

**RAPORT PERIODIK MBI MONITORIMIN E TREGUT TË ENERGJISË DHE
AKTIVITETIN E TË LICENCUARVE NË SEKTORIN E ENERGJISË ELEKTRIKE
PËR 6-MUJORIN E PARË TË VITIT 2024.**

Bazuar në ligjin nr. 43/2015 “Për Sektorin e Energjisë Elektrike” i ndryshuar, objektivat dhe përgjegjësitë e ERE-s, ndër të tjera lidhen me, monitorimin e tregut të energjisë dhe aktivitetin e të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike. Specifikisht në nenin 20, gërma ç) parashikohet se, ERE monitoron dhe kontrollon funksionimin e tregut të energjisë elektrike dhe detyron të licencuarit të ndërmarrin masa të nevojshme për nxitjen e konkurrencës efektive dhe sigurinë e funksionimit të tregut.

Në mënyrë që të sigurohen raportime sa më korrekte dhe në kohë nga të licencuarit dhe pjesëmarrësit e tregut të energjisë elektrike, me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 203, datë 12.12.2019, u miratuan “Rregullat për monitorimin e tregut të energjisë elektrike”. Në këto rregulla janë përcaktuar procedurat dhe formatet e raportimit dhe dërgimit të informacionit dhe të dhënave në ERE nga pjesëmarrësit e tregut të energjisë dhe të licencuarit.

ERE është në proces të zhvillimit të një platforme elektronike e cila do t’i mundësojë pjesëmarrësve në tregun e energjisë të plotësojnë të gjitha detyrimet që rrjedhin nga Direktivat dhe Rregulloret e KE-së si dhe ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike” i ndryshuar dhe ligjit nr. 102/2015 “Për sektorin e gazit natyror” i ndryshuar. Kjo platformë njëkohësisht do t’i shërbejë të gjithë të interesuarve për marrjen e informacioneve dhe të dhënave të nevojshme në një kohë sa më të shpejtë. Gjithashtu kjo platformë synon të kontribuojë pozitivisht edhe në vijimin dhe përmirësimin e praktikave të publikimit të të dhënave nga ERE në zbatim të nenit 19, gërma k) dhe ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike” i ndryshuar.

Pavarësisht sa më sipër, ERE mban nën vëzhgim të vazhdueshmë të gjithë pjesëmarrësit e tregut të energjisë e elektrike, e vecanërisht të licencuarit të cilët si rrjedhojë e ushtrimit të aktivitetit të rregulluar kanë detyrimin jo vetëm ti përmbahen legjislacionit të sektorit në tërësi por edhe një sërë rregullave operationale të miratuara nga ERE, me qëllim jo vetëm kryerjen e shërbimit të licencuar por edhe raportimit periodik sa i përket performancës së tyre në kryerjen e sa më sipër.

Nga analizimi i rezultateve dhe përpunimi i problematikave e informacioneve të marra nga ERE, është gjykuar sipas rastit të zhvillohen verifikime, analiza, seanca dëgjimore dhe monitorime.

Për më tepër është analizuar situata e raportimeve periodike të të licencuarve ku konstatohen vonesa apo mos dërgim në kohë nga ana e tyre në respektim të detyrimit për raportim periodik brenda afateve të përcaktuara nga subjektet, lidhur me sa konstatuar ERE ka vijuar me korrespondencat përkatëse në kuadër të përmirësimit të këtyre praktikave.

Përfaqësues të ERE-s janë anëtarë të grupeve të punës së organizmave ndërkombëtare me të cilat ERE ka vendosur dhe ruan marrëdhënie të ngushta bashkëpunimi. Në këtë kuadër ERE e dërgon informacionin e siguruar nga raportimet periodike në institucionet e organizatat e ndryshme bashkëpunuese me të, si dhe merr pjesë në takime, që janë në objektin e punës së saj. Këto të dhëna të monitoruara dhe të analizuara shërbejnë gjithashtu si kontribut në praktikën e këtyre institucioneve si dhe në plotësimin e pyetësorëve dhe korrespondencave.

Në mënyrë që të rritet transparenca në tregun e energjisë elektrike, ERE ka vijuar të monitorojë zbatimin e vendimit të bordit të ERE-s nr. 118, datë 27.07.2017, i cili ka miratuar “Rregullat për publikimin e të dhënave bazë të tregut të energjisë elektrike” duke mbajtur edhe korrespondencat përkatëse me operatorët përgjegjës.

Të dhënat kryesore (4) katër mujore dhe më frekvente për funksionimin e tregut të energjisë elektrike kanë vijuar të publikohen dhe për këtë periudhë të vitit 2024 rregullisht në faqen e internetit të EREs, sipas parashikimeve të ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike” i ndryshuar. Këto të dhëna japin informacione dhe raporte të detajuara lidhur me prodhimin, transmetimin, shpërndarjen dhe furnizimin e energjisë elektrike dhe tregun e energjisë elektrike në vendin tonë.

Për të siguruar zbatimin e parashikimeve ligjore dhe nënligjore të detyrimeve që lidhen me transparencën në tregun e energjisë, ERE ka monitoruar periodikisht faqet e internetit të operatorëve kryesorë në tregun e energjisë. Rezulton se edhe për gjatë gjashtëmujorit të parë të vitit 2024 këto detyrime zbatohen kryesisht nga operatorët në kuadër të rritjes së transparencës dhe për çdo rast nga ana e ERE-s janë vijuar komunikimet, me anë të të cilave ERE i vendos përpara përgjegjësisë dhe i rikujton operatorëve detyrimin konstant që kanë për përmirësimin e këtij procesi duke i evidentuar detyrimet që duhet të përmbushin në zbatim të akteve përkatëse.

Nga ana e operatorëve është vënë re përmirësimi i informacionit dhe të dhënave që publikohet në kuadër të transparencës, kryesisht OST sh.a., në faqen e saj të internetit dhe nëpërmjet platformës së transparencës së ENTSO-E, kjo për faktin se OST sh.a. është anëtare e ENTISOE dhe ka detyrimin e publikimit të informacionit dhe në platformën e transparencës të kësaj organizate. Gjithësesi, përmirësimet të këtij procesi duhet të vijojnë dhe do të jenë objekt i punës së ERE-s në vijimësi, kjo theksuar edhe më herët nëpërmjet komunikimeve me Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë dhe OST sh.a.

ERE, me qëllim monitorimin dhe grumbullimin e të dhënave të cilat japin një pasqyrë të plotë të funksionimit dhe zhvillimeve të tregut të energjisë elektrike, ushtron këtë detyrë nëpërmjet mbledhjes së të dhënave e marrjes së informacionit dhe të dhënave nëpërmjet raportimeve periodike nga të licencuarit dhe monitorimit në vijimësi duke kryer verifikimet e këtyre të dhënave të së njëjtës natyrë të marra nga burime të ndryshme raportimi si dhe nëpërmjet monitorimeve specifike të kryera pranë të licencuarve me objekte të ndryshme monitorimi.

Sa i përket periudhës përgjatë 6-mujorit të parë të vitit 2024, konstatojmë dhe raportojmë rezultate të analizuara sipas nënkategorive në vijim të këtij raporti, për të cilat raporte të dhënash më të detajuara gjenden në anekset përkatëse të po këtij raporti.

• **Bilanci elektro-energjitik i 6-mujorit të parë 2024**

Për mbulimin e nevojave të konsumit të vendit, për këtë periudhë rezulton se Prodhimi publik ka qene 2,122,660 MWh ose rreth 49 % e prodhimit total vendas (4,318,777 MWh).

Nga Prodhuesit me përparësi rezulton se sasia e energjisë së prodhuar ka arritur në masën e 1,410,469 MWh duke zënë kështu 32 % të prodhimit vendas dhe nga Prodhuesit e pavarur rezulton se sasia e energjisë së prodhuar ka arritur në masën e 785,648 MWh duke zënë kështu 18 % të prodhimit vendas.

Konsumi në Treg të rregulluar ka qene 3,364,165 MWh ose 60 % e konsumit vendas (3,997,093 MWh) kurse Konsumi në treg të Lirë ka qene 1,620,812 MWh ose 40 % e konsumit vendas.

Ballanca në interkoneksion (hyrje/dalje) ka qënë 1,089,087 MWh në dhenie favorizuar nga prodhimi i lartë vendas në kushtet e një situate të mirë hidrike.

Në tabelën e mëposhtme paraqiten vlerat e 6-mujorit të parë të 2024 krahasuar me të njëjtën periudhë të 2023:

Prodhimi Vendas-Konsumi-Ballanca interkoneksion (MWh)		
Krahasimi 6-mujorëve 2023,2024		
	6-mujori 2023	6-mujori 2024
Prodhimi Vendas	5,056,182	4,318,777
Ballanca në Interkoneksion <i>dhenie(-)/marrje(+)</i>	(1,089,087)	(321,681)
Konsumi	3,967,095	3,997,096

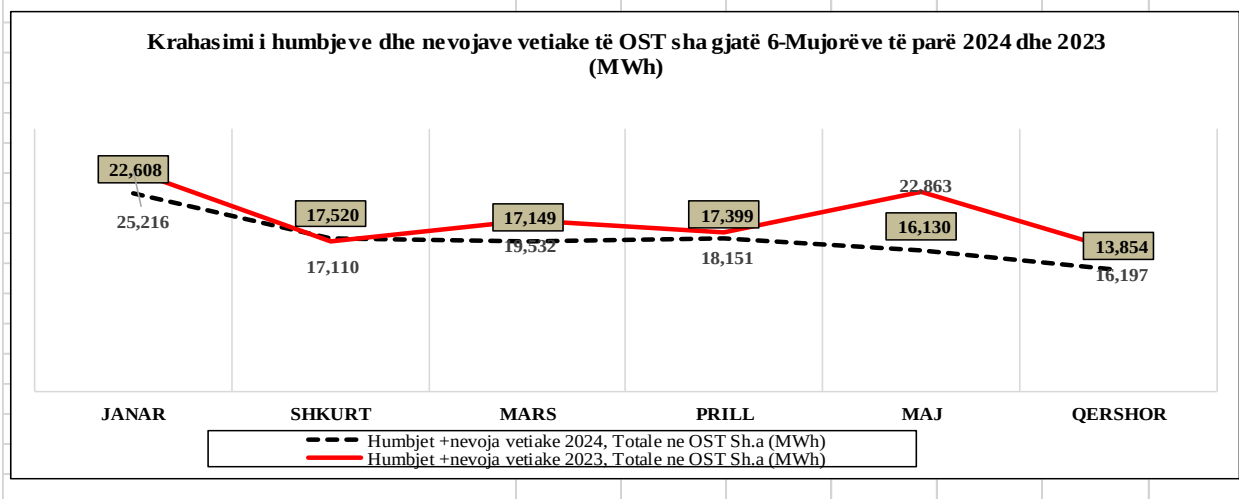
Me poshtë paraqitet situata e tregut të energjisë elektrike grafikiisht ne mënyre më te detajuar.

TË DHËNA TË TREGUT TË ENERGJISË ELEKTRIKE PËR 6-Mujorin VITI 2024 NË RAPORT ME ENERGJINË E KONSUMUAR NË SHQIPËRI																								
Prodhimi Vendas					4,318,777					MWh		321,681	MWh	Konsumi Vendas			3,997,093		MWh					
PRODHIMI NË TREG TË RREGULLUAR					PRODHIMI NË TREG TË LIRË							BALLANCA	Hyrje(+), Dalje (-)	KONSUMI NË TREG TË RREGULLUAR			KONSUMI NË TREG TË LIRË							
69.9%					14.8%							7.4%		67.1%			33.6%							
Prodhimi	Prodhuës me Përparesi				PRODHUES TË PAVARUR							BALLANCA		KONSUMI NË TREG TË RREGULLUAR			KONSUMI NË TREG TË LIRË							
Publik																								
42.0%	27.9%				14.8%							7.4%		67.1%			33.6%							
KESH sha		HC.Priv/Kon ne Rrjetin e OSHEE									Dalje nga Interkoneksioni			Familjarë										
10,458		HC.Priv/Kon ne Rrjetin e OST												Jofamiliarë										
591,893		FOTOVOLTAIK												FMF (Jofamiliarë)										
652,685		HEC Ashta												shitur si dëm ekonomik										
33,805		H/C Banja												Kons.TL										
121,628		H/C Moglica												Kons. 35kv në treg të lirë										
108,386		H/C KURUM												Kons nga Kliente te F.TL ne treg të lirë										
208,656		H/C Peshqesh												Humbje OST										
212,543		H/C Fangu												Humbje Ossh										
65,316		Fotovoltaike ne treg te lire																						
152,985		Spv Blue 1																						
21,135		H/C Qami 1																						
14,000																								
2,627																								
42.0%	0.2%	11.7%	12.9%	0.7%	2.4%	2.1%	4.1%	4.2%	1.3%	3.0%	0.4%	0.3%	0.1%	7.4%		42.5%	17.4%	7.2%	0.0%	7.6%	1.1%	4.6%	2.6%	17.7%

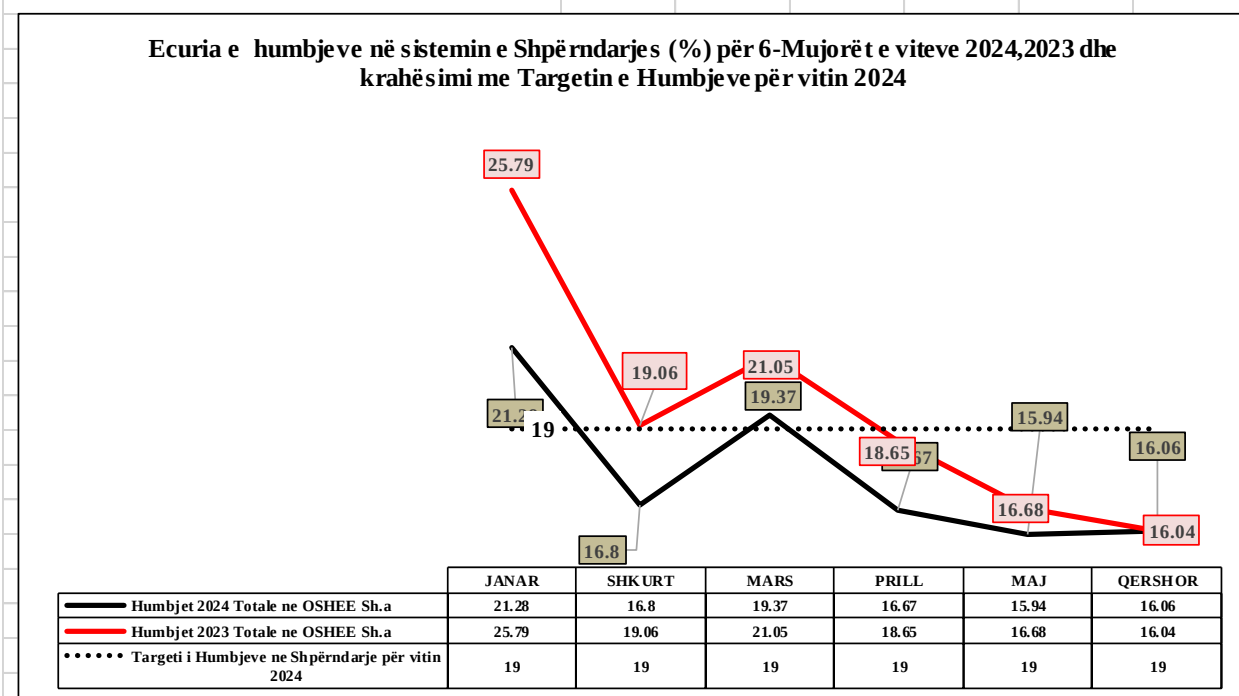
Për sa i përket humbjeve, duke krahasuar 6-mujoret e pare të viteve 2024 dhe 2023 rezulton se në vitin 2024 vihet re një tendencë ulje e nivelit të humbjeve ne sistemin e transmetimit si dhe atë të shpërndarjes, ku në atë te shpërndarjes rezultojnë 17.97 %.

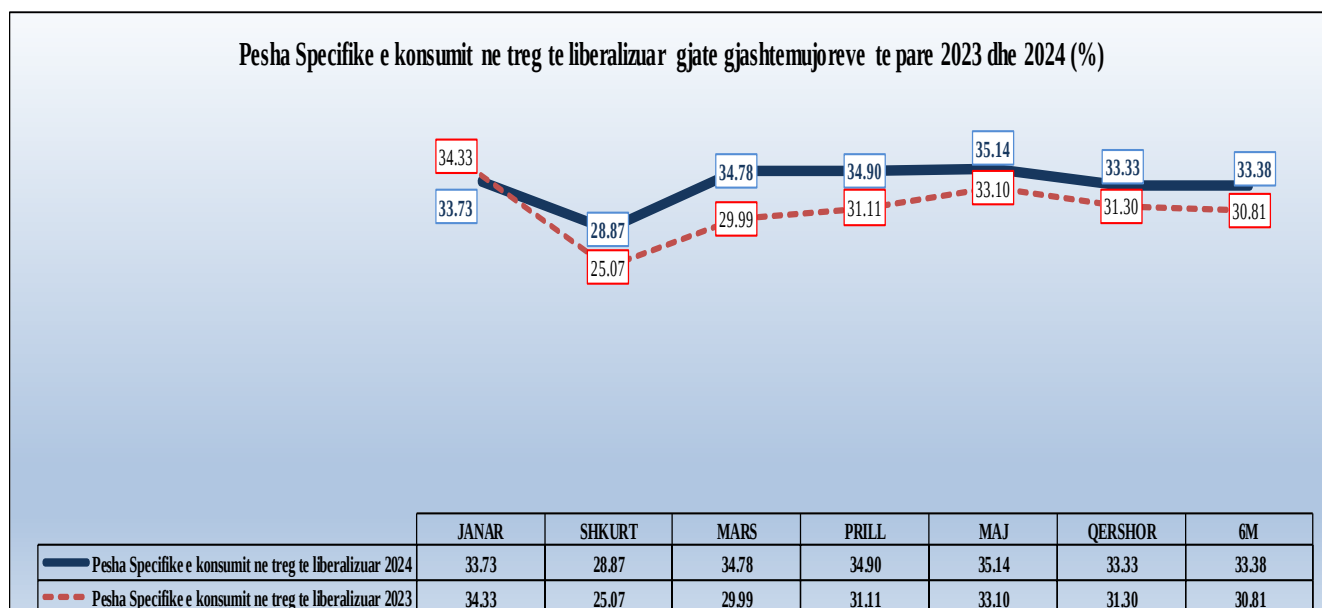
Humbjet në sistemin e transmetimit dhe ate të shpërndarjes paraqiten ne grafiket e mëposhtem.

	JANAR	SHKURT	MARS	PRILL	MAJ	QERSHOR	6-M
Humbjet +nevoja vetiake 2024, Totale ne OST Sh.a (MWh)	22,608	17,520	17,149	17,399	16,130	13,854	104,660
Humbjet +nevoja vetiake 2023, Totale ne OST Sh.a (MWh)	25,216	17,110	19,532	18,151	22,863	16,197	119,069



	JANAR	SHKURT	MARS	PRILL	MAJ	QERSHOR
Humbjet 2024 Totale ne OSHEE Sh.a	21.28	16.8	19.37	16.67	15.94	16.06
Humbjet 2023 Totale ne OSHEE Sh.a	25.79	19.06	21.05	18.65	16.68	16.04
Targeti i Humbjeve ne Shpërndarje për vitin 2024	19	19	19	19	19	19





Siç vihet re, shkalla e hapjes së tregut gjatë 6-mujorit të parë 2024 arrin në masë 33.38 % ku tendencë progresive rritëse, ka patur edhe dalja në treg të liberalizuar e klientëve të lidhur në nivelet e tensionit 35,20,10,6 kV dhe sigurimi i humbjeve ne sistemin e transmetimit dhe atë të shperndarjes.

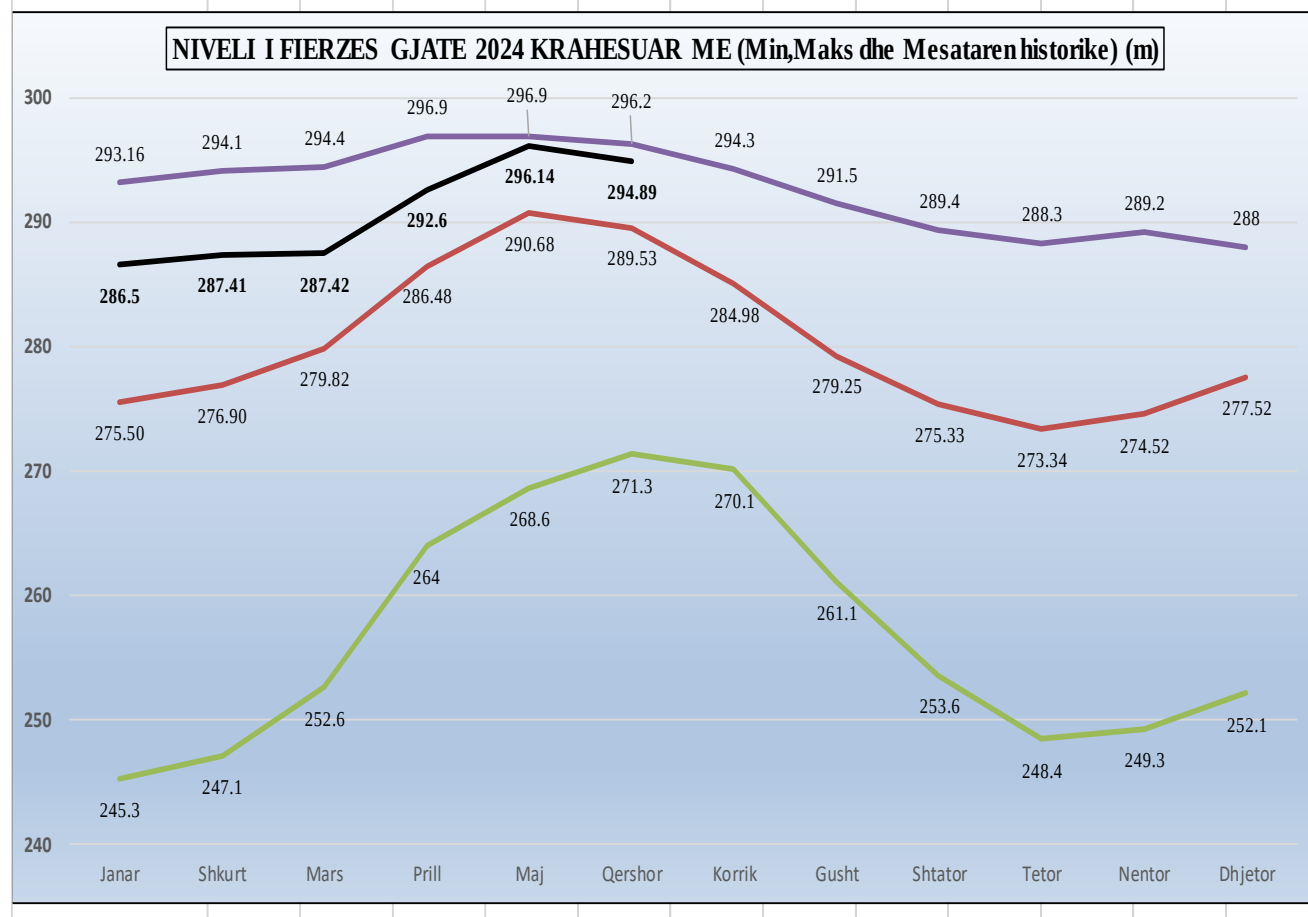
Disa të dhëna kryesore, janë paraqitur edhe në mënyrë krahasimore me ecurinë e të dhënave, për të cilat janë vendosur targete në Kapitullin VI “Plani i zbatimit” të VKM-në nr. 758, datë 09.12.2021 për një ndryshim në vendimin nr. 253, date 24.04.2019, të Këshillit të Ministrave, “Për miratimin e planit të konsolidimit financiar tësektorit publik, elektroenergjitik”.

