

ANNUAL REPORT

2021



PDASL

ශ්‍රී ලංකා ධනිෂ්ඨතේ සංවර්ධන අධිකාරිය
இலங்கை பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகாரசபை
Petroleum Development Authority of Sri Lanka



Petroleum Development Authority of Sri Lanka

Annual Report – 2021

(Oct 2021 – Dec 2021)

CONTENT

Petroleum Development Authority of Sri Lanka.....	3
Our Journey.....	4
Chairman's message	5
Director general's message.....	6
Corporate governance	7
Significant achievements in the upstream exploration expedition.....	10
Risk assessment	15
Progress of the year 2021	18
Performance Summary	19
<i>New Petroleum Resources Act No. 21 of 2021</i>	
<i>Innovative new block map</i>	
<i>Policy to offer short-term exploration licenses across all acreage</i>	
<i>Multi-client airborne gravity and magnetic survey</i>	
<i>Multi-client seismic data acquisition, processing/reprocessing, marketing and licensing program</i>	
<i>Exploration and development of blocks M1 & C1</i>	
<i>Upstream marketing campaign</i>	
<i>National marine environmental baseline database</i>	
Financial Performance.....	22
<i>Statement of financial position as at 31st December 2021</i>	
<i>Statement of cash flows</i>	
<i>Statement of income</i>	
<i>Statement of changes in equity</i>	
Future outlook - Short and medium term strategies to improve institutional performance	26
Corporate Social Responsibility	28
Actions to be taken to rectify the audit quarries.....	29
Annexures.....	90
<i>Annexure 1 : Audited Financial Statements</i>	
<i>Annexure 2 : Independent Audit Report</i>	
<i>Annexure 3 : Hydrocarbon Exploration Block Map of Sri Lanka</i>	

PETROLEUM DEVELOPMENT AUTHORITY OF SRI LANKA

The evolution of the Petroleum Resources Development Secretariat (PRDS) into the Petroleum Development Authority of Sri Lanka (PDASL) stands as a notable milestone, realized with the enactment of the new Petroleum Resources Act No: 21 of 2021 on 8th October 2021 by the Parliament of the Democratic Socialist Republic of Sri Lanka. In its newfound capacity as an independent government regulatory body, the PDASL assumes a crucial role in the regulation and management of all facets of oil and gas exploration, development, and production operations in Sri Lanka.

The oil and gas exploration has been carrying out in three identified prospective offshore basins namely Mannar, Cauvery and Lanka since 1960s. In particular, the PDASL stands responsible for ensuring that both the exploration and exploitation of the petroleum resource are carried out using good oil field practices, while also adhering to good health, safety and environmental practices to protect lives and capital.

VISION

To ensure that all Sri Lankans benefit from the petroleum resource of the country, by managing the industry in an equitable, safe and environmentally sustainable manner.

