + I_t)$$

³ këto kosto janë pjesë e azhurnimeve të përgjithshme dhe reflektohen në MAR-in e vitit 2019.



Ku janë:

AAC_{at-1}	<i>Kostot e lejuara aktuale për vitin relevant t-1 ("Actual Allowed Cost as determined in Relevant Year t-1")</i>
ARR_{t-1}	<i>Paraqet të hyrat e realizuara në vitin relevant t-1 ("is the Actual Regulated Revenues in Relevant Year t-1")</i>
I_t	<i>Norma e interesit për vitin relevant t, që llogaritet bazuar në EURIBOR plus S%, ku S paraqet vlerën e përcaktuar nga ZRRE-ja gjatë shqyrtimeve periodike që reflekton preminë e pagueshme nga i licencuari për hua afatshkurtra</i>

Ndryshimi në mes të AAC_{at-1} prej 23.61 milion euro dhe ARR_{t-1} prej 14.65 milion euro, pas aplikimit të normës së interesit rezulton të jetë 9.64 milion euro. Ky ndryshim ndërmjet të hyrave dhe kostove aktuale të lejuara bartet si azhurnim gjatë përcaktimit të MAR për vitin 2019.



5 Propozimi për të Hyrat e Lejuara Maksimale të OST/OT-së

Të Hyrat e Lejuara Maksimale për OST/OT-në janë llogaritur sipas formulës në vijim:

$$MAR_t = OPMC_t + DEPC_t + RTNC_t + ASVC_t + LSSC_t + LICC_t - ITCR_t - NTFR_t + ADJ_t + KREV_t$$

Ku janë:

MAR_t - Të hyrat e lejuara maksimale në vitin relevant *t*

OPMC_t - Kostot operative dhe të mirëmbajtjes në vitin relevant *t*

DEPC_t - Zhvlerësimi i lejuar në vitin relevant *t*

RTNC_t - Kthimi i kostos së kapitalit i lejuar në vitin relevant *t*

ASVC_t - Kostot e lejuara për shërbime ndihmëse në vitin relevant *t*

LSSC_t - Kostoja e lejuar e humbjeve në vitin relevant *t*

LICC_t - Kostoja e taksës për licencë në vitin relevant *t*

ITCR_t - Të hyrat neto të OST/OT nga mekanizmi kompensues ndër-OST në vitin relevant *t*

NTFR_t - Të hyrat jo tarifore në vitin relevant *t*

ADJ_t - Përshtatjet e kostove

KREV_t - Faktori korrigjues i të hyrave në vitin relevant *t*

Llogaritja e secilit nga këta komponentë është shtjelluar më poshtë.

Tabela 1 - Propozimi i MAR të OST/OT

Propozimi i MAR për OST/OT		2018 E lejuar	2018 E realizuar	2019 e vlerësuar (PRR2)	2019 Propozuar
Parametrat e indeksimit					
Faktori i efikasitetit	%			1.5%	
HICP	%		1.73%		
Euribor	%		-0.11%		
S-factor	%		7.6%		
It	%		7.49%		
Kosto operative dhe e mirëmbajtjes (OPMC_t)					
$OPMC_t = OPMC_{t-1} * (1 + CPI_{t-1}) * (1 - E_t) * (1 - P_t)$	€m	7.42	7.42	7.30	7.42
Kostoja e licencës					
Përshtatja e kostove të mirëmbajtjes			-0.29		
Zhvlerësimi i lejuar (DEPC_t)					
$DEPC_t = DEPC_{t-1} * (1 + CPI_{t-1}) * (1 - P_t)$	€m	9.53	9.53	10.31	10.48
Kthimi i lejuar (RTNC_t)					



$RTNC_t = RTNC_{t-1} * (1 + CPI_{t-1}) * (1 - P_t)$		€m	8.52	8.52	9.36	9.51
Humbjet e lejuara (LSSCt)						
LSSAt	%		1.78	1.78	1.78	1.78
REUEt	GWh		5,843.6	6,203.7	5,833.9	6,478.9
WHEAt	€/MWh		44.00	44.82	40.00	42.97
LSSCat-1				4.95		
LSSCft-1	€m		4.58		4.15	4.96
LSAct-1						
LSSCt						
Kostot e Fondit te BRE-ve						
Kosto			2.87	-1.54		12.45
Shërbimet ndihmëse						
ASVCt			2.59	-	2.66	2.66
Të hyrat jo tarifore						
Të hyrat e parregulluara	€m		-0.06	-0.41	-0.06	-0.06
Te hyrat nga ITC			-0.40	-0.64	-0.40	-0.40
Pershtatjet e PRR1 dhe vitit 2017						
Pershtatjet	€m		-1.26	-1.26	-1.26	-1.26
Te hyrat e mbetura nga KEK			-3.33	-2.67	-3.33	-3.33
OSSH MAR						
MAR-i fillestar	€m		30.47	23.61	28.75	
KREV						
AAC _{t-1}	€m			23.61		
ARR _{t-1}				17.32		
$KREV_t = (AAC_{t-1} - ARR_{t-1}) * (1 + It)$				9.64		
KREV _{t-1}						9.64
MAR-i final						52.08

Si rezultat i kalkulimeve të secilit komponent të kostove, MAR i propozuar për OST/OT për vitin 2019 është 52.08 milion euro.

Shtojca 7



Republika e Kosovës
Republika Kosova - Republic of Kosovo

ZYRA E RREGULLATORIT PËR ENERGJI
REGULATORNI URED ZA ENERGIJU
ENERGY REGULATORY OFFICE



Raport Konsultativ

**Mekanizmi i mbështetjes për caqet e BRE-ve
(20 MW solare fotovoltaike)**

DEKLARATË

Ky dokument është përgatitur nga ZRRE-ja me qëllim të konsultimit me palët e interesit dhe nuk duhet të konsiderohet se paraqet vendim të ZRRE-së.

Komentet e palëve të interesit duhet të dërgohen me titull

“Tarifa nxitese për caqe shtesë të BRE-ve” deri më datë:

16 maj 2019

në adresën elektronike të ZRRE-së:

info@ero-ks.org

ose adresën postare:

[Rr. Dervish Rozhaja Nr. 12, 10000 Prishtinë, Kosovë](#)

maj 2019



Përmbajtja

1	Përmbledhje.....	3
2	Hyrje	5
3	Tarifa nxitëse (Feed-in Tariff)	6
3.1	Parimi i përcaktimit dhe llogaritjes së tarifës nxitëse.....	6
3.2	Shpenzimet kapitale (Capex)	7
3.3	Shpenzimet operative (OPEX) dhe shpenzime tjera.....	8
3.4	Vlera e parametrave dhe propozimi për tarifën nxitëse	8



1 Përmbledhje

Teknologjitë për prodhimin e energjisë nga burimet e ripërtëritshme janë zhvilluar shumë gjatë dekadës së fundit dhe trendi i zhvillimit të tyre do të jetë pozitiv edhe në të ardhmen. Shtete të shumta të zhvilluara dhe ato në zhvillim kanë luajtur një rol të rëndësishëm në mbështetjen e projekteve për Burimet e Ripërtëritshme të Energjisë (BRE). Format e përkrahjes shtetërore për projektet e BRE-ve përfshijnë aspekte të shumta, duke u nisur nga mbështetja financiare e deri tek aspekte teknike të përparësive në dispečimin e energjisë apo lehtësime në përgjegjësitë balancuese në sistem.

Kosova të gjithë mekanizmin e përkrahjes financiare, deri më tani e ka mbështetur tek Zyra e Rregullatorit për Energji (ZRRE), e cila ka krijuar mekanizma të skemës mbështetëse të BRE-ve në bazë të caceve të vendosura nga Qeveria e Kosovës për plotësimin e obligimeve ligjore që ka marrë në raport me Komisionin Evropian. Kështu Kosova ka si cak obligativ që deri në vitin 2020, të arrijë që 25% e konsumit të brendshëm të jetë nga BRE-të. Si rrjedhojë, ZRRE ka trajtuar me mjaft kujdes këtë obligim, duke krijuar mekanizma të përshtatshëm dhe të parashikueshëm për kohën dhe rrethanat ekonomiko-sociale të Kosovës. Mekanizmat e krijuar nga ZRRE për mbështetjen e BRE-ve kanë rezultuar të jenë mjaft efikas, duke nxitur interesim të madh për investime dhe kohë pas kohe i ka përshtatur këtyre mekanizmave ndryshimet ligjore dhe kushtet e të bërit biznes në Kosovë dhe rajon. Mund të themi që sektori i energjisë, e në veçanti ai i energjisë së ripërtëritshme, mbetet një nga hallkat më atraktive për investime në Kosovë, falë mekanizmave të lartcekur.

Përkundër caktimit obligativ prej 25%, Qeveria e Republikës së Kosovës ka shprehur gatishmëri edhe për caqe vullnetare të BRE-ve, që e qon atë mbi 29%. Për më tepër, në vitin 2017, Ministria e Zhvillimit Ekonomik ka shtuar në Udhëzimin Administrativ për Burimet e Ripërtëritshme të Energjisë (UA 05/2017) edhe një cak shtesë për energjinë solare fotovoltaike prej 20 MW si dhe Biomassë prej 6MW. Kjo ka krijuar paqartësi dhe pasiguri në politikat shtetërore të sektorit të energjisë. ZRRE me mbështetjen e konsulencës së Repower të financuar nga USAID, ka zhvilluar një studim rreth ndikimit të rritjes së caceve vullnetare për BRE, nga i cili ka rezultuar që ndikimi në tarifat e konsumatorëve fundor do të jetë rreth 2%.

Kosova duhet të ndjekë trendet e zhvillimeve të përgjithshme në sektorin e energjisë dhe të i përshtatë politikat e saj me transformimet e ndjeshme në tregun e energjisë elektrike që ndodhin në rajon dhe më gjerë. Një nga transformimet më të rëndësishme, padyshim është zhvillimi i teknologjive të BRE-ve, e në veçanti atyre solare dhe të erës, duke ndikuar kështu në rënien drastike të kostonë së investimeve në këtë sektor, si dhe duke ngritur efikasitetin e shfrytëzimit të teknologjive në fjalë. Si rrjedhojë e të gjithë zhvillimeve teknologjike, kemi arritur në një stad ku mbështetja e investimeve në energjinë e ripërtëritshme do të jetë më pak e nevojshme në raport me disa vite më parë. Në shumë vende evropiane dhe të rajonit, tarifa nxitëse (Feed-in Tariff), si masë dominuese deri në vitin 2016, tanimë përjashtohet nga skemat mbështetëse, duke u zëvendësuar me modele të reja të cilat përafrojnë çmimet e energjisë nga BRE me ato të tregut. I gjithë zhvillimi i teknologjisë dhe subvencionimet e vazhdueshme që janë bërë në këtë sektor, kanë pasur si qëllim madhor, gjetjen e zgjidhjeve alternative të prodhimit të energjisë nga burime të pastra, me kosto të përafërt



me ato konvencionale. Nga praktika dhe trendët aktuale, mund të shihet që në raste të caktuara, energjia e prodhuar nga BRE, arrin të dalë në treg me një çmim më të ulët sesa çmimet mesatare të tregut dhe energjia nga mënyra konvencionale të prodhimit.