Të dhëna më të detajuara në lidhje me bilancin energjitik për 6 mujorin e parë të vitit 2024, gjenden në Aneksin I të këtij raporti.

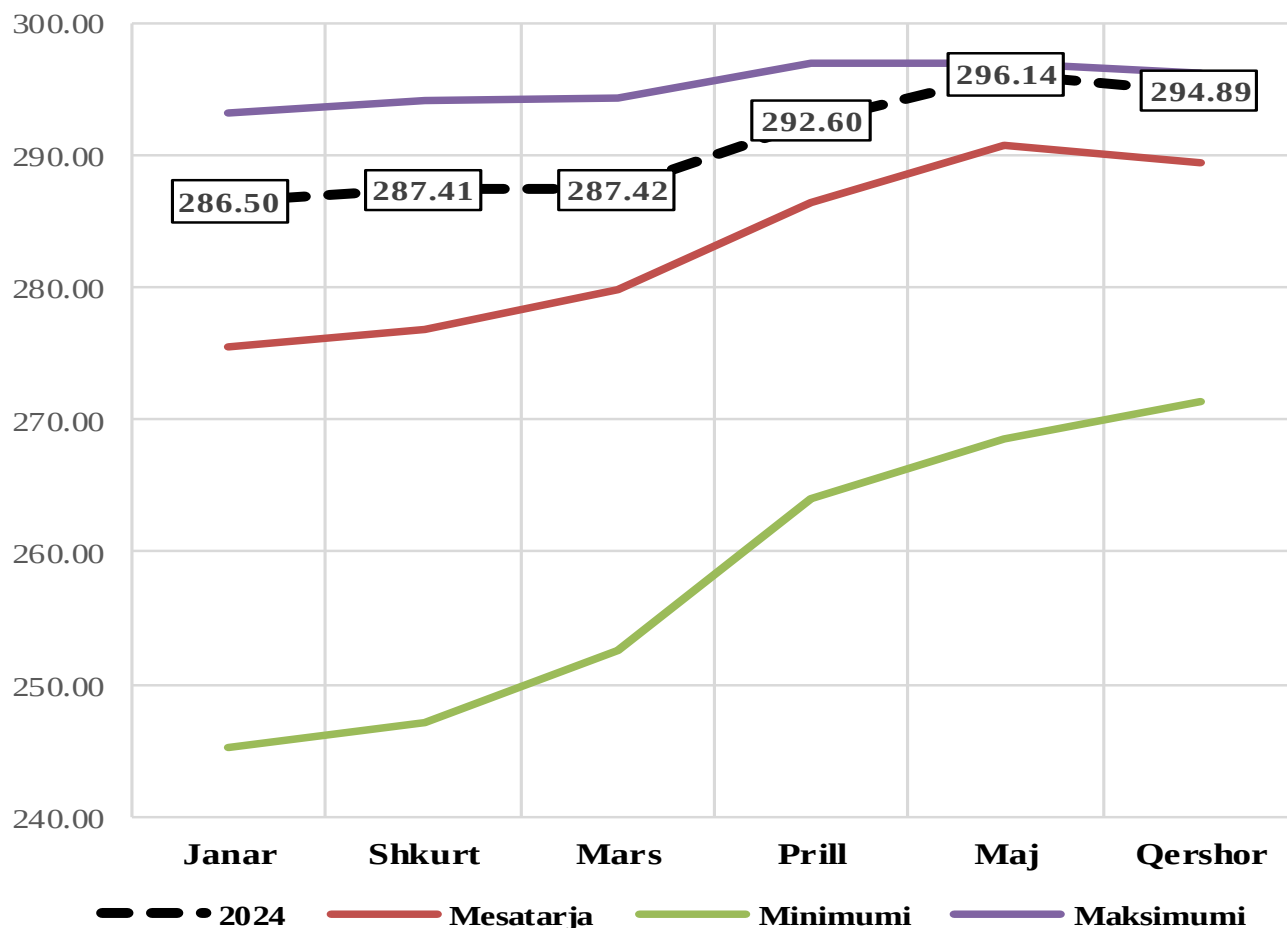
- Të dhëna mbi transmetimin e energjisë elektrike nga Operatori i Sistemit të Transmetimit në Shqipëri për 6-mujorin e parë vitin 2024 (MWh)

Sikurse vihet re edhe nga të dhënat e sistemit të transmetimit, (Aneks), balanca energjitike (6-m 2024) në interkoneksion, rezultojnë të larta në dhenie (1,089,087 MWh). Në 6-mujorin e parë 2023 kishim marrje nga interkoneksioni në masën (321,681 MWh). Kjo është për shkak të një situatë me të mirë meteorologjike krahasuar me të njëjtën periudhë të vitit të kaluar si dhe shtimit të kapaciteteve të prodhimit të energjisë nga dielli.

	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
2024	286.50	287.41	287.42	292.60	296.14	294.89						
Mesatarja	275.50	276.90	279.82	286.48	290.68	289.53	284.98	279.25	275.33	273.34	274.52	277.52
Minimumi	245.30	247.10	252.60	264.00	268.60	271.30	270.10	261.10	253.60	248.40	249.30	252.10
Maksimumi	293.16	294.10	294.40	296.90	296.90	296.20	294.30	291.50	289.40	288.30	289.20	288.00



**NIVELI I FIERZES GJATE 6-MUJORIT TE
PARE 2024 KRAHESUAR ME (Min,Maks dhe
Mesataren historike 2013-2024) (m)**



Një pasqyrë më e detajuar e të dhënave të sistemit të transmetimit të energjisë elektrike ndodhet në Aneket I, II dhe III të këtij raporti.

- **Bilanci i energjisë elektrike për OSHEE Group sh.a.**

Nga bilanci i energjisë për këtë periudhë konstatohet se:

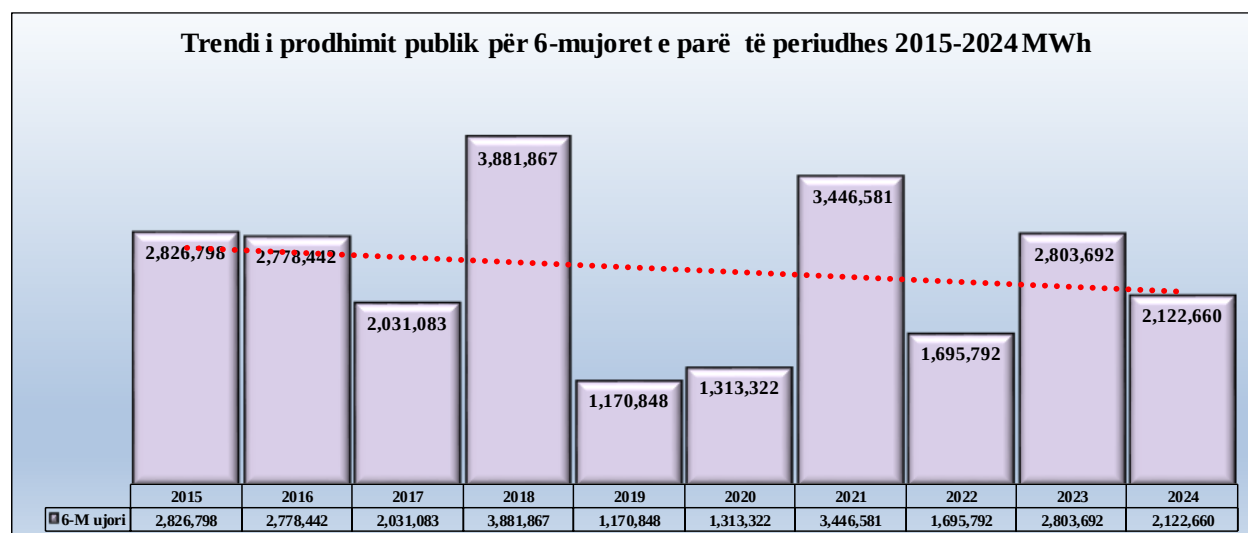
Energjia në rrjetin e shpërndarjes rezulton në sasinë 3,589,415 MWh dhe krahasuar me të njëjtën periudhë të vitit 2023 ka pësuar një rritje me rreth 41,490 MWh . Kjo energji është siguruar dhe ka shërbyer për mbulimin e kërkesës së klientëve të furnizuar si zbatim i detyrimit të shërbimi universal, të mundësisë së fundit dhe për mbulimin e humbjeve në sistemin e shpërndarjes.

Një pasqyrë më e detajuar e të dhënave të sistemit të shpërndarjes së energjisë elektrike ndodhet në Aneksin I dhe IV të këtij raporti

- **Prodhimi i energjisë elektrike**

Në tabelën e mëposhtme paraqitet në mënyrë krahasuese, prodhimi publik për 6-mujorin e parë të vitit 2024 krahasuar me atë të 6-mujorit të parë të vitit 2023.

Krahesimi i prodhimit publik për 6-mujorët e parë 2023, 2024 (MWh)							
	JANAR	SHKURT	MARS	PRILL	MAJ	Qershor	6-Mujori
Prodhimi Publik (KESH sha) 2023	665,048	599,427	350,763	318,558	488,334	381,563	2,803,692
Prodhimi Publik (KESH sha) 2024	461,940	434,525	312,293	230,865	333,613	349,424	2,122,660
<i>Diferenca</i>	<i>(203,108)</i>	<i>(164,902)</i>	<i>(38,470)</i>	<i>(87,693)</i>	<i>(154,721)</i>	<i>(32,139)</i>	<i>(681,032)</i>



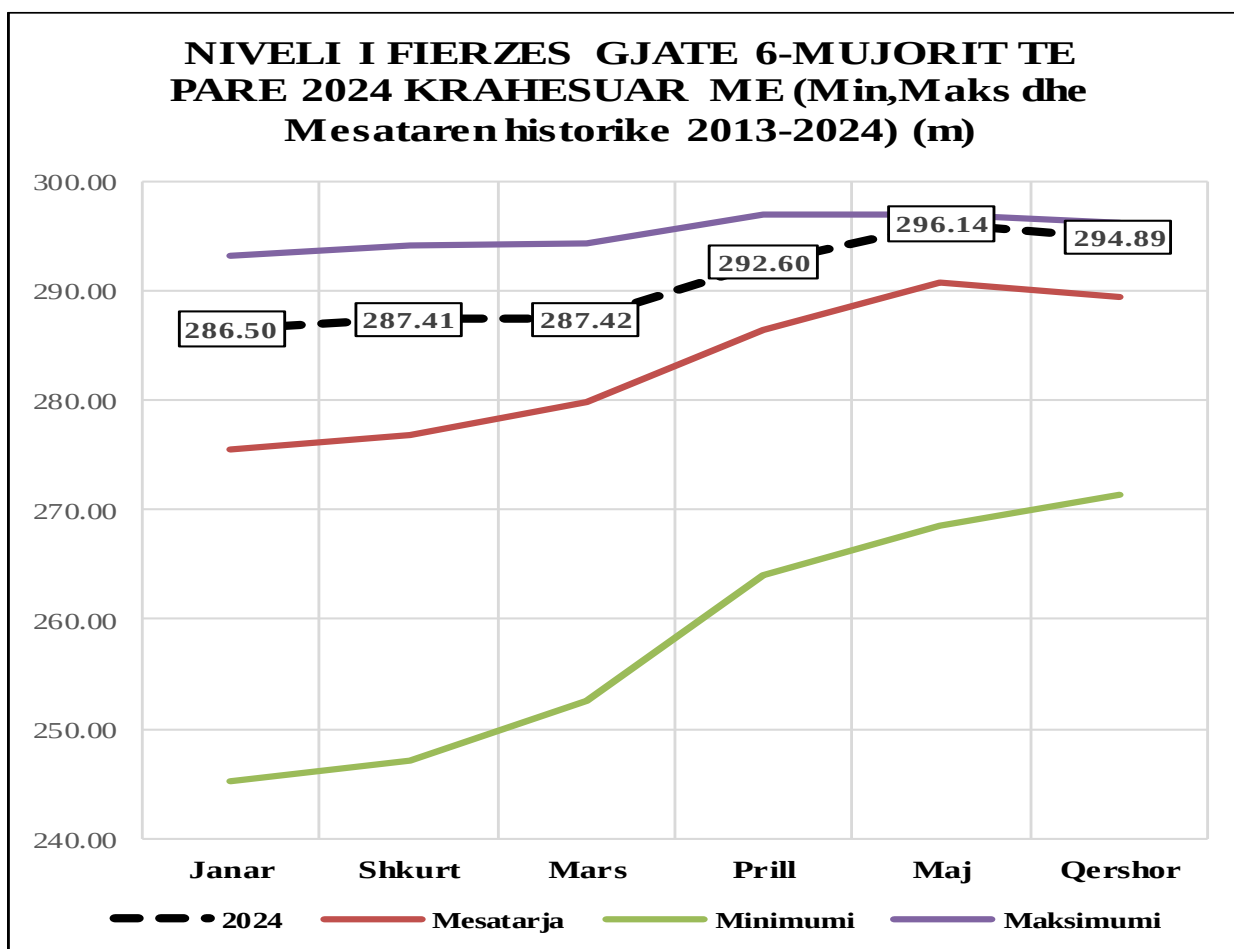
Prodhimi publik i vendit, gjatë 6 mujorit të parë 2024 është rreth 681,032 MWh më i ulët krahasuar me të njëjtën periudhë 6-mujore të vitit 2023.

Trendi gjashtëmujor i vitit 2024 pavarësisht se rezulton në zbritje tregon se ky vit mund të vazhdojë të jetë mbi mesataren shumëvjeçare që është në vlerat rreth 5,5 GWh.

Gjatë 6 mujorit të parë të 2024, vihet re që kanë hyrë në operim edhe 6 centrale prodhuese të energjisë elektrike (4 nga centrale hidrike dhe 2 Fotovoltaike).

- **Niveli i Hidrocentralit të Fierzës në raport me të dhënat shumevjeçare për periudhën e 6 – mujorit të parë.**

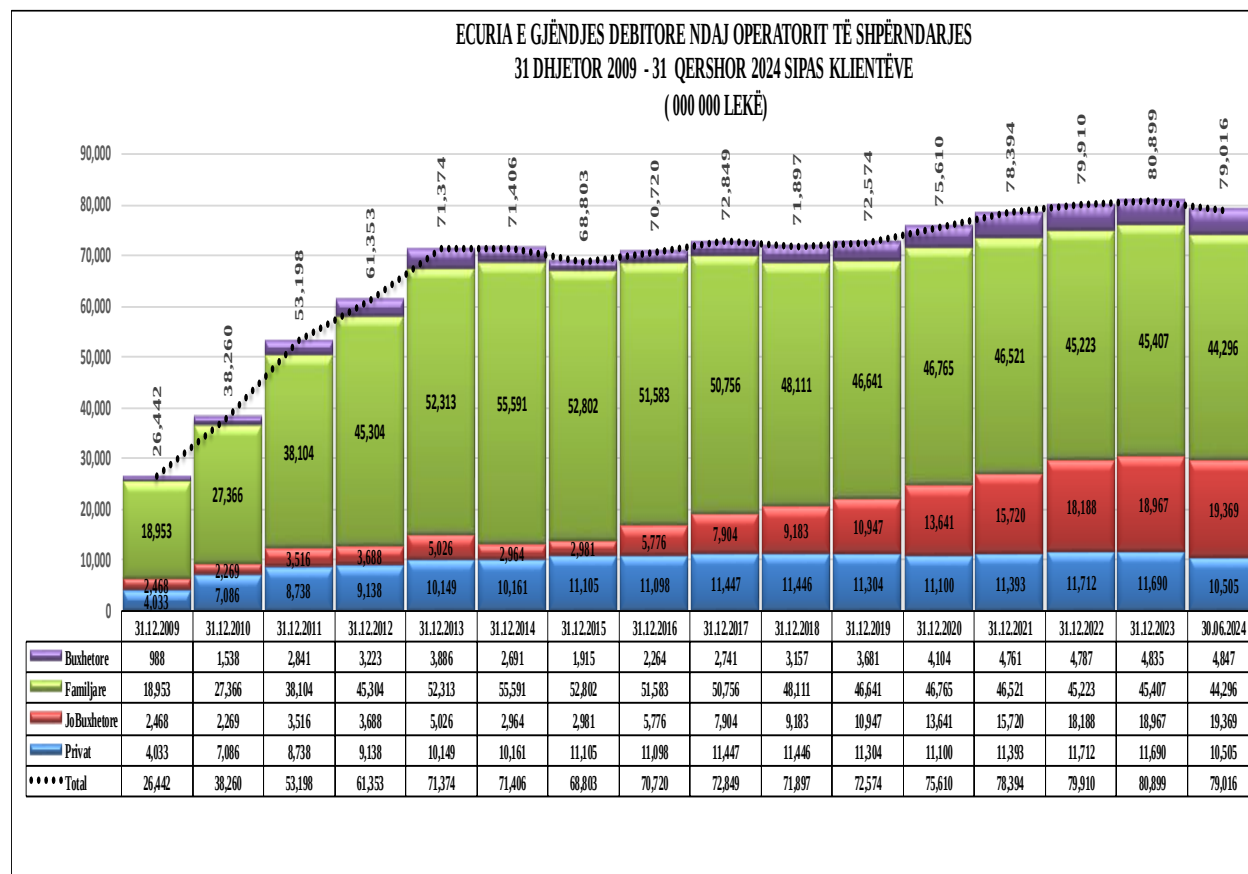
Niveli i rezervës hidrike për këtë periudhë si rezultat i situatës hidrike rezulton që është më i lartë në krahasim me mesataren shumevjeçare të periudhave të mëparshme

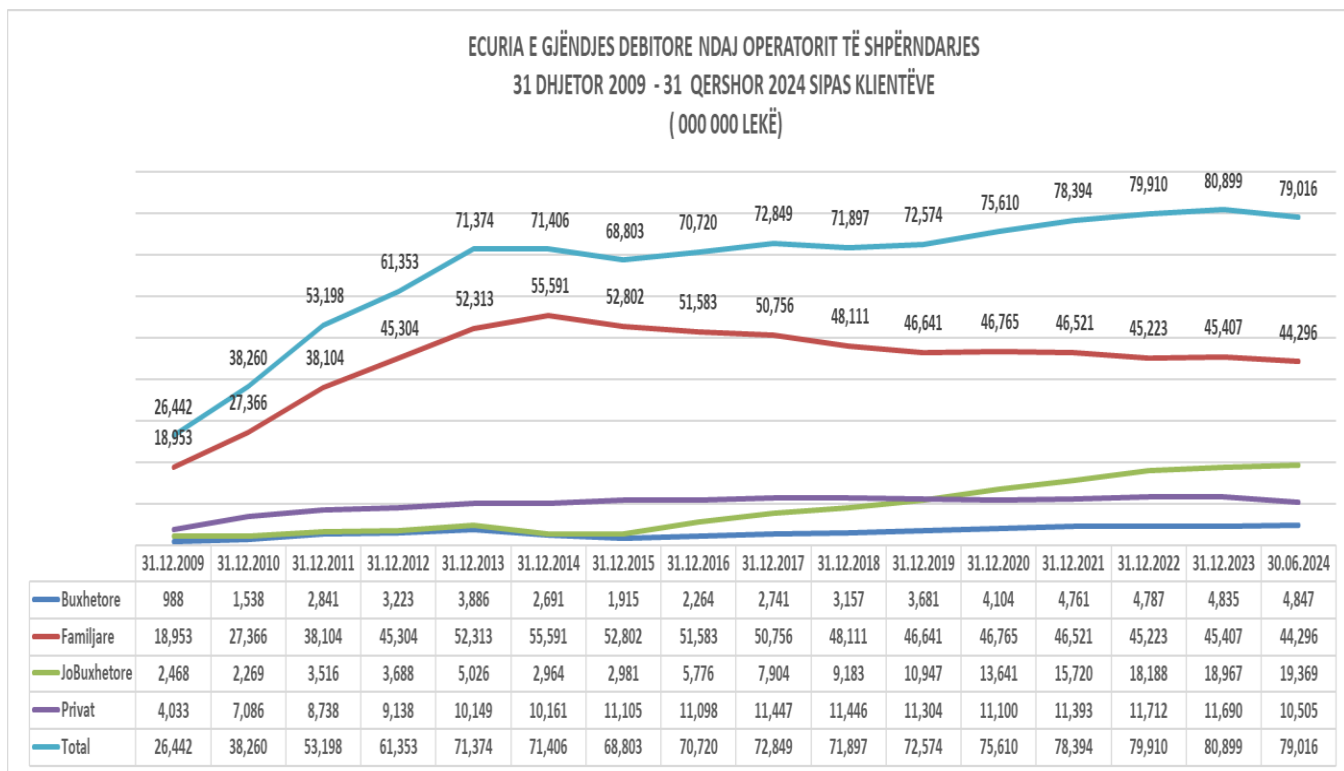


Një pasqyrë më e detajuar në lidhje me këto të dhëna ndodhet në Aneksin V të këtij raporti

• STATUSI PROGRESIV I DEBITËS NDAJ OSHEE GROUP SH.A.

Duhet theksuar se nga raportimet gjendja debitoare ndaj OSHEE Group sh.a. gjatë, kësaj peridhe raportimi rezulton të ketë pasur një ulje të lehtë, në raport me periudhat e mëparshme, përveç detyrimeve të klientëve jobuxhetorë që vazhdojnë të jene te larta siç paraqitur grafikisht dhe më poshtë.