MISSION

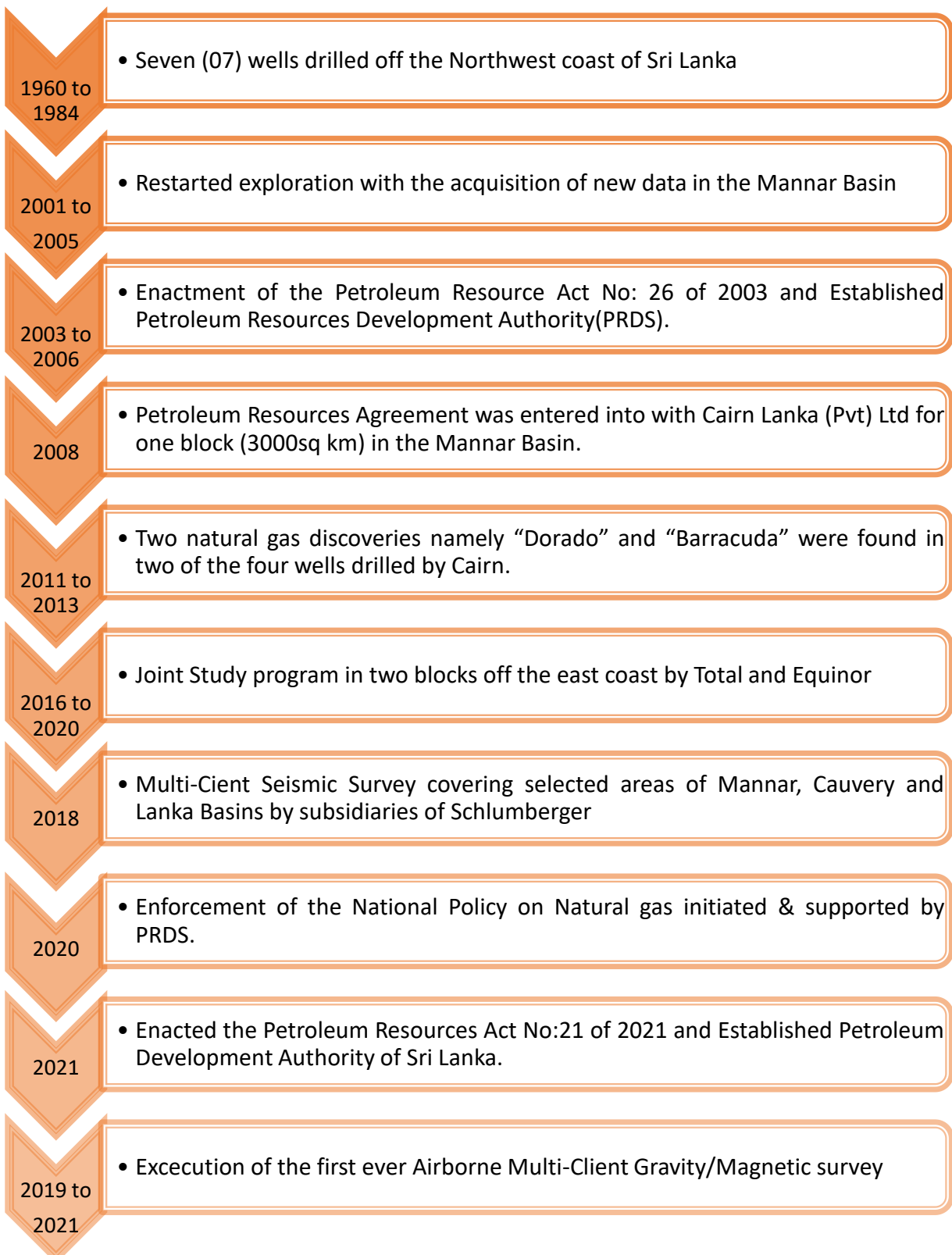
Design and monitor fiscal regimes that meet the country's evolving economic needs, matching them with a stable, efficient regulatory framework that attracts investment and encourages knowledge transfers, until the last economic reserves are produced.

PRIMARY GOAL

The primary goal of the Authority is to harness the potential of indigenous oil and gas resources, thereby playing a pivotal role in propelling socio-economic development and ensuring the attainment of national energy security.

OBJECTIVES

- ✚ Increase upstream petroleum activities, encompassing both exploration and production, to stimulate growth and efficiency.
- ✚ Augment the volume of data and enhance the quality within the national petroleum data repository, ensuring a comprehensive and reliable information database.
- ✚ Establish a systematic framework to regularize upstream petroleum activities, promoting consistency, transparency and adherence to industry standards.
- ✚ Enhance national socio-economic benefits across successive phases of petroleum operations, fostering positive impacts on the economy at each stage of development.
- ✚ Implement proactive measures to prevent environmental pollution and mitigate Health, Safety, and Environmental (HSE) risks associated with petroleum operations, prioritizing the well-being of both ecosystems and individuals involved in the process.



CHAIRMAN'S MESSAGE



Re affirming its commitment towards relentlessly driving forward the off-shore hydrocarbon exploration sector, the purposeful evolvement of the Petroleum Resources Development Secretariat into an authority, has sparked a new ray of hope within the national energy industry, in its quest for making the island nation energy secure.

The revised mandate of the Petroleum Development Authority delineates the work scope and functions of the entity and its role as a regulator empowered to manage, monitor and control all off-shore hydrocarbon exploration operations undertaken by the government of Sri Lanka. Governed by the Chairman and Board of Directors also comprising of a few ex-officio representations, the authority holds the complete responsibility of regulating on equitable grounds, the process of maximizing the commerciality of the offshore hydrocarbon reserves.

Furthermore, streamlining of authority activities across the functional areas of Exploration, Production, Safety, National Development, Legal and Compliance, Finance, Human Resource Management and Administration to help deliver the entity's agenda more efficiently and in standardized ways, will serve beneficial in drawing more refined collaborations with both local and foreign stakeholders towards carrying out the authority's mission as stipulated in its mandate.

Time and again reverberating over six decades the industry narrations of accomplishment since

its inception in 1960s, the unwavering interest the nation has been showcasing to secure firm grounds in upstream operations of hydrocarbon exploration has been phenomenal. Primarily owing to the dynamics of the offshore landscape of Sri Lanka, which is enriched with an array of natural endowments, the maiden natural gas discoveries which were brought to light in the recent past are evident of this potential. While direct economic gains that can be availed from such projects remain infinite, the external gains that can be derived are certainly abundant and go hand in hand.