Si rrjedhojë, zhvillimi i teknologjisë patjetër që ka ndikim edhe në politikat e Kosovës në drejtim të mbështetjes së BRE-ve, duke i orientuar në masë të pranueshme kah tregu i energjisë dhe duke lejuar tregun që të përcaktoj se çfarë çmime do të ishin të arsyeshme për energjinë e prodhuar nga BRE. Tregu duhet të jetë mekanizmi i duhur i cili përcakton kostot e investimeve dhe çmimin e energjisë, përmes mënyrave konkurruese të mundësisë së barabartë për investime ndaj të gjithë investitorëve potencial. Kosova mund të përfitoj mjaft nga përvoja e vendeve tjera të ngjashme, e sidomos ato fqinjë dhe të zhvilloj modele konkurruese të zhvillimit të sektorit të BRE-ve.

Në bazë të Eurostat, Kosova ka arritur në nivelin e pjesëmarrjes së BRE prej 24.6% në konsumin e përgjithshëm të energjisë, të dhëna këto të validuara edhe nga Sekretariati i Komunitetit të Energjisë. Duke u nisur nga ky fakt dhe nga autorizimet për ndërtimin e kapaciteteve të reja gjeneruese nga BRE, të lëshuara nga ZRRE, del që deri në vitin 2020, caku prej 25% është lehtë i arritshëm.

Në këtë raport konsultativ janë marrë parasysh zhvillimi i teknologjive për prodhimin e energjisë nga BRE-të, publikimin e Eurostat për pjesëmarrjen e tyre në konsumin final të energjisë dhe duke konsideruar në anën tjetër përballueshmërinë e tarifave të energjisë elektrike nga konsumatorët familjar dhe ata komercial. ZRRE po ashtu ka trajtuar me mjaft kujdes çështjen e shtimit të 20 MW solare në skemën mbështetëse dhe në këtë raport është propozuar tarifa nxitëse duke marr parasysh nxitjen e mjaftueshme për zhvillimin e projekteve për caqet shtesë prej 20MW nga energjia solare. Duhet theksuar se tarifa nxitëse si mekanizëm mbështetës mbulon të gjitha kostot e investimit dhe nuk mbështet kostot që sigurohen nga grantet apo ndonjë formë tjetër e subvencionimit.



2 Hyrje

Zyra e Rregullatorit për Energji (ZRRE), në pajtim me kompetencat dhe obligimet e përkufizuara në Ligjin për Rregullatorin e Energjisë, Ligjin për Energji dhe Ligjin për Energji Elektrike dhe legjislacionin sekondar që rregullon sektorin e Burimeve të Ripërtëritshme të Energjisë, ka përgaditur raportin për konsultim publik për mekanizmin e mbështetjes së caqeve shtesë prej 20 MW të energjisë solare fotovoltaike. Kjo ka ardhur si rrjedhojë e rishikimit të Udhëzimit Administrativ për caqet e BRE-ve nga ana e Qeverisë së Republikës së Kosovës përmes Ministrisë për Zhvillim Ekonomik. Ndryshimet e fundit në Udhëzimin Administrativ të janë paraqitur në tabelën më poshtë.

Tabela 1 - Caqet për BRE në Kosovë -2020

Teknologjia	Udhëzimi Administrativ 01/2013	Udhëzimi Administrativ 05/2017
Era	150	150
Diellore	10	30
Uji	240	240
Biomasa/gazi	14	20

Vlen të theksohet që konsultimi publik është një obligim ligjor për të gjitha proceset të cilat do të kenë ndikim në tarifat e konsumatorëve fundorë dhe tregun e energjisë në Kosovë.

Në këtë dokument ZRRE ka paraqitur tarifën nxitëse si mekanizëm për mbështetjen e zhvillimit të kapaciteteve shtesë prej 20MW.



3 Tarifa nxitëse (Feed-in Tariff)

Tarifat nxitëse për një kohë të gjatë kanë qenë një ndër stimujt kryesorë të investimit në prodhimin e energjisë elektrike nga burime te ripërtëritshme, duke u aplikuar në shumë shtete të BE-së, SHBA-të dhe më gjerë. Ky formë e mbështetjes është aplikuar nga ZRRE dhe vazhdon të aplikohet për zhvillimin e kapaciteve prej 20MW shtesë. Në këtë raport konsultativ është paraqitur përlllogarirtja e Tarifës Nxitëse, e cila i garanton investitorët potencialë se sasia e energjisë e prodhuar nga burime të energjisë solare FV, do të ju blihet nga Operatori i Tregut me çmim i cili mundëson kthimin e kostove të investimit dhe operimit. Për më tepër ZRRE në këtë dokument ka propozuar se blerja e energjisë së prodhuar nga BRE e cila rregullohet nëpërmes Marrëveshjes së Blerjes së Energjisë për periudhë 12 vjeçare të jetë e pandryshuar.

3.1 Parimi i përcaktimit dhe llogaritjes së tarifës nxitëse

Pas analizave të detajuara të ZRRE-së të metodave/parimeve të përdorura ndërkombtarisht për përcaktimin e tarifës nxitëse, ZRRE ka vendosur që të përvetësojë metodën e përcaktimit të saj në bazë të koston së niveluar të energjisë. Sipas kësaj metode ZRRE ka analizuar faktorët kryesorë të cilët ndikojnë në koston e prodhimit të energjisë nga burimet solare FV, në të cilat përfshihen:

- Investimet për gjeneratorë;
- Shpenzimet e operimit dhe mirëmbajtjes (O&M), duke përfshirë edhe kostot e jobalanceve;
- Kosto e financimit (mesatarja e ponderuar e koston së kapitalit);
- Kostot tjera që kanë të bëjnë me projektin.

Përcaktimi i tarifës nxitëse nënkupton vlerësimin e nivelit të parasë që kompania duhet të qarkullojë brenda një periudhe të caktuar për të mbuluar kthim të kapitalit të investuar, koston e arsyeshme të prodhimit të energjisë, duke përfshirë koston e shërbimeve të tjera si dhe kostot e kycjes në rrjetin shpërndarës apo transmisionit.

Formula vijuese përdoret për definimin e koston së niveluar të energjisë (LCOE):

$$LCOE = (WACC \times CAPEX + OPEX) / (CF \times 8,760 \text{ hours/yr}) + VOM$$

Ku:

WACC:	-Mesatarja e ponderuar e koston së kapitalit (kthimi i lejuar)
CAPEX:	-Investimet kapitale
OPEX:	-Shpenzimet operative dhe të mirëmbajtjes
CF:	-Faktori i shfrytëzimit (capacity factor)
VOM:	-Kosto variabile

ZRRE e përcakton WACC-un në përputhje me legjislacionin në fuqi të shprehur në terma realë pas tatimit. Formula për WACC është si më poshtë:



$$WACC = a \times C_E + (1 - a) \times C_D \times (1 - t)$$

ku,

C_E - është kostoja e kapitalit.

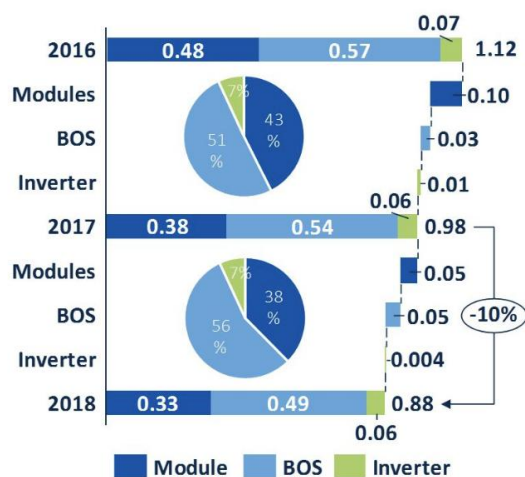
C_D - është kostoja e borxhit.

a - është raporti i kapitalit mbi totalin e aseteve.

t - është tatimi i fitimit të korporatave.

3.2 Shpenzimet kapitale (Capex)

Për shkak të mbështetjes së madhe që i ofrohet sektorit të energjisë solare, nga qeveritë e vendeve përkatëse, zhvillimi i këtij sektori ka marrë hapa të vullshëm të zhvillimit. Kjo rritje ka çuar në evolucionin e teknologjisë, si dhe zvogëlimin e ndjeshëm të koston. Nëse shohim trendet e çmimeve të teknologjisë solare, mund të konstatojmë që çmimet do të pësojnë rënie të vazhdueshme edhe në vitet e ardhshme. Nga figura në vijim shihet evoluimi i këtij sektori duke paraqitur rënien e koston së investimit për njësi :



Grafiku 3.1.1¹ – trendi i çmimeve të teknologjisë për sistemin e energjisë solare FV

ZRRE ka mbledhur të dhëna dhe ka analizuar me shumë kujdes për të ardhur deri te një përmbledhje e kostove kapitale për investimin në energjinë solare. Më saktësisht janë analizuar dhe shqyrtuar kostot në vijim:

- Kostoja e pajisjeve: pajisjet elektromekanike shpesh merren (blihen) nga një furnizues dhen janë një prej shpenzimeve më të mëdha për një projekt të tillë.
 - Panelet FV
 - Përgatitja e vendit dhe instalimi - qasja rrugore dhe kycja në rrjet.

¹ Burimi: "What cost for photovoltaic modules 2020? – Working paper 13-ME-03"



- Elementet që kërkohen për montim dhe ndërtim të sistemit;
- Kutia ndarëse dhe elementet e ndryshme elektrike;
- Invertori;
- Kostot e blerjes së tokës ose marrjes me qera;
- Të paparashikueshme: ky pozicion duhet përfshirë gjithmonë për të mbuluar shpenzimet e paparashikuara.

Shpenzimet kapitale janë faktori kryesor i përcaktimit të tarifave nxitëse për energjinë e prodhuar nga sisteme solare. Vlera e tyre për instalimin e kapaciteteve sipas vlerësimeve të ZRRE-së duke marrë në konsideratë edhe studime të shumta në regjion dhe më gjerë, si dhe studimet e ndryshme të fizibilitetit nga zhvilluesit e projekteve në vend, ka rezultuar që kostoja e investimit të jetë ndrëmjet 0.75 milion € deri në 0.90 milion € për MW. Varësisht nga kapaciteti i instaluar, kosto për njësi mund të ndryshoj, duke rënë me rritjen e kapacitetit të instaluar.

3.3 Shpenzimet operative (OPEX) dhe shpenzime tjera

Ndryshe nga shpenzimet kapitale të cilat pësojnë vazhdimisht rënie në investimet e energjisë solare, shpenzimet operative dhe shpenzimet tjera periodike varen nga parametra tjerë dhe nuk mund të themi që kanë trend rënës. Disa prej elementeve më të rëndësishme të operimit dhe mirëmbajtjes, përshkruhen si më poshtë:

- Mirëmbajtja: pastrimi, mbikëqyrja e sistemit të gjenerimit të energjisë, etj.
- Kosto tjera:

Kostot tjera OC_n , janë kostot e vlerësuara që mund të përfshijnë kostot e debalancit ose shpenzimet tjera.

ZRRE pasi ka analizuar të gjitha të dhënat dhe parametrat ekonomik të Kosovës, si dhe duke shfrytëzuar studimet e ndryshme, ka arritur të përcaktoj shpenzimet operative dhe shpenzimet tjera periodike të operimit të sistemit, të cilat zakonisht sillen rreth 2%-3% në vit në raport me koston e investimit.

