

Vituo Vipya vya Uzalishaji wa Gesi Barani Afrika

Mabadiliko makubwa yapo njiani yaja kwa uzalishaji wa gesi barani Afrika, ambapo vituo vingi vilivyopendekezwa viko katika hatua za mwanzo za uzalishaji katika nchi ambazo kihistoria hazijazalisha mafuta ya visukuku, mtindo ambao utaenda sambamba na makubaliano ya kimataifa ya kisayansi yanayotaka kusimamishwa kwa ujenzi wa muundo mbinu mpya wa mafuta ya visukuku.

Msimamizi wa Uchimbaji wa Gesi na Mafuta Ulimwenguni ([GOGET](#)) cha Msimamizi wa Nishati Ulimwenguni (GEM) kina data kuhusu miradi 421 ya uzalishaji na vituo 79 vilivyo katika hatua za mwanzo za uzalishaji. Ingawa kihistoria Naijeria, Misri, Libya na Aljeria zimekuwa na uzalishaji na hifadhi nyingi za gesi zinazotambulika, data iliyo kwenye GOGET inaonyesha kwamba asilimia 84 ya hifadhi mpya zilizo katika hatua za mwanzo za uzalishaji zinapatikana katika nchi mpya zilizojitosa katika soko la gesi la Afrika—Msumbiji, Senegali, Tanzania, Mauritania, Afrika Kusini, Ethiopia na Moroko.

Hifadhi hizi mpya zina jumla ya zaidi ya urefu wa mita mraba bilioni 5137.5 (bcm, billion cubic meters), na uwezekano wa kutoa kiwango cha gesi chafu kinachotoshana na karibu tani bilioni 11.9 za CO₂, ambapo uzalishaji wa vituo hivi vingi unakabiliwa na pingamizi kwa sababu ya athari zinazoweza kutokea kwa jamii na mifumo ya ikolojia ya eneo.

Nchi hizi zinatarajiwa kuongoza katika viwango vya uzalishaji wa gesi katika kipindi kifupi kijacho, ambapo 'Msumbiji, Mauritania, Tanzania, Afrika Kusini na Ethiopia zitachangia [zaidi ya nusu ya uzalishaji wa gesi ya Afrika](#) kufikia mwaka wa 2038.' Ikiwa mipango ya sekta ya mawimbi haya ya ujenzi wa vituo vipya vya uzalishaji wa gesi itaruhusiwa kuendelea, Kiwango cha uzalishaji wa gesi barani Afrika [kitaongezeka kwa thuluthi moja](#) kufikia mwaka wa 2030. Uwekezaji wa moja kwa moja wa kigeni wa kiasi cha [Dola Bilioni 329 za Marekani](#)

[\(US\\$329\)](#) unahitajika kwa utengenezaji wa muundo mbinu yote miwili ya uzalishaji na uuzaji wa gesi kimataifa.

Ingawa ujenzi wa vituo hivi vingi vya uzalishaji wa gesi unakusudiwa kwa mauzo ya nje ya nchi ya gesi, na kutoshughulikia vya kutosha suala la viwango vya chini vya usambazaji wa umeme barani, huku pia ikiweka wazi mchanganyiko wa nishati wa Afrika kwa masoko ya gesi yasiyo thabiti. Hatua ya bara la Afrika kuwekeza katika utengenezaji wa muundo mbinu wa uzalishaji katika maeneo yaliyokuwa nyuma kimaendeleo inaweza kusababisha athari kubwa kwa afya ya jamii na mazingira, huku ikizidisha mabadiliko ya hali ya anga na kupunguza uwezo wa Afrika kuwekeza katika mabadiliko yake binafsi ya nishati na usambazaji wa umeme katika jamii zake.

Jedwali la 1: Hifadhi Zilizo katika Hatua za Mwanzo za Uzalishaji Barani Afrika Kulingana na Nchi

Nchi	Hifadhi (BCM)	Asilimia
Msumbiji	2307.4	44.9%
Senegali	778.7	15.1%
Mauritania	574.6	11.2%
Tanzania	512.5	10%
Aljeria	192.7	3.7%
Misri	192.6	3.7%
Naijeria	155	3%
Angola	143.6	2.8%
Libya	102.2	2%
Afrika Kusini	96.3	1.9%
Ethiopia	42.5	0.8%
Moroko	39.4	0.8%

Chanzo: Kifuatiliaji cha Uchimbaji Gesi na Mafuta Ulimwenguni cha GEM

Muhtasari huu unaeleza washirika wapya katika soko la gesi la Afrika, vituo vikuu vinavyopendekezwa kujengwa, na gharama na muundo wa umiliki wa muundo msingi huu na inahitimisha kwamba mwelekeo wa mauzo ya nje ya nchi ya

gesi hautachangia kwa kiwango cha kutosha kushughulikia changamoto zinazokabili bara la Afrika katika kufanikisha lengo la ufikiaji wa jumla wa nishati safi, ya bei nafuu na ya kutegemewa.