Petroleum data asset enhancement resulting in data sales generation, derivation of external gains such as capacity building contributing towards employment creation at national level, facilitating sector oriented knowledge and technology transfers, procurement of local goods and services, improvement of the livelihood of needy communities as well as the growth and proliferation of undertaken research and development activities dedicated towards industry-specific chores, are a few of the manifolds benefits the nation may avail, when continuing to engage in offshore hydrocarbon exploration operations.

Contemplating upon all of the above, this Annual Report has been carefully tailored by the Petroleum Development Authority, to present a holistic picture of the present off-shore hydrocarbon exploration landscape of Sri Lanka, the surrounding business eco-system and the futuristic approaches adopted by the entity in unfolding the right industrial culture and environment. Therefore, to help redefine the sector as a going concern which may eventually be able to compliment the overall national economic growth and sustainable development plans set forth by the government of Sri Lanka robust development of the offshore hydrocarbon exploration sector shall remain vital.

DIRECTOR GENERAL'S MESSAGE



“Negotiations for the exploration and development of key blocks, coupled with a strategic upstream marketing campaign, further amplify our commitment to unlocking the full potential of Sri Lanka's petroleum resources on the global stage.”

I am pleased to present the Annual Report for the year 2021, a period marked by significant milestones and transformative changes in the national upstream oil and gas sector of Sri Lanka. These changes were not only responsive to the evolving energy landscape post-pandemic but also rooted in the long-standing recommendations of industry experts.

The enactment of the new Petroleum Resources Act No. 21 of 2021 stands as a cornerstone achievement, symbolizing a decade of dedicated efforts to overhaul the regulatory framework. This legislation establishes an independent and transparent governance framework, fostering efficiency and accountability in the management of our petroleum resources. Crucially, it introduces the Petroleum Development Authority of Sri Lanka (PDASL), heralding a new era of regulatory oversight and operational excellence.

Complementing this legislative stride is the unveiling of an innovative offshore exploration block map. Crafted with meticulous consideration of industry trends and investor needs, this map offers enhanced flexibility and reduced risk for potential investors, paving the way for accelerated exploration activities.

Furthermore, our policy shift towards short-term exploration licenses underscores our commitment to invigorating upstream activity across all offshore basins. Through Joint Study Agreements and multi-client initiatives, we are

not only expanding our data repository but also bolstering our international standing, attracting global interest and investment.

The successful execution of multi-client airborne and seismic surveys, in collaboration with esteemed partners, exemplifies our concerted efforts to augment data accessibility and technological capabilities. Such initiatives are instrumental in facilitating informed decision-making and promoting sustainable exploration practices.

Negotiations for the exploration and development of key blocks, coupled with a strategic upstream marketing campaign, further amplify our commitment to unlocking the full potential of Sri Lanka's petroleum resources on the global stage.

Moreover, our collaborative endeavor with the National Aquatic Resources Research and Development Agency (NARA) in establishing the Marine Environmental Baseline Information Network (MEBIN) underscores our unwavering dedication to environmental stewardship and responsible resource utilization.

As we reflect on the accomplishments of the past year, let us remain steadfast in our pursuit of excellence, exploration, development and sustainability. Together, we shall navigate the complexities of the energy landscape, realizing the full potential of Sri Lanka's upstream oil and gas sector.

CORPORATE GOVERNANCE

Governing authority and its appointment

The administration, management and control of the affairs of the Petroleum Development Authority shall be vested in a Board of Directors, as stipulated under Section five of the Petroleum Resources Development Act No. 21 of 2021, who shall remain responsible for performing the duties assigned with utmost equity, fairness, impartiality, transparency and accountability. The Board of Directors therefore will stay committed to ensure that, all activities conducted by the authority are done by following ethical standards and in safeguarding the national interest strongly. To execute their role dutifully, in keeping with the provisions of the Authority's Act No. 21 of 2021, the Board of Director's will receive continued support from the Director General and employees of the Petroleum Development Authority.

Appointment and Composition of the Board of Directors

Appointed in accordance with the Petroleum Resources Development Act No. 21 of 2021, the Board of Directors of the Petroleum Development Authority consists of the below mentioned personnel. However as decided by the subject Minister of Petroleum, one member from the

“Appointed Members”, shall be appointed as the Chairman of the Board of Directors.