Inflacioni do të lejohet vetëm për qëllimet e indeksimit të tarifave nxitëse. Sipas legjislacionit në fuqi, ZRRE përcakton normën e inflacionit në bazë të indeksit të harmonizuar të çmimeve të konsumatorëve (HICP)-të gjitha njësitë për Eurozonën” publikuar nga Eurostat-i.

3.4 Vlera e parametrave dhe propozimi për tarifën nxitëse

Duke konsideruar të gjithë parametrat e lartcekur, niveli i kërkuar i investimeve për një MW kapacitet të energjisë solare në Kosovë sillet prej 0.75-0.90 milion Euro, ndërsa shpenzimet operative dhe të mirëmbajtjes sillen rreth 2-3% e nivelit të investimeve. Përveç vlerës së investimeve dhe shpenzimeve operative dhe të mirëmbajtjes, ZRRE ka marrë në konsideratë vlerat e mëposhtme si përcaktues të tarifës nxitëse për Energji Solare:

- Faktori i ngarkesës: 1,370 orë në vit
- Beta ekuitet: 1
- WACC real (Kostoja mesatare e ponderuar e kapitalit): 8.3%;
- Marrëveshja për blerje të energjisë: 12 vjet



Bazuar në parametrat e dhënë teknike, financiare dhe ekonomike, janë llogaritur rezultatet vijuese të modelimit për tarifa nxitëse për energjinë solare fotovoltaike, sipas kriterëve të pranueshmërisë të ZRRE-së (deri në 3MW të kapacitetit të instaluar). Duhet të theksohet që kosto për njësi bie me rritjen e kapacitetit të instaluar.

Tabela 2 - FIT i llogaritur për energjinë solare fotovoltaike

Tarifa nxitese	Kapaciteti i instaluar	FIT i llogaritur [€/MWh]
Energjia fotovoltaike	≤ 3 MW	90.4

Shtojca 8



ZYRA E RREGULLATORIT PËR ENERGJI
REGULATORNI URED ZA ENERGIJU
ENERGY REGULATORY OFFICE

Raport Konsultativ

Metodologjia për llogaritjen e Tarifave Nxitëse për Energjinë Solare Fotovoltaike

DEKLARATË

Ky dokument është përgatitur nga ZRRE-ja me mbështetjen e International Finance Corporation (IFC) e cila përmes programit Balkan Renewable Energy Program ka angazhuar konsulentët e Mercados dhe Exergia. Ky dokument është përgatitur për të marrë komente eventuale nga palët e interesit dhe nuk duhet të konsiderohet se paraqet vendim të ZRRE-së.

Komentet e palëve të interesit duhet të dërgohen me titull

“Komente për Metodologjinë e Tarifave Nxitëse Fotovoltaike-FV ” deri më datë:

31 Tetor 2014

në adresën elektronike të ZRRE-së:

info@ero-ks.org

ose adresën postare:

[Rr. Dervish Rozhaja Nr. 12, 10000 Prishtinë, Kosovë](#)

13 Tetor 2014



Përmbajtja

1	HYRJE	3
2	Parimi i përcaktimit dhe llogaritjes së tarifës nxitëse.....	5
2.1	Shpenzimet kapitale (Capex)	6
2.2	Shpenzimet operative (OPEX) dhe shpenzime tjera.....	8
3	Propozimet e ZRRE-së	11



1 HYRJE

Zyra e Rregullatorit për Energji (ZRRE), në pajtim me kompetencat dhe obligimet e përkufizuara në Ligjin për Rregullatorin e Energjisë, Ligjin për Energji dhe Ligjin për Energji Elektrike, ka filluar konsultimet publike për nivelin (çmimin) e tarifave nxitëse për energjinë solare (fotovoltaike). Në këtë dokument ZRRE ka paraqitur metodologjinë e përcaktimit të tarifave nxitëse dhe vlerësimet e ZRRE-së për tarifën nxitëse për energjinë solare. Gjatë përgatitjes së këtij dokumenti IFC ka mbështetur ZRRE-në në zhvillim të modelit për kalkulimin e tarifave nxitëse, si dhe ka ndihmuar ZRRE-në gjatë mbledhjes së të dhënave relevante të cilat kanë qenë të nevojshme për kalkulimet e tarifës nxitëse.

Tarifat nxitëse janë një ndër stimujt kryesorë të investimit në prodhimin e energjisë elektrike nga burime të ripërtëritshme, dhe aplikohen në shumë shtete të BE-së, SHBA-të dhe më gjerë. Tarifat nxitëse të përcaktuara nga ZRRE-ja, i garantojnë investitorëve potencialë se sasia e energjisë e prodhuar nga burime të energjisë solare FV, do të ju blihet nga Furnizuesi Publik me çmim i cili mundëson kthimin e kostove të investimit dhe operimit. Për më tepër ZRRE në këtë dokument ka propozuar se blerja e energjisë së prodhuar nga burime të ripërtëritshme (BRE) e cila rregullohet nëpërmes Marrëveshjes së Blerjes së Energjisë për periudhe 10 vjeçare të zgjatet në 12 vjet. Zyra e Rregullatorit për Energji ka rishqyrtuar dhe vlerësuar kornizën ekzistuese rregullative për promovimin e projekteve të energjisë nga burimet solare (fotovoltaike - FV) në Kosovë. Për të mundësuar një zhvillim të mëtyjtjetshëm të burimeve të ripërtëritshme ZRRE, përveç përcaktimit të nivelit të tarifave nxitëse ka shqyrtuar edhe kornizën rregullative që ka të bëjë me energjinë e ripërtëritshme, më saktësisht janë bërë përgatitje për të hapur procesin e rishqyrtim të:

- Marrëveshjeve standarde për blerjen e energjisë, të cilat do të jenë të përshtatshme për të gjitha teknologjitë e energjisë së ripërtëritshme;
- Kodeve aktuale të rrjetit dhe marrëveshjeve për kyçe në rrjet, për të sugjeruar përmirësim të sistemit aktual, si dhe sipas nevojës, hartimi i një marrëveshjeje të avancuar të kyçjes;
- Dy rregullave kyçe për promovim të BRE-ve: (1) Rregulla për mbështetjen e energjisë elektrike për të cilën është lëshuar Çertifikata e Origjinës dhe procedurat për pranim në skemën mbështetëse, dhe (2) Rregulla për Krijimin e Sistemit të Çertifikatave të origjinës për energji elektrike të prodhuar nga burimet e ripërtëritshme.

Bazuar në Ligjin e Energjisë Neni 13/1, Ministria e Zhvillimit Ekonomik (MZHE) është përgjegjëse për përcaktimin e caqeve indikative për energjinë e prodhuar nga Burimet e Ripërtëritshme. Duke u bazuar në këto përgjegjësi MZHE ka lëshuar Udhëzimin Administrativ 01/2013, ku janë përcaktuar caqet indikative. Për më tepër MZHE ka hartuar edhe Planin Kombëtar të Veprimit për Energji të Ripërtëritshme, ku janë caktuar caqet e kapaciteteve gjeneruese të energjisë nga Burimet e Ripërtëritshme, të cilat do të mbështetën përmes tarifës nxitëse deri në vitin 2020. Këto caqe janë përcaktuar në bazë të burimeve të ndryshme të ripërtëritshme dhe janë të paraqitura në Tabelën 1.



Tabela 1. - Caqet për BRE në Kosovë -2020

Caku prej 25% BRE (pajtuar me Komunitetin e Energjisë)	
BRE	MW
Era	150
Diellore	10
SSH	240
Biomasa/gazi	14

Ligji I Energjisë Elektrike, Neni 9/6 përcakton se ZRRE duhet të hartoj dhe implementoj metodologjinë për përcaktimin e tarifave nxitëse për energjinë nga Burimet e Ripërtëritshme. ZRRE ka përcaktuar tarifat nxitëse në Vendimin V_359_2011, të cilat janë të klasifikuara sipas burimeve të ndryshme të ripërtëritshme dhe janë si në vijim: 1. Hidro - UJË (<10MË)- 63.3 €/MËh, 2. Era – 85 €/MWh, dhe 3. Biogasi dhe biomasa – 71.3 €/MWh.

ZRRE përmes këtij dokumenti hap konsultimet publike për përcaktimin e tarifave nxitëse për gjenerimin e energjisë nga panelet solare FV, duke u bazuar në përgjegjësitë e ZRRE-së sipas: Nenit 14.2 dhe Nenit 25 të Ligjit për Rregullatorin e Energjisë; Neneve 10, 11, 13.4 dhe 17 të Ligjit për Energjinë Nr.03/L-184; Nenit 9 të Ligjit për Energjinë elektrike Nr.03/L-201; Nenit 3 të Rregullës për Parimet e llogaritjes së tarifave në sektorin e energjisë elektrike (Rregulla e çmimeve); Udhëzimin Administrativ Nr. 06/2007 për Caqet Indikative për konsumin e energjisë elektrike dhe termike nga Burimet e Ripërtëritshme të energjisë dhe bashkëprodhimi; Rregullën për krijimin e Sistemit të Certifikatave të Origjinës për Energjinë Elektrike të Prodhuar nga Burimet e Ripërtëritshme, Mbeturinat si dhe nga Bashkëprodhimi i kombinuar me Nxehtësinë, në një njësi të vetme Gjeneruese; Rregullën për Mbështetjen e Energjisë Elektrike për të cilën është lëshuar Certifikata e Origjinës dhe Procedurat për praninë në Skemën Mbështetëse .

Raporti do të jetë publik në faqen elektronike zyrtare të ZRRE-së dhe ftohen të gjitha palët që të japin komentet e tyre në lidhje me vlerësimet e ZRRE-së. Komentet e palëve të interesit duhet të dërgohen me titull “Komente për Përcaktimin e tarifave nxitëse për panelet solare FV” deri më datë 31 Tetor 2014 ora 16:00, në adresën elektronike ero.pricing-tariffs@ero-ks.org ose në adresën postare Rr. Dervish Rozhaja nr. 12, 10000 Prishtinë, Kosovë



2 Parimi i përcaktimit dhe llogaritjes së tarifës nxitëse

Pas një analize të detajuar të ZRRE-së të metodave të përdorura ndërkombtarisht për përcaktimin e tarifës nxitëse, ZRRE ka vendosur që të përvetësojë metodën e përcaktimit të tarifave nxitëse në bazë të kostos së gjenerimit. Në bazë të kësaj metode ZRRE ka analizuar faktorët të cilët ndikojnë në koston e prodhimit të energjisë nga burimet solare FV, në të cilat përfshihen:

- Investimet për gjeneratorë
- Kostot tjera që kanë të bëjnë me projektin,
- Shpenzimet e operimit dhe mirëmbajtjes (O&M)
- Norma e kthimit të kapitalit
- Të ardhurat tjera të mundshme
- Kufizimet financiare që zakonisht aplikohen nga institucionet financiare
- Niveli i rimbursimit që mund të fiksohet në bazë të sasisë së pritur të energjisë së prodhuar si dhe jetëgjatësisë së vlerësuar të gjeneratorit.

Përcaktimi i tarifës nxitëse nënkupton vlerësimin e nivelit të parasë që kompania duhet të qarkullojë brenda një periudhe të caktuar për të mbuluar koston e arsyeshme të prodhimit të energjisë, duke përfshirë koston e shërbimeve të tjera si dhe kostot e kyçjes në rrjetin shpërndarës apo transmisionit, kalkuluar për një periudhë kohore të definuar me metodologji, që mundëson kthim të arsyeshëm të kapitalit të investuar.