Washirika wapya waliojitosa katika soko na mitindo mipya

Kihistoria, Aljeria, Naijeria, Libya na Misri zimeongoza katika hifadhi za gesi na uzalishaji barani Afrika. Mwaka wa 2021, kulingana na Usimamizi wa Taarifa ya Nishati Marekani (EIA), nchi hizi nne [zilichangia](#) asilimia 78 ya hifadhi za gesi za Afrika. Kuanzia mwaka wa 1970 hadi 2021, [zilichangia](#) asilimia 92 ya gesi yote iliyozalishwa barani Afrika.

Uvumbuzi wa hifadhi mpya za gesi katika Bahari Hindi kutoka pwani ya Msumbiji na Tanzania na katika Bahari ya Atlantiki karibu na mpaka wa Senegali na Mauritania umesababisha kuchipuka kwa washirika wapya katika soko la gesi la Afrika. [Ripoti](#) iliyotolewa na Baraza la Nishati Afrika inaeleza Ethiopia, Mauritania, Msumbiji, Senegali, Afrika Kusini na Tanzania kama “vituo chipukizi vya gesi asili.”

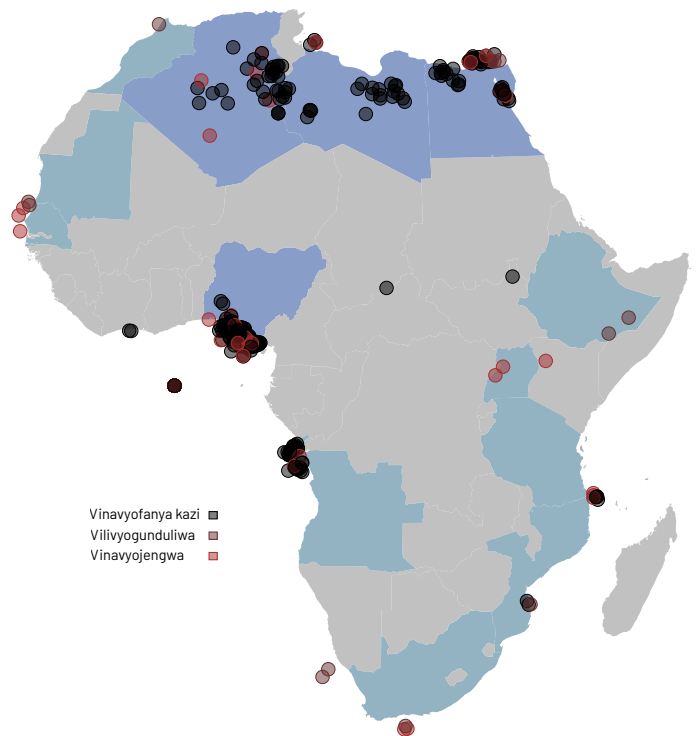
Data kutoka Rystad inaonyesha kwamba Msumbiji iko katika nafasi ya kuwa mzalishji wa pili mkubwa zaidi barani Afrika, ikiwa na uwezekano wa kuchangia asilimia 18 ya uzalishaji wa gesi ya Afrika kati ya mwaka wa 2020 na 2050. Shirika la Kimataifa la Mabadiliko ya Mafuta linakadiriya kwamba ingawa Aljeria, Misri, Libya na Naijeria zitaendelea kuongoza katika uzalishaji wa gesi katika kipindi kifupi kijacho, Msumbiji na nchi nyingine mpya zitachangia zaidi ya [asilimia 50](#) ya uzalishaji wa gesi barani Afrika kufikia mwaka wa 2038.

Kati ya nchi mpya zilizojitosa sokoni, Msumbiji ndiyo nchi iliyo na kiwango cha chini zaidi cha usambazaji wa umeme nchini, ambapo [ni asilimia 30 pekee](#) ya idadi ya watu waliofikiwa na umeme. usambazaji wa umeme nchini vya [asilimia 40](#), [asilimia 47](#) na [asilimia 51](#), mtawalia. Ikilinganisha na nchi nyingine mpya zilizojitosa sokoni, Senegali na Afrika Kusini zina viwango vya juu kiasi vya usambazaji wa umeme nchini zikiwa na [asilimia 70](#) na [asilimia 84](#), mtawalia, ya idadi ya watu waliofikiwa na umeme.

Licha ya viwango vya chini vya usambazaji wa umeme nchini na changamoto za kusambaza umeme wa bei nafuu na wa kutegemewa, mahitaji ya ndani ya nchi [ya sekta ya umeme yamekandamizwa](#). Kiwango kingi cha gesi inayozalishwa na miradi mipya hakikusudiwi kwa matumizi ya ndani, kwa sababu vituo hivi vya uzalishaji wa gesi vilivyo katika hatua za mwanzo za uzalishaji vinahusishwa na vituo vya mauzo ya nje ya nchi ya bidhaa ya LNG. Aljeria na Naijeria zinatarajiwa kuongoza katika [viwango vingi vya uuzaji wa gesi kimataifa](#) kuanzia mwaka wa 2022 hadi 2025, na viwango vya ziada vya mauzo ya kimataifa vikichangiwa na Ginekweta, Misri, Msumbiji, Senegali na Mauritania.