Performanca në drejtim të nivelit të humbjeve dhe arkëtimeve monitorohet në vazhdimësi nga ana e ERE-s për operatorin e shpërndarjes.

Më poshtë paraqiten rezultatet e këtyre treguesve krahasues për vitin 2024 dhe 2023.

NIVELI I HUMBJEVE (%) 2009-2024												
	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor
2009	40.75	37.05	38.05	32.93	33.44	30.75	32.60	30.20	25.34	30.67	33.44	36.89
2010	38.62	35.41	36.90	31.37	35.17	31.45	26.94	29.69	21.47	20.61	22.16	29.05
2011	55.55	38.00	36.95	23.11	24.85	21.29	21.88	19.41	22.95	25.15	32.20	35.70
2012	35.72	59.16	55.23	45.41	38.87	39.77	45.51	45.51	42.09	35.53	41.89	49.32
2013	51.12	48.71	48.29	39.66	39.52	40.33	43.33	38.50	35.08	45.98	48.08	53.04
2014	47.00	42.14	42.78	35.69	36.85	34.10	36.59	36.36	31.67	34.52	32.88	37.54
2015	36.68	31.82	32.88	30.54	31.24	28.60	30.62	29.29	25.30	29.92	30.82	34.50
2016	34.69	29.00	29.93	26.07	26.97	24.35	25.97	25.15	22.12	27.11	29.30	30.99
2017	33.50	27.63	28.66	25.81	25.88	28.31	24.69	23.29	19.79	23.76	23.55	27.90
2018	30.65	24.91	27.22	23.33	23.03	20.76	21.46	20.77	19.32	21.53	22.73	26.70
2019	29.25	23.21	26.5	21.36	22.10	19.92	20.42	19.81	17.54	20.40	21.58	24.76
2020	28.22	21.61	28.36	17.39	19.10	18.65	19.69	18.87	16.80	21.21	22.79	20.49
2021	27.87	20.1	25.92	21.08	17.92	18.34	18.75	17.93	16.22	18.56	19.88	20.25
2022	28.42	19.66	23.68	18.24	17.08	17.30	18.42	16.81	14.94	18.36	18.38	19.76
2023	25.79	19.06	21.05	18.65	16.68	16.04	17.48	16.17	14.80	17.62	18.20	21.52
2024	21.28	16.80	19.38	16.67	15.94	16.06						
Niveli i Arketimeve (%) 2009-2024												
	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor
2009	69.32	85.95	74.38	86.58	86.31	76.37	75.40	72.46	83.20	80.82	61.77	70.01
2010	55.37	66.28	86.63	89.46	86.70	79.42	74.84	124.98	84.20	70.81	56.15	66.48
2011	67.26	57.61	87.66	71.61	96.73	73.00	65.00	81.00	66.00	63.86	51.47	87.30
2012	59.80	79.20	78.50	78.00	94.70	83.50	91.60	102.90	74.00	98.00	72.60	78.00
2013	61.40	63.70	86.20	80.70	79.10	69.60	87.90	90.10	78.50	84.30	89.00	102.00
2014	84.90	77.10	85.90	85.50	81.90	80.20	86.70	83.60	102.60	101.00	101.90	141.00
2015	112.70	120.50	103.70	86.60	95.70	97.10	98.40	104.70	95.30	100.30	92.20	100.70
2016	92.10	87.00	95.60	90.10	99.10	92.00	94.20	96.70	91.50	96.70	90.30	96.70
2017	85.20	87.60	105.70	94.50	105.70	91.80	104.80	97.40	94.60	103.80	92.70	100.10
2018	96.39	95.69	105.82	98.92	111.64	100.16	105.00	102.12	93.03	108.76	96.24	108.94
2019	90.7	92.6	99.8	102.4	102.50	94.00	104.40	99.30	93.90	104.70	89.60	110.70
2020	91.4	91.6	77.5	106.8	101.80	102.20	96.80	95.30	96.60	101.10	91.50	101.80
2021	86.4	88.9	102.1	91	101.20	110.70	96.90	94.10	90.70	114.70	96.90	101.50
2022	90.6	84.3	102.7	90.5	98.00	97.90	99.90	105.00	100.60	104.50	102.30	102.90
2023	92.3	94.2	100.2	92.9	113.7	95.70	93.60	101.60	101.20	113.80	103.80	96.70
2024	92	95	101.2	104.3	110.9	96.60						
Efektiviteti i shitjeve (%) 2009-2024												
	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor
2009	41.1%	46.8%	53.6%	57.9%	50.8%	52.2%	48.8%	50.6%	62.1%	56.0%	41.1%	44.2%
2010	34.0%	56.0%	56.4%	59.5%	51.5%	51.3%	91.3%	87.9%	66.1%	56.2%	43.7%	47.2%
2011	29.9%	54.3%	45.2%	74.4%	54.9%	51.2%	63.3%	65.3%	50.9%	47.8%	34.9%	56.1%
2012	38.4%	32.1%	34.9%	51.7%	51.0%	55.2%	56.1%	56.1%	42.9%	63.2%	42.2%	39.5%
2013	30.0%	44.2%	41.7%	47.7%	42.1%	52.4%	51.1%	55.4%	51.0%	45.5%	46.2%	47.9%
2014	45.0%	49.7%	48.9%	52.7%	50.6%	57.1%	53.0%	53.2%	70.1%	66.1%	68.4%	88.1%
2015	71.4%	69.6%	60.2%	65.8%	69.3%	68.3%	72.6%	74.0%	71.2%	70.3%	63.8%	66.0%
2016	60.2%	67.0%	66.6%	72.4%	69.6%	69.7%	71.6%	72.4%	71.3%	70.5%	63.8%	66.7%
2017	56.7%	75.4%	70.1%	78.3%	65.8%	78.9%	73.4%	74.7%	75.9%	79.1%	70.9%	72.2%
2018	66.8%	77.0%	75.8%	85.9%	79.4%	82.5%	80.2%	80.9%	75.1%	85.3%	74.4%	79.9%
2019	64.2%	73.4%	80.5%	79.8%	75.3%	83.1%	79.0%	79.6%	77.4%	83.3%	70.3%	83.3%
2020	65.6%	55.5%	88.2%	82.4%	83.1%	77.7%	76.5%	77.3%	80.4%	79.7%	70.6%	80.9%
2021	62.3%	75.6%	71.8%	83.1%	90.4%	78.7%	76.5%	77.2%	76.0%	93.4%	77.6%	80.9%
2022	64.9%	78.4%	74.0%	81.3%	81.0%	81.5%	85.7%	87.3%	85.6%	85.3%	83.5%	82.6%
2023	68.5%	76.2%	79.1%	75.6%	94.7%	80.3%	77.2%	85.2%	86.2%	93.7%	84.9%	75.9%
2024	72.4%	79.0%	81.6%	86.9%	93.2%	81.1%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%

18.93
17.97

99.4
99.5

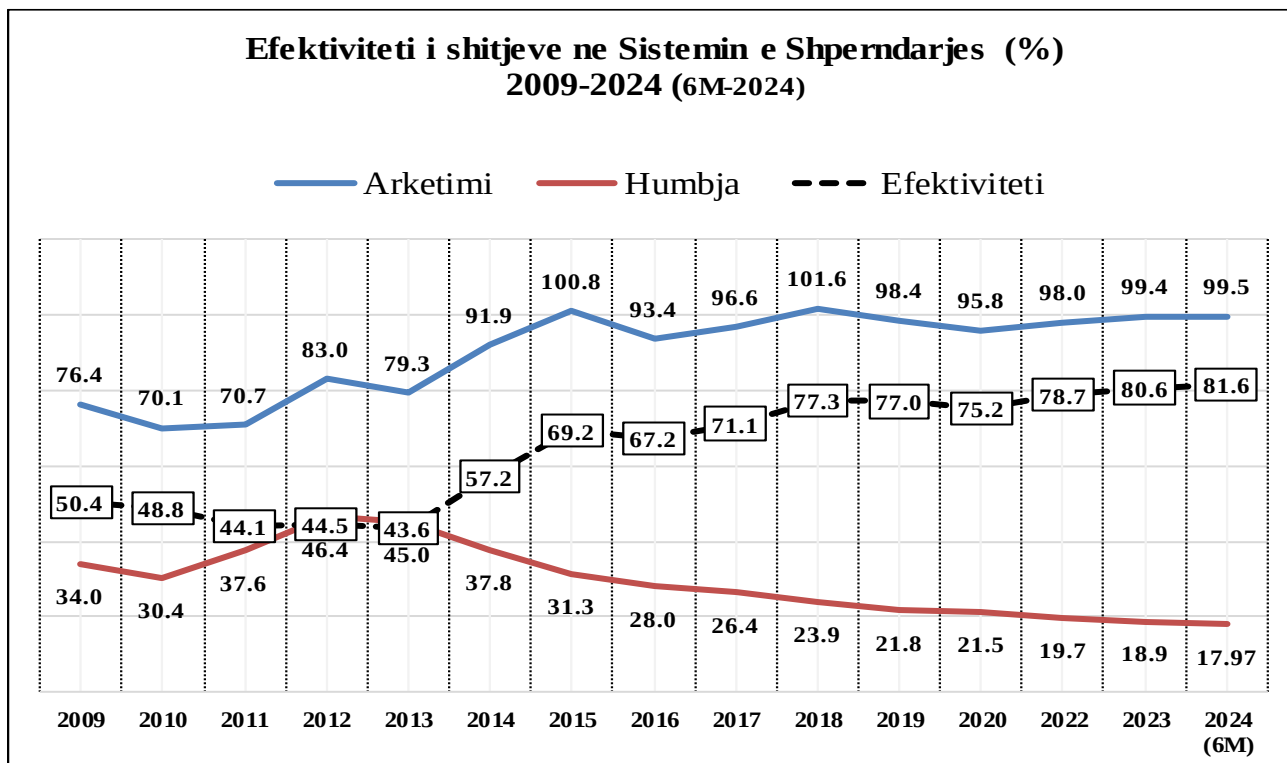
80.6
81.6%

Vërehet përmirësim i nivelit të humbjeve ne sistemin e shpërndarjes në krahasim me vitin 2023, duke arritur në nivelin e 17.98 %, gje që ben të jenë më mire se targeti prej 18.5 % për vitin 2024 dhe konstatohet qëndrueshmëri në parametrat e arkëtimeve në masën rreth 99.5% për 6-mujorin 2024 bashkë me arkëtimet e prapambetura të periudhës 2009 – 2024.

	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2022	2023	2024 (6M)
Arketimi	76.4	70.1	70.7	83.0	79.3	91.9	100.8	93.4	96.6	101.6	98.4	95.8	98.0	99.4	99.5
Humbja	34.0	30.4	37.6	46.4	45.0	37.8	31.3	28.0	26.4	23.9	21.8	21.5	19.7	18.9	17.97
Efektiviteti	50.4	48.8	44.1	44.5	43.6	57.2	69.2	67.2	71.1	77.3	77.0	75.2	78.7	80.6	81.6

	Viti 2024 (6-Mujori-I)	Viti 2023(6-Mujori-I)
Arketimi	99.50	97.8
Humbja	17.98	19.9
Efektiviteti i shitjeve	81.6	78.4

Më poshtë paraqitet ecuria e treguesit “Efektiviteti i shitjeve” i cili tregon përqindjen e energjisë së përdorur nga OSHEE Group sh.a. së cilës i është arkëtuar vlera.



Gjatë periudhës Janar-Qershor 2024, rrjeti shpërndarës ka siguruar furnizimin me energji elektrike me treguesit e cilesise se furnizimit si më poshtë, krahasuar kjo me të njëjtën periudhë të vitit të kaluar rezulton një rritje e treguesve duke mundur të evidentojnë edhe vlerat e tyre për nivelet e tensionit si vijon:

Treguesit Kryesore të performancës ne furnizim 2024			
(sipas muajve dhe niveleve te tensionit)			
EMERTIMI	SAIFI	SAIDI	CAIDI
	Nr.i konsumatoreve te prekur nga nderprerjet/Nr. Kons.Gjithsej	Nr.i oreve te nderprerjeve gjithsej/Nr. Konsumatoreve Gjithsej	Nr.i oreve te nderprerjeve gjithsej /Nr. Kons. Te prekur nga nderprerjet
Total TL	0.51	1.01	2.16
Total TM	1.61	3.11	1.93
Total TU	0.13	0.12	0.96
Total OSSH Janar 2025	2.25	4.33	1.93
TL	0.35	1.05	3.00
Total TM	1.42	2.17	1.53
Total TU	0.09	0.09	1.07
Total OSSH Shkurt 2024	1.86	3.32	1.78
Total TL	0.38	0.79	2.11
Total TM	1.53	2.81	1.83
Total TU	0.12	0.13	1.07
Total OSSH Mars 2024	20.30	3.73	1.84
Total TL	0.39	0.86	2.22
Total TM	1.15	1.61	1.40
Total TU	0.10	0.09	0.93
Total OSSH Prill	1.63	2.56	1.57
Total TL	0.51	1.05	2.05
Total TM	1.58	2.56	0.12
Total TU	0.11	0.12	1.15
Total OSSH Maj	2.20	3.37	1.70
Total TL	1.43	1.84	1.28
Total TM	1.29	1.64	1.27
Total TU	0.11	0.11	0.98
Total OSSH Qershor	2.84	3.59	1.26
PROGRESIVI 6-MUJOR 2024			
	SAIFI	SAIDI	CAIDI
Total TL	3.57	6.69	1.88
Total TM	8.59	13.90	1.62
Total TU	0.65	0.67	1.03
Total OSSH 2024	12.81	21.26	1.66

Parametrat e Cilësisë Furnizimit		
3-mujori i parë 2024	Koha Mesatare e Ndërprerjes së Furnizimit me Energji Elektrike (AIT)	1.6 min
	a) Energjia e pa Furnizuar (ENS)	23.757 MWh
	b) Cilësia e frekuencës (FO)	Brenda diapazonit
	c) Periudha e Njoftimit të Ndërprerjeve të Planifikuara në Sistemin e Transmetimit	72 orë
	d) Koha e Nevojshme për t'ju Përgjigjur Kërkesave për Lidhje të Reja	23 ditë
	e) Indeksi i Kohëzgjatjes Mesatare të Ndërprerjeve (SAIDI)	7.33 min
	f) Cilësia e Tensionit (VQ) ($\pm 10\%$; 0.90 pu-1.118 pu)	Brenda
	g) Përqindja e Ankesave për Cilësinë e Tensionit.	Nuk ka
3-mujori i dytë 2024	Koha Mesatare e Ndërprerjes së Furnizimit me Energji Elektrike (AIT)	6.12 min
	a) Energjia e pa Furnizuar (ENS)	75.434 MWh
	b) Cilësia e frekuencës (FO)	Brenda diapazonit
	c) Periudha e Njoftimit të Ndërprerjeve të Planifikuara në Sistemin e Transmetimit	72 orë
	d) Koha e Nevojshme për t'ju Përgjigjur Kërkesave për Lidhje të Reja	22 ditë
	e) Indeksi i Kohëzgjatjes Mesatare të Ndërprerjeve (SAIDI)	18.19 min
	f) Cilësia e Tensionit (VQ) ($\pm 10\%$; 0.90 pu-1.118 pu)	Brenda
	g) Përqindja e Ankesave për Cilësinë e Tensionit.	Nuk ka

Këto tregues merren në shqyrtim të ndarë sipas zonave urbane dhe rurale. Referuar treguesve të performancës së Sistemit të Shpërndarjes, konstatohet se rrjeti i shpërndarjes për këtë periudhë llogarit edhe treguesit në tension të ulët dhe në total reflektohet tendencë përmirësimi. Duke analizuar parametrat e përcjella nga OSSH sh.a. për 6-mujorin e parë të vitit 2024, vërejmë që këto parametra janë konform standardeve të përcaktuara nga ERE me anë të vendimit nr. 97/2021, por është ende herët për të krahasuar apo analizuar gjerësisht parametrat sepse janë të disponueshëm vetëm gjashtë muaj. Këto tregues raportohen si vijon: SAIDI konkretisht 21.26 min. Krahasuar me një vit më parë, 6 mujorin e parë të vitit 2023 kjo vlerë është përmirësuar duke marrë parasysh së për 6 mujorin e parë të 2023 ky tregues është raportuar 21.68 min. Vlera e SAIFI për 6-mujorin e parë të vitit 2024 rezulton 12.81 min, duke e krahasuar me po të njëjtën periudhë të vitin të kaluar, ky index ka pësuar një rritje të lehtë me atë të raportuar për 6 mujorin e parë të vitit 2023, 12.39 min.

Sa i përket parametrave të cilësisë së furnizimit lidhur me energjinë e pa furnizuar, vlera këtë periudhën është 25,781 MWh, ndërsa ajo e parashikuar në vendimin nr. 97/2021 shënon 51,246 MWh.

Duke ju përmbajtur vlerave të raportuara nga ana e OSSH sh.a. për standardet, nga vlerësimet e deritanishme theksojmë se kompania është duke performuar brenda pritshmërive dhe nuk shihet vështirësi për arritjen e treguesve të cilësisë që burojnë nga vendimi nr. 97/2021 i miratuar nga ERE.

- **Mmonitorimi i shit-blerjeve të energjisë elektrike në treg të liberalizuar nga shoqëria e ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik KESH sh.a**

- Gjatë 6 mujorit të parë të vitit 2024 ERE ka monitoruar përmes raportimit periodik shit-blerjet e energjisë elektrike në treg të hapur nga shoqëritë pjesërisht të rregulluar KESH sh.a., ku rezulton se çmimi mesatar i ponderuar i blerjes së energjisë në treg të hapur nga shoqëria KESH sh.a., e ngarkuara me detyrimin e shërbimit publik është rreth 84.3 EUR/MWh, ndërkohë që çmimi mesatar i ponderuar i shitjes së energjisë në treg të hapur nga shoqëria KESH sh.a. rezulton me rreth 75.6 EUR/MWh.
- KESH sh.a. edhe përgjatë 6 mujorit të parë të vitit 2024 ka shitur/blerë dhe shkëmbyer energji elektrike në treg të parregulluar kryesisht për optimizim, në zbatim të “Rregullores së Tregtimit të Energjisë Elektrike nga Korporata Elektroenergjitike Shqiptare KESH sh.a.” miratuar me Vendimin nr. 2762/8, datë 06.06.2019, të Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë, në rolin e pronarit të KESH sh.a. dhe “Rregullave të përgjithshme të organizimit të aktivitetit tregtar nga Korporata Elektroenergjitike Shqiptare sh.a.” të miratuar me Vendimin nr.5233/1, datë 12.06.2020, të Asamblesë së Përgjithshme të Aksionerit.

Një pasqyrë më e detajuar në lidhje me këto të dhëna ndodhet në Aneksin VII të këtij raporti

•Rregullorja për Integritetin dhe Transparencën e Tregut me Shumicë të Energjisë (REMIT)

Me vendimin e ERE nr. 126, datë 17.05.2021, është miratuar Rregullorja për Integritetin dhe Transparencën e Tregut me Shumicë të Energjisë (REMIT). Rregullorja për Integritetin dhe Transparencën e Tregut me Shumicë të Energjisë transponon Rregulloren REMIT 1227/2011 siç është miratuar dhe përshtatur për Palët Kontraktuese të Komunitetit të Energjisë dhe ka si qëllim të përcaktojë kriteret që ndalojnë praktikën abuzive që mund të ndodhin dhe prekin tregjet e energjisë me shumicë. Në të njëjtën kohë Rregullorja ndihmon në funksionimin e duhur të këtyre tregjeve, duke marrë parasysh karakteristikat e tyre specifike.

- Detyrime që lindin nga Rregullorja për Integritetin dhe Transparencën e Tregut me Shumicë të Energjisë (REMIT)

Rregullorja për Integritetin dhe Transparencën e Tregut me Shumicë të Energjisë, ndalon tregtimin e energjisë nga personat e brendshëm të kompanive. Kjo për faktin se këta persona posedojnë informacione të brendshme në lidhje me produktet e energjisë që do të tregtohet për rrjedhojë përfshirja e këtyre personave në procesin e tregtimit të produkteve të energjisë dëmton konkurrencën, transparencën dhe deformon tregun e energjisë.

- Monitorimi dhe regjistrimi i pjesëmarrësve në treg në zbatim të rregullorës REMIT

ERE monitoron aktivitetin tregtar të produkteve të energjisë me shumicë për të zbuluar dhe parandaluar tregtinë bazuar në rrjedhjen e informacionit të brendshëm dhe manipulimin e tregut vendas. ERE bashkëpunon në nivel rajonal nëpërmjet Bordit Rregullator të Komunitetit të Energjisë në kryerjen e monitorimit të tregjeve të energjisë me shumicë. Për monitorim të tregut të energjisë me shumicë, ERE gjithashtu bashkëpunon me Autoritetin e Konkurrencës, apo ndonjë organ tjetër për këtë qëllim. Në kryerjen e monitorimit të tregut, Autoriteti i Konkurrencës ose organi i monitorimit të tregut do të kenë të njëjtat të drejta dhe detyrime si ERE.

Pjesëmarrësit e tregut që hyjnë në transaksione me produkte të energjisë me shumicë në Shqipëri, ose shprehin interesin për të hyrë në transaksione të tilla përmes procedurave të tregtimit, duhet të regjistrohen pranë ERE.

- Regjistrimi i pjesëmarrësve të tregut sipas REMIT

Edhe përgjatë 6 mujorit të parë të vitit 2024 ERE në zbatim të rregullores REMIT, ka vijuar përditësimin dhe përmirësimin e një rubrike të vecantë në faqen zyrtare të internetit në seksionin, Tregu i Energjisë. Në këtë rubrikë gjenden dokumentat përkatës të rregullores përfshi dhe shtojcën A në të cilën paraqiten respektivisht Forma 1, kjo formë do të përdoret për paraqitjen e Informacionit nga ERE në Bordin Rregullator të Komunitetit të Energjisë (ECRB) në rast të dyshimeve për ndikime abuzive në Palët Kontraktuese bazuar në nenin 4(1) të ECRB, akti procedural 01/2020, si dhe Forma 5 e cila do të përdoret me qëllim krijimin e Regjistrimit Kombëtar të pjesëmarrësve të tregut i cili publikohet dhe përditësohet periodikisht.

Edhe përgjatë 6 mujorit të parë të vitit 2024, fokusi kryesor i punës së ERE këtë vit ka qënë në mirëmbajtjen dhe azhurnimin Regjistrimit Kombëtar REMIT në Shqipëri, i publikuar në faqen e ERE.