Member and capacity	Number of persons	Appointing authority
Director General, Petroleum Development Authority	1	As stipulated in the Authority's Act No. 21 of 2021
Secretary to the Ministry of Finance or representative	1	As stipulated in the Authority's Act No. 21 of 2021
Secretary to the Ministry of Power and Energy or representative	1	As stipulated in the Authority's Act No. 21 of 2021
Director General Public Utilities Commission of Sri Lanka	1	As stipulated in the Authority's Act No. 21 of 2021
Chairman, Marine Environment Protection Authority	1	As stipulated in the Authority's Act No. 21 of 2021
Appointed members	4	Appointed by the subject Minister of Petroleum

Role and Responsibility and commitment of compliance

The Board of Directors is responsible to meet the objectives set out in the Act, while asserting justly the powers vested by the Act. Furthermore, the Board must ensure the ethical functioning of systems of internal controls and will remain liable for the accuracy of the financial information provided by the Authority. The operational management of the Authority is carried out by the Director General of the Authority, who is the Chief Executive Officer and will be bound to act on the decisions made by the Authority's Board of Directors. However the Board shall be supported by external advisory committees when the need arises, in taking action on matters of great technical complexity, which remain beyond the capacity of the Board.

All procurement activities of the Authority are carried out while strictly complying with National Procurement Guidelines. Furthermore, the Board of Directors takes all steps as needed to ensure that the Authority abides by the provisions of the Act and other applicable rules, regulations and guidelines published by the authority, as well as those issued by the government from time to time. The Board also ensures that the financial statements of the Authority are prepared in

accordance with the Sri Lanka Public Sector Accounting Standards and further complied with the requirements of the Finance Act No. 38 of 1971.

Board Meetings

Board meetings are scheduled to take place on a monthly basis. During these meeting that are convened monthly, the Board takes the responsibility of mapping with clarity the strategic direction of the Authority, reviews the performance and progress of regular activities and provides substantial input for planning the Authority's recurrent and capital expenditure programs. For each of the Authority's tasks and proposals that need Board Approvals, individual Board Papers are being presented by the relevant Authority officials for obtaining necessary Board approvals. The Board members however are regularly given appropriate documentation in advance of each meeting.

Details of the Board Meetings held during the year 2021

Meeting No.	Meeting Date	Number of Participants
01/2021	12 November 2021	07
02/2021	01 December 2021	08

Human Resource Profile

The Petroleum Development Authority of Sri Lanka (PDASL) has operated with a modest workforce since 2006, focusing on policy and operational activities related to fiscal and legal regulations governing the upstream petroleum sector. Positioned as an internationally-oriented public sector institution, PDASL requires specialized professional knowledge, skills, and experience to attract international investments and establish itself as a facilitator of a conducive investment culture, while fostering a deep understanding of the industry.

A key challenge faced by PDASL is the recruitment and retention of professional and trained staff. The inability to retain skilled personnel may lead to the hiring of expatriate oil and gas consultants to fill crucial roles. Recruitment processes are meticulously conducted, assessing the qualifications and work experience of individuals recommended for respective positions.

PDASL has thus far succeeded in recruiting local graduates and providing them with necessary training, both domestically and abroad, for positions approved by the Management Services Department, excluding the Director General Position. The Director General is appointed by the Minister of the line Ministry based on qualifications outlined in the regulations as specified in the Act.

With the enactment of the new Act, 17 approved cadre positions of the Petroleum Resources Development Secretariat (PRDS) were directly transferred to the new authority, PDASL, as specified in the Act. These positions will assume their new roles after obtaining necessary approvals for the PDASL cadre and Scheme of Recruitment (SOR). Consequently, the PDASL organizational structure is meticulously

designed, anticipating future developments of the institution.

Designation	PRDS Approved Cadre (36) as at 08.10.2021	Status Vacant(V)/ Transferred to PDASL (T)
Director General	01	T
Director Admin. & Finance	01	Acting
Director E & P	01	V
Director Operation & Safety	01	V
Director Legal & Land	01	V
Director Benefits	01	T
Director Environmental	01	V
Data Engineer	01	T
Accountant	01	T
Technologist	02	T-01 / V-01
Geophysicist	01	T
Petrophysicist	01	V
Geologist	01	T
Safety Engineer	01	T
Accounts Assistant	01	T
Drilling Engineer	01	V
Reservoir Engineer	01	V
Petroleum Analyst	01	T
Legal Officer	01	T
Petroleum Economist	01	V
Secretary	02	V
Receptionist	01	T
Petroleum Assistant	03	T
Office Aides	02	V
Driver	07	T-04 / V-03

SIGNIFICANT ACHIEVEMENTS IN THE UPSTREAM EXPLORATION EXPEDITION

Natural Gas Discoveries in the Mannar Basin in 2011

The Cairn discovery notification which further resulted in making a comprehensive scenario based probabilistic resource estimation for the Dorado prospect indicated recoverable gas estimate (mid case) approaching approximately 350 BCF (Billion Cubic Feet), yet to be confirmed by launching an appraisal programme supported by conducting further well testing procedures such as Drill Stem Testing (DST). The technically complex larger Barracuda discovery's resource potential has presented a wide range of uncertainty in terms of the volumes in place, where the recoverable upside potential is reaching almost 1.8 TCF and requires further appraisal to be done, by carrying out extensive reservoir studies, to confirm those volumes.