Mchoro wa 1: Vituo vya Uzalishaji wa Gesi Barani Afrika

“Viongozi wa Zamani” (Aljeria, Naijeria, Libya na Misri) wameonyeshwa kwa rangi ya bluu, na “Vituo Vipya vya Gesi Asili” (Ethiopia, Mauritania, Msumbiji, Senegali, Afrika Kusini na Tanzania) vimeonyeshwa kwa rangi ya feruzi.



Kuvutiwa kwa Mataifa ya Kigeni katika Gesi ya Afrika

Moja ya vichocho vikuu vya kuongezeka kwa uvumbuzi huu ni hali ya Umoja wa Ulaya kutafuta vyanzo mbalimbali vya gesi nje ya Urusi. Umoja wa Ulaya ulinunua asilimia 90 ya [gesi yake ya matumizi mwaka wa 2021](#), ambapo ununuzi kutoka Urusi ulichangia asilimia 45. Afrika ilichangia kiwango cha moja kwa tano cha ununuzi wa nje wa gesi cha Umoja wa Ulaya (EU), ambapo Aljeria ilichangia asilimia 12.6. Kufuatia suala la Urusi kuvamia Ukraini, Umoja wa Ulaya (EU) umekuwa ukijitahidi [kuacha kutegemea](#) gesi ya Urusi kufikia mwaka wa 2030. Hata hivyo, muda wa kudumu kwa haja ya Umoja wa Ulaya kwa gesi ya Afrika bado haujabainika, na nchi mpya zinazojitosa katika soko hili zinaweza kujipata na hasara ya miradi iliyokwama ambayo haiwezi kubadilishwa kwa ajili ya matumizi ya ndani ya nchi bila kutengeneza muundo mbinu wa gharama kubwa zaidi.

Zaidi ya asilimia 97 ya muundo mbinu mpya wa bidhaa ya LNG uliopangwa kwa ajili ya Afrika unajengwa [kwa ajili ya mauzo ya nje](#), hasa kwa bara la Ulaya na Asia. Kulingana na Amos Wemanya, mchanganuzi mkuu katika shirika la Power Shift Africa, “Kuanzia kwa Mauritania hadi Msumbiji, haja ya Ulaya ya kununua mafuta ya visukuku ndio kichocho kikuu

cha ujenzi wa miradi mipya ya bidhaa ya LNG.” Hata hivyo, chini ya Sheria ya Hali ya Anga ya Ulaya, Umoja wa Ulaya kwa ujumla unalenga [kupunguza mahitaji ya gesi](#) kwa asilimia 35 ikilinganishwa na viwango vya mwaka wa 2019 kufikia mwaka wa 2030. Zaidi ya hayo, pendekezo la Tume ya Ulaya la REPowerEU kuanzia Mei 2022—ikiwa [litatekelezwa kikamilifu](#)—linaweza pia kusababisha punguzo la asilimia 52 la mahitaji ya gesi ya Umoja wa Ulaya kufikia mwaka wa 2030, ikilinganishwa tena na viwango vya mwaka wa 2019.

Haja ya sasa ya bara la Ulaya kwa gesi ya Afrika ni wazi kwamba imechochewa na hali ya dharura ya usambazaji wa kipindi kifupi na cha wastani, ilhali viwango vikubwa vya gesi kutoka kwa miradi ya Afrika inayojengwa vitaanza tu kuzalishwa baadaye zaidi katika muongo huu, hali ambayo inaweza kusababisha kutokuwepo kwa mnunuzi wa gesi hiyo. Zaidi ya hayo, ukuaji unaokadiriwa wa bara Asia kwa bidhaa ya LNG bado si thabiti, ambapo nchi ambazo kwa wakati fulani zilikabiliwa na uwezekano wa [kuondolewa](#) katika soko la bidhaa ya LNG sasa zikiwazia kurudi kwa sababu bei [zinaendelea](#) kushuka.

Miradi mipya kulingana na nchi mpya zilizojitosa sokoni

Miradi kadhaa mikuu inatarajiwa kuchochea uzalishaji wa mradi wa kipindi kifupi katika soko la gesi ya Afrika. Mradi wa kwanza wa bidhaa ya LNG nchini Msumbiji, Coral South FLNG, [ulizinduliwa](#) mwaka wa 2022. Mradi mkubwa wa Golfinho-Atum, unaopatikana pia nchini Msumbiji, umefikia uamuzi wa uwekezaji wa fedha na ujenzi unaendelea. Miradi mingine

ya uzalishaji wa gesi iliyo katika hatua za mwanzo za uzalishaji inajumuisha miradi ya [Greater Tortue Ahmeyim](#), [Zafarani](#), na [Mamba](#) nchini Mauritania, Senegali, na Msumbiji mtawalia. Miradi hii itakuwa [na athari kubwa](#) kwa jamii na mifumo ya ikolojia ya eneo.