Formula vijuese përdoret për definimin e tarifës së nevojshme nxitëse:

$$-\sum_{n=0}^m \frac{\text{kostoinvestimi}_n}{(1+i)^n} + \sum_{n=m+1}^{10} \frac{\text{FIT} \cdot \text{Energjidalje}_n + OR_n - OPEX_n - OC_n - \text{Tatim}_n}{(1+i)^n} = 0$$

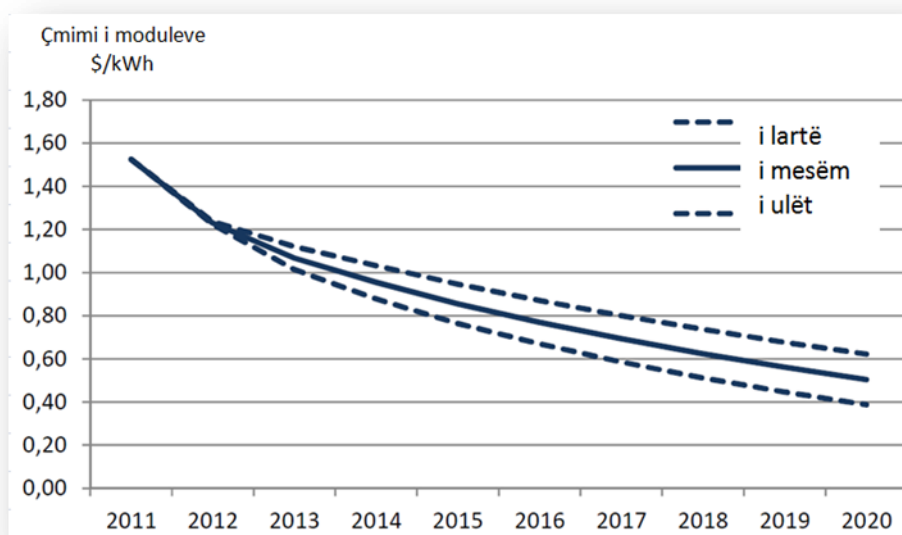
Ku:

<i>FIT:</i>	<i>-Tarifa e nevojshme nxitëse për projektin referent të energjisë së ripërtëritshme (në €/MWh).</i>
$CAPEX_n$	<i>- Shpenzimet kapitale apo kostoja e investimit për “n” vite</i>
$OPEX_n$	<i>- Kostoja Operative për “n” vite</i>
<i>Energji dalje n</i>	<i>- Energji Dalje për “n” vite</i>
OR_n	<i>- Të ardhurat e vlerësuara shtesë për “n” vite</i>
OC_n	<i>- Kostot tjera për “n” vite</i>
i	<i>(WACC real post tax) -mesatarja e ponderuar e koston kapitale (WACC) reale pas tatimit</i>



2.1 Shpenzimet kapitale (Capex)

Për shkak të mbështetjes së madhe që i ofrohet sektorit të energjisë solare FV nga qeveritë e vendeve përkatëse, zhvillimi i këtij sektori ka marrë hapa të vrullshëm të zhvillimit kohëve të fundit. Kjo rritje ka çuar në evolucionin e teknologjisë, si dhe zvogëlimin përkatës të kostos. Nëse shohim trendët e çmimeve të teknologjisë solare FV, mund të konstatojmë që çmimet do të pësojnë rënje të vazhdueshme në vitet e ardhshme. Nga figura në vijim shihet evoluimi i sektorit duke paraqitur rënien e kostos së investimit për njësi :



Grafiku

3.1.1¹ – trendi i çmimeve të moduleve për sistemin e energjisë solare FV

ZRRE ka mbledhur të dhëna dhe ka analizuar me shumë kujdes për të ardhur deri te një përmbledhje e kostove kapitale për investimin në energji të rinë FV. Më saktësisht në ZRRE janë analizuar dhe shqyrtuar kostot në vijim:

- Kostoja e pajisjeve: pajisjet elektromekanike shpesh merren (blihen) nga një furnizues, si dhe mund të jetë një prej shpenzimeve më të mëdha për një projekt të tillë.
 - Panelet FV
 - Përgatitja e vendit dhe instalimi - qasja rrugore dhe kyçja në sistemin e transmisionit apo nën-stacione.
 - Elementet që kërkohen për montim dhe ndërtim të sistemit;
 - Kutia ndarëse dhe elementet e ndryshme elektrike;
 - Invertori, që konverton rrymën njëkahore (DC) FV në rrymë alternative (AC);
- Kostot e shfrytëzimit të tokës (nëse ka): kjo kosto përfshin blerjen e tokës së nevojshme për instalim të sistemit energjetik.

¹ Burimi: "What cost for photovoltaic modules 2020? – Working paper 13-ME-03"



- Kostoja e transportimit: reflekton koston e bartjes së pajisjeve nga qendra e furnizimit deri tek punishtja.
- Kostoja e punës për instalim dhe kyçje në rrjet: kjo kosto reflekton koston e fuqisë punëtore, duke përfshirë:
 - Koston inxhinierike projektuese: këto kosto dallojnë varësisht nëse projekti dizajnohet drejtpërdrejt nga ndërtuesi, ose angazhohen inxhinierët e jashtëm.
 - Dizajnimi i sistemit
 - Projektimi strukturor
 - Projektimi elektrik
 - Projektimi ndërtimor
 - Tenderimi dhe kontraktimi
 - Mbikëqyrja ndërtimore
 - Kostoja e zhvillimit të projektit: përfshin lejet, pëlqimet dhe menaxhimin e projektit.
- Kostoja e kyçjes në rrjet: linja energjetike dhe kyçja.
- Taksat dhe doganat: pajisjet BRE kanë më shumë gjasë të importohen nga vende të tjera; pra, duhen definuar doganat dhe akcizat, nëse ka të tilla.
- Të paparashikueshme: ky pozicion duhet përfshirë gjithmonë për të mbuluar shpenzimet e paparashikuara.

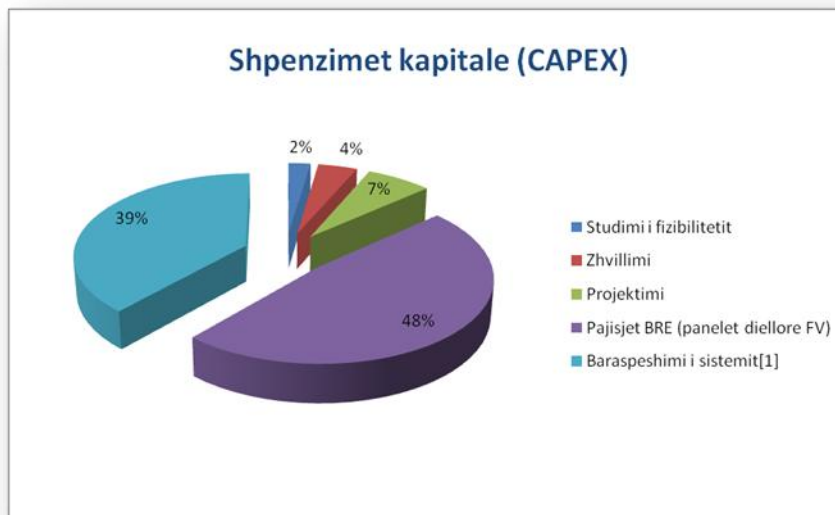
Shpenzimet kapitale janë faktori kryesor i përcaktimit të tarifave nxitëse për energjinë e prodhuar nga sisteme solare FV. Vlera e tyre për instalimin e kapaciteteve sipas vlerësimeve të ZRRE-së arrin në € 1,219,447, vlerat e të cilave janë të paraqitura në tabelën më poshtë:

Tabela 3.1.1 – Shpenzimet kapitale(CAPEX)

Shpenzimet kapitale - CAPEX	Vlera e kostove në Euro
Studimi i fizibilitetit	28,688 €
Zhvillimi	50,938 €
Projektimi	85,086 €
Pajisjet BRE (panelet diellore FV)	585,496 €
Baraspeshimi i sistemit[1]	469,239 €
Gjithsej (€)	1,219,447 €
Gjithsej (€/kw)	1,273 €



Në grafikun e mëposhtëm janë të paraqitur zërat e shpenzimeve kapitale në bazë të pjesëmarrjes në përqindje në gjithsej shpenzimet kapitale, ku pjesën më të madhe e zënë Panelet diellore FV me një kosto prej € 585,496 apo 48 % të vlerës totale të shpenzimeve kapitale, pastaj janë shpenzimet e baraspeshimit të sistemit me 39%, projektimi 7%, zhvillimi 4% dhe studimi i fizibilitetit me 2% të koston totale.



Grafiku 3.1.2 – Shpenzimet kapitale sipas pjesëmarrjes

2.2 Shpenzimet operative (OPEX) dhe shpenzime tjera

Ndryshe nga shpenzimet kapitale të cilat pësojnë vazhdimisht rënje në investimet e energjisë solare FV, shpenzimet operative dhe shpenzimet tjera periodike varen nga parametra tjerë dhe nuk mund të themi që kanë trend rënës të shpenzimeve. Disa prej elementeve më të rëndësishme të operimit dhe mirëmbajtjes, përshkruhen si më poshtë:

- Mirëmbajtja parandaluese: pastrimi, inspektimi i sistemit të gjenerimit të energjisë, etj.
- Mirëmbajtja korrigjuese/reaguese: monitorimi/veprimet në terren, riparimet, etj.
- Mirëmbajtja në bazë të gjendjes: zëvendësimi i pajisjeve.
- Tjera:
 - Qiraja e tokës: nëse ka
 - Të paparashikueshme

Të ardhurat e vlerësuara shtesë OR_n (Other Revenues), nëse ka, (në €) për projektin referent të energjisë së ripërtëritshme j në vitin n , që mund të përfshijë të ardhurat tjera sipas vlerësimit të ZRRE-së.

Kostot tjera OC_n (Other Cost), nëse ka (në €) për projektin referent të energjisë së ripërtëritshme j në vitin n . Kostot e vlerësuara shtesë mund të përfshijnë kostot e debalancit ose shpenzimet tjera sipas vlerësimit të ZRRE-së.



Energji Dalje_n: gjenerimi i vlerësuar i energjisë elektrike, neto humbjet dhe konsumi vetanak (në MWh) për projektin referent të energjisë së ripërtëritshme në vitin n. Kjo paraqitet për shkak të gjenerimit të energjisë si dhe injektimit të energjisë elektrike në rrjet. Ky element përbëhet nga:

- Kapaciteti
- Faktori i ngarkesës i parashikuar sipas kushteve specifike të lokacionit (orët me diell)
- Eficienca e pajisjeve të instaluara për prodhim të energjisë.

Tatimi_n: tatimet dhe taksat e aplikueshme, (në €) për projektin referent të energjisë së ripërtëritshme j në vitin n.

n: numri i viteve në të cilët projekti referent i energjisë së ripërtëritshme do të marrë tarifën nxitëse sipas përkufizimit në metodologji.

m: numri i viteve të ndërtimit.

i: është WACC reale pas tatimeve.

ZRRE e përcakton WACC-un në përputhje me legjislacionin në fuqi. të shprehur në terma realë pas tatimit. Formula për WACC është si më poshtë:

$$WACC = a \times C_E + (1 - a) \times C_D \times (1 - t)$$

ku,

C_E - është kostoja e kapitalit.