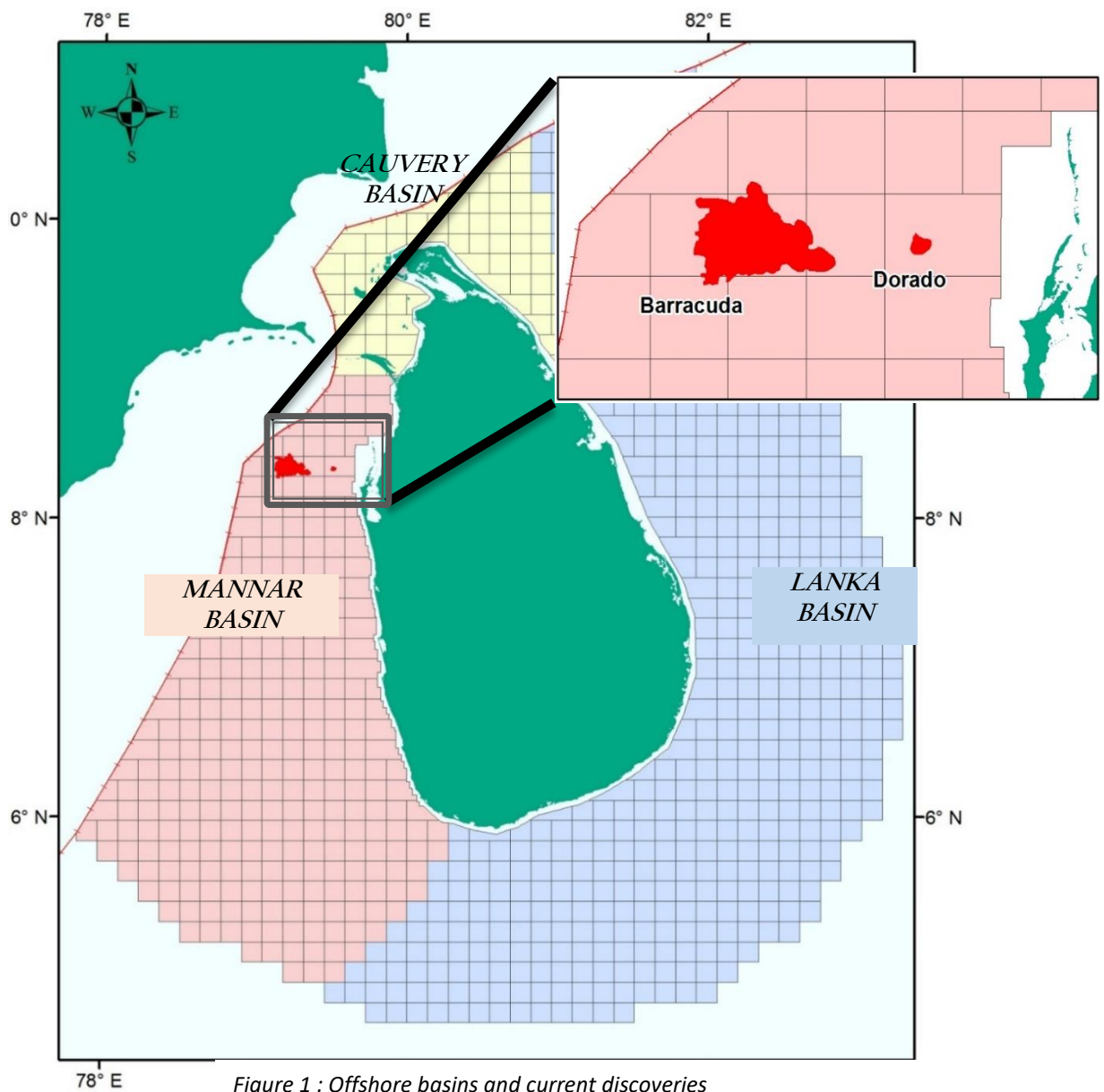


Figure 1 : Offshore basins and current discoveries

Overall Oil & Gas Potential in Mannar Basin

Hydrocarbon Potential Assessment Study done by PDASL together with regional experts in the Mannar basin, based on the available petroleum data & other global data, has indicated a recoverable potential of 2 billion barrels of oil and 9 trillion cubic feet of Natural Gas.