Maelezo ya mradi	Muhtasari
<p>Jina la mradi: Coral/Coral South, Msumbiji FID: 2017 Tarehe ya Kuanza: Novemba 2022 Hali ya Sasa: Kinafanya kazi Mradi wa LNG Unaohusishwa: Kituo cha Coral South FLNG</p>	<p>Mapipa milioni 2,647 ya kiwango kinachotoshana na mafuta (MMBOE) kituo cha Coral, kinachoendeshwa na kampuni ya Eni, yaligunduliwa mwaka wa 2012 katika Eneo la 4. Mradi unaojengwa wa Coral South FLNG, unaoendeshwa na kampuni ya Eni, unatoa gesi kutoka Coral kisha kuiyeyusha kwa kutumia kiwanda cha baharini. Kampuni ya Coral Sul FLNG ilisafirisha mzigo wake wa kwanza wa bidhaa ya LNG mwezi wa Novemba 2022.</p> <p>Kituo cha Coral kina hifadhi ya karibu 450 bcm (2,647 MMBOE), ilhali mradi wote una 2.4 tcm (14,119.20 MMBOE). Mradi unaojengwa wa FLNG una uwezo wa kuyeyusha gesi tani milioni 3.4 kwa kila mwaka (mtpa).</p> <p>Mradi huu umesababisha uharibifu wa jamii za eneo na athari zingine kubwa.</p>

<p>Jina la mradi: Luiperd, Afrika Kusini FID Kinachotarajiwa: 2024 Tarehe ya kuanza inayotarajiwa: 2026 Hali ya Sasa: Unajengwa Mradi wa LNG Unaohusishwa:</p>	<p>Kituo hiki cha uwezo wa kuzalisha MMBOE 105 kinapatikana umbali wa kilomita 175 kutoka pwani ya kusini ya Afrika Kusini. Kituo hiki kinaendeshwa na kampuni ya TotalEnergies. Kikiwa kiligunduliwa mwezi wa Oktoba 2020, kinatarajiwa kuanza uzalishaji kufikia mwaka wa 2026. Kampuni ya TotalEnergies inapanga kuharakisha uzalishaji kwa kuunganisha kituo cha Luiperd kwa kiwanda cha uzalishaji cha nchi kavu cha PetroSA kupitia bomba.</p>
<p>Jina la mradi: Brulpadda, Afrika Kusini FID Kinachotarajiwa: Tarehe ya kuanza inayotarajiwa: 2027 Hali ya Sasa: Unajengwa Mradi wa LNG Unaohusishwa:</p>	<p>Brulpadda ni kituo cha uzalishaji wa gesi chenye uwezo wa kuzalisha MMBOE 217. Mwaka wa 2014, majaribio ya kwanza ya uchimbaji wa hifadhi ya Brulpadda yalisimamishwa kwa sababu ya changamoto za uchimbaji wa kituo kilicho kwenye maji ya kina kirefu.</p> <p>Majaribio ya baadaye yalifaulu mwezi wa Februari 2019, na kuwezesha ujenzi. Kituo hiki kinaendeshwa na kampuni ya TotalEnergies na kinatarajiwa kuanza uzalishaji mwaka wa 2027. Baada ya kukamilishwa, kituo hiki kitasambaza kiwanda cha Mossel Bay cha kuyeyusha gesi.</p> <p>Ripoti ya NGO ya 2022 inaeleza kwamba kituo cha Brulpadda na Luiperd viko katika eneo la “mfumo wa kipekee wa ikolojia” na kuongezea kwamba wanasayansi wameshutumu ujenzi wake kwa sababu ya athari zake kwa hali ya anga na mfumo wa ikolojia.</p>
<p>Jina la mradi: Golfinho-Atum, Msumbiji FID: 2019 Tarehe ya kuanza inayotarajiwa: 2026 Hali ya Sasa: Unajengwa Mradi wa LNG Unaohusishwa: Kituo cha LNG cha Msumbiji</p>	<p>Kiwanda cha gesi cha Golfinho-Atum kinaendeshwa na kampuni ya TotalEnergies. Kiwanda hiki chenye uwezo wa kuzalisha MMBOE 2,654 kinapatikana katika Eneo la 1, kilomita 40 kutoka pwani ya Msumbiji. Kiligunduliwa mwaka wa 2012, kiwanda cha Golfinho-Atum kinajengwa kwa sasa na kinatarajiwa kuanza kufanya kazi mwaka wa 2026. Baada ya kukamilishwa, kiwanda cha Golfinho-Atum kitasambazia kiwanda cha LNG cha mradi wa Msumbiji Eneo la 1, ambacho kinatarajiwa kuwa na uwezo wa kuzalisha 12.88 mtpa na kuuza bidhaa ya LNG barani Ulaya na Asia.</p> <p>Mradi wa Mozambique Eneo la 1 uliidhinishwa mwaka wa 2019 na unafadhiliwa na African Development Bank. Mashirika ya mkopo wa mauzo ya nje ya nchi ya Uingereza, Marekani, Japani, Thailand, Uholanzi, Italia na Afrika Kusini pia yanadaiwa kuunga mkono mradi huu. Kampuni ya TotalEnergies inadaiwa kutangaza mipango ya kuanzisha tena ujenzi wa kituo cha LNG kinachohusishwa, kilichokuwa kimesimamishwa kwa muda usiojulikana kwa sababu ya vurugu katika eneo.</p>
<p>Jina la mradi: Mamba, Msumbiji FID Kinachotarajiwa: Tarehe ya kuanza inayotarajiwa: 2024 Hali ya Sasa: Unajengwa Mradi wa LNG Unaohusishwa: Kituo cha LNG cha Rovuma</p>	<p>Kiwanda cha gesi cha Mamba chenye uwezo wa kuzalisha MMBOE 5,344, kinachoendeshwa na kampuni ya Mozambique Rovuma Venture, kiligunduliwa mwaka wa 2011 katika eneo la Eneo la 4. Ni chanzo cha kwanza cha mradi wa Rovuma LNG.</p> <p>Mradi wa Rovuma Mozambique LNG unajumuisha vituo viwili vya LNG vyenye uwezo wa kuzalisha 15.2 mtpa. Mradi huu pia ulikuwa na athari kubwa kwenye maeneo ya uvuvi na jamii za wavuvi kwa sababu ya uchimbaji na shughuli nyingine.</p>