Regjistri REMIT i pjesëmarrësve të tregut i përditësuar deri 30.06.2024, qendet në Aneksin VI të këtij raporti

- **Monitorimi i zbatimit të detyrimeve sa i takon sigurisë kibernetike për 6 mujorin e parë të vitit 2024.**

Rregullorja për Sigurinë Kibernetike të Infrastrukturave Kritike në Sektorin e Energjisë Elektrike e miratuar me Vendimin Nr, 126 datë 30.07.2020 nga Bordi i ERE-s, përcakton rregullat dhe masat që duhet të ndërmerren nga subjektet e licensuara në sektorin e energjisë elektrike të cilët kanë përgjegjësi të garantojnë sigurinë kibernetike në infrastrukturat kritike që zotërojnë dhe operojnë, në funksion të sigurimit të furnizimit të pandërprerë me energji elektrike të konsumatorëve. Neni 6 i kësaj rregulloreje përcakton detyrimin nga subjektet e ngarkuara për zbatimin e kësaj rregulloreje për raportim periodik një herë në 6 muaj, për çështje që i përkasin sigurisë kibernetike. Sa i përket monitorimit nga ERE për zbatimin e këtij detyrimi për 6 mujorin e parë të vitit 2024. vërehet: Edhe përgjatë 6 mujorit të parë të vitit 2024 nuk u raportua të ketë pasur sulme të ndodhura në sistemet e kompanive të sektorit elektroenergjitik.

OST sh.a. është kompania e parë në sektorin energjitik në Shqipëri e certifikuar me standardin ISO 27001 (03.08 2021).

OST sha ne raportin per 6-mujorin e pare 2024 mbi zbatimin e rregullores per sigurine kibernetike ne formë te permblledhur paraqet si vijon:

Në kontekstin e një shtate të kërcënimit kibernetik në zhvillim të shpejtë, edhe për 6-mujorin e parë të vitit 2024 siguria kibernetike ka qenë prioritet për OST sh.a. si nga pikëpamja operationale ashtu dhe projektet dhe zhvillimet e sistemeve dhe platformave për të garantuar disponueshmërinë dhe integritetin e sistemeve, ne zbatim të rekomandimeve të AKCESK dhe standarteve dhe praktikave më të mira. Projektet dhe objektivat të cilat kanë përfunduar gjate kesaj periudhe apo janë në zhvillim, renditen në vijim:

- a) Projekti për rritjen e sigurisë në rrjetin e OST sh.a., OT Asset and Threat Management, me mbështetjen financiare dhe teknike të USAID. Projekti filloi fazën e implementimit gjatë muajit shkurt dhe përfundoi në fund të muajit Maj.
- b) Zgjerimi i sistemit AV i cili ka të bëjë me implementimin e një infrastrukture të zgjeruar të Detektimit dhe Përgjigjes (XDR) dhe të Parandalimit dhe Përgjigjes së Zgjeruar (XPR). Ky projekt ka përfundur fazën e implementimit dhe optimizimit të zgjidhjes dhe është operacional.
- c) Projekti i Sistemit të backup të të dhënave i cili mundeson krijimin e kushteve e standarteve "Business continuity". Ky projekt është pjesë e projektit të upgrade të sistemit SCADA i cili përfundoi në 2023.
- d) Upgrade dhe zhvillimi i sistemit mbrojtës për Sistemin e matjes Online i cili konsiderohet si një nga sistemet kryesore dhe kritike në OST sh.a.
- e) Implementimi i upgrade, zgjerimit të sistemit backup dhe zgjerimit të platformave qendrore TI që do të garantojnë jo vetëm ruajtjen e të dhënave por edhe sigurimin e integritetit dhe besueshmërisë të tyre për sa i përket sulmeve keqdashese të tipeve ransomware, pra krijimin e kushteve të standarteve "Business continuity"
- f) Ngritja dhe integrimi i teknologjive ZTNA (Zero Trust Network Access) dhe PAM (Privileged Access Management), MFA dhe teknika për mbrojtjen e sistemeve dhe qasjen e sigurtë, sipas rekomandimeve të AKCESK dhe praktikave më të mira.
- g) Rinovim dhe Auditim vjetor i Certifikatës ISO27001 sipas grafikut vjetor për OST në standardin e sigurisë ISO 27001 :2022 (standart i ri). Nuk informohet se në c'fazë është

procesi i rinovimit te kesaj certifikate pasi ne date 02.08.2024 perfundon afati tre vjecar i certifikimit aktual me këtë standart.

- h) Trajnimi i vazhdueshëm i të gjithë stafit mbi sigurinë kibernetike.

Sa i takon analizes se raportit te vetevleresimit per 6-Mujorin e pare te vitit 2024 u konstatua se nga 169 dokumente qe permban formulari:

13 dokumente mungojne

5 dokumente jane te pazbatueshme (NA)

4 dokumente raportohen te kryera (PO) por nderkohe, ne kollonen e shenimeve te formularit, sqarohet prej shoqerise se keto dokumente ose jane ne proces rishikimi ose duhet te behet perditësimi (update) i tyre.

Per sa me lart, rezulton se OST ka plotesuar 87% te dokumentave te formatit te vetevleresimit. Per kete periudhe konstatohet nje ulje e lehte e nivelit te plotesimit te dokumentacionit te nevojshem te percaktuar ne Rregullore krahasuar me 92% qe rezultoi ne pjesen e dyte te vitit 2023. Per t'u permendur eshte fakti se OST sh.a. ka deshmuar vazhdimisht korrektese dhe permiresim ne drejtim te raportimit per sigurine kibernetike.

ERE ka sjellë në vëmendje të OST sha detyrimin për përmirësimin e sa më sipër dhe është nën mbikqyrje të vazhdueshme.

OSHEE Group sh.a përgjatë 6 mujorit të parë të vitit 2024 raporton se lufta kundër krimit kibernetik dhe siguri i një ambienti TIK të mbrojtur është nje ndër prioritet e saj ne arritjen e objektivit për sigurimin e operimit të sigurt, të besueshëm, në pajtueshmëri dhe pandërprerje.

Gjatë periudhës janar 2024 — qershor 2024 nuk ka pasur incidente kibernetike.

- a) Për rritjen e efikasitetit të sigurisë kibernetike të OSHEE GROUP SH.A. ka përfunduar segmentimin e mëtejshëm të rrjetit të brendshëm dhe kryer segmentimin e serverave në VLAN-e të ndryshme. Vendosur në VLAN-et përkatëse të serverave të aplikacioneve dhe serverave të bazave të të dhënave;
- b) Ka kryer implementimin e ISE AAA për një pjesë të konsiderueshme përdoruesish në HQ dhe vijon implementimi për pjesën e mbetur;
- c) Ka kryer përditësimin e Firewall të brendshëm, VPN, EDR, WAF dhe Mail Gateway në versione më të sigurta;
- d) Ka kryer bllokimin e IP-ve, hashe-ve dhe url-ve keqdashëse në Firewall të jashtëm, EDR dhe Mail.
- e) Ka kryer kalimin e pjeses më të madhe te drejtorive rajonale në teknologjinë DMVPN. Vazhdohet puna per pjesën e mbetur;
- f) Kryer implementimin me sukses të Adaptive Protection, i cili detekton dhe paralajmeron aktivitet jo normale ne rrjet;
- g) Kryer implementimin me sukses të GPO-ve të ndryshme për rritjen e sigurisë në infrastrukturë;
- h) Janë në proces mplementimi: Business Continuity, Disaster Recovery, Cyber Recovery dhe IAM;

Sa i takon formatit të raportit të vetevleresimit për 6-Mujorin e parë të vitit 2024, megjithëse rezultojnë se është bërë përpjekje serioze për hartimin e dokumentacionit të kërkuar në formularin e raportit të vetevleresimit, raportimi i OSHEE Group sh.a. për nga forma dhe përmbajtja ka konfuzion në mënyrën e hartimit dhe detajimit të tij, që do të kërkojë vijimin e bashkëpunimit dhe mbikqyrjes së vazhdueshme me qëllim përmbushjen e detyrimeve jo vetëm në afat por edhe sipas kriterëve të procedurave të parashikuara.

Evidentojmë se, në komunikimet e mëparshme OSHEE Group sh.a. informonte se kishte planifikuar që në buxhetin për vitin 2022 përfshirjen e projektit të sigurisë kibernetike për infrastrukturën IT dhe certifikimit për standartin e sigurisë ISO 27001, gjithashtu, në këto komunikime shoqëria informonte se ishte në komunikim me Autoritetin Kombëtar për Certifikimin Elektronik dhe Sigurinë Kibernetike si dhe po përmirësonte procedurat për standartet e sigurisë kibernetike.

Verehet se në raportimin e fundit shoqëria nuk ka paraqitur informacion në lidhje me ecurinë e procesit të certifikimit me standartin ISO 27001 i cili është një detyrim i përcaktuar në nenin 10 të Rregullores për Sigurinë Kibernetike.

Në kuader të forcimit dhe mbajtjes së standarteve të sigurisë kibernetike për vetë rregullatorin, ERE ka zhvilluar procedurën me objekt “Përmirësimi i mbrojtjes dhe sigurisë së rrjetit të ERE dhe implementimi i firewall” dhe ka finalizuar kontratën me operatorin ekonomik fitues.

Përgjatë kësaj periudhe vlen për tu theksuar miratimi i marrëveshjes për bashkëpunim midis Autoritetit Kombëtar për Sigurinë Kibernetike (AKSK) dhe Entit Rregullator të Energjisë (ERE), që do të të rrisë ndjeshëm rëndësinë dhe fokusin në drejtim të Sigurisë Kibernetike në sektorin e energjisë dhe praktikën që lidhen me të.

- **BURSA SHQIPTARE E ENERGJISË ELEKTRIKE (ALPEX sha)**

- **Operimi i Bursës Shqiptare të Energjisë**

ALPEX sh.a operon bazuar në Vendimin e Bordit të ERE Nr. 347, datë 27.12.2022 “Për miratimin e Rregullave të Tregut të Energjisë Elektrike (Rregullat e ALPEX – Kushtet e Përgjithshme, Përkufizimet, Procedura e Tregtimit si dhe Procedura e Klerimit dhe Shlyerjes)”, si dhe Vendimin e Bordit të ERE Nr. 106, datë 23.03.2023 “Mbi miratimin e disa shtesave në Rregullat e Tregut të Energjisë Elektrike, të miratuara me Vendimin e Bordit të ERE Nr. 347, datë 27.12.2022”.

Në të njëjtën kohe bazuar në Vendimin e Bordit të ERE Nr. 127, datë 07.04.2023 “Për miratimin e Njesisë Kohore të Tregut” operimi i bursës shqiptare të energjisë ka filluar në orën 00:00 të datës 12.04.2023.

- **Anëtarësimi në Bursë zona e ofertimit Shqipëri**

A. Numri i anëtarëve të bursës të regjistruar është - 18 (tetëmbëdhjetë)

1. Operatori i Sistemit të Transmetimit – OST sh.a
2. Furnizuesi i Tregut të Lirë – FTL sh.a
3. Furnizuesi i Shërbimit Universal – FSHU sh.a
4. Korporata Elektroenergjitike Shqiptare – KESH sh.a
5. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes – OSSH sh.a
6. Ener Trade sh.p.k
7. EZ-5 Energy sh.p.k
8. GEN-I TIRANA sh.p.k
9. ReNRGY Trading Group sh.p.k
10. Future Energy Trading and Exchange Dynamics sh.p.k – Dega në Tiranë
11. Natyre Energy sh.p.k
12. NOA sh.p.k
13. Danske Commodities Albania sh.p.k
14. GSA sh.p.k
15. Energy Financing Team Tirana sh.p.k
16. Devoll Hydropower sh.p.k
17. Dragobia Energy sh.p.k
18. SPV BLUE 1 sh.p.k

B. Anëtar i Përgjithshëm i Klerimit

1. Raiffeisen Bank Albania
2. Tirana Bank

- Anëtarësimi në Bursë zona ofertimit Kosovë

Numri i anëtarëve të bursës të regjistruar është - 7 (shtatë)

1. Operatori i Sistemit të Transmisionit dhe Tregut – KOSTT sh.a
2. Korporata energjetike e Kosovës – KEK sh.a
3. Ndërmarrjes Hidroekonomike “Ibër-Lepenc” sh.a
4. Kompania Kosovare për Furnizim me Energji Elektrike – KESCO sh.a
5. Future Energy Trading and Exchange Dynamics sh.p.k – Kosovo
6. Enerco sh.p.k
7. GSA ENERGIJI sh.p.k

A. Anëtar i Përgjithshëm i Klerimit

1. ProCredit Bank Kosovë
2. BKT Kosovë

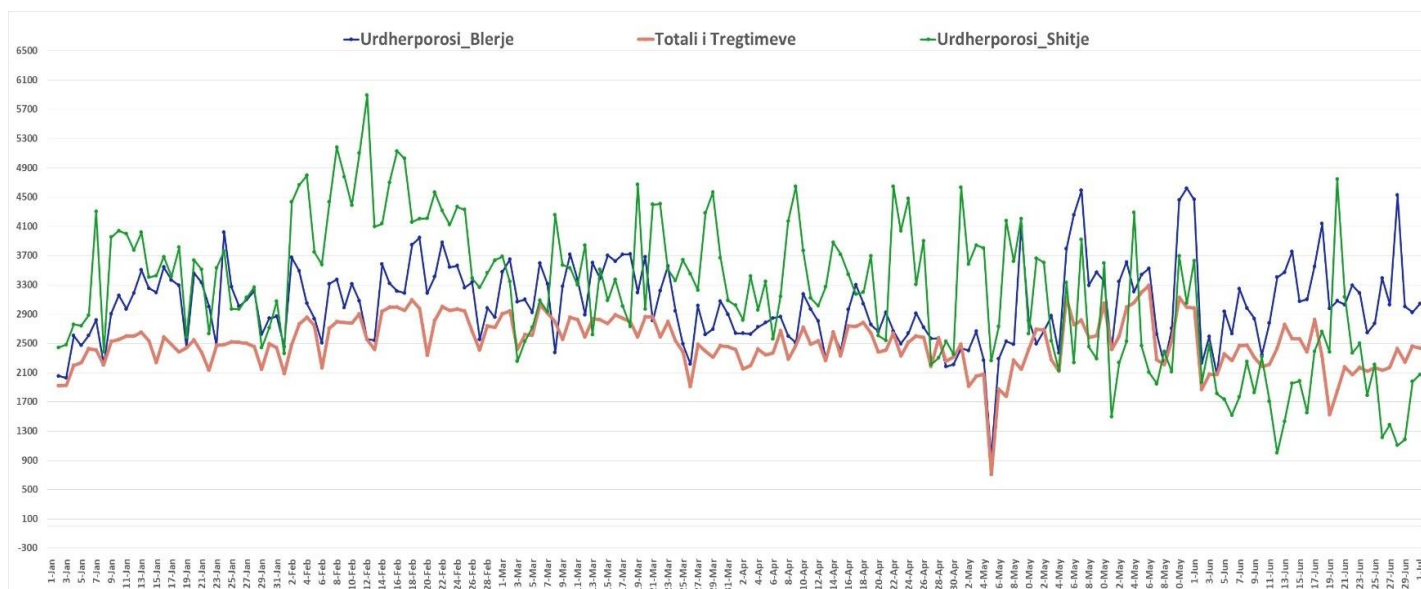
- Operimi i tregtimit

Gjatë vitit 2024, ALPEX-i ka vënë në përdorim për anëtarët e Bursës platformën e tregtimit ETSS dhe për anëtarët e përgjithshëm të klerimit platformën EMCS. Këto platforma kanë qenë të aksesueshme gjatë gjithë kohës për përdoruesit përkatës dhe kanë performuar pa çënuar funksionimin normalisht të aktivitetit. Tregtimi dhe klerimi është kryer çdo ditë sipas kalendarit përkatës.

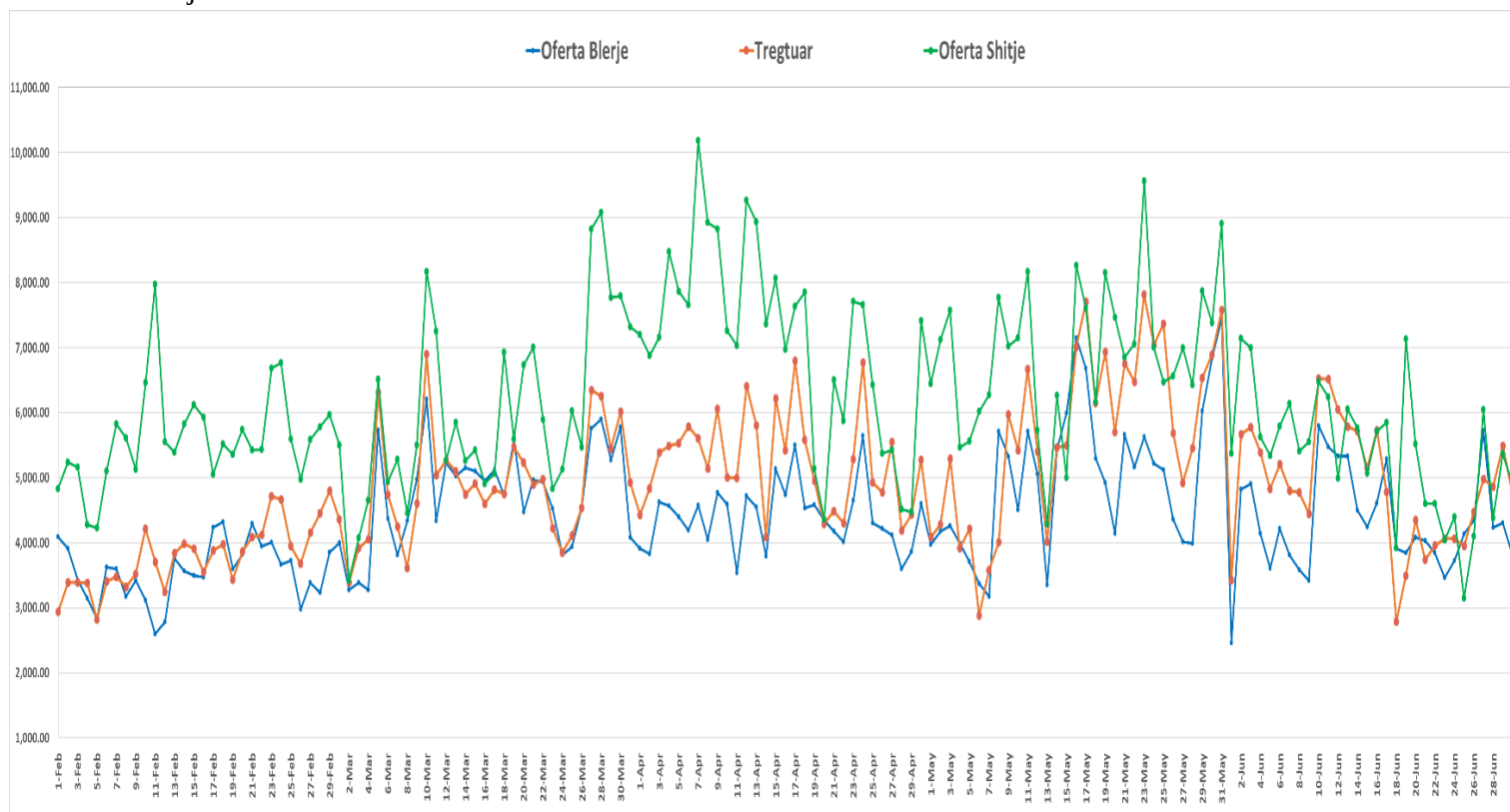
ALPEX pas miratimit me vendimin e Bordit të ERE-s, aplikon ankandin e dytë me qëllim ruajtjen e tregut nga çmimet që konsiderohen të gabuara ose të paqëndrueshme, këto në referencë me Kufirin Minimal të çmimit 0 (zero) euro/MWh dhe Kufirin Maksimal të Lejuar të Çmimit për Tregun e Ditës në Avancë çmimin 900 euro/MWh.

Ankandi i dytë është aktivizuar për 7 (shtatë) Ditë Livrimi vetëm gjatë muajit Qershor 2024.

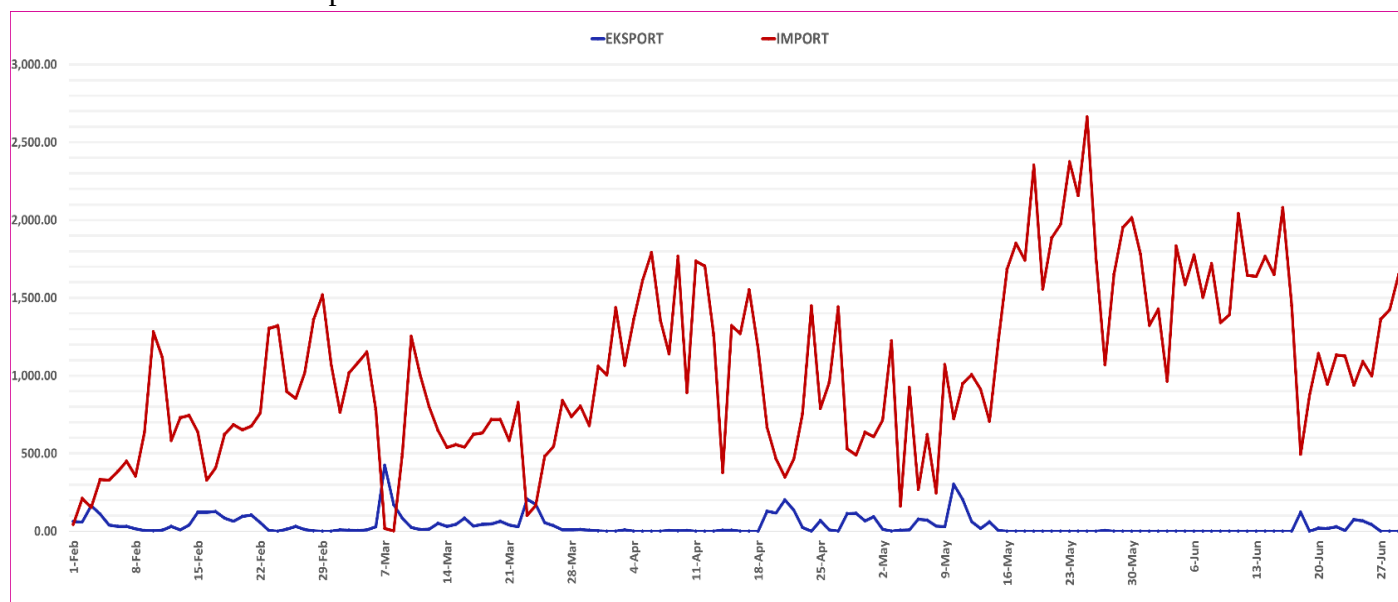
Për zonën e ofertimit të Shqipërisë, oferta në blerje javë e fundit ishte 19,925 MWh krahasur me 20,991 MWh të një jave më përpara, ndërkohë oferta në shitje ka qenë 8,951 MWh / 19,137 MWh (grafiku më poshtë).