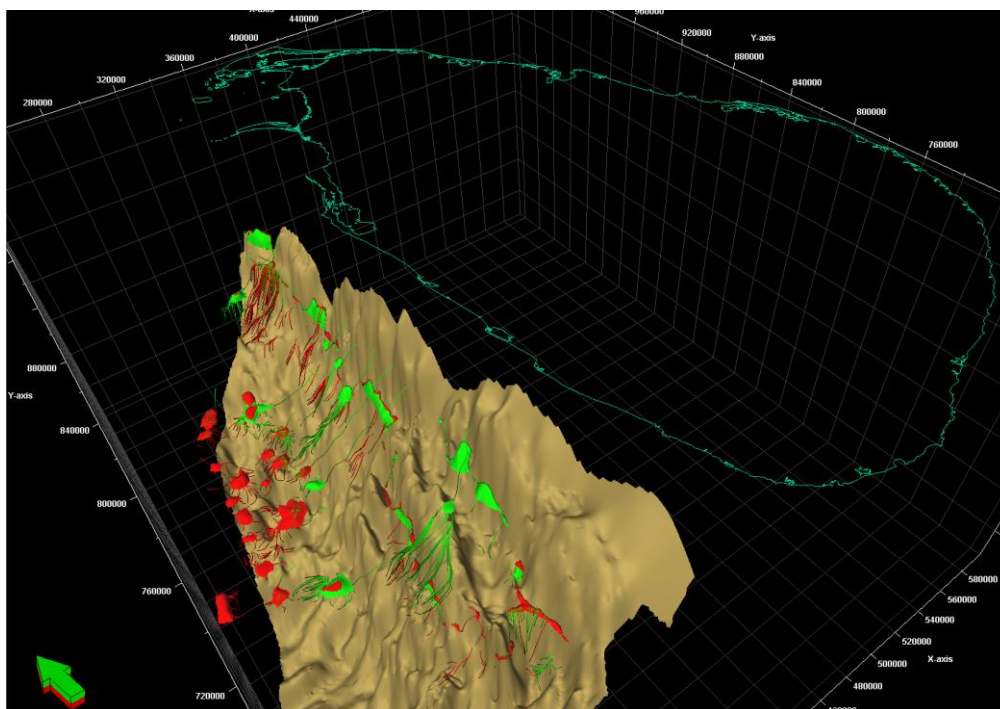


Figure 2: Mannar Basin Hydrocarbon Potential

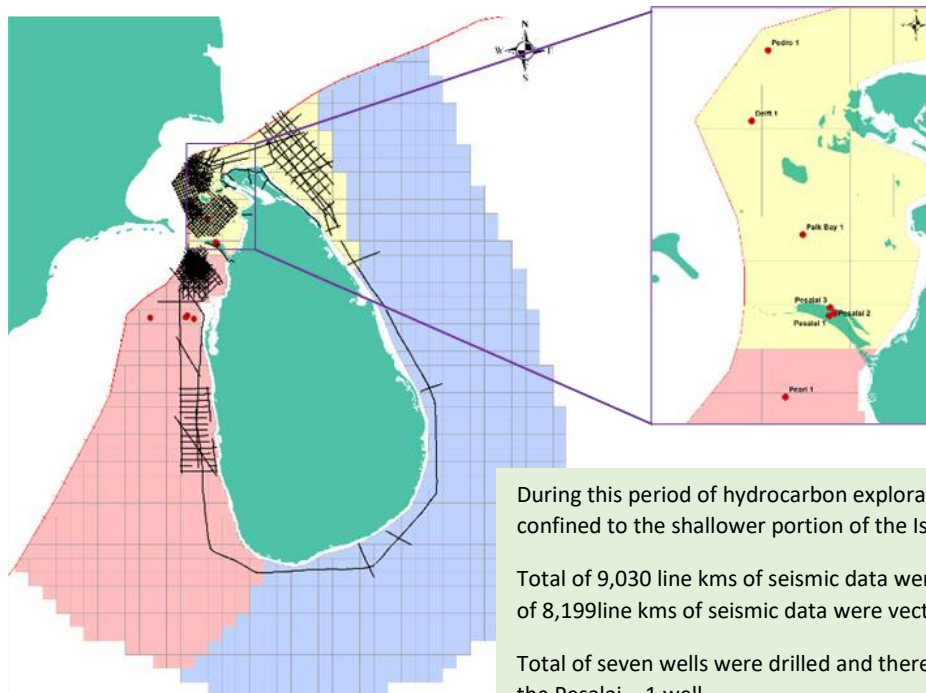
National Petroleum Data Repository (NPDR)

The NPDR presents data spanning two distinct periods: the 'Old Era' (from 1957 to 1984) and the 'New Era' (from 2001 to the Present). It encompasses comprehensive petroleum data acquired by the Government of Sri Lanka (GoSL) on proprietary basis and through Multi-Client (MC) Contractors on multi-client bases, including seismic data, well data, gravity/magnetic data, and interpretation reports.