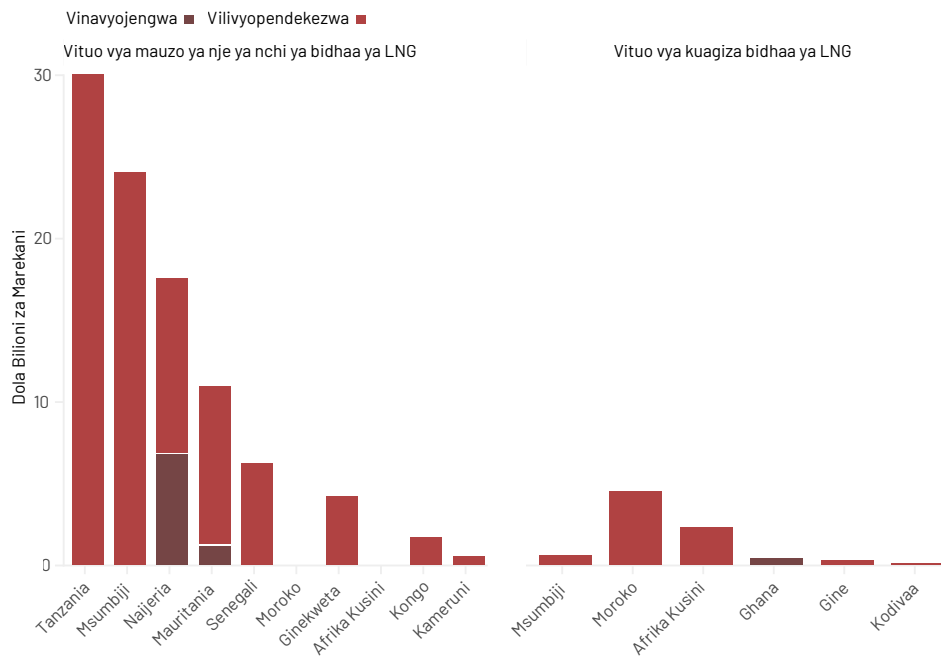
<p>Jina la mradi: Greater Tortue Ahmeyim, Senegali-Mauritania FID Kinachotarajiwa: 2018 Tarehe ya kuanza inayotarajiwa: 2023 Hali ya Sasa: Unajengwa Mradi wa LNG Unaohusishwa: Greater Tortue Ahmeyim FLNG Terminal</p>	<p>Mradi wa LNG wa Greater Tortue Ahmeyim unaendeshwa na kampuni ya BP na unapatikana katika mpaka wa baharini wa Mauritania na Senegali. Mradi huu hutoa gesi kutoka kwa vituo vya Tortue na Ahmeyim, vilivyogunduliwa mwaka wa 2014 na 2016, mtawalia. Pamoja, vituo hivi vina hifadhi za gesi za kiwango cha MMBOE 2,505 (futi mraba trilioni 15).</p> <p>Mradi wa FLNG imeundwa na uwezo wa kuzalisha 2.5 mtpa zinazokusudiwa kwa matumizi ya ndani na mauzo ya nje ya nchi. Kampuni ya BP na mshirika wake Kosmos zinatayarisha upanuzi wake ili kuzidisha mara dufu uwezo wa kuzalisha bidhaa ya FLNG hadi 5 mtpa.</p> <p>Ripoti ya NGO ya 2022 ilitangaza kwamba "Mradi wa GTA ni tishio kubwa kwa mifumo ya ikolojia ya pwani na watu wa Mauritania na Senegali."</p>
<p>Jina la mradi: Zafarani, Tanzania FID Kinachotarajiwa: Tarehe ya kuanza inayotarajiwa: 2028 Hali ya Sasa: Uligunduliwa Mradi wa LNG Unaohusishwa: Kituo cha LNG cha Tanzania</p>	<p>Kituo hiki cha gesi chenye uwezo wa kuzalisha MMBOE 2,153 kiligunduliwa na kampuni ya Equinor (iliyojulikana wakati huo kama Statoil) katika eneo la Block 2 la Tanzania mwaka wa 2012. Kituo hiki kinaendeshwa na kampuni ya Equinor na unatarajiwa kuanza uzalishaji mwaka wa 2028. Kampuni ya Shell inatarajiwa kufanya kazi na kampuni ya Equinor kwenye mradi wa LNG ili kuunda hifadhi za eneo la Block 2 na kuuza kwa masoko ya kimataifa kupitia kiwanda cha LNG chenye uwezo wa kuzalisha 7.5 mtpa, ilhali gesi nyingine ikitumiwa ndani ya nchi. Eneo la Block 2 linakadiriwa kuwa na zaidi ya 20 TCF (3,340 MMBOE) za gesi.</p>
<p>Jina la mradi: BirAllah, Mauritania FID Kinachotarajiwa: 2025 Tarehe ya kuanza inayotarajiwa: 2028 Hali ya Sasa: Uligunduliwa Mradi wa LNG Unaohusishwa: Kituo cha LNG cha BirAllah</p>	<p>Kituo hiki chenye uwezo wa kuzalisha MMBOE 2,131 kiligunduliwa mwaka wa 2015 na kinaendeshwa na kampuni ya BP. Kufikia mwaka wa 2022, kampuni ya BP ilikuwa inazingatia kulenga mauzo ya bidhaa ya LNG kutoka kituo cha BirAllah kwa bara Ulaya.</p>
<p>Jina la mradi: Yakaar-Teranga, Senegali FID Kinachotarajiwa: 2022 Tarehe ya kuanza inayotarajiwa: 2024 Hali ya Sasa: Unajengwa Mradi wa LNG Unaohusishwa: Kituo cha LNG cha Yakaar-Teranga</p>	<p>Mradi huu wenye uwezo wa kuzalisha MMBOE 456 unaendeshwa na kampuni ya BP. Kikiwa kiligunduliwa mwaka wa 2016, kituo cha Yakaar-Teranga kitasambazia Kituo cha LNG cha Yakaar-Teranga LNG Hub (10 mtpa).</p>