C_D - është kostoja e borxhit.

a - është raporti i kapitalit mbi totalin e aseteve.

t - është tatimi i fitimit të korporatave.

Kostot e zhvlerësimit: do të llogariten në mënyrë lineare si funksion i jetëgjatësisë ekonomike të aseteve dhe bazës së aseteve të rregulluara.

ZRRE pasi ka analizuar të gjitha të dhënat dhe parametrat ekonomike të Kosovës, si dhe duke shfrytëzuar ndihmën e konsulencës ka arritur të përcaktoj shpenzimet operative dhe shpenzimet tjera periodike të operimit të sistemit solar FV.

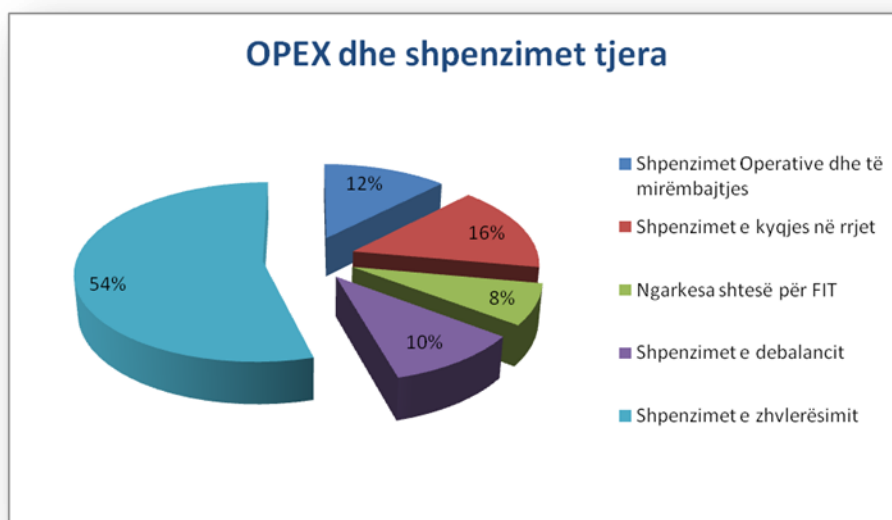


Kështu shpenzimet operative dhe periodike për periudhën një vjeçare arrijnë në € 193,711.58, ku përfshihen shpenzimet e kyçjes në rrjet, shpenzimet operative dhe të mirëmbajtjes, FIT ngarkesa dhe shpenzimet e debalancit, të cilat janë të paraqitura në tabelën më poshtë:

Tabela 3.2.1 – Shpenzimet operative (OPEX) dhe shpenzime tjera

OPEX dhe shpenzimet tjera	Vlera e kostove në Euro
Shpenzimet Operative dhe të mirëmbajtjes	23,950.00 €
Shpenzimet e kyçjes në rrjet	30,000.00 €
Ngarkesa shtesë për FIT	14,370.00 €
Shpenzimet e debalancit	20,116.58 €
Shpenzimet e zhvlerësimit	105,275.00 €
Gjithsej (€)	193,711.58 €

Në grafikun e mëposhtëm janë të paraqitura shpenzimet operative dhe shpenzimet tjera periodike bazë të pjesëmarrjes me përqindje në shpenzimet totale, ku pjesën më të madhe e përbëjnë Shpenzimet e Zhvlerësimit me 54%, Shpenzimet e kyçjes në rrjet me 16 %, shpenzimet operative dhe të mirëmbajtjes me 12%, shpenzimet e debalancit me 10% të shpenzimeve dhe ngarkesa shtesë për FIT me 8%.



Grafiku

3.2. 1 – Shpenzimet kapitale sipas pjesëmarrjes

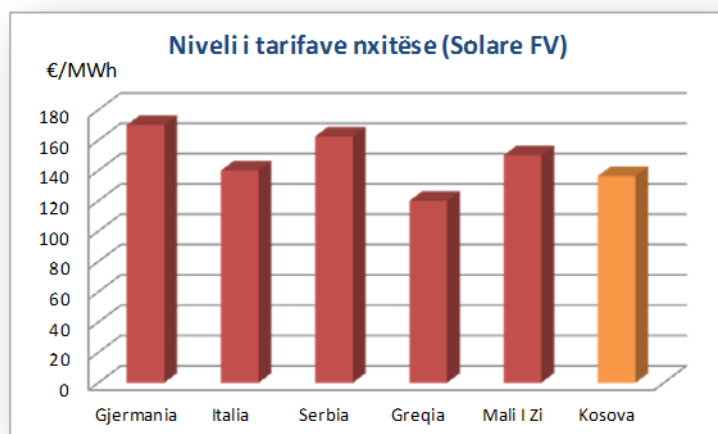
Inflacioni do të lejohet vetëm për qëllimet e indeksimit të tarifave nxitëse. Sipas legjislacionit në fuqi, ZRRE përcakton normën e inflacionit në bazë të indeksit të çmimeve të prodhimit të brendshëm industrial (Mallrat kapitale NACE Rev2), apo indeksit të harmonizuar të çmimeve të konsumatorëve (HICP)-të gjitha njësitë për Eurozonën” publikuar nga Eurostat-i.



3 Propozimet e ZRRE-së

Tarifa e propozuar nga ZRRE për Energji Solare FV është 136.4 €/MWh.

Niveli i tarifave nxitëse për Energji solare FV është paraqitur në grafikun 4.2.1 në mënyrë krahasuese me disa shtete tjera. Nga grafiku mund të shihet që ZRRE për Kosovën, propozon një tarifë mesatare e cila është një stimulues kyç për investitorë potencial në këtë sektor.



Grafiku 4.2.1 – niveli i tarifave nxitëse për energji Solare FV

Në tabelën e mëposhtme janë të paraqitura disa nga vendet e rajonit si dhe dy prej vendeve me zhvillimin më të madh të sektorit të energjisë solare FV në Evropë.

Koment: Si qendron Shqipëria? Nese çmimi është më i ultë se i Kosovës përshini edhe Shqipërinë. Në Bosnie e Hercegovinë çmimi është mjaft i madh andaj në vend të Greqisë mund të përfshini Bosnië dhe Hercegovinë

Vendi	<1000 kW (€/MWh)
Gjermania	170
Italia	140
Serbia	163
Greqia	120
Mali I Zi	150
Kosova	136

Tabela 4.2.1 – niveli i tarifave nxitëse për energji Solare FV

Ndryshe nga Vendimi në fuqi për tarifën nxitëse, ZRRE konsideron që Marrëveshje për Blerjen e Energjisë (MBE) afatgjate (12 vite) të garantuara me tarifa nxitëse për energji solare FV (€ 136.4/MWh) do të jenë faktorë më të përshtatshëm për zhvillimin e tregut të energjisë solare FV në



Kosovë. **ZRRE do të publikoj edhe legjislacionin sekondar të modifikuar për të reflektuar zgjatjen e MBE nga 10 në 12 vjet për tarifat nxitëse nga burimet solare FV.**

Shtojca 9

Z. Arsim Janova

Udhëheqësi i Bordit të ZRRE-së

Zyra e Rregullatorit për Energji

Kosova *

Me email: info@ero-ks.org

Vjenë, 15 maj 2019

REG-KS / O / 03 / 15-05-2019

Re: Konsultimi publik në lidhje me mbështetjen për objektivat shtesë të BRE-ve

Që nga aderimi i Kosovës* në Komunitetin e Energjisë, Sekretariati i Komunitetit të Energjisë është duke ndjekur nga afër zhvillimin e tregjeve të energjisë në Kosovë * dhe ka qenë dhe është i etur që të ndihmojë dhe mbështes Kosovën * në zhvillimin e tregjeve të energjisë, në përputhje me acquis Komunitetit të Energjisë.

Në përputhje me synimet e Komunitetit të Energjisë, një fokus i veçantë mbetet në zhvillim dhe integrimin e tregut të energjisë nga burimet e rinovueshme (BRE).

Në këtë drejtim, vëmendja jonë u nxitë kohëve të fundit në konsultimin publik në lidhje me mbështetjen për një energji shtesë diellore prej 20 MW. Prandaj, me dashamirësi do të donim të parashtrojmë komentet vijuese.

Sekretariati përshëndet ambicjen e Kosovës për të arritur një objektiv të vullnetshëm të BRE-së prej 29% dhe një objektiv shtesë për energjinë diellore prej 20 MW. Megjithatë Sekretariati dëshiron të tërheqë vëmendjen tuaj në shembullin e Malit të Zi, ku projektet e BRE tashmë janë duke u zhvilluar pa asnjë mbështetje shtesë nga shteti, ne e pranojmë që në dritën e zhvillimit aktual të tregut të teknologjisë dhe tregut, energjia elektrike nga BRE-të në përgjithësi mund të mbështetet nga shteti në mënyrë që të promovojë përdorimin e saj. Megjithatë, çdo mbështetje e tillë duhet të jetë në përputhje me ndihmën shtetërore të acquis të Komunitetit të Energjisë.

Përderisa palët Kontraktuese të Komunitetit të Energjisë janë nën detyrimin për të përmbushur objektivat për energjinë e rinovueshme, është në interesin e tyre dhe në interesin e konsumatorëve, veçanërisht të qytetarëve, ta bëjnë këtë me kosto më efektive. Mbështetja e BRE-ve nga shteti duhet të synojë të promovojë përdorimin e energjisë elektrike nga BRE, por jo duke mbështetur padrejtësisht prodhuesit e BRE-ve në dëm të konsumatorëve.

Kjo arrihet më së miri duke lehtësuar konkurrencën midis zhvilluesve të besueshëm të BRE-ve gjatë aplikimit të Ndihmës shtetërore. Konkurrenca është një mjet transparent për të identifikuar nivelin e mbështetjes që duhet të ofrohet për BRE-të dhe për të zgjedhur projektet për të cilat ofrohet mbështetje.

Përkundër mbështetjes së dhënë në nivelin e përcaktuar nga administrata, procedurat konkurruese të ofertave inkurajojnë prodhuesit e BRE-ve jo vetëm të zhvillojnë projekte me kosto efektive, por përmes mjeteve të procesit të tenderimit konkurrues, të zbulojnë kostot e projektit dhe ndihmohet në përcaktimin e duhur të nivelit të mbështetjes shtetërore. Ndërkohë që mbështetja administrative e vendosur mund të shkëputet nga realiteti i tregut, oferta konkurruese mund të ulë shpenzimet në mënyrë efektive. Kjo ka qenë dëshmi në procedurat e ofertave konkurruese të zbatuara në një numër vendesh në faza të ndryshme të zhvillimit. Si një shembull të kohëve të fundit në rajonin e Komunitetit të Energjisë, po i referohemi ankandëve të mbajtura në Shqipëri në gjysmën e dytë të vitit 2018 ku mbështetja për ndërtimin e një centrali diellor prej 100 MW arriti një nivel prej 59.9 EUR/MW për 50 MW (ndërsa 50 MW e mbetur do të ndërtohen pa mbështetje shtetërore).

Procedurat me oferta konkurruese gjithashtu sigurojnë një mjet transparent dhe objektiv për identifikimin e përfituesit të kësaj mbështetje financiare dhe konsumatorët përfitojnë nga ky ndryshim në mbështetjen e shtetit nëpërmjet kostove më të ulëta.