Për bashkimin e tregut të Shqipërisë-Kosovës, oferta në blerje rezulton 26,541 MWh krahasur me 26,897 MWh të një jave më përpara, ndërkohë oferta në shitje ka qënë 27,941 MWh / 34,213 MWh. Oferta në shitje si për tregun e Shqipërisë ashtu edhe atë të bashkimit të tregut është shumë e lartë se ajo e blerjes, gjë që ka sjellë plotësimin e nevojave dhe në shumë rast çmime më të ulta se vendet e rajonit.



Me fillimin e Bashkimit të Tregut është parë një rritje e anëtarëve të bursës, aktivë në procesin e tregtimit që luhatet midis 15-16 pjesmarrës në të dy tregjet. Pozicioni i tregut të Shqipërisë javën e fundit në këtë bashkim tregu ka qënë pothuajse importues me total volume 5,801 MWh kundrejt 110 MWh si eksportues.



- Klerimi dhe shlyerja

Aktiviteti i klerimit dhe transaksionet e shlyerjes kryhen në mënyrë periodike sipas kalendarit përkatës nëpërmjet anëtarëve të përgjithshme të klerimit dhe bankës për shlyerje (RBAL), ku sipas ALPEX sha, vlera mesatare ditore e faturimit të energjisë elektrike për muajin qershor 2024 (blerje-shitje) është mesatarisht në vlerën € 388,276.

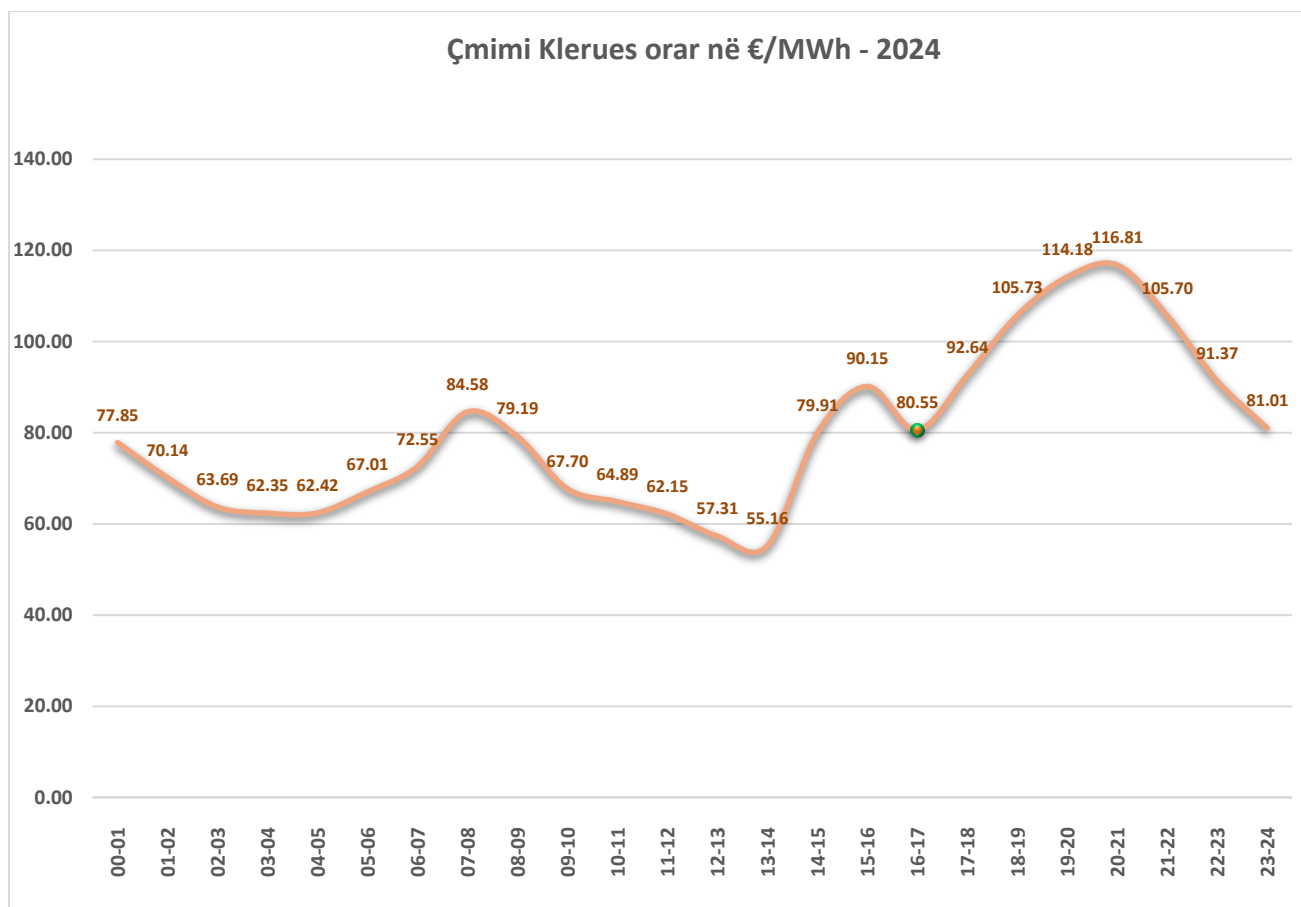
- Të dhënat e tregtimit dhe klerimit

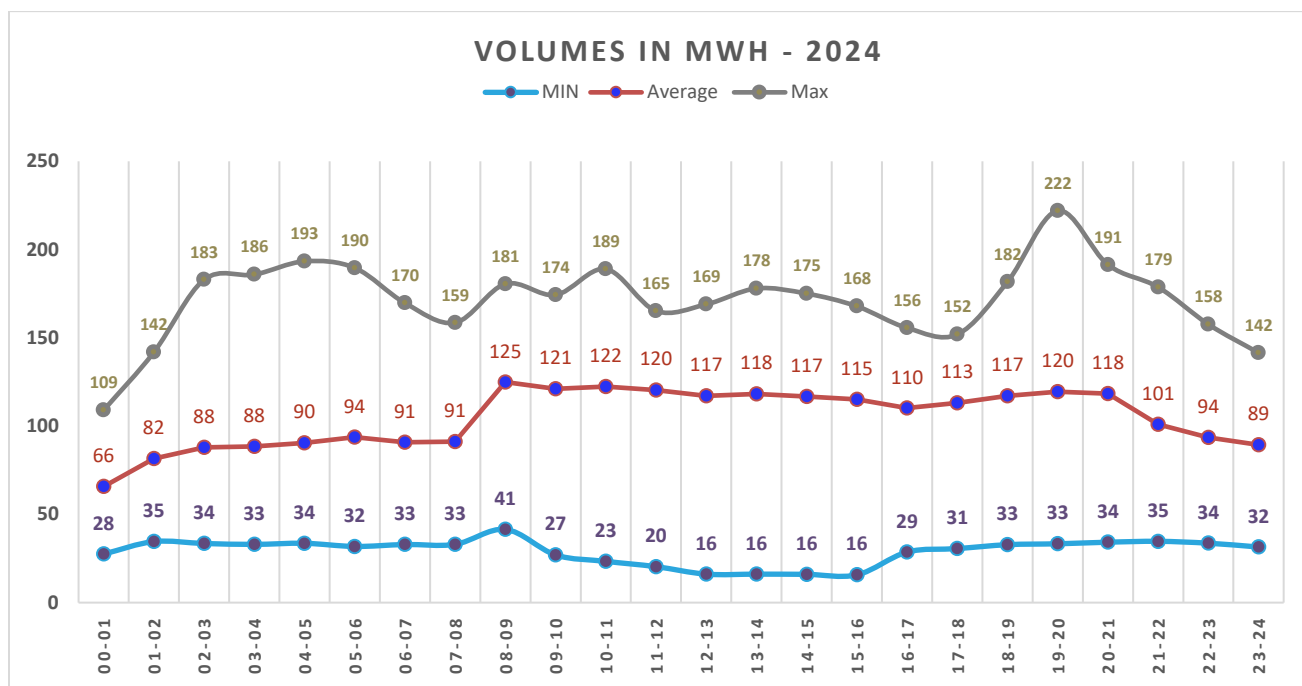
Të dhënat e Tregut të Ditës në Avancë				
Progresive 2024	Min Ditor	Max Ditor	Mesatare Ditore	Total
Volumi në MWh	705	3,293	2,508	456,477
Çmimi (€/MWh)	-€ 500.00	€ 4,000	€ 79.38	-

Faturimet (blerje-shitje)				
Periudha	Min Ditor	Max Ditor	Mesatare Ditore	Total
VITI 2023	€ 298,267	€ 1,189,196	€ 635,238	€ 167,702,808
Janar 2024	€ 227,734	€ 653,022	€ 457,618	€ 14,186,161
Shkurt 2024	€ 291,992	€ 576,630	€ 422,685	€ 12,257,875

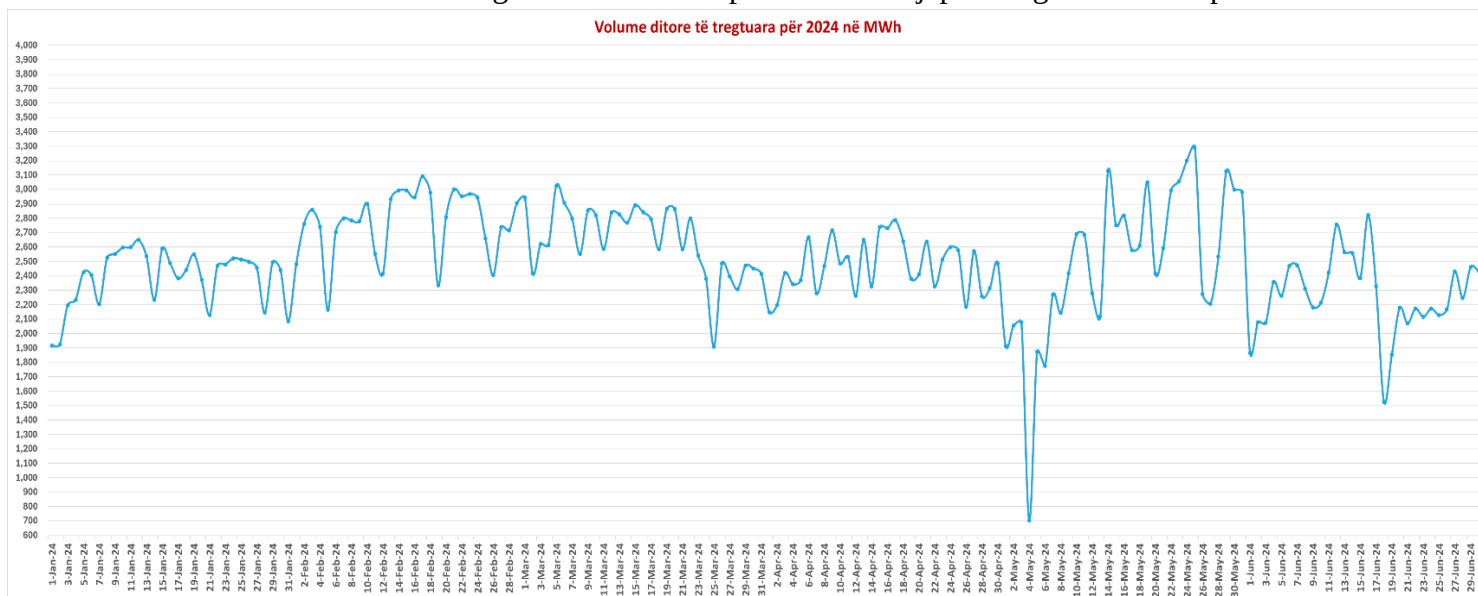
Mars 2024	€ 178,523	€ 628,547	€ 382,096	€ 11,844,977
Prill 2024	€ 106,672	€ 448,910	€ 298,814	€ 8,964,411
Maj 2024	€ 127,129	€ 593,407	€ 379,854	€ 11,775,472
Qershor 2024	€ 238,616	€ 1,595,220	€ 477,114	€ 14,313,414
Akumulative 2024	€ 106,672	€ 1,595,220	€ 402,980	€ 73,342,309

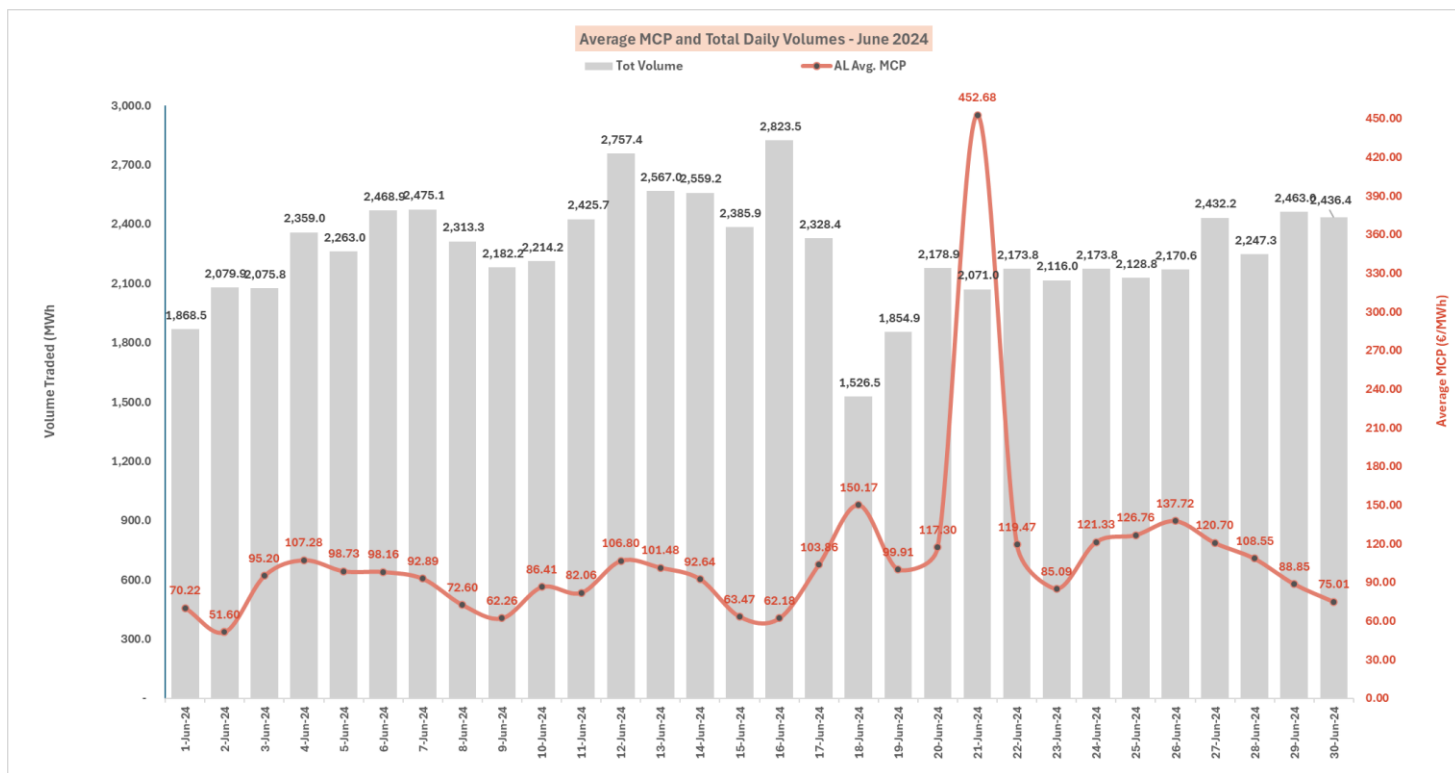
Volumet e tregtuar në MWh				
Periudha	Min Ditor	Max Ditor	Mesatare Ditore	Total
VITI 2023	2,029	4,450	3,135	827,546
Janar 2024	1,919	2,651	2,390	74,100
Shkurt 2024	2,166	3,093	2,771	80,345
Mars 2024	1,909	3,029	2,651	82,194
Prill 2024	2,151	2,788	2,469	74,071
Maj 2024	705	3,293	2,505	77,647
Qershor 2024	1,527	2,824	2,271	68,120
Akumulative 2024	705	3,293	2,508	456,477



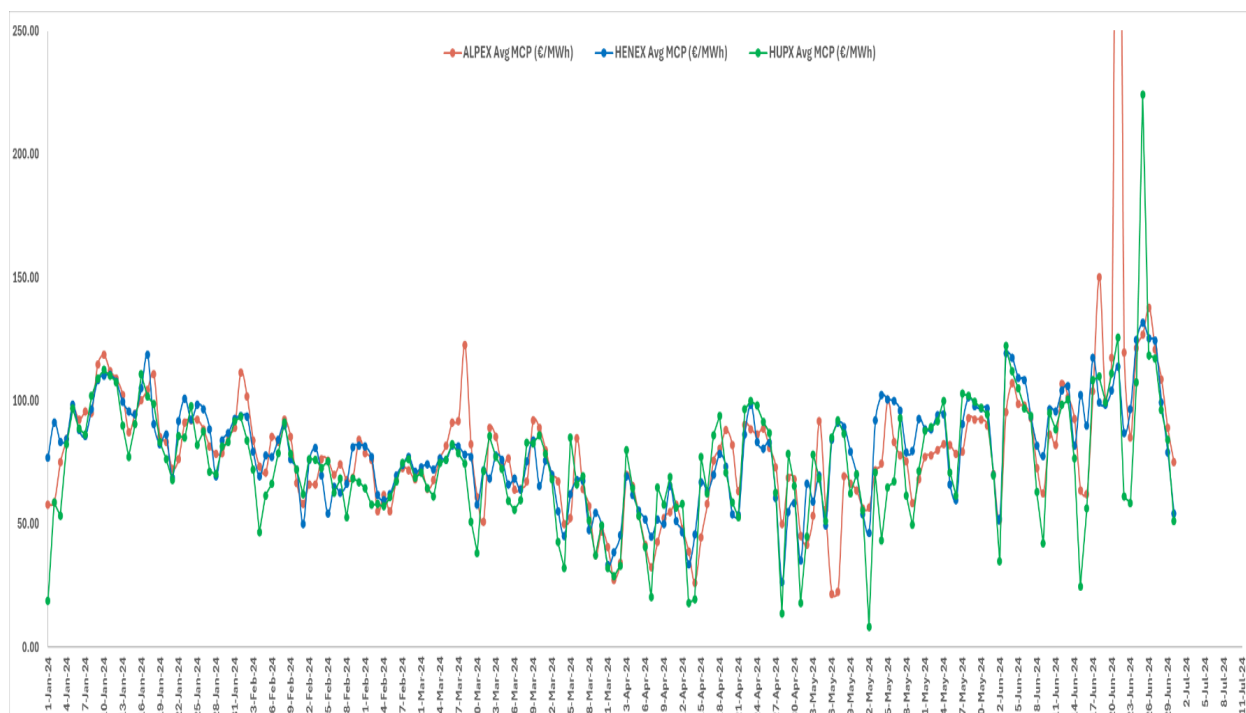


Volumet ditore mesatare të tregtuara në ALPEX për vitin 2024 jepen në grafikun e mëposhtëm





1. ALPEX raporton se ka kryer analizën midis çmimeve mesatare të tij me ato të **HUPX** për të gjetur korrelacionin midis tyre. Nga të dhënat rezulton se, në 73.1 % të rasteve, çmimet ndjekin të njëjtin trend (rritës ose zbritës) ndërkohë çmimi mestar në HUPX, rezulton më i ulët në 65.4% të rasteve ndërsa në ALPEX në 34.6% të rasteve ose 5.01 Euro mesatarisht më i lartë në ditë.
2. ALPEX raporton se ka kryer analizën midis çmimeve mesatare të tij me ato të **HENEX** për të gjetur korrelacionin midis tyre. Nga të dhënat rezulton se në 67.6 % të rasteve, çmimet ndjekin të njëjtin trend (rritës ose zbritës) ndërkohë çmimi mestare në HENEX rezulton më i ulët në 45.6% të rasteve ndërsa në ALPEX në 54.4% të rasteve ose 0.34 Euro mesatarisht më i ulët në ditë.



- Rekomandime për operatorët dhe pjesëmarrësit e tregut nga monitorimet

Në kuadër të vijimit të ushtrimit të funksionit monitorues nga ERE edhe përgjatë 6 mujorit të parë të vitit 2024 , për operatorët dhe pjesëmarrësit e tregut janë lënë rekomandime dhe detyra si vijon:

- Zbatimi i plotë i Rregullave për publikimin e të dhënave bazë të Tregut të Energjisë Elektrike, miratuar me Vendimin e Bordit të ERE-s nr. 118, datë 27.07.2017, nga OST sh.a. dhe shoqëritë të cilat janë pjesë e OSHEE Group sh.a. në kuadër të rritjes së shkallës së transparencës në tregun e energjisë elektrike;
- Zbatimin me rigorozitet të përcaktimeve të vendimit të Bordit të ERE-s nr. 106, datë, 02.07.2020 “Mbi miratimin e rregullave të tregut Shqiptar të balancimit të energjisë elektrike”, nga OST sh.a. përfshirë dhe garantimin e neutralitetit të saj financiar siç është përcaktuar në këto rregulla;
- Zbatimin e kriterëve të plota të ndarjes së OSHEE Group sh.a. në tre kompanitë e licencuara OSSH sh.a., FSHU sh.a. dhe FTL sh.a., përfshirë dhe format e mënyrat e raportimit të të dhënave në ERE sipas ndarjes;
- Marrjen e masave nga OST sh.a., OSHEE GROUP sh.a. dhe KESH sh.a. për zbatimin e plotë të parashikimeve të Rregullores për Sigurinë Kibernetike të Infrastrukturave Kritike në Sektorin e Energjisë Elektrike me vendimin e Bordit të ERE-s Nr. 126 datë 30.07.2020.