Kiasi cha uwekezaji kinachokadiriwa kwa muundo mbinu wa uzalishaji wa gesi uliopangwa

Data kutoka kwa shirika la Rystad UCube inaonyesha kwamba uwekezaji wa moja kwa moja wa kigeni unatarajiwa kuinua kiwango cha nchi mpya zilizojitosa katika soko la gesi ya Afrika kufikia kiwango cha nchi za zamani kuhusiana na matumizi ya kiwango cha juu cha mtaji wa uzalishaji wa mafuta na gesi. Matumizi ya fedha za uwekezaji wa moja kwa moja wa kigeni yanatarajiwa kuongezeka katika nusu ya pili ya muongo, kwa sababu miradi mingi ya uwekezaji wa moja kwa moja wa kigeni itaanza kushuhudia uamuzi wa uwekezaji wa fedha.

Data ya GEM inakadiriwa matumizi ya jumla ya mtaji wa ujenzi wa ndani wa vituo vya bidhaa ya LNG kuwa Dola Bilioni 103 za Marekani, ambapo asilimia 92 ni ya ujenzi wa vituo vya mauzo ya nje ya nchi ya bidhaa ya LNG. Nchi tano kuu zinazoongoza katika ujenzi wa vituo vya mauzo ya nje ya nchi ya bidhaa ya LNG barani Afrika ni Tanzania, Msumbiji, Naijeria, Mauritania na Senegali. Isipokuwa Naijeria, nchi hizi zote ni kati ya nchi mpya zilizojitosa katika soko zinazoongoza uzalishaji wa gesi barani Afrika.

Mchoro wa 2: Kiasi cha uwekezaji kinachokadiriwa kwa muundo mbinu wa kituo cha mauzo ya nje ya nchi ya bidhaa ya LNG uliopangwa



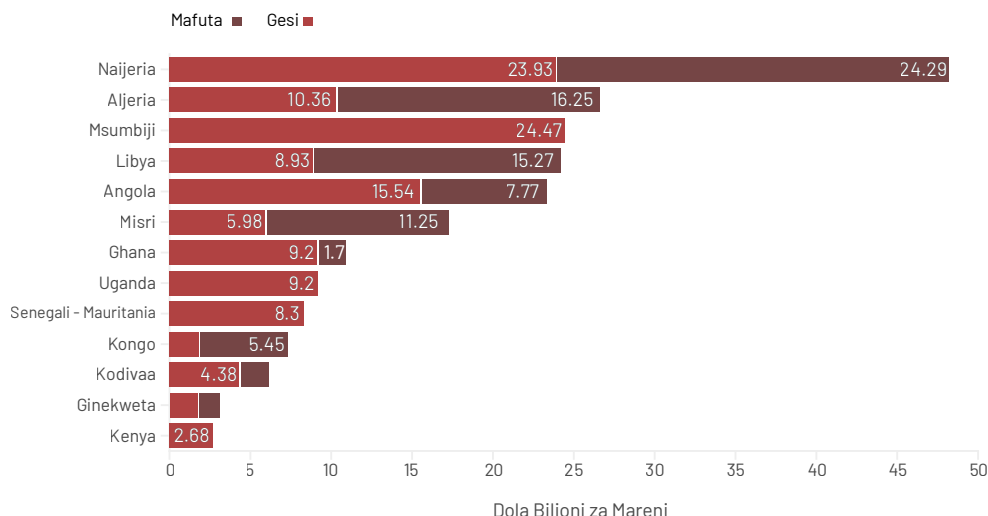
Chanzo: Kifuatiliaji Gesi Afrika cha GEM