Prandaj, si një rregull i përgjithshëm, bazuar në Udhëzimet e BE-së mbi Ndhimën Shtetërore në Ndhimën në Mbrojtjen Mjedisore dhe Energjisë 2014-2020, oferta konkurruese është e mandatuar në BE dhe Komunitetin e Energjisë për shumë projekte të BRE-ve.

Meqenëse është detyrë e autoritetit rregullator për të mbrojtur konsumatorët dhe për këtë arsye të shmangët mbikompensimi i investitorëve, Sekretariati ju inkurajon fuqishëm që të mos e vendosni përkrahje për caqet shtesë administrativisht siç theksohet në raport për konsultim publik, por me anë të një procedure të ofertave konkurruese.

Ju lutemi pranoni shprehjen e konsideratave tona më të larta.

Janez Kopac
Drejtör

Dirk Buchle
Zëvendës Drejtör/ Këshilltar Ligjor

Shtojca 10

Duke iu referuar Raportit Konsultativ të ZRRE-së rreth " Mekanizmit Mbështetës për caqet e BRE-ve (20 MW Solare Fotovoltaike), ne kuptojmë se ZRRE është aktualisht në procesin e përcaktimit të Tarifës Nxitesë për projektet e energjisë së ripërtëritshme për të mbështetur zhvillimin e kapaciteteve solare shtesë prej 20 MW në Kosovë. Raporti Konsultativ i ZRRE-së sugjeron se qëllimi i kësaj nisme është të sigurojë subvencione/ndihmë për një rritje vullnetare të zotimeve për energjinë e ripërtëritshme, sipas Udhëzimit Administrativ të Qeverisë 05/2017, mbi caqet kombëtare të BRE-ve. Përderisa ne mbështesin fuqimisht zhvillimin e burimeve të ripërtëritshme të energjisë në Kosovë dhe vlerësojmë progresin e konsiderueshëm të bërë deri më tani në tërheqjen e investimeve në sektorin e BRE-ve, kjo duhet të bëhet përmes mekanizmave të subvencioneve që ka të ngjarë të jenë të qëndrueshëm në planin afatgjatë.

Ne do të dëshironim t'i rikujtonim ZRRE-së që raporti i implementimit i Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë (ECS) i vitit 2018 vë në dukje përparimin e bërë në përmbushjen e objektivave të detyrueshme prej 25% deri në vitin 2020 prandaj mbështetja përmes subvencioneve për zhvillimin e kapaciteteve shtesë të BRE-ve, d.m.th. për të përmbushur caqet vullnetare duhet të bazohet në procedurat/mekanizmat konkurrues, të cilat do të lejojnë që të shmanget mbikompensimi i investitorëve. Tashmë ka projekte shembuj në rajon, në Shqipëri dhe Mal të Zi që janë realizuar në bazë të procesit të tenderimit konkurrues me pak ose aspak mbështetje nga shteti.

Ne inkurajojmë ZRRE-në të avancojë promovimin e energjisë së ripërtëritshme në Kosovë përmes procesit të tenderimit konkurrues, sipas Udhëzimeve për Ndhmën Shtetërore për mbrojtjen e mjedisit dhe energjisë 2014-2020.

Zyra e Bashkimit Evropian në Prishtinë

Shtojca 11

Për
Z. Arsim Janova
u.d Kryesues i Bordit të ZRRE-së
Zyra e Rregullatorit për Energji (ZRRE)
Prishtinë (Kosovë)

Re: Konsultimi publik në lidhje me mbështetjen financiare për 20 MW shtesë të energjisë solare në Kosovë

I nderuar Z. Janova,

Sa i përket konsultimit të mësipërm, Ambasada gjermane do të donte të paraqiste komentet e mëposhtme:

Ambasada mirëpret synimin e Kosovës për të mbështetur 20 MW shtesë të energjisë solare.

Ambasada supozon se Kosova përpiqet të arrijë dy objektiva në politikën e saj të energjisë së ripërtërtshme: a) të përmbushë detyrimet e saj në përmbushjen e objektivave të energjisë së ripërtërtishme sipas Traktatit të Komunitetit të Energjisë dhe b) ta bëjë këtë në një mënyrë që minimizon kostot për qytetarët e Kosovës dhe buxhetin e Kosovës.

Ambasada është e bindur që kjo arrihet më së miri duke i lejuar zhvilluesit e besueshëm të projektit të konkurrojnë për një subvencion qeveritar, për shembull përmes ankandeve. Konkurrenca është një mënyrë transparente për të zbuluar nivelin më të ulët të subvencioneve që Kosova duhet të paguajë për të arritur çdo MW shtesë të energjisë nga burimet e ripërtërtishme. Një konkurrencë e tillë gjithashtu nxit zhvilluesit e projekteve që të zhvillojnë projekte kost efektive, siç është treguar në shumë shembuj ndërkombëtarë, së fundmi në Shqipëri në 2018, por edhe në Gjermani.

Në të kundërtën, një tarifë nxitëse e vendosur nga qeveria ose një agjenci qeveritare nuk arrin të identifikojë subvencionin më të ulët të mundshëm; një tarifë nxitëse mund të jetë shumë e lartë (që i kushton shumë Kosovës për më shumë se një dekadë) ose shumë e ulët (nuk do të aplikojnë zhvillues të besueshëm). Gjithashtu, praktika e kaluar e Kosovës për shpërndarjen e licencave për projekte solare 3 MW mbi bazën “kush vjen i pari, shërbehet i pari” mbart një rrezik korrupsioni dhe presioni të panevojshëm nga zhvilluesit jo të besueshëm mbi qeverinë dhe ZRRE-në.

Ambasada vëren se, në fakt, përkundër licencimit të një numri të projekteve solare 3 MW në Kosovë, vetëm një park solar më i madh prej 6 MW deri tani është ndërtuar sipas skemës aktuale. Kjo vë në pah joefektivitetin e skemës aktuale të tarifave nxitëse në ndërthurje me qasjen “i pari që kalon pragon zgjidhet”.

Prandaj, Ambasada inkurajon fuqimisht ZRRE-në që të mos vendosë një tarifë nxitëse me vendim administrativ, siç sugjerohet në raportin për konsultim publik, por të përdor një procedurë konkurruese të ofertave për të identifikuar subvencionet minimale të ardhshme të nevojshme për 20 MW shtesë energjisë solare.

Ambasada Gjermane në Prishtinë

Shtojca 12

Analizë e INDEP për Raportin Konsultativ të ZRRE-së mbi Mekanizmin e Mbështetjes për Caqet e BRE-ve (20 MW Solare Fotovoltaike)

ANALIZË E POLITIKAVE

05/2019



Analizë e INDEP për Raportin Konsultativ të ZRRE-së mbi Mekanizmin e Mbështetjes për Caqet e BRE-ve (20 MW Solare Fotovoltaike)

Autor: **Instituti për Politika Zhvillimore (INDEP)**

Programi: **Zhvillim i qëndrueshëm**

Publikimi: **Maj, 2019**

Foto e ballinës: **Pexels**



Zhvillimi i Qëndrueshëm
Sustainable Development

Instituti për Politika Zhvillimore – INDEP

Botim i Institutit për Politika Zhvillimore (INDEP). Të gjitha të drejtat janë të rezervuara. Asnjë pjesë e këtij botimi nuk guxon të riprodhohet, të ruhet në ndonjë sistem të të dhënave apo të transmetohet, në asnjë formë apo mënyrë, pa pëlqim paraprak nga botuesi. Botimi mund të shpërndahet në formë elektronike, por vetëm në tërësi dhe vetëm për qëllime jokomerciale.

Mbështetur nga:



Ky punim është publikuar me mbështetjen e Fondacionit të Vëllezërve Rockefeller. Përmbajtja e këtij dokumenti, duke përfshirë opinionet e shprehura, jo domosdoshmërisht reflektojnë ato të donatorëve të INDEP, stafit të tyre, bashkëpunëtorëve apo Bordit.

Hyrje

Instituti për Politika Zhvillimore (INDEP) ka analizuar Raportin Konsultativ të Zyrës së Rregullatorit për Energji (ZRRE) mbi Mekanizmin e Mbështetjes për Caqet e BRE-ve (20 MW Solare Fotovoltaike). Kjo analizë është në kuadër të programit të INDEP për Zhvillim të Qëndrueshëm. Analiza fokusohet në bazën ligjore dhe parimet për përcaktimin e llogarijes së tariffës nxitëse si dhe përlogaritjen e saj.

Përcaktimi i mekanizmit të mbështetjes për caqet e BRE-ve është mjaft i rëndësishëm pasi ndikon edhe në koston që qytetarët e paguajnë si dhe në rritjen e pjesëmarrjes së BRE-ve në miksin energjetik të Kosovës. Për këtë, vlerësimi i nivelit të tarifës nxitëse është mjaft i rëndësishëm. Në përcaktimin e tarifave nxitëse duhet të përcaktojmë fillimisht ligjshmërinë e procesit e pastaj materien e tij.

INDEP ka analizuar fillimisht bazën ligjore për hartimin e Udhëzimit Administrativ 05/2017 dhe rritjen e caqeve, të cilin Udhëzim e zbaton ky dokument i ZRRE-së. Kjo sepse dokumenti i ZRRE-së është drejtëpërdrejtë pasojë juridike e Udhëzimit Nr. 05/2017. Më pastaj është analizuar materia e dokumentit ku me theks të veçantë kemi analizuar elementet që kanë ndikuar në përcaktimin e vlerës që është propozuar dhe në fund, janë dhënë përfundime dhe rekomandime.

Konflikti ligjor

Ky dokument përcjellë një Udhëzim Administrativ të Ministrit të Zhvillimit Ekonomik në vitin 2017, z. Blerand Stavileci për Caqet e Energjisë nga Burimet e Ripërtrishme. Ky dokument i publikuar nga Zyra e Rregullatorit për Energji, përcakton nivelin e propozuar të tarifës nxitëse për 20 MW kapacitet të energjisë solare fotovoltaike. Ky kapacitet është shtuar me vendim të Ministrisë në vitin 2017.¹ Ky vendim ishte i papritshëm, i shpejtuar dhe i pa konsultuar.

Dokumenti në konsultim publik përcakton tarifat nxitëse për këtë pjesë prej 20 MW të përcaktuar sipas Udhëzimit 05/2017. Megjithatë, Udhëzimi 05/2017 ka qenë i paligjshëm. Kjo sepse Ligji Nr. 05/L-081 për Energjinë përcakton qartësisht se caku për t'u mbuluar deri në vitin 2020 do të jetë 25%.

Qeveria i cakton caqet vjetore dhe afatgjata të energjisë së ripërtërishme për konsum të energjisë elektrike, të energjisë termike të prodhuar nga burime të ripërtërishme të energjisë dhe nga bashkëprodhimi, si dhe të energjisë nga burime të ripërtërishme që shfrytëzohet në transport. Qeveria do ta miratojë planin shtetëror të veprimit për energji të ripërtërishme për arritjen e cakut që 25% e konsumit të gjithmbarshëm bruto të energjisë në vitin 2020 të mbulohet nga energjia e ripërtërishme. Planin shtetëror të veprimit për energji të ripërtërishme, pas miratimit do t'i dorëzohet Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë.²

¹ Ministria e Zhvillimit Ekonomik, (2017), Udhëzim Administrativ Nr. 05/2017, mbi Caqet e Energjisë nga Burimet e Ripërtërishme, Prishtinë: GZRKS.