ANEXE

Aneksi I - Bilanci elektroenergjitik 6-mujori i pare 2024 (MWh)

BILANCI ENERGJITIK 2024 (MWh) (6M-I 2024)																																
Prodhimi neto publik		Prodhuar nga PPE në rrjetin e OSSH			Prodhuar nga PPE në rrjetin e OST		Prodhues të pavarur							Prodhim neto vendas																		
Prodhimi Neto KESH sha		HEC Selitë	HEC.Priv/Kon në Rrjetin e OSSH për FTL	Fotovoltaik (kont FTL)	HC.Priv/Kon në Rrjetin e OST për FTL	HEC Ashta	HEC Banja	HEC Moglica	HEC KURUM	HEC Peshqesh	HEC Fangu	HEC Qami	SPV Blue 1		Fotovoltaik (në treg të lirë)																	
2,122,660		10,458	591,893	33,805	652,685	121,628	108,386	208,656	212,543	65,316	152,985	2,627	14,000		21,135																	
Blerje KESH në treg të liberalizuar		95,772																														
Prodhim+Blerje		2,218,432																														
Shkembime (hyrje) KEK		360,193																														
Shkembime (dalje) KEK																																
Energji shërbime ndihmëse+ disbal																																
Energji për FSHU nga KESH sha		1,858,239																														
Energji nga KESH për FSHU 1,858,239 Energji nga FTL për FSHU 801,010 2,659,249 Energji për FSHU Klient të Shërbimit Universal														Ballanca në interkoneksion (dhenie)																		
Energji e siguruar nga FTL <table><tr><td>Blerje Neto (Selitë)</td><td>Blerje HC.Priv/Kon në Rrjetin e OSSH për FTL</td><td>Blerje FOTOVO LTAIK</td><td>Blerje HC.Priv/Kon në Rrjetin e OST për FTL</td><td>Blerje Neto Ashta</td><td>Blerje në Treg të Liberalizuar nga FTL</td></tr><tr><td>10,458</td><td>591,893</td><td>33,805</td><td>652,685</td><td>121,628</td><td>272,819</td></tr><tr><td colspan="6">1,683,288</td></tr></table>															Blerje Neto (Selitë)	Blerje HC.Priv/Kon në Rrjetin e OSSH për FTL	Blerje FOTOVO LTAIK	Blerje HC.Priv/Kon në Rrjetin e OST për FTL	Blerje Neto Ashta	Blerje në Treg të Liberalizuar nga FTL	10,458	591,893	33,805	652,685	121,628	272,819	1,683,288					
Blerje Neto (Selitë)	Blerje HC.Priv/Kon në Rrjetin e OSSH për FTL	Blerje FOTOVO LTAIK	Blerje HC.Priv/Kon në Rrjetin e OST për FTL	Blerje Neto Ashta	Blerje në Treg të Liberalizuar nga FTL																											
10,458	591,893	33,805	652,685	121,628	272,819																											
1,683,288																																
Energji për humbjet OSSH 701,322 Kliente të FTL në treg të Liberalizuar 180,757 Eksport FTL 0 Energji në hyrje dhe dalje (transmetuar) për klientet në treg të liberalizuar e të lidhur në rrjetin e OSSH 199 -199																																
KONSUMI I ENERGJISË NË SHQIPERË		3,997,093												3,997,096																		

Aneksi II - Të dhëna mbi transmetimin e energjisë elektrike nga operatori i sistemit të transmetimit në 6-mujori i pare 2024 (MWh)

TË DHËNA MBI TRANSMETIMIN E ENERGJISË ELEKTRIKE NGA OPERATORI I SISTEMIT TE TRANSMETIMIT NË SHQIPËRI									
PËR 6-Mujorin e VITIT 2024 (MWh)									
		Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	2024	
HYRJE	Dhene nga H/C e KESH ne rrjetin e Transmetimit	461,940	434,525	312,293	230,865	333,614	349,424	2,122,661	5,133,699
	Dhene nga H/C e me perparesi ne rrjetin e Transmetimit (+Qami)	153,707	86,486	130,461	134,220	114,053	36,385	655,312	
	Energji nga Hec-et Lokale levruar ne Rrjetin e Transmetimit (me r)	73,759	35,851	73,148	67,149	51,938	12,519	314,364	
	Gjenerim KURUM (prodhues i pavarur)	47,623	36,678	34,155	40,512	31,148	22,427	212,543	
	Gjenerim Spv Blue 1 (prodhuese i pavarur)	-	-	-	-	3,343	10,657	14,000	
	HEC ASHTA (prodhues i pavarur Kontr.me OSHEE)	29,506	23,646	19,871	15,359	18,186	15,061	121,629	
	HEC BANJE (prodhues i pavarur)	25,295	20,166	19,747	15,855	19,032	8,291	108,386	
	HEC MOGLICE (prodhues i pavarur)	55,232	39,392	42,314	25,222	28,288	18,209	208,657	
	HEC PESHQESH-T1/637 (prodhues i pavarur)	17,478	8,763	13,692	12,207	10,014	3,162	65,316	
	HEC FANGU (prodhues i pavarur)	45,494	23,264	15,108	25,046	24,409	19,663	152,984	
	Importi(Hyre) nga Linjat e Interkonjeksionit	133,112	187,286	214,751	255,012	141,967	225,720	1,157,848	
DALJE	Humbjet ne Transmetim	22,608	17,520	17,149	17,399	16,130	13,854	104,660	5,133,699
	Transmetuar ne Rrjetin e Shpermdarjes	687,647	586,964	550,408	457,962	443,881	519,626	3,246,488	
	Klientene treg te hapur (TL)	36,554	31,249	50,416	58,814	63,498	62,492	303,023	
	Eksporti (Dale) nga Linjat e Interkonjeksionit	296,337	260,325	257,566	287,271	252,483	125,546	1,479,528	
	Humbjet ne Transmetim	22,608	17,520	17,149	17,399	16,130	13,854	74,676	
	Humbjet ne Transmetim ne %	2.17	1.96	1.96	2.12	2.89	1.95	2.05	

Burimi: OST sha

Aneksi III - Bilanci elektroenergjistik ne sistemin e transmetimit 6-mujori i pare 2024 (MWh)

Bilanci i Energjisë Elektrike për vitin 2024 (ost 6-M Parë)								
OST sha	Njësia e Matjes MWh	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Shuma 2024 [MWh]
Prodhimi nga KESH_GEN në Rrjetin e Transmetimit	1	461,940	434,525	312,293	230,865	333,613.58	349,424	2,122,660
Prodhimi nga HEC/HPP e vogla në Rrjetin e Transmetimit	2	73,759	35,851	73,148	67,149	51,938	12,518.7	314,364
Prodhimi nga PPE/IPP e mëdha në Rrjetin e Transmetimit	3	153,707	86,486	130,461	134,220	114,053	36,384.6	655,312
Prodhimi nga HEC Peshqesh	4	17,478	8,763	13,692	12,207	10,014	3,162	65,316
Prodhimi nga HEC Banja	5	25,295	20,166	19,747	15,855	19,032	8,291	108,386
Prodhimi nga HEC FANG	6	45,494	23,264	15,108	25,046	24,409	19,663	152,985
Prodhimi nga HEC Moglicë	7	55,232	39,392	42,313	25,222	28,288	18,209	208,656
Prodhimi nga HEC Ashta	8	29,506	23,646	19,871	15,359	18,185	15,060	121,628
Prodhimi nga Spv Blue 1 T1/139						3,343	10,657	14,000
Prodhimi nga KURUM (Ulez-Shkopet&Bistrica1,2)	9	47,623	36,678	34,155	40,512	31,148	22,427	212,543
Eksporti (-) nga Linjat e Interkonjeksionit	D	296,337	260,325	257,566	287,271	252,483	125,546	1,479,528
Importi (+) nga Linjat e Interkonjeksionit	R	133,112	187,286	214,751	255,012	141,967	225,720	1,157,847
Balanca (Total Interkonjeksioni)	11=(R-D)	163,225	73,039	42,815	32,259	110,516	(100,174)	321,681
Energjia Totale në Marrje	12=(1+2+3+4+5+6+7+8+9+10+R)	1,043,146	896,058	875,539	821,446	772,648	710,860	5,119,696
Humbjet në Rrjetin e Transmetimit (përfshirë Nevojat Vetjake)	13	22,608	17,520	17,149	17,399	16,130	13,854	104,659
Humbjet në Rrjetin e Transmetimit %	14=13/12	2.17	1.96	1.96	2.12	2.088	1.95	2.04
Energjia Totale në Dhënie	15=(12-13)	1,020,538	878,538	858,390	804,047	756,518	697,006	5,015,037
Transmetuar në Linjat e Interkonjeksionit	16=D	296,337	260,325	257,566	287,271	252,483	125,546	1,479,528
Transmetuar tek Klientët e Kualifikuar		36,554	31,249	50,416	58,814	63,498	62,492	303,022
EL220-L220KURUM/337		4,874.2	4,501	23,996	24,673	23,274	25,737	107,057
F.ARRES-T3/653					1,464	1,528	1,473	4,466
Titan T1,T2		9,587.6	9,037	4,561	8,997	10,364	10,143	52,691
FUSHE KRUIJE 220kV-T2/058		5,383.0	707	2,988	9,172	10,809	9,629	38,689
N/ST 220/6,3Colacent-T1/336		145.3	1,023	1,734	1,746	2,181	592.8	7,422
N/ST i GSA EL 110kV-T1/694		8,955.8	8,466	8,959	2,772	162	161	29,477
N/ST i GSA EL 110kV-T2/960		-	-	-	-	-	0	0
N/ST i CWI Albania T1/148		466.1	395	531	416.79	572	557	2,938
N/ST i AES EL 110kV-T1/690		158.5	22	-	2,414	7,298	7,073	16,965
N/ST i AES EL 110kV-T2/692		-	118	147	60	2	0	327
HEC Moglice T1,T2,T3		1.4	1	1	1	0.83	6.60	11
HEC Peshqesh-T1/633		0.9	9	5	4.99	6	25	51
Spv Blue 1 T1/139						4	14	18
Lajthiza T1/742		14.4	22	17	26.34	21	228	329
HEC Ashta1-T1,HEC Ashta2-T1,		-	-	0.11	0.00	0	0.19	1
HEC Banje T1,T2		10.8	12	20	19.25	19	20.50	102
HEC Fang-T1,T2.		1.300	35	48	24.5	22	23	153
Gjenerim KURUM		1.296	5	16	8.59	9.84	19	59
FERRO KROM-F1,F2,F3,F4		6,952.9	6,896	7,392	7,013	7,223	6,789	42,266
Transmetuar në rrjetin e Shpërndarjes		687,647	586,964	550,408	457,962	443,881	519,626	3,246,487
Transmetuar në rrjetin e Shpërndarjes 110 kV		599,909	512,591	482,164	400,726	392,970	459,925	2,848,285
Transmetuar në rrjetin e Shpërndarjes 35 kV		43,519	36,186	33,063	29,398	25,907	32,412	200,485
Transmetuar në rrjetin e Shpërndarjes 6, 10, 20 kV		44,219	38,186	35,181	27,838	25,004	27,288	197,716

Burimi: OST sha

Aneksi IV - Të dëna mbi operatorin e shpërndarjes së energjisë elektrike OSHEE Group sh.a, 6-mujori i pare 2024 (MWh)

TABELA ME TE DHENA PERIODIKE (MUJORE) TE OSHEE Group Sh.a 6-mujori i parë 2024			Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Progressive
A	Energji Totale e Hyrë në OSHEE Group Sh.a (MWh)	A=A.1+A.3+A.1.7	759,550	644,990	618,777	515,155	499,220	551,723	3,589,415
A.1	Energji e transmetuar nepermjet OST per llogari te OSHEE Group Sh.a	A.1=Sum(A.1.1, A.1.6)	614,882	552,439	478,969	392,831	394,525	510,065	2,943,710
A.1.1	Nga KESH nepermjet OST		379,224	386,578	271,570	188,993	216,264	415,609	1,858,239
A.1.2	Nga OST si import i OSHEE Group Sh.a (Energji e blerë në ALPEX për FSHU)		52,081	52,690	53,208	48,313	37,754	28,772	272,819
A.1.3	Energji e transmetuar per klientet 35kV (te dal ne treg te parregulluar furnizues te tjere)		740	3,150	6,363	8,742	11,263	14,234	44,492
A.1.4	Nga OST per llogari te klienteve te OSHEE Sh.a prodhuarnga HEC-et ne rrjetin e transmetimit		182,836	110,021	147,827	146,784	129,243	51,449	768,160
A.1.5	Nga TEC VLORA nepermjet OST		n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
A.1.6	Nga Bistrica 1,2 nepermjet OST		n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
A.1.7	Export OSHEE Group Sh.a		-	-	-	-	-	-	-
A.2	Energji elektrike e injektuar ne OST nga Hec-et Lokale	A.2	73,759	35,851	73,148	67,149	51,938	12,519	314,364
A.3	Energji e transmetuar direkt ne rrjetin e OSHEE Group Sh.a	A.3 = Sum(A.3.1, A.3.3)	144,668	92,551	139,808	122,323	104,695	41,658	645,705
A.3.1	HEC Ulez, Lanabregas		2,114	1,880	1,799	1,828	1,999	838	10,458
A.3.2	Impjantet Private/me Koncesion		138,715	85,036	128,626	113,003	94,440	32,073	591,893
A.3.3	Burimet e Rinovueshme Fotovoltaik (BRE)		3,840	5,635	9,384	7,493	8,256	8,747	43,354
A.3.4	Prodhimi i injektuar ne OSSH nga BREE-t ne Treg te Parregulluar		993	1,326	1,666	1,974	2,523	2,609	11,090
B	Energji Totale ne Rrjetin e Shperndarjes (MWh)	B=A+A.1.3+A.2	833,309	680,841	691,925	582,304	551,158	564,242	3,903,778
C	Humbjet Totale ne Rrjetin e Shperndarjes (MWh)	C=C.1+C.2+C.3	177,293	114,411	134,056	97,092	87,861	90,609	701,322
C.1	Humbje Teknike njesite e TL (MWh)		10,755	7,774	9,897	7,090	6,502	6,928	48,946
C.2	Humbje Teknike ne Zona (MWh)		113,233	78,712	85,639	61,759	54,535	56,559	450,437
C.3	Humbje JoTeknike ne Zona (MWh)		53,306	27,926	38,520	28,243	26,824	27,121	201,939
C.1	Humbjet Totale ne OSSH Sh.a (%)	C.1=C/B	21.28%	16.80%	19.37%	16.67%	15.94%	16.06%	17.97%
C.1.1	Humbje Teknike njesite e TL (%)		1.29%	1.14%	1.43%	1.22%	1.18%	1.23%	1.25%
C.2.1	Humbje Teknike ne Zona (%)		13.77%	11.70%	12.56%	10.74%	10.02%	10.15%	11.69%
C.3.1	Humbje JoTeknike ne Zona (%)		6.40%	4.10%	5.57%	4.85%	4.87%	4.81%	5.17%
D	Energjia e përdorur në Rrjetin e Shpërndarjes	D=Sum(D.1:D.7)	616,637	532,169	526,941	460,749	438,433	445,015	3,019,943
D.1	Shitur Klienteve FMF (MWh)	D.1=D.1.1+D.1.2	51,042	47,867	49,561	41,162	46,508	48,666	284,806
D.1.1	Shitur Klienteve FMF Privat (MWh)		115	26	18	16	13	11	199
D.1.2	Shitur Klienteve FMF JoBuxhetore(MWh)		1,403	1,356	1,488	1,480	1,635	1,710	9,072
D.1.3	Shitur Klienteve FMF 20/10/6 (Mwh)		49,525	46,485	48,055	39,666	44,860	46,945	275,536
D.2	Shitur Klienteve Private (MWh)	D.2=D.2.1+D.2.2+D.2.3	106,813	98,266	92,647	86,275	91,436	115,528	590,966
D.2.1	Shitur nga rrjeti i Transmetimit per llogari te OSSH Sh.a		-	-	-	-	-	-	-
D.2.2	Shitur per nevoja te veta te OSSH Sh.a		695	600	553	403	412	398	3,062
D.2.3	Shitur Klienteve Private (pa ate per nevoja te veta dhe Ne TL)		106,119	97,666	92,094	85,872	91,024	115,130	587,904
D.3	Shitur Klienteve JoBuxhetore (MWh)		3,438	3,258	3,043	2,425	3,962	2,905	19,031
D.4	Shitur Klienteve Buxhetore (MWh)		17,017	15,936	14,282	10,560	10,352	10,829	78,976
D.5	Shitur Klienteve Familjare (MWh)	D.5=D.5.1+D.5.2	363,827	327,840	287,897	244,436	222,973	240,334	1,687,308
D.5.1	Shitur Klienteve Familjare (MWh)		355,015	319,413	279,590	236,306	214,665	231,723	1,636,713
D.5.2	Shitur Klienteve Familjare per Ambjentet e Perbashketa		8,812	8,427	8,307	8,130	8,308	8,611	50,595
D.6	Energji elektrike e injektuar ne OST nga Hec-et Lokale	D.6=A.2	73,759	35,851	73,148	67,149	51,938	12,519	314,364
D.7	Energji elektrike e perdorur nga klientet ne treg te parregulluar	D.7	740	3,150	6,363	8,742	11,263	14,234	44,492
E	Faturuar muaji Parardhes (000/leke)		7,982,027	7,374,630	6,650,006	6,078,325	5,298,049	5,291,466	38,674,503
F	Arketimet e muajit aktual (000 leke)	G=F.1+F.2+F.3+F.4	7,344,687	7,006,722	6,798,295	6,340,048	5,876,740	5,112,878	38,479,370
F.1	Arketuar per faturat korrente te vitit aktual		43,814	4,919,897	4,403,572	4,022,924	3,968,749	3,283,026	20,641,981
F.3	Arketuar per faturat e tjera te vitit aktual		-	-	1,479,252	1,768,307	1,362,006	1,576,791	6,186,357
F.4	Arketuar per faturat e tjera te viteve te kaluara		7,300,873	2,086,825	915,472	548,817	545,985	253,061	11,651,032
F.1	Arketimet e muajit aktual (%)	F.1=F/E	92.0%	95.0%	102.2%	104.3%	110.9%	96.6%	99.5%
F.1.1	Arketuar per faturat korrente te vitit aktual (%)	F.1.1=F.1/E	0.5%	66.7%	66.2%	66.2%	74.9%	62.0%	53.4%
F.1.3	Arketuar per faturat e tjera te vitit aktual (%)	F.1.3=F.3/E	0.0%	0.0%	22.2%	29.1%	25.7%	29.8%	16.0%
F.1.4	Arketuar per faturat e tjera te viteve te kaluara (%)	F.1.4=F.4/E	91.5%	28.3%	13.8%	9.0%	10.3%	4.8%	30.1%
G	Faturuar muaji Raportues (000/leke)		7,374,630	6,650,006	6,078,325	5,298,049	5,291,466	5,903,682	36,596,158
1	Nr. Konsumatoreve gjithsej (Nr.)		1,324,441	1,327,372	1,330,088	1,333,496	1,333,406	1,336,562	1,333,406
2	Fatura te emetuara me lexim konsumi (Nr.)		1,027,226	1,025,143	1,036,467	1,035,495	1,039,374	1,058,729	6,222,434
3	Sasia e energjise se faturuar me lexim konsumi (MWh)		-	-	-	-	-	-	-
4	Fatura te emetuara me lexim "0" (Nr.)		299,881	301,375	297,510	305,942	303,683	283,805	1,792,196
5	Nr.Faturave te emetuara pa lexim (energji e pa matur) (Nr.)		-	-	-	-	-	-	-
6	Sasia e energjise se faturuar si energji e pamatur (MWh)		-	-	-	-	-	-	-
7	Nr.Faturave te emetuara pa lexim (dem ekonomik) (Nr.)		101	61	52	26	31	25	296
8	Sasia e faturuar si dem ekonomik (MWh)		438	300	213	129	212	461	-
9	Nr.Faturave per te cilat eshte arketuar kamat vones (Nr.)		374,497	322,031	360,283	375,842	393,071	367,026	2,192,750
10	Vlera e Kamat vonesave te arketuara (000/leke)		76,046	64,886	72,300	84,802	89,765	77,007	464,806

Burimi: OSSH sha; FSHU sha; FTL sha / (OSHEE Group sha)

Aneksi V - Të dhëna mbi prodhimin e energjisë elektrike, 6-mujori i pare 2024 (MWh)