Mitindo katika umiliki wa vituo vya uzalishaji wa gesi vinavyojengwa

Data ya GEM inaonyesha kwamba kampuni zenye makao makuu yake barani Ulaya zinamiliki idadi kubwa ya hifadhi za vituo vipya vya uzalishaji wa gesi barani Afrika. Kampuni zinazomilikiwa na serikali ya Aljeria na Msumbiji, Sonatrach na Empresa Nacional de Hidrocarbonetos (ENH) ndizo kampuni pekee za Kiafrika kati ya kampuni kumi kuu kulingana na idadi ya hifadhi za vituo vipya vya uzalishaji wa gesi barani Afrika. Mgawo wa pamoja wa kampuni za Asia, Marekani Kaskazini na Ulaya ni zaidi ya nusu ya idadi ya

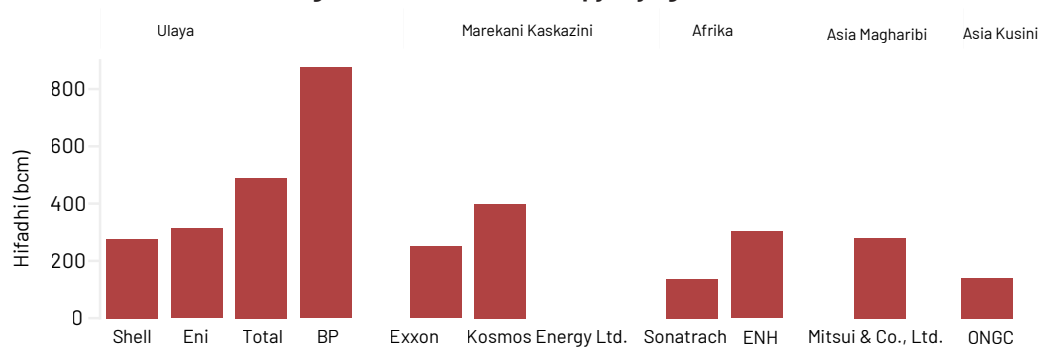
hifadhi za vituo vipya vya uzalishaji wa gesi vinavyomilikiwa na kampuni kumi kuu zinazofanya kazi barani Afrika. Kampuni za Uingereza na Ufaransa, BP na TotalEnergies ni watengenezaji wakubwa zaidi wa hifadhi mpya za gesi barani Afrika. Mwaka wa 2021, asilimia 25 ya kiwango cha uzalishaji wa [haidrokaboni](#) cha TotalEnergies kilitoka barani Afrika. Utawala wa kampuni za nchi nyingi inamaanisha kwamba faida kubwa itakayotokana na miradi hii haitaendea bara la Afrika.

Mchoro wa 3: Jumla ya MATUMIZI YA MTAJI wa gesi na mafuta kwa nchi kuu za Afrika wa 2020–2025



Chanzo: Uchanganuzi wa Mwonekano wa Hali ya Nishati ya Afrika wa 2023 kutokana na data ya shirika la Rystad UCube

Mchoro wa 4: Nchi kuu kulingana na hifadhi za vituo vipya vya gesi barani Afrika



Chanzo: Kifuatiliaji cha Uchimbaji Gesi na Mafuta Ulimwenguni cha GEM

Hitimisho

Ingawa Algeria, Naijeria, Libya na Misri zitaendelea kuongoza katika uzalishaji wa gesi barani Afrika, nchi mpya zilizojitosa katika soko zitanyakua mgawo mkubwa wa soko. Hata hivyo, vituo vingi vya uzalishaji wa gesi vinavyojengwa vimehusishwa moja kwa moja kwa vituo vipya au vilivyopo vya mauzo ya nje ya nchi ya bidhaa ya LNG. Kiwango kikubwa cha gesi inayozalishwa kutoka kwa miradi mipya inakusudiwa kuuzwa nje ya bara la Afrika, hasa barani Ulaya na Asia. Uwekezaji katika vituo vya mauzo ya nje ya nchi ya bidhaa ya LNG

unaendelea kupewa kipaumbele licha ya kwamba nchi za Afrika zinakabiliwa na mahitaji ambayo hayajatosheleza ya usambazaji na ufikiaji mdogo wa umeme. Mahitaji ya ndani yanayozidi kuongezeka ya kutosheleza mahitaji binafsi ya nishati ya bara la Afrika na kupungua kwa fursa ya kugundua masoko ya bara Ulaya na Asia kunatishia mafanikio ya muda mrefu na kudumu kwa mipango ya nchi mpya zilizojitosa sokoni.