² Republika e Kosovës, (2016), Ligji Nr. 05/L-081 për Energjinë, Neni 15, paragrafi 1, marrë nga <https://gzk.rks-gov.net/ActDetail.aspx?ActID=12689> Prishtinë: GZRKS.

Pra, Udhëzimi Administrativ i vitit 2017, me ndryshimin e caqeve të cilat kanë pasur kosto për qytetarët, ka shkelur ligjin pasi nuk mundet që një akt nënligjor ta mbizotëroj ligjin. Për këtë, Zyra e Rregullatorit për Energji nuk do të duhej fare ta merrte parasysh dhe ta zbatonte një udhëzim administrativ antiligjor. Ky vendim i Ministrisë gjithashtu ishte arbitrarë dhe i pa konsultuar. Shkelte nenin 6, pikën 9 të Ligjit Nr. 05/L-081 që parashihte se: “të gjitha dokumentet dhe udhëzimet që përgatiten nga Ministria do t’i nënshtrohen kërkesave të njëjta për konsultime publike dhe miratohen nga Ministria”³ Nuk kishte pasur fare konsultim publik, nuk ishte informuar e as konsultuar ZRRE dhe si rrjedhojë, një vendim me kosto për qytetarët, ishte marrë pa u konsultuar me ta. Pra, ky udhëzim është i paligjshëm, i marrë në mënyrë të paligjshme dhe të gjitha pasojat juridike pas tij janë të paligjshme.

Për këtë Udhëzim, edhe vet ZRRE shprehet se “ka krijuar paqartësi dhe pasiguri në politikat shtetërore të sektorit të energjisë.”⁴ Me të drejtë, ZRRE konstaton që ky vendim kishte në thelb dy probleme themelore: paqartësinë dhe pasigurinë që shkaktonte. Paqartësia ka të bëjë me faktin që Ligji Nr. 05/L-081 përcakton qartësisht cakun prej 25% ndërsa një akt nënligjor, në këtë rast Udhëzimi 05/2017 obligonte skemë mbështetëse me feed-in tarifë për një kapacitet shtesë që tejkalonte cakun e përcaktuar në ligj. Pasiguria që ky Udhëzim shkakton ka të bëjë me faktin që po merrej pa konsultim me askë, dhe kështu, përloi mesazhin tek akterët në tregun e energjisë dhe për qytetarët se vendimet merren sipas dëshirës dhe tekeve të ministrave e jo sipas një procesi ligjor e demokratik.

Kjo paqartësi dhe pasiguri që shkaktoi ky ligj, nuk duhet legjitimuar me miratim të kësaj skeme. ZRRE, rrjedhimisht duhet të rezervohet nga zbatimi i këtij Udhëzimi, deri të bëhet plotësim-ndryshimi i Ligjit Nr. 05/L-081 për Energjinë ose të shfuqizohet Udhëzimi.

FIT i përlllogaritur

Edhe po të ishte Udhëzimi Administrativ në përputhje me Ligjin Nr. 05/L-081 për Energjinë dhe i konsultuar me palët e i dakorduar, përlllogaritja e nivelit të tarifës nxitëse është shumë e lartë. ZRRE për përcaktimin e tarifës ka marrë për bazë këta faktorë:

- Investimet për gjeneratorë;
- Shpenzimet e operimit dhe mirëmbajtjes (O&M), duke përfshirë edhe kostot e jobalanceve;
- Kosto e financimit (mesatarja e ponderuar e kostos së kapitalit);
- Kostot tjera që kanë të bëjnë me projektin.⁵

ZRRE përcakton se kostoja e shpenzimeve operative të mirëmbajtjes: “zakonisht sillen rreth 2%-3% në vit në raport me koston e investimit.”⁶ Paramentrat dhe studimet ku është bazuar një vlerësim i tillë nuk janë cituar. Megjithatë, tashmë dihet se kostot operative nuk janë më tepër se 1

³ Republika e Kosovës, (2016), Ligji Nr. 05/L-081 për Energjinë, Neni 6, paragrafi 9, marrë nga <https://gzk.rks-gov.net/ActDetail.aspx?ActID=12689> Prishtinë: GZRKS.

⁴ Zyra e Rregullatorit për Energji, (2019), Draft Raport Konsultativ mbi Mekanizmin e Mbështetjes për Caqet e BRE-ve (20 MW Solare Fotovoltaïke), faqe 3, Prishtinë: ZRRE.

⁵ Ibid.

⁶ Ibid, faqe 8.

deri në 1.5% në vit në raport me investimin.⁷ Gjithashtu kostoja e mirëmbajtjes së paneleve solare po bie dita ditës.⁸ Mirëmbajtja konsiderohet vetëm një fraksion i investimit dhe atë prej 1%.⁹ Këta parametra nuk mund të jenë ndryshe dhe konsiderojmë që vlera 2 deri 3% e investimit në vit të jetë për mirëmbajtje është shumë e lartë.

Kostoja e energjisë solare po bie dita ditës. Vetëm nga viti 2010 kostoja e moduleve fotovoltaike ka rënë për 82%.¹⁰

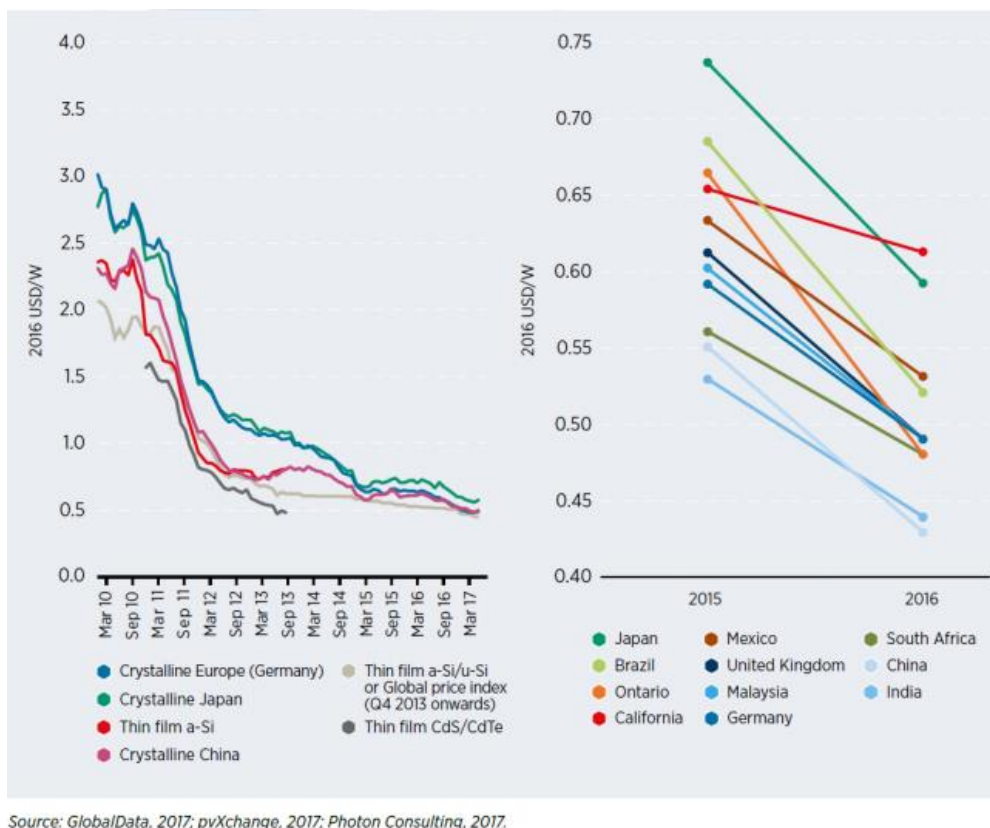


Figure 1. Trendet rënëse të kostonë së investimit në energji solare

Në raportin e ZRRE-së, kostoja mesatare e ponderuar e kapitalit është vlerësuar të jetë 8.3%. Ne konsiderojmë që një vlerë e tillë është shumë e lartë dhe duhet rishikuar. Vlerësimi është i lartë edhe për shkak të projekteve me kapacitet kryesisht të vogël edhe për shkak se vlera e kostonë së niveluar të energjisë për WACC 8.3% është dukshëm më e vogël.

⁷ PFS, (2019), What Are The Operational Costs Of A Solar Panel System?

<https://www.powerfromsunlight.com/operational-costs-solar-panel-system/>

⁸ Power Technology, (2016), Solar array maintenance: why are costs falling?, <https://www.power-technology.com/features/featuresolar-array-maintenance-why-are-costs-falling-4872202/>

⁹ Wilfried G.J.H.M. van Sark, Tony Schoen, (2017), Photovoltaic System and Components Price Development in the Netherlands, 33rd European Photovoltaic Solar Energy Conference and Exhibition.

¹⁰ Ralon, Pablo, (2018), Global renewable energy cost tr, <http://www.reeem.org/wp-content/uploads/2018/04/Pablo-Ralon-IRENA.pdf>

Figure 4.13: Cost-competitive solar PV potential in Kosovo in 2016

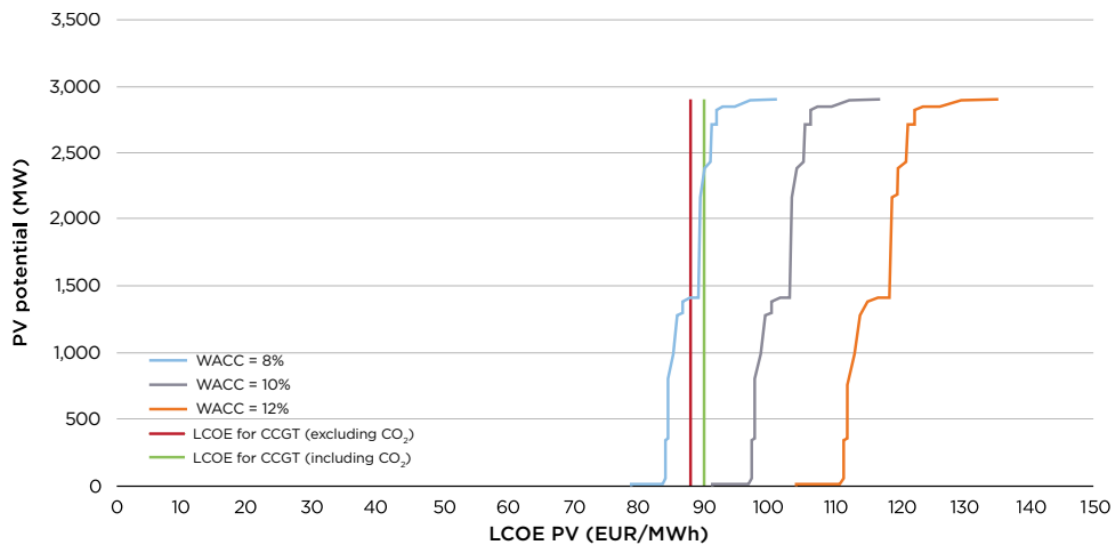


Figure 2. LCOE ne raport me skenarë të ndryshëm të WACC në Kosovë. Burimi: IRENA

Në skenarin me 8% WACC, sipas grafikës së mësipërme LCOE nuk vlerësohet në vlerën 90 por dukshëm më pak. Gjithashtu, Vlera e WACC për energji solare fotovoltaike në Shqipëri është 7.5%.¹¹ Vlerësimi i rrezikut më i lartë në Kosovë për pothuaj 1% është i paarsyeshëm.