The data catalog for Sri Lanka, developed by PDASL based on NPDR, has undergone significant enhancements in the last 5 years. These improvements include the addition of new data and the re-processing of legacy data. Notably, all enhancements have been undertaken at no cost to the GoSL, utilizing a multi-client (non-exclusive) model. In this approach, data companies invest their own resources, provide the acquired data to the GoSL, and subsequently sell the data on the international market under PDASL's license.

This collaborative model not only facilitates cost-free upgrades to the data catalog but also encourages investors to accumulate a wealth of information on the subsurface. The availability of such extensive data allows investors to quantify and reevaluate prospects, effectively minimizing risks associated with exploration and development.

Old Era : Data Acquired since late 1959's until 1984

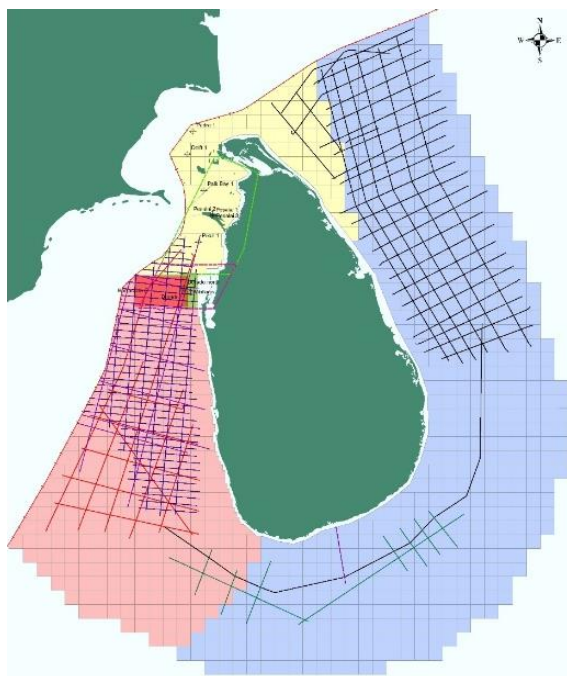


During this period of hydrocarbon exploration, activities were confined to the shallower portion of the Island.

Total of 9,030 line kms of seismic data were acquired and total of 8,199 line kms of seismic data were vectorized.

Total of seven wells were drilled and there was a gas show in the Pessal – 1 well.

New Era : Data acquired since 2001 to date



Since 2001– 2009 a total of 6,342 line kms of 2D seismic data were acquired consecutively in 2001, 2005 and 2009

In 2009 and 2012 two 3D seismic surveys acquired a total of 2353 sq kms of 3D seismic data

In 2018 2D seismic 7,832 line kms of 2D seismic data were acquired covering Lanka basin and Mannar basin.

Four wells have been drilled and there are two gas/condensate discoveries; Dorado and Barracuda