PRODHIMI GJATE VIITIT 2024 NGA CENTRALET E LIDHURA NERREJTIIN E TRANSMETIMIT (MWh)																		
CENTRALI PRODHUES	MW	SUBJEKTI	LIDHJA	JANAR	SHKURT	MARS	PRILL	MAJ	QERSHOR	6- MUJORI								
HEC "Fierze"	500.000	"KESH" sha	220 kV	461,940	434,525	312,293	230,865	333,613	349,424	2,122,660								
HEC "Koman"	600.000		220 kV															
HEC "V. Dejes"	250.000		220 kV															
Tec Vlora	98.000	"KESH" sha	220 kV															
	1,448.000									2,122,660								
HEC "Ulez"	25.200	"Kurum International" sh.a.	110 kV	47,623	36,678	34,155	40,512	31,148	22,427	212,543								
HEC "Shkopet"	24.000		110 kV															
HEC "Bistrica 1"	22.500		110 kV															
HEC "Bistrica 2"	5.000		110 kV															
HEC "Peshqesh"	28.000	"Ayen As Energji" sha	220 kV	17,478	8,763	13,692	12,207	10,014	3,162	65,316								
HEC "Fangu"	74.600		220 kV	45,494	23,264	15,108	25,046	24,409	19,663	152,984								
HEC "Banje"	73.000	"Devoll Hydropower" sha	110 kV	25,295	20,166	19,747	15,855	19,032	8,291	108,386								
HEC "Moglice"	184.000	"Devoll Hydropower" sha	111 kV	55,232	39,392	42,313	25,222	28,288	18,209	208,656								
HEC Qami-1	1.730	"Lajthiza Invest" shpk	111 kV	628	280	624	521	416	158	2,627								
Spv Blue 1	50.000	"SPV BLUE1" Shpk	111 kV	-	-	-	-	3,343	10,657	14,000								
	488.030									764,512								
HEC "Ashta"	48.200	"Energji Ashta" shpk	110 kV	29,506	23,646	19,871	15,359	18,185	15,060	121,627								
										121,627								
HEC "Bishnica 2"	2.500	"HEC Bishnica 1,2 "shpk	110 kV	1,581	919	1,125	1,300	1,093	343	6,361								
HEC "Dardhe"	5.800	"Wenerg " shpk	110 kV															
HEC "Truen"	2.500	"TRUEN" shpk	110 kV	3,385	1,447	1,647	1,354	1,477	237	9,547								
HEC "Ternove"	8.385	"TEODORI 2003" shpk	110 kV	1,341	1,141	799	879	710	400	5,270								
HEC "Gjorice"	29.610	"DITEKO" shpk	110 kV	18,029	13,381	14,589	13,243	11,700	5,457	76,399								
HEC "Sllabinje 2C"	3.400	"Hidropower Elektrik" shpk	110 kV	1,270	811	1,654	1,855	1,532	522	7,644								
HEC "Sllabinje 2D"	4.885		110kV	1,384	693	1,232	1,361	1,078	266	6,013								
HEC "Sllabinje 2E"	3.800		110 kV	2,007	1,008	1,631	1,774	1,579	273	8,271								
HEC "Sllabinje"	13.800	"Power-Elektrik-Slabinje" shpk	110 kV	5,506	3,234	4,359	4,329	4,107	1,274	22,810								
HEC "Bele 1"	5.000	"Euron Energy" shpk	110 kV	18,863	12,851	16,084	19,841	19,381	7,163	94,183								
HEC "Topojan 2"	5.800																	
HEC "Bele 2"	11.000	"Alb-Energy" shpk	110 kV	18,863	12,851	16,084	19,841	19,381	7,163	94,183								
HEC "Topojan 1"	2.900																	
HEC "Orgjost I Ri"	4.800	"Energal" shpk	110 kV	2,734	724	2,160	2,618	2,280	395	10,911								
HEC "Cerruje-1"	2.300	"Energy partners Al" shpk																
HEC "Cerruje-2"	2.800																	
HEC "Rrupe"	3.600																	
HEC "Rapuni 1,2"	8.100	"C & S Construction Energy" shpk	110 kV	5,256	3,406	4,759	4,862	3,670	953	22,906								
HEC "Rrapuni 3,4"	8.850	"C & S Energy" shpk	110 kV	4,942	2,854	4,146	3,709	2,839	922	19,412								
HEC "Llapaj"	13.620	"Gjo-Spa POWER"shpk	110 kV	5,765	3,130	5,921	7,795	6,331	1,853	30,793								
HEC "Lengarice"	8.940	"Lengarica & Energy" shpk	110 kV	4,656	2,928	5,400	2,493	1,464	328	17,270								
HEC "Lura 1"	6.540	"Erdat Lura" shpk	110 kV	7,173	2,988	5,752	5,104	3,834	641	25,492								
HEC "Lura 2"	4.020		110 kV															
HEC "Lura 3"	5.660		110 kV															
HEC "Malla"	5.455	"Gjurr Rec" shpk	110 kV	2,270	1,077	1,933	1,637	1,287	137	8,341								
HEC "Prella "	14.970	"Prelle Energji"	110 kV	6,318	1,592	5,767	4,789	3,948	676	23,090								
HEC "Cemerica 1"	0.88	"REJ ENERGY" shpk	110 kV	2,316	1,621	2,315	1,672	782	128	8,835								
HEC "Cemerica 2"	1.08		110 kV															
HEC "Cemerica 3"	2.1		110 kV															
HEC "TUÇ"	4.47	MC Inerte Lumzi	110 kV	5,612	2,148	3,408	3,031	2,153	842	17,195								
HEC "Lumzi"	11		110 kV															
HEC "Denas"	14.5	"Denas Power" shpk	110 kV	5,909	3,688	5,714	3,915	2,065	597	21,887								
Llënga "1"	1.73	"HEC LLËNGË" sh.p.k	110 kV	1,627	940	1,616	1,493	1,136	239	7,051								
Llënga 2	0.3		110 kV															
Llënga 3	1.5		110 kV															
HEC Shpella Poshte 2	2.3	Liria Energji shpk	110 kV	1,906	869	1,209	1,405	1,030	275	6,693								
HEC Germani 1	4.8	SA'GA-MAT shpk	110 kV	2,124	855	1,362	1,376	922	147	6,785								
HEC Germani 2	1.5		110 kV															
HEC Lashkiza 1	4.076	HEC Lashkiza shpk	110 kV	1,160	615	836	742	622	179	4,154								
HEC Lashkiza 2	0.882		110 kV															
HEC Seta 1+2	7.454	"Hydro Seta" sh.p.k	110 kV	6,362	3,220	4,733	4,519	3,427	947	23,208								
HEC Seta 3	2.722		110 kV															
HEC Seta 4	4.724		110 kV															
HEC Darsi 1,2	14.963	Henz Energy shpk	110 kV	7,202	2,769	3,731	4,448	3,216	648	22,014								
HEC Egnatia	5	REMI shpk	110 kV	1,937	879	1,283	1,119	1,125	480	6,824								
HEC Seka & Zais/684	14.96	SEKA Hydropower shpk	110 kV	9,701	5,365	9,523	8,768	7,598	2,127	43,083								
HEC ARSTI	3.13	Hec Arsti shpk	110 kV	2,440	1,467	1,887	1,444	1,325	472	9,034								
HEC KASKADA GJADER TI/344	24.9	S.P.E. Gjader shpk	110 kV	4,574	1,603	4,112	3,791	3,186	182	17,448								
HEC-et Dragobia & Ceremi/686	21.9	Dragobia Energy shpk	110 kV	5,672	4,781	7,029	9,657	6,330	2,774	36,242								
HEC Velezhica 1,2	13.9	"Kalisi Hydropower" shpk	110 kV	2,059	1,204	2,121	7,375	10,412	4,350	27,521								
	353.806																	
				153.079	86.206	129.836	133.699	113.638	36.227	652.685								

2023 NGA CENTRALET E LIDHURA NE RRRJETIN E SHPERNDARJES (MWh)										
HEC ET DHE KAPACITETI	MW	SUBJEKTI	LIDHJA	JANAR	SHKURT	MARS	PRILL	MAJ	QERSHOR	6- MUJORI
HEC "Lanabregas"	5.000	"Hec Lanabregas" sha	35kV	2,114	1,880	1,799	1,828	1,999	838	10,458
HEC "Lenie"	0.400	"EMIKEL 2003" sh.p.k	10kV	280	263	281	263	284	192	1,563
HEC "Çorovode"	0.200		10kV	107	92	117	105	88	20	529
HEC "Smokthine"	9.200	"Albanian Green Energy" sh.p.k	35 kV	3,740	2,643	3,498	3,093	2,784	2,038	17,795
HEC "Bulqize"	0.600	"Balkan Green Energy" shpk	10kV	146	90	115	142	123	77	694
HEC "Homesh"	0.395		10kV	68	50	53	51	53	22	297
HEC "Zerqan"	0.625		6kV	145	151	170	159	152	119	895
HEC "Arras"	4.800		20kV	2,524	2,427	2,296	2,277	1,951	621	12,097
HEC "Orgjost"	1.200		10kV	735	664	674	725	762	372	3,932
HEC "Lekbibaj"	1.400		10kV	482	770	794	755	739	669	4,209
HEC "Dukagjin"	0.640		10kV	160	154	179	226	274	243	1,236
HEC "Marjan"	0.200		10kV	0	0	0	0	0	0	0
HEC "Lozhan"	0.100		10kV	72	57	74	56	37	4	301
HEC "Barmash"	0.830		10kV	216	157	232	121	86	16	827
HEC "Treske 2"	0.250		10kV	117	99	120	98	68	21	524
HEC "Nikolice"	0.700		10kV	270	215	274	221	201	117	1,298
HEC "Funares"	1.920		10kV	856	857	905	858	775	287	4,538
HEC "Lunik"	0.200		10kV	143	143	140	132	132	31	721
HEC "Kerpice"	0.420		6kV	31	69	63	69	71	72	374
HEC "Ujanik"	0.630		10kV	175	148	149	131	115	47	766
HEC "Borsh"	0.250		6kV	86	118	114	91	76	52	537
HEC "Leshnice"	0.380		10/6kv	74	65	118	67	53	32	410
HEC "Velcan"	1.200		10kV	528	253	504	479	489	131	2,384
HEC "Muhur"	0.250		6kV	71	65	58	74	63	14	345
HEC "Rajan"	1.020		10kV	406	307	480	218	156	31	1,598
HEC "Lure"	0.750		10kV	51	147	162	114	24	0	496
HEC "Gjanç"	3.700	"Spahiu Gjanç" sh.p.k.	35 kV	0	0	0	0	94	1,471	1,565
HEC "Bogove"	2.500	"Wonder power" sha	35 kV	1,225	558	1,347	1,054	903	230	5,318
HEC "Xhyre"	0.570	"Amal" sh.p.k	10kV	232	206	212	195	209	142	1,195
HEC "Stranik"	4.600	"Hidro Invest 1" shpk	35kV	2,367	1,427	1,630	1,361	1,220	259	8,265
HEC "Zall Tore"	3.000		35kV	1,914	1,257	1,326	1,122	1,159	455	7,232
HEC "Klos"	1.950	"Malido-Energji" shpk	6kV	628	321	349	318	352	114	2,083
HEC "Borje-Oreshke"	1.500		35kV	2,650	1,840	2,585	3,334	3,097	1,330	14,835
HEC "Cernaleve"	2.950	"HIDRO ALBANIA Energji" shpk	35kV	1,134	769	1,101	1,429	1,227	492	6,151
HEC "Cernaleve 1"	3.270		35kV	1,284	860	1,194	1,585	1,354	552	6,829
HEC "Murdhar 1"	2.680	"HydroEnergy" shpk	10kV	1,510	545	1,242	741	1,167	230	5,434
HEC "Murdhar 2"	1.000		10kV	974	364	795	449	561	135	3,278
HEC "Dishnice"	0.200	"Dishnica Energji" shpk	10kV	46	48	92	67	50	21	324
HEC "Lubonje"	0.300	"Elektro Lubonja" shpk	10kV	146	81	119	61	46	7	459
HEC "Peshk"	3.430	"Koka & Ergi Energy Peshk" shpk	35kV	1,861	1,140	1,887	1,482	1,196	351	7,916
HEC "Labinot -Mal"	0.250	"Ansara Koncension" shpk	6kV	43	39	36	38	38	18	213
HEC "Pobreg"	12.300	"Energy Plus" shpk	35kV	6,461	3,431	5,312	6,787	6,518	1,784	30,294
HEC "Vlushe"	14.200	"Hec Vlushe" shpk	35kV	6,263	2,958	7,200	4,821	2,766	618	24,626
HEC "Belesova 1"	0.150	"Korkis 2009" shpk	6kV	0	0	0	0	0	0	0
HEC "Faqekuq 1,2"	6.400	"HP OSTROVICA ENERGY" shpk	35kV	2,064	1,222	2,084	2,617	1,403	326	9,717

HEC "Shemri"	1.000	"Erald Energjitik" shpk	10	426	157	305	247	224	5	1,364
HEC "Mgulle"	0.280		10kV	267	224	248	230	233	12	1,213
HEC "Kryezi 1"	0.600	"Bekim Energjitik" shpk	10kV	705	349	572	414	399	0	2,440
HEC "Selishte"	2.000	"Selishte" shpk	35kV	1,088	590	923	810	615	186	4,214
HEC "Carshove"	1.500		10kV	503	378	593	230	103	21	1,827
HEC "Ura e Dashit"	1.200	"ERMA MP" shpk	10kV	1,662	878	1,742	957	494	41	5,774
HEC "Gizavesht"	0.500	"Dosku Energy" shpk	10kV	0	0	0	0	0	0	0
HEC "Koka 1"	3.200	"Snow Energy" shpk	35kV	907	394	853	645	523	65	3,387
HEC "Stravaj"	3.600	"Stravaj Energi" shpk	35kV	2,111	1,223	1,471	1,334	1,231	368	7,739
HEC "Picar 1"	0.200	"Peshku Picar 1" shpk	6kV	55	60	89	67	48	33	352
HEC "Vertop"	1.520	"Hydro Salillari Energy" shpk	35kv	310	169	293	262	297	136	1,467
HEC "Martanesh"	10.500	"Albanian Power" shpk	35kV	2,951	1,608	3,071	2,151	1,869	375	12,025
HEC "Verba 1,2"	5.000	"Hydro power Plant Of Korca" shpk	35kV	815	390	827	1,394	1,149	325	4,901
HEC "Fterra"	1.080	"HYDROBORSH" shpk	35kV	902	647	956	733	653	498	4,389
HEC "Ostren i Vogel"	0.320	"Lu & Co Eco Energy 2011" shpk	10kV	111	107	113	109	107	81	628
HEC "Kozel"	0.500		10kV	142	109	114	105	53	0	523
HEC "Helmes 1"	0.800	"E.T.H.H." shpk	10kV	426	251	451	248	126	10	1,513
HEC "Helmes 2"	0.500		10kV	241	152	232	150	87	22	886
HEC "Qafezeze"	0.400	"Caushi -Energji" shpk	10kV	584	541	611	407	275	58	2,475
HEC "Trebisht"	1.775	"SA-GLE Kompani" shpk	10kV	616	397	598	579	444	20	2,654
HEC "Mollaj"	0.600	"Energi Xhaci" shpk	10kV	143	124	138	67	48	0	520
HEC "Tucep"	0.400	"Tucep" shpk	10kV	299	286	292	290	291	234	1,692
HEC "Treska4"	3.600		35kV	1,602	1,062	1,671	847	673	381	6,234
HEC "Treska3"	0.400	"Hec-Treska" shpk	35kV	197	152	222	134	89	43	837
HEC "Treska 21"	0.620		35kV	391	280	426	264	198	106	1,665
HEC "Sotire 1 & 2"	2.200	"Hydro Energy Sotira" shpk	35kV	642	347	549	666	648	310	3,162
HEC "Shutine"	2.400	"Shutina energji" shpk	10kV	564	345	619	419	344	18	2,308
HEC "Cekrez 1,2"	0.660	"Zall Herr Energi 2011" shpk	6kV	416	412	453	350	362	410	2,403
HEC "Qarr"	1.000	"Hec Qarr & Kaltanj" shpk	35kV	776	581	571	351	289	125	2,693
HEC "Bisak"	1.300	"Bardhgjana" shpk	6kv	665	432	388	422	520	243	2,670
HEC "Shales"	1.080		35kV	60	0	0	129	151	25	365
HEC "Strelce"	1.174	"Gjoka Konstruktion -Energji" shpk	35kV	598	336	629	620	476	98	2,757
HEC "Shpelle"	0.400	"Sarolli" sh.p.k	10kV	206	109	187	186	147	37	873
HEC "Bicaj"	3.100	"En.Ku" sh.p.k	10kV	0	0	0	0	0	0	0
HEC "Leskovik 1"	1.072	"Maksi Elektrik" sh.p.k	10kV	44	41	42	39	35	15	215
HEC "Leskovik 2"	1.100		10kV	59	57	62	16	52	29	275
HEC "Orenje"	0.875	"Juana" sh.p.k	10kV	187	168	149	153	136	65	857
HEC "Tamarë"	0.750	"WIS Energi" shpk	10kV	0	0	0	0	0	0	0
HEC "Benë"	1.000	"Marjakaj" shpk	6kV	124	153	181	162	165	42	826
HEC "Vithkuq" 2		"Favina 1" shpk		0	0	0	0	732	198	931
HEC "Vithkuq" 1	2.715	"Favina 1" shpk	35/10kV	1,418	1,252	1,414	1,024	0	0	5,109
HEC "Selca"	1.600	"Selca Energi" shpk	10kV	1,241	1,134	1,259	1,268	1,100	545	6,547
HEC "Kumbull- Merkurth"	0.830	"DN & NAT Energy" shpk	6kV	198	92	212	332	224	43	1,102
HEC "Sasaj"	8.600	"Energo - Sas" shpk	35kV	2,865	2,393	3,065	2,532	2,234	697	13,786
HEC "Tervol"	10.600	"Hec i Tervolit" shpk	35kV	4,953	1,637	4,700	3,505	2,922	592	18,309
HEC "Radove"	2.500	"M.T.C. Energy" shpk	10kV	1,293	941	1,434	721	428	234	5,052
HEC "Gurshpat 1"	0.840	"Gurshpat Energy" shpk	10kV	703	579	475	439	554	196	2,946
HEC "Gurshpat 2"	0.830		10kV	816	525	582	510	630	182	3,244
HEC "Bistrica 3"	1.570	"Bistrica 3 Energy" shpk	6kv	917	683	858	748	467	0	3,673
HEC "Hurdhas 1"	1.710	Hydropowerplant Construction shpk	6kV	2,349	1,197	1,852	1,869	1,625	437	9,328
HEC "Perrollaj"	0.500	"Fatlum" shpk	10kV	180	49	76	80	33	0	418
HEC "Koxheraj"	0.620	"Koxherri Energi" shpk	10kv	252	159	251	210	157	72	1,101
HEC "Kacni"	3.870	"Kisi-Bio-Energji" shpk	20kV	1,066	356	786	826	409	135	3,578
HEC "Lena 1"	1.950		35kv							
HEC "Lena 2"	2.300	"Gama Energy" shpk	35kv	1,095	654	1,299	864	606	64	4,581
HEC "Lena 2A"	0.250		35kv							
HEC "Driza"	3.408	"Mesopotam Energy" shpk	35kv	462	290	337	253	225	180	1,746
HEC Strelca 1,2,3	5.349	"Strelca Energy" shpk	35kv	1,306	835	1,463	1,936	1,469	455	7,463
HEC "Ujanik 2"	2.500	"HP Ujaniku Energy" shpk	35kv	1,035	498	813	752	434	32	3,565
HEC "Nishove"	1.360	"Nishova Energy" shpk	35kv	104	88	98	102	112	68	572
HEC "Shtika"	1.300	"Perparimi SK" shpk	10kv	397	255	586	382	257	10	1,887
HEC "Ballenje"	1.900	"Ballenja Power Martanesh" shpk	35kv	485	233	536	351	249	34	1,888

HEC "Gavran 1"	0.998	"Gavran Energy" shpk	35kv	395	225	270	250	248	74	1,463
HEC "Gavran 2"	1.215	"Gavran Energy" shpk	35kV	517	291	340	329	300	22	1,798
HEC "Kasollet e Selces 1"	4.000	"Xhengo Energji" shpk	35kV	1,179	664	989	1,067	934	355	5,187
HEC "Holta Kabash"	2.200	HEC Kabash Porocan shpk	35kV	1,715	866	2,034	1,493	1,228	288	7,626
HEC "Holta Porocan"	3.300		35kV							
HEC "Lusen 1"	0.315	"Eurobiznes" shpk	35kV	102	70	85	75	50	11	393
HEC "Ura e Fanit"	1.000	"Aven As Energji" sha	35kV	499	469	504	550	546	486	3,053
HEC "Gorice"	1.747	"THE BLUE STAR" sh.p.k	35kV	901	683	1,084	760	503	47	3,978
HEC "Kabash 1&2"	5.800	"Energji Univer" shpk	35kV	1,181	451	859	659	458	0	3,607
HEC "Tucep 2"	1.7	"DUKA T2" shpk	35kV	423	380	397	408	386	267	2,260
HEC "Dobrenje Tomorrice"	2.4	DAAB Energy Group shpk	35kV	320	265	365	327	297	103	1,676
HEC "Razdoll"	0.765	Hydro Vizion shpk (I pa licens nga E	35kV	189	141	342	296	121	108	1,197
HEC "Dragostunje"	3.1	"HEC-i Dragostunje" shpk	35kV	3,544	952	2,271	2,460	1,605	70	10,903
HEC "Stebleve"	3.4	"PURE ENERGY STEBLEVA" shpk	35kV	469	221	402	339	167	11	1,609
HEC "Zerec 1"	0.55	"EnRel Hydro" shpk	35kV	840	619	967	700	450	136	3,712
HEC "Zerec 2"	1.315									
HEC "Shëngjon 1"	0.651	"EDIANI" sh.p.k.	35kV	465	243	286	264	291	109	1,659
HEC "Shëngjon 2"	0.356									
HEC "Blac"	1.3	"BLAC ENERGY" sh.p.k	35kV	97	36	114	328	225	35	837
HEC "Qarrishë"	0.3	"IDI-2005" SHPK	35kV	146	79	170	194	150	22	761
HEC "Vendresh"	0.456	"HP VENDRESH ENERGY" SHPK	35kV	99	59	116	74	74	0	422
HEC "Antena"	1.105	"DERBI-E" shpk	35kV	493	161	299	331	166	0	1,450
HEC "Kamenicë"	0.973	HP Kamenica shpk	10kV	507	325	389	290	185	64	1,761
HEC "Qytezë"	0.9	Muso Hc Qytezë	10kV	365	274	360	270	197	77	1,542
HEC "Marjan Gura e Vesheve"	0.63	Marituda Shpk	10kV	157	87	135	198	185	56	819
HEC "Skatinë"	2.677	Skatine- Hec Shpk	10kV	1,042	360	612	487	304	32	2,837
HEC "Kaparjel"	0.2	ABV Konstruktion Shpk	10kV	36	56	73	59	42	0	266
HEC "Letaj"	0.54	Asi-Tre Shpk	10kV	147	77	130	118	75	25	573
HEC "Nice"	2.27	MP-HEC Shpk	35kV	283	146	206	129	183	65	1,012
HEC "Meshurdhe"	1.3	SIMA-Com Shpk	10kV	1,144	687	1,010	826	674	96	4,438
HEC "Thanez"	2	AFRIMI K Shpk	35kV	1,263	516	845	759	820	95	4,298
HEC "OSOJE"	1.9	OSOJA HPP shpk	35kV	1,382	917	1,335	882	601	252	5,369
HEC "Voskopojë"	1.9	FAVINA 1 shpk	35kV	1,009	654	910	580	333	146	3,631
HEC "Nderfushas"	1.125	"SGD Energy" shpk	35kV	227	108	243	203	116	15	911
HEC "Rreshen"	0.38	Nikolli Energy shpk	10kV	143	128	147	164	140	83	805
HEC "Gurra"	0.5	Uleza Ndertim shpk	6kV	129	115	121	114	117	92	687
HEC "Vile"	1.994	Hydro Power Panariti shpk	35kV	925	555	894	478	243	64	3,159
HEC "Dukona"	0.800	Dukona shpk	20kV	72	18	103	78	62	10	343
HEC "Prevalli"	1.750	Gega-G shpk	35kV	1,172	674	1,085	965	759	184	4,840
HEC "Camerice"	0.800	Rei Energy shpk	35kV	831	757	826	761	264	0	3,439
HEC "Stror"	2.000	Era Hydro shpk	35kV	1,692	1,003	1,635	1,231	1,040	148	6,749
HEC "Mivas"	1.940	Elva 2001 shpk	35kV	535	473	838	569	478	58	2,950
HEC "Spathare"	1.038	Lucente koncionare shpk	10kV	591	429	177	173	94	90	1,554
HEC "Miraka"	0.600	Kuarc Blace shpk	10kV	251	108	135	135	90	0	719
HEC "Shengjun"	2.000	Irarba Energji shpk	10kV	373	103	0	317	322	207	1,323
HEC "Dobrunje"	0.840	W.T.S. Energji shpk	10kV	293	349	460	466	298	121	1,988
HEC "Muras"	2	Mateo& Co shpk	10kV	1,252	820	1,168	1,208	712	276	5,436
HEC "Trojet"	0.9	Trojet Energji shpk	10kV	294	364	523	458	188	38	1,866
HEC "Deni"	0.85	ASI TRE shpk	35kV	285	112	315	218	143	24	1,097
HEC "Kamican"	1.86	IDI 2005 shpk	35kV	1,110	344	764	723	643	0	3,584
HEC "Vardar"	1.972	Gerti shpk	35kV	1,635	1,531	1,597	1,543	1,539	209	8,054
HEC "Stavec"	6.52	Koka Ergi Stavec shpk	35kV	4,610	2,793	4,025	3,485	2,681	1,181	18,774
HEC "Kalis"	2.138	ERDY Energy shpk	35kV	1,377	990	1,237	1,109	971	419	6,103
HEC "Gjinat"	0.83	Erdi Gas shpk	10kV	221	99	162	134	118	42	777
HEC "Backa 1"	3.36	Kroi Mbret shpk	35kV	2,397	1,195	2,597	1,732	1,060	54	9,036
HEC "Plepi"	2.28	Domi Tec shpk	35kV	377	218	359	318	254	89	1,614
HEC "Zall Xhuxhe 1 & 2"	4.7	Hec Zall Xhuxhe shpk	35kV	1,347	469	766	804	699	207	4,292
HEC "Pishat"	1.911	GRRENTECH ENERGY SYSTEMS shpk	35kV	62	60	55	71	163	6	417