Përfundime dhe Rekomandime

- Zyra e Rregullatorit për Energji të mos miratoj feed-in tarifë për 20 MW solare fotovoltaike pasi Udhëzimi Administrativ 05/2017 ka qenë joligjor. Rrjedhimisht, ZRRE nuk mund të marrë vendim për feed-in tarifë për caqe shtesë të cilat janë në kundërshtim me cakun e përcaktuar në Ligjin Nr. 05/L-081 për Energjinë.
- Të ulët kostoja e përlllogaritur e mirëmbajtjes nga 2-3% në 1% në vit. Kjo kosto paraqet koston e vërtetë të mirëmbajtjes për investimet në energjinë solare dhe si e tillë duhet të reflektohet në dokument.
- Të ulët kostoja mesatare e ponderuar e kapitalit në së paku 7.5%. Që nga viti 2010 deri në vitin 2018 niveli i kredihënjes për biznese në Kosovë është dyfishuar dhe kostoja e tyre është ulur. Kjo medoemos duhet reflektuar edhe në kalkulimet e ZRRE-së. Ky vlerësim nuk është arsyetuar dhe kjo ka rritur edhe vlerën e Feed-in tarifës së llogaritur.
- Çmimi i lartë i feed-in tarifës vërtetohet edhe nga kalkulimet e IRENA mbi WACC dhe nivelin e LCOE për energjinë solare fotovoltaike. Edhe nëse pranojmë një WACC prej 8.4%, LCOE nuk duhet të jetë më shumë se 80 euro. Pa jka se niveli i WACC i përlllogaritur është shumë i lartë.

¹¹ RES LEGAL, (2019), Legal resources on renewable energy, Albania, i qasshëm në <http://www.res-legal.eu/search-by-country/albania/single/s/res-e/t/promotion/aid/feed-in-tariff-11/lastp/490/> (qasur në maj, 2019).

- ZRRE duhet të marrë në konsideratë këto komente dhe po qe e nevojshme, të rrisë kohën e konsultimit dhe të organizoj edhe tryeza shtesë ose diskutime fillimisht në lidhje me ligjshmërinë e rritjes së caqeve ligjore përmes akteve nënligjore e pastaj edhe për nivelin e feed-in tarifës.

Shtojca 13



Republika e Kosovës
Republika Kosova - Republic of Kosovo

ZYRA E RREGULLATORIT PËR ENERGJI
REGULATORMI URED ZA ENERGIJU
ENERGY REGULATORY OFFICE



Në mbështetje të nenit 25, paragrafit 1 dhe paragrafit 3 të Ligjit për Rregullatorin e Energjisë, Nenit 11, paragrafi 1, nënparagrafi 1.1. të Rregulles për Organizimin dhe Funksionimin e Zyres së Rregullatorit për Energji, thërres Seancen e nëntë (IX) për vitin 2019 të Bordit të ZRRE-së, e cila do të mbahet më 14 tetor 2019 prej ores 9:00, në sallën e mbledhjeve.

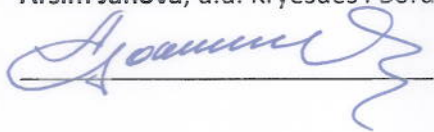
Për këtë Seancë **propozoj** këtë:

REND DITE

1. Miratimi i procesverbalit të mbledhjes së mëparshme;
2. Shqyrtimi i kërkesës/Aplikacionit të shoqërisë N.T.P.“AMG”, për ndërtimin e kapaciteteve gjeneruese për vet- konsum nga panelet solare, në Lokacionin Balloc, me kapacitet të instaluar prej **30 kW** , Komuna e Podujevës;
3. Shqyrtimi i kërkesës/Aplikacionit të shoqërisë “DONI FRUITS”SH.P.K., për ndërtimin e kapaciteteve gjeneruese për vet- konsum nga panelet solare, në Lokacionin Zona industriale, me kapacitet të instaluar prej **49.92 kW** , Komuna e Shtimes;
4. Shqyrtimi i kërkesës/Aplikacionit të shoqërisë “ORBICO”SH.P.K., për ndërtimin e kapaciteteve gjeneruese për vet- konsum nga panelet solare, në Lokacionin Preocë, me kapacitet të instaluar prej **30 kW** , Komuna e Graçanicës;
5. Shqyrtimi i kërkesës/Aplikacionit të personit fizik “A.R.”, për ndërtimin e kapaciteteve gjeneruese për vet- konsum nga panelet solare me kapacitet të instaluar prej 9.9 kW në Lokacionin ZK Prishtinë, Rr. Mensur Zymberaj nr. 2, Komuna e Prishtinës;
6. Shqyrtimi i draft marrëveshjes për blerje të energjisë nga gjeneratorët për vetë-konsum;
7. Shqyrtimi i Kërkesës së KOSTT/OST për miratimin e Zyrtarit të Pajtueshmërisë së KOSTT/OST;
8. Shqyrtimi i Kërkesës së KEK SH.A për vazhdim licence për prodhim të energjisë elektrike të TC Kosova A;
9. Shqyrtimi i aplikacionit të ndërmarrjes KELKOS ENERGY SH.P.K për licencim të aktivitetit të prodhimit të energjisë elektrike nga HC Deçani;

10. Shqyrtimi i aplikacionit të ndërmarrjes KELKOS ENERGY SH.P.K për licencim të aktivitetit të prodhimit të energjisë elektrike nga HC Belaje;
11. Shqyrtimi i aplikacionit të ndërmarrjes KELKOS ENERGY SH.P.K për licencim të aktivitetit të prodhimit të energjisë elektrike nga HC Lumëbardhi II;
12. Shqyrtimi i kalkulimit të matjes neto dhe draft fatura për gjeneratorët me vetë-konsum;
13. Shqyrtimi i rekomandimeve ndaj raportit të monitorimit (realizimet ne sezonin 2018/2019) për NQ Termokos;
14. Shqyrtimi dhe miratimi i të Hyrave të Lejuara dhe tarifave për NQ Termokos për sezonin 2019/2020;
15. Miratimi i tarifave për NQ Gjakova për sezonin 2019/2020;
16. Shqyrtimi i Mekanizmit të mbështetjes për caqe shtesë të BRE-ve (20 MW solare fotovoltaike);
17. Shqyrtimi i ankesave të konsumatorëve;
18. Të tjera.

Arsim Janova, u.d. Kryesues i Bordit



Shtojca 14



Republika e Kosovës
Republika Kosova - Republic of Kosovo

ZYRA E RREGULLATORIT PËR ENERGJI
REGULATORNI URED ZA ENERGIJU
ENERGY REGULATORY OFFICE



Prishtinë, 27.11.2019

Në mbështetje të nenit 25, paragrafit 1 dhe paragrafit 3 të Ligjit për Rregullatorin e Energjisë, Nenit 11, paragrafi 1, nënparagrafi 1.1. të Rregulles për Organizimin dhe Funksonimin e Zyres së Rregullatorit për Energji, thërres Seancen e dhjetë (X) për vitin 2019 të Bordit të ZRRE-së, e cila do të mbahet më 27 nëntor 2019 prej ores 9:00, në sallën e mbledhjeve.

Për këtë seancë **propozoj** këtë:

REND DITE

1. Miratimi i procesverbalit të mbledhjes së mëparshme;
2. Shqyrtimi i kërkesës së shoqërisë NP "Ngrohtorja e Qytetit" SH.A. për shndërrimin e Autorizimit Preliminar V_1133_2019 të datës 16 prill 2019 në Autorizim Final për ndërtimit të kapaciteteve gjeneruese nga Biomasa me kapacitet të instaluar prej 1.2 MW, ZK Rezina, Komuna e Gjakovës;
3. Miratimi i Tarifave të NQ Gjakova Sh. A për sezonin 2019-2020;
4. Miratimi i Amendamentit të Marrëveshjes për Shitblerje të Energjisë Termike në mes KEK Gjenerimi dhe NQ Termokos;
5. Shqyrtimi i kërkesës së shoqërisë "SOWI KOSOVO" L.L.C. për shtyrje të afatit të vlefshmërisë të Autorizimit FINAL V_980_2018 për ndërtimin e kapaciteteve të reja gjeneruese nga Turbinat e Erës - Wind Park SELAC 1 me kapacitet total të instaluar prej 34.47 MW, ZK Kaqandollë dhe ZK Bajgorë, Komuna e Mitrovicës;
6. Shqyrtimi i kërkesës së shoqërisë "SOWI KOSOVO" L.L.C. për shtyrje të afatit të vlefshmërisë të Autorizimit FINAL V_981_2018 për ndërtimin e kapaciteteve të reja gjeneruese nga Turbinat e Erës - Wind Park SELAC 2, me kapacitet total të instaluar prej 34.47 MW, ZK Kaqandollë dhe ZK Bajgorë, Komuna e Mitrovicës;
7. Shqyrtimi i kërkesës së shoqërisë "SOWI KOSOVO" L.L.C., për shtyrje të afatit të vlefshmërisë të Autorizimit FINAL V_982_2018 për ndërtimin e kapaciteteve të reja gjeneruese nga Turbinat e Erës - Wind Park SELAC 3, me kapacitet total të instaluar prej 34.47 MW, ZK Kaqandollë dhe ZK Rzhane, Komuna e Mitrovicës;
8. Shqyrtimi i kërkesës/Aplikacionit të shoqërisë "Ballkan Petrol" SH.P.K. për ndërtimin e kapaciteteve gjeneruese për vet- konsum nga panelet solare në objekt, me kapacitet të instaluar prej 100 kW, në Lokacionin fshati Gërlicë, Komuna e Ferizajt;

9. Shqyrtimi i kërkesës/Aplikacionit të shoqërisë "Agroprodukt" SH.P.K. për ndërtimin e kapaciteteve gjeneruese për vet- konsum nga panelet solare në objekt me kapacitet të instaluar prej 64 kW, në Lokacionin fshati Sine, Komuna e Istogut;
10. Shqyrtimi i kërkesës/Aplikacionit të personit fizik "B.A." për ndërtimin e kapaciteteve gjeneruese për vet- konsum nga panelet solare në oborrin e parcelës ndërtimore kadastrale, me kapacitet të instaluar prej 5 kW, në Lokacionin ZK Dujakë, Komuna e Gjakovës;
11. Shqyrtimi i kërkesës/Aplikacionit të personit fizik "N.K." për ndërtimin e kapaciteteve gjeneruese për vet- konsum nga panelet solare në objektin shtëpi banimi me kapacitet të instaluar prej 2 kW, në Lokacionin Pagarush, Komuna e Malishevës;
12. Shqyrtimi i kërkesës së shoqërisë "Matkos Group" SH.P.K., për shtyrje të afatit të vlefshmërisë së Vendimit të Autorizimit FINAL V_660_2014, për finalizimin e projektit dhe linjës energjetike, edhe për katër (4) muaj;
13. Shqyrtimi i kërkesës së KOSTT për aprovimin e Programit të Pajtueshmërisë;
14. Shqyrtimi i Ankesave të konsumatorëve;
15. Të tjera;

Arsim Janova, u.d. Kryesues Bordit