Mbinu

Msimamizi wa Nishati Ulimwenguni ni shirika la utafiti lisilo la faida linalokusanya habari kuhusu miradi ya nishati duniani. Mwaka wa 2022, shirika la Msimamizi wa Nishati Ulimwenguni lilizindua zana yake ya Kifuatiliaji cha Gesi Afrika (AGT). Kifuatiliaji ni hifadhidata ya mtandaoni inayotambua na kubainisha mabomba makuu ya usambazaji wa gesi, viwanda vya uzalishaji vinavyotumia gesi (50 MW na zaidi), vituo vya LNG na maeneo ya uzalishaji wa gesi. Kufuatia sasisho letu jipya zaidi, kifuatiliaji hiki sasa kinajumuisha viwanda vinavyotumia gesi ya kiwango cha 64 GW vinavyotengenezwa, vituo vya LNG vya uwezo wa kubeba 75 mtpa vinavyotengenezwa, kilomita 22,600 za mabomba ya gesi yanayotengenezwa, na maeneo 60 ya uzalishaji wa gesi yaliyo katika hatua za mwanzo za uzalishaji. AGT hutumia kurasa za mtandaoni zenye viungo kurekodi kila bomba, kiwanda kinachotumia gesi, kituo cha LNG na eneo la uzalishaji na husasishwa mara mbili kwa mwaka.

kazi duniani, ikijumuisha mali za kawaida na zisizo za kawaida. Kundi hili la data hufuatilia hali, umiliki, uzalishaji na hifadhi za kila mradi, kadri data inapopatikana.

GEM hukadiria uwekezaji katika vituo vya LNG vinavyotengenezwa kwa kujumuisha matumizi ya mtaji yaliyokadiriwa kwa kila mradi katika eneo. Pale ambapo hakuna data ya gharama ya mradi iliyorekediwa kutoka kwa utafiti wa ziada, GEM hutengeneza makadirio yake binafsi ya gharama kulingana na viwango vya wastani vya kimataifa na eneo. Gharama za vituo vya eneo la Afrika Kaskazini na Eneo la Kusini mwa Jangwa la Sahara hukadiriwa tofauti wakati kuna data ya kutosha ili kuthibitisha kiwango cha wastani cha eneo; vinginevyo, makadirio ya gharama huamuliwa kutoka kwa viwango vya wastani vya kimataifa. Kwa vituo vya uagizaji wa bidhaa ya LNG, gharama zinazokadiriwa ni Dola Milioni 269.7 za Marekani kwa kila mtpa kwa vituo vya nchi kavu na Dola Milioni 134.7 za Marekani kwa kila mtpa kwa vituo vya baharini. Kwa vituo vya mauzo ya nje ya nchi ya bidhaa za LNG, gharama zinazokadiriwa ni Dola Milioni 544.8 za Marekani (kwa eneo la Afrika Kaskazini) na Dola Milioni 623.

GOGET ni kundi la data ya kimataifa ya rasilimali za mafuta na gesi na utengenezaji wake. GOGET ina maelezo kuhusu miradi ya gesi na mafuta iliyogunduliwa, inayojengwa na inayofanya

6 za Marekani (kwa eneo la Kusini mwa Jangwa la Sahara) kwa vituo vya nchi kavu, na Dola Milioni 567.5 za Marekani kwa kila mtpa kwa vituo vya baharini.

Kiwango cha utoaji wa gesi chafu kilitathminiwa kwa kutumia seva mbadala ya Oil Climate Index Plus Gas (OCI+) kwa pipa la gesi chafu kutoka kwa kituo cha Zohr cha Misri: 394 kg CO₂e/boe, kwa kutumia GWP ya miaka 100 ya gesi ya methani. Thamani za OCI+ za ukali wa viwango vya utoaji wa gesi chafu

vilizidishwa na makadirio ya hifadhi kutoka kwa kituo, kwa kutumia data ya GOGET.

Kwa maelezo zaidi angalia ukurasa wa kutua wa kifuatiliaji na muhtasari wa mbinu. Tembelea ukurasa wa pakua data ili upate data ya msingi kutoka kwa AGT.

Kwa maelezo zaidi, wasiliana na Christine Juta, Msimamizi wa Mradi, Kifuatiliaji cha Gesi Afrika kupitia Christine.Juta@globalenergymonitor.org.

Shukrani

Muhtasari huu uliandikwa na Christine Juta na Scott Zimmerman wa shirika la Msimamizi wa Nishati Ulimwenguni. Muundo ulitengenezwa na David Hoffman; michango ya uhariri ilitolewa na Julie Joly, David Hoffman na Amanda DeBord.

Kwa maelezo zaidi angalia [ukurasa wa kutua wa kifuatiliaji](#) na [muhtasari](#) wa mbinu. Tembelea ukurasa wa [Pakua Data](#) ili upate data ya msingi kutoka kwa AGT.

Kwa maelezo zaidi wasiliana na: Christine Juta, Msimamizi wa Mradi, Kifuatiliaji cha Gesi Afrika, Christine.Juta@globalenergymonitor.org.