HEC "Lingjanca1&2"	2.2	"Rei-Energji" shpk	35kV	959	591	602	432	429	133	3,147
HEC "Guri i Zi"	1.719	"Aris Albania" shpk	35kV	469	182	401	351	405	159	1,966
HEC "Drita"	1.98	"Brecani R.O.S.P." shpk	20kV	982	788	1,197	1,202	934	285	5,388
HEC "EME"	0.45	"Hec EME" shpk	6kV	263	105	141	119	130	24	782
HEC "Terfoje"	1.98	"HEC TERFOJA" sh.p.k	10kV	870	762	948	722	1,565	449	5,316
HEC "Borie Lura 1"	1.8	"AGETA" sh.p.k	20kV	421	176	363	536	320	64	1,880
HEC "Mali"	1.49	"TIRANA ENERGJI" sh.p.k	20kV	1,247	1,381	1,058	908	1,038	905	6,536
HEC "Shelli"	1.518	"ARIS ALBANIA" SHPK	35kV	826	363	674	364	273	29	2,529
HEC "Daznjane"	1.518	"ARIS ALBANIA" SHPK	35kV	370	10	265	469	651	302	2,067
HEC "Vokopola"	2.3	"Vokopola Energji" SHPK	6kV	0	0	0	0	0	25	25
HEC "Shutrej 1&2"	1.97	"ATEANI ENERGY" SHPK	6kV	597	153	485	467	390	91	2,184
HEC KRONZ	0.43	"LASTIER ENERGY" SH.P.K.	10kV	188	95	114	100	82	66	645
HEC Bushi	0.25	"BUSHI-LUFI" SH.P.K.	10kV	45	16	36	36	32	1	165
HEC Tuc	4.47	"MC INERTE LUMZI" SHPK	35kV	0	604	596	554	460	82	2,295
HEC Mireshti	1.9	"GERIT" SHPK	10kV	1,148	591	794	719	534	300	4,086
HEC Zall-Xhuxhe 2	1.25	"HEC Zall-Xhuxhe 2" SHPK	35kV	0	0	0	190	327	68	586
HEC Thirre	1.82	"SANG 1" SHPK	20kV	0	0	0	0	534	54	588
				140,828	86,917	130,425	114,831	96,439	32,911	602,351
	341									
CENTRAL FOTOVOLTAIK	MW	SUBJEKTI	LIDHJA	JANAR	SHKURT	MARS	PRILL	MAJ	QERSHOR	6-MUJORI
Seman – 2	2	"SEMAN2SUN" sh.p.k	35 kV	215	271	308	345	461	440	2,040
Topojë	2	"SONNE" sh.p.k	35 kV	213	269	300	344	457	436	2,020
Topojë 2	2	"AED SOLAR" sh.p.k	35 kV	213	268	300	341	457	436	2,014
Topojë (Sheq Marinas)	2	"AGESUNPOWER" sh.p.k	35 kV	212	268	309	342	457	436	2,025
Topojë (Sheq Marinas) 2	2	"SEMAN SUNPOWER" sh.p.k	35 kV	214	271	311	348	464	441	2,049
SemanSolar	2	"SEMANISOLAR" sh.p.k	35 kV	227	277	311	347	442	413	2,016
ES 2019 sh.p.k	2	ES 2019 sh.p.k	35 kV	244	308	361	387	487	459	2,245
SMART WATT sh.p.k	2	SMART WATT sh.p.k	35 kV	248	306	356	381	481	454	2,226
Tren Bilisht	2	"RTS" sh.p.k	35 kV	183	268	304	401	345	410	1,912
STATKRAFT Renewables albani PV Lundrues ban	2	"STATKRAFT"	35 kV	46	66	84	72	118	294	678
Pv -Plug	2	"AEE" sh.p.k	10 kv	176	237	300	390	442	441	1,986
Korca Photovoltaic Park Shpk/920	2	Korca Photovoltaic Park Shpk	35 kV	190	273	307	407	337	389	1,904
NTSP Shpk/944	2	NTSP Shpk	35 kV	190	275	306	405	351	414	1,941
Sun Beat System Shpk/921	2	Sun Beat System Shpk	35 kV	194	271	304	404	335	416	1,924
Tren Sun System Shpk/919	2	Tren Sun System Shpk	35 kV	194	278	309	410	340	420	1,952
ERENI SOLAR	2	ERENI SOLAR shpk 35 kv	35 kV	250	348	389	518	443	541	2,490
GREEN ENERGY BILISHTI	2	GREEN ENERGY BILISHTI SHPK 35 k	36 kV	218	318	368	512	432	536	2,384
Total				3,427	4,572	5,228	6,353	6,850	7,376	33,805
EZ-5 Solar Park	10	EZ-5 Solar Park	35 kV	587	782	976	1,130	1,441	1,476	6,391
EZ-5 Solar Park		EZ-5 Solar Park	35 kV	407	544	690	844	1,082	1,133	4,700
FV ALBSOLAR	2	"ALBSOLAR" SH.P.K.	35 kV	185	270	295	366	451	460	2,028
FV SUN ENERGY SOLUTIONS	2	"SUN ENERGY SOLUTIONS" SH.P.K	35 kV	229	306	368	396	504	481	2,283
"2 T & 2 B 1979" sh.p.k.			10 kV	0	487	321	378	451	430	2,067
Prodhim i injektuar nga Veteprodhuesit 35 kV. Treg te Parregulluar, PRO FIX/940			35 kV	0	0	19	28	26	60	132
Prodhim i injektuar nga Veteprodhuesit 20 kV. Treg te Parregulluar			20 kV	0	0	25	17	34	289	364
Zbatim i vendimit te ERE, Nr.19; 20; 21; 22, date 19.02.2024.			35 kV	0	0	3,172	0	0	0	3,172
Tot ne treg te lire				1,407	2,389	5,864	3,158	3,989	4,329	21,135
				4,833	6,961	11,092	9,511	10,839	11,705	54,941
"KARAVASTA SOLAR" sh.p.k ***	140	Centrali Fotovoltaik me vendndodhje në zonën e Remasit – Karavasta, Lushnjë dhe Libofshë, Fier	220 kV	9,699	15,016	20,684	26,190	32,218	31,845	135,653
"KESH" sh.a ***	5.143	Central Fotovoltaik i Digës së Qyrsaqit, Vau i Dejës	221 kV	368	450	561	717	756	805	3,657
	193									
										4,318,775
Kapaciteti Instaluar i gjithë prodhuesve në prodhim	2,872	MW								
*** Përrshire si sasi energjie në prodhimin neto të KESH sha, sipas kontaktës përkatëse										

Burimi: OST sha; KESH sha; OSSH sha; FSHU sha; FTL sha (OSHEE Group sha)

Regjistri Kombëtar REMIT Shqipteri									
Nr.	Vendi	Kodi i ECRB	Data e paratijes	Emri Ligjor i Kompanisë	Forma Ligjore	ZIP Code	Kodi EIC i Kompanisë	Kodi BIC i Kompanisë	NIPT i Kompanisë
1	Shqiperi	ECRB-AL-20220105-001	05.01.2022	GSA	SHPK	1019	22XGSA N	SGSBALTX	J61820031J
2	Shqiperi	ECRB-AL-20220225-001	25.02.2022	GEN-I Tirana	SHPK	1000	23X--120709GEN0	SGSBALTX	K81413005A
3	Shqiperi	ECRB-AL-20220216-001	16.02.2022	AlbEsp Trading & Consulting	SHPK	1001	54X-1-10101AESPF		M122210081
4	Shqiperi	ECRB-AL-20220601-001	01.06.2022	Korporata Elektroenergjitike Shqiptare	SHA	1023	23X-130918APC-M	SGSBALTX	J61817005F
5	Shqiperi	ECRB-AL-20220228-001	28.02.2022	NOA Energy Trade	SHPK	1001	23X-150630-N		L42203031A
6	Shqiperi	ECRB-AL-20220225-001	25.02.2022	Operatori te Sistemit te Transmetitit	SHA	1051	10XAL-KESH J	SGSBALTX	K42101801N
7	Shqiperi	ECRB-AL-20220218-001	18.02.2022	INFO-Telecom	SHPK	1001	54X-1-1100-INFIT	SGSBALTX	K92402002P
8	Shqiperi	ECRB-AL-20210712-001	12.07.2021	ReNRGY Trading Group	SHPK	1010	54X-101RN102618R		L81818026N
9	Shqiperi	ECRB-AL-20220218-001	18.02.2022	Tirana International Development	SHPK	1001	54X-1-0101-TID-F	PUPPALTR	J82427007R
10	Shqiperi	ECRB-AL-20220218-001	18.02.2022	ENER TRADE	SHPK	1001	54X-101ET0911180	USALALTR	L82118017S
11	Shqiperi	ECRB-AL-20230203-001	03.02.2023	Energy Financing Team Tirana	SHPK	1001	54X-EFT-TIRANA-V		L71801017U
12	Shqiperi	ECRB-AL-20230207-001	07.02.2023	Energy 24	SHPK	1001	54-I-1011EN-248		L91331002S
13	Shqiperi	ECRB-AL-20230216-001	16.02.2023	Future Energy Trading and Exchange Dynamics, Dega në Tiranë	SHPK	1019	54-X-I-101FETED-J	SGSBALTX	M21421046C
14	Shqiperi	ECRB-AL-20230220-001	20.02.2023	Ayen AS Energji	SHA	1001	23X--150416-A--N	SGSBALTX	L117315004A
15	Shqiperi	ECRB-AL-20230220-001	20.02.2023	Ayen Energy Trading	SHA	1001	23X--140426-AY-W	SGSBALTX	L32130008F
16	Shqiperi	ECRB-AL-20230222-001	22.02.2023	EZ-5 ENERGY	SHPK	1019	54X-111KE250319U	SGSBALTX	L91325503D
17	Shqiperi	ECRB-AL-20230217-001	17.02.2023	Devoli Hydropower	SHA	1010	23X--150409-DHP5	SGSBALTX	K82418002C
18	Shqiperi	ECRB-AL-20230310-001	10.03.2023	ENSCO Trading (Albania)	SHPK	1019	54X-110ESA1019G	HYVEDEMM591	L91819025L
19	Shqiperi	ECRB-AL-20230316-001	16.03.2023	Lengarica & Energy	SHPK	1022	54X-L-10101H-LENU	USALALTR	K83026602A
20	Shqiperi	ECRB-AL-20230317-001	17.03.2023	FURNIZUESI I TREGUT TE LIRE	SHA	1023	54X-101 01FT0220P	AL372021100600000000	L81530029T
21	Shqiperi	ECRB-AL-20230317-002	17.03.2023	KURUM INTERNATIONAL	SHA	1001	23X-131115KI--1	SGSBALTX (RAIFFEISEN BANK) NCBAALTX (BKD)	K02727230T
22	Shqiperi	ECRB-AL-20230317-003	17.03.2023	Danske Commodities Albania	SHPK	1000	23X-121120DCALG	SGSBALTX	L21702005R
23	Shqiperi	ECRB-AL-20230320-001	20.03.2023	Dragobia Energy	SHPK	1010	54X-I-1 I DRG-01 W	SGSBALTX / PUPPALTR	K92025004T
24	Shqiperi	ECRB-AL-20230320-002	20.03.2023	Nature Energy	SHPK	1041	54X-L01-EN-11YLR	USALALTR	L72220033M
25	Shqiperi	ECRB-AL-20230317-003	20.03.2023	Furnizuesi i Sherbimit Universal	SHA	1023	54X-0101IFSH022Q		L81530016L
26	Shqiperi	ECRB-AL-20230323-001	23.03.2023	LAJTHIZA INVEST	SHA	4402	54X-L-101 ILTH-IS	PUPPALTR XXX	J98009202P
27	Shqiperi	ECRB-AL-20230324-001	24.03.2023	Heci Bishnica 1,2	SHPK	1017	54X-L-10011HB12W	AL6420211075000000010	K82403011S
28	Shqiperi	ECRB-AL-20230324-002	24.03.2023	Heci Tervoliti	SHPK	3301	54X-1-21010IHITEI	AL62021121900000000013	K73621202N
29	Shqiperi	ECRB-AL-20230331-001	31.03.2023	Axpo Albania	SHA				

Aneksi VII – Blerjet/Shitjet e energjisë elektrike në treg të liberalizuar nga KESH sha, 6-mujori i pare 2024

PROCEDURAT E SHIT-BLERJES SË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA KESH NË TREG TË LIBERALIZUAR							
Blerje energji elektrike sipas detyrimit për shërbim publik të vendosur me VKM 456/2022 & 449/2023							
	Qershor 2024	Shoqëritë	Sasia (MWh)	EUR/MWh	Vlera	TVSH	Vlera me TVSH
		AlbEsp Trading & Consulting sh.p.k.	1,440	73.98	106,536.00	21,307.20	127,843.20
		Ayen Energy Trading sh.a.	9,900	111.93	1,108,143.00	221,628.60	1,329,771.60
		Danske Commodities Albania sh.p.k.	8,400	116.47	978,348.00	195,669.60	1,174,017.60
		EFT AG	9,930	91.63	909,861.30	-	909,861.30
		Ener Trade sh.p.k.	35,280	100.51	3,545,868.00	709,173.60	4,255,041.60
		Fuente Dynamics Tiranë	120	52.52	6,302.40	1,260.48	7,562.88
		GEN-I Tirana sh.p.k.	9,750	117.04	1,141,111.50	228,222.30	1,369,333.80
		GSA sh.p.k.	1,530	99.86	152,791.20	30,558.24	183,349.44
		HSE d.o.o.	2,700	89.46	241,542.00	-	241,542.00
	NOA Energy Trade sh.p.k.	15,840	102.41	1,622,208.00	324,441.60	1,946,649.60	
	Renrgy Trading Group sh.p.k.	882	79.58	70,187.04	14,037.41	84,224.45	
		Totali	95,772	103.19	9,882,898.44	1,746,299.03	11,629,197.47
Shitje energji elektrike -- ALPEX-Tregtar i rregjistruar ne Burse							
Muaji	Shoqëria	Periudha	Sasia	Çmimi	Vlera	TVSH	Vlera me TVSH
			MWh	Eur/MWh	Eur	Eur	Eur
Janar	Shitje ne Burse ALPEX	01-31.01.2024	20,995.40	93.94	1,972,212.53	-	1,972,212.53
Shkurt		01-29.02.2024	8,452.40	85.28	720,784.90	-	720,784.90
Mars		01-31.03.2024	1,898.81	94.37	179,185.95	-	179,185.95
Prill		01-30.04.2024	798.16	73.84	58,934.02	-	58,934.02
Maj		01-31.05.2024	4,331.87	69.65	301,707	-	301,707
Qershor		01-30.06.2024	307.35	95.58	29,376	-	29,376
Totali	Shitje	Janar- Qershor	36,783.99	89	3,262,200	-	3,262,200
Blerje energji elektrike -- ALPEX-Tregtar i rregjistruar ne Burse							
Muaji	Shoqëria	Periudha	Sasia	Çmimi	Vlera	TVSH	Vlera me TVSH
			MWh	Eur/MWh	Eur	Eur	Eur
Qershor	Blerje ne Burse ALPEX	01-30.06.2024	1,176.51	76.44	89,937	-	89,937
Totali	Blerje ne Burse	Janar- Dhjetor	1,176.51	76.44	89,937	0	89,937
	Shitje ne kushtet e prurjeve të mëdha						
Maj 2024	Shoqëritë	Sasia (MWh)	EUR/MWh	Vlera	TVSH	Vlera me TVSH	
	AlbEsp Trading & Consulting sh.p.k.	3,500	52.68	184,367.40	36,873.48	221,240.88	
	Danske Commodities Albania sh.p.k.	13,160	48.02	631,895.60	126,379.12	758,274.72	
	Ener Trade sh.p.k.	39,029	57.77	2,254,859.00	450,971.80	2,705,830.80	
	Fuente Dynamics Tiranë	1,580	57.43	90,740.00	18,148.00	108,888.00	
	GEN-I Tirana sh.p.k.	12,680	73.15	927,600.40	185,520.08	1,113,120.48	
	GSA shpk	1,400	81.20	113,680.00	22,736.00	136,416.00	
	Infinit Power Solution sh.p.k.	420	52.15	21,903.00	4,380.60	26,283.60	
	NOA Energy Trade sh.p.k.	7,800	71.32	556,260.00	111,252.00	667,512.00	
	Totali	79,569	60.09	4,781,305.40	956,261.08	5,737,566.48	

Shit-blerje e energjisë elektrike për optimizim financiar të shoqërisë KESH sh.a. me procedura bazuar në rregulloren e Tregtimit							
Mars 2024	Shitje						
	Shoqëritë		Sasia (MWh)	EUR/MWh	Vlera	TVSH	
	Ener Trade sh.p.k		1,600	71.40	114,240.00	22,848.00	
	Danske Commodities Albania sh.p.k.		2,740	65.50	179,463.20	35,892.64	
	EZ-5 ENERGY sh.p.k		160	70.06	11,209.60	-	
	Gen-I	1,900	71.79	136,406.00	27,281.20	163,687.20	
	Totali		6400	68.96	441,318.80	86,021.84	
Prill 2024	Shitje						
	Shoqëritë		Sasia (MWh)	EUR/MWh	Vlera	TVSH	
	AlbEsp Trading & Consulting sh.p.k.		125	83.06	10,383	2,077	
	Ayen Energy Trading sh.a.		750	58.15	43,613	8,723	
	Danske Commodities Albania sh.p.k.		4,500	77.71	349,695	69,939	
	Ener Trade sh.p.k.		9,725	78.98	768,075	153,615	
	Fuente Dynamics		100	58.33	5,833	1,167	
	Fuente Dynamics Tiranë		350	86.06	30,122	6,024	
	GEN-I Tirana sh.p.k.		9,590	75.24	721,552	144,310	
	GSA shpk		1,950	95.56	186,350	37,270	
	HSE d.o.o.		850	79.53	67,600	13,520	
	Infinet Power Solution sh.p.k.		125	90.99	11,374	2,275	
	NOA Energy Trade sh.p.k.		750	60.15	45,113	9,023	
	Renrgy Trading Group sh.p.k.		1,075	63.69	68,466	13,693	
	Totali		29,890.00	77.22	2,308,173.00	461,634.60	
Maj 2024	Shitje						
	Shoqëritë		Sasia (MWh)	EUR/MWh	Vlera	TVSH	
	Infinet Power Solutions sh.p.k.		250	70.99	17,747.50	3,549.50	
	Future Energy Trading& Exchange Dynamics sh.p.k. Dega Tiranë		250	77.19	19,297.50	3,859.50	
	GSA sh.p.k.		2,500	82.38	205,950.00	41,190.00	
	AlbEsp Trading&Consulting		1,000	78.37	78,370.00	15,674.00	
	Renrgy Trading Group sh.p.k.		1,000	78.13	78,130.00	15,626.00	
	EFT AG	5,000	70	350,000.00	-		
	Totali		10,000	74.95	749,495.00	79,899.00	
Mars 2024	Blerje						
	Shoqëritë		Sasia (MWh)	EUR/MWh	Vlera	TVSH	
	NOA Energy Trade sh.p.k.		400	53.1	21244	4248.8	
	GEN-I Tirana sh.p.k.		1840	45.2	83176	16635.2	
	Renrgy Trading Group sh.p.k.		112	42.9	4802.56	960.512	
	Danske Commodities Albania sh.p.k.		2008	48.1	96655.52	19331.104	
	Ayen Energy Trading sh.a.		88	54.4	4782.8	956.56	
	Fuente Dynamics sh.p.k. /Kosove		160	42.8	6840.8		
	Ener Trade sh.p.k		400	40.1	16040	3208	
	AlbEsp Trading&Consulting		160	39.5	6315.2	1263.04	
	Axpo d.o.o Beograd		432	54.8	23652	0	
	HSE d.o.o		2464	45.8	112900.8		
		Totali		8064	46.68	376409.68	46603.22
Prill 2024	Blerje						
	Shoqëritë		Sasia (MWh)	EUR/MWh	Vlera	TVSH	
	AlbEsp Trading & Consulting sh.p.k.		1212	38.6	46782.32	9356.46	
	Danske Commodities Albania sh.p.k.		9900	45.2	447876	89575.20	
	Ener Trade sh.p.k.		6040	51.8	312764	62552.80	
	Fuente Dynamics		300	41.5	12444	2488.80	
	Fuente Dynamics Tiranë		210	36.8	7717.5	1543.50	
	GEN-I Tirana sh.p.k.		2814	39.6	111552	22310.40	
	GSA shpk		4410	36.1	159303.9	31860.78	
	HSE d.o.o.		3320	38.6	128166.2	25633.24	
		Totali		28,206.00	43.49	1,226,605.92	245,321.18
Maj 2024	Blerje						
	Shoqëritë		Sasia (MWh)	EUR/MWh	Vlera	TVSH	
	Future Energy Trading& Exchange Dynamics sh.p.k. Dega Tiranë		210	50.0	10497.9	2099.58	
	GEN-I Tirana sh.p.k.		1680	49.1	82454.4	16490.88	
	AlbEsp Trading&Consulting		1260	48.6	61198.2	12239.64	
	Ener Trade sh.p.k		4284	50.9	218055.6	43611.12	
	Axpo d.o.o Beograd		546	49.6	27103.44	0.00	
	NOA Energy Trade sh.p.k.		2100	50.1	105273	21054.60	
	Totali		10,080.00	50.06	504,582.54	95,495.82	

Burimi: KESH sha;