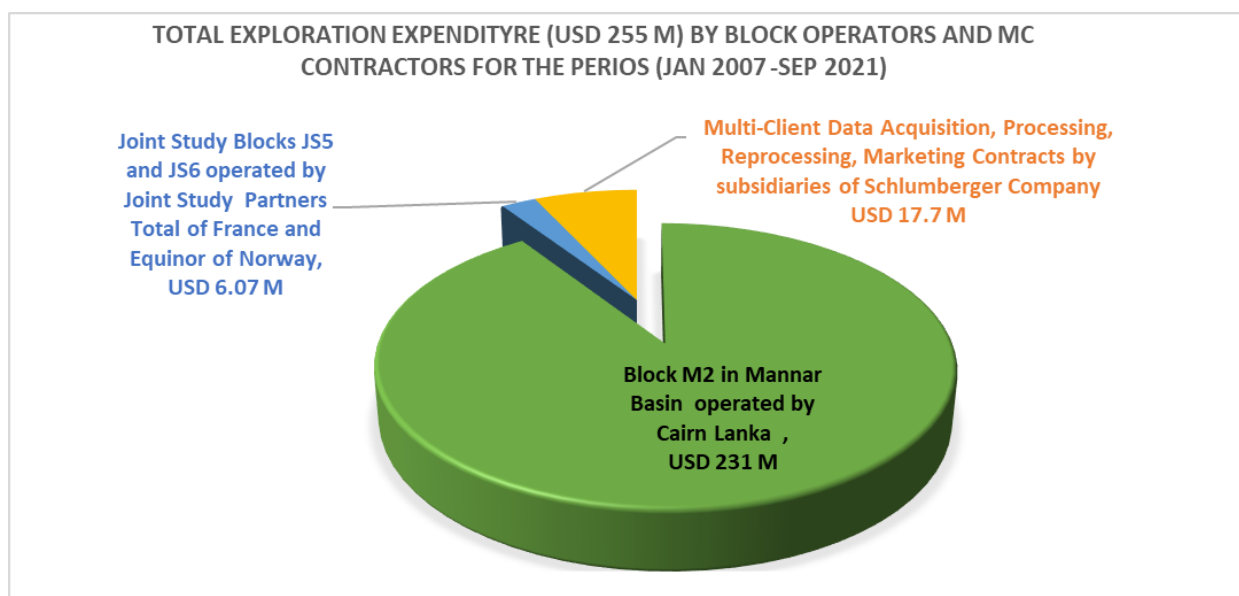
Legend

-  Well Locations
-  Maritime Boundary
-  SL-01 Seismic Survey (2001)
-  SL-05 Seismic Survey (2005)
-  SL-09 Seismic Survey (2009)
-  West Mannar Seismic Survey (2018)
-  NE. Lanka & Cauvery Sismic Survey (2018)

Benefits to the nation in past 12 years

The total exploration expenditure incurred by block operators and multi-client contractors represents a significant benefit for Sri Lanka. The progressive direct and indirect benefits linked to these exploration investments at no cost to the GoSL contribute to a diverse range of socio-economic development opportunities in the country. This section highlights the spectrum of national benefits provided by the upstream sector from 2007 to the end of September 2021, contributing to the enhancement of the country's socio-economic conditions, even in the absence of actual production. The data presented is derived from the annual benefits reports of the Operators/Contractors involved in petroleum operations during the specified period.

Total Exploration Expenditure at no cost to Government



Direct revenue streams and additional Socio-Economic Benefits to the Country for the period Jan 2007 – Sep 2021

Direct Revenue to PDASL	Additional income to Sri Lankan entities by block operators and contractors approximately in USD				
Data sales, License fees, Bonuses, Offshore block rental, Annual environmental contributions and other fees by block operators and Contractors.	Procurement of Local Goods and Services ~ USD 20.8 M	Training, Education and Research Assistance ~USD 103,065	Taxes and Other Fees to GOSL by Contractors ~ USD 1,621,407	CSR by Cairn Lanka (Rural Library Project) ~ USD 226,492	Sri Lanka Base Office maintained by Cairn Lanka ~ USD 1.2 M
~LKR 712.5 M	~ USD 24 M				

Other Intangible Benefits to Sri Lanka

- ❖ *Training and Educational Assistance to local universities, suppliers, and relevant government agencies.*
- ❖ *Facilitation of Opportunities for 18 local companies to engage in 39 major service subcontracts, securing an impressive 38% of the total subcontracts.*
- ❖ *Establishment of a comprehensive Marine Environmental Database through annual contributions to environmental research (<http://www.mebin.nara.ac.lk/>).*
- ❖ *Several local companies have achieved global success by leveraging Sri Lanka as a strategic hub for upstream petroleum services.*
- ❖ *Active participation in Collaborative Research and Development (R&D) activities with local universities and international agencies, resulting in international research publications.*
- ❖ *Generation of nearly 150 mobile employment opportunities for Sri Lankans during exploration operations.*
- ❖ *Fees and levies earned by Other Sri Lankan agencies (Customs, Immigration, etc)*
- ❖ *Approximately 75 internship opportunities have been offered to undergraduates at the PDASL facility*

TRAINING PROGRAMS



AWARENESS SESSIONS



LOCAL SUPPLIER DEVELOPMENT



EDUCATIONAL ASSISTANCE



RISK ASSESSMENT

In the realm of upstream petroleum, various risks are inherent throughout the exploration and production phases. These risks can impact operations, investments, and overall project success. Some key upstream petroleum risks include:

Exploration Risks:

- Uncertainty in identifying commercially viable reserves.
- Geological and geophysical uncertainties.
- Drilling risks, including dry wells and unexpected reservoir conditions.

Reservoir Risks:

- Uncertainty in reservoir performance and characteristics.
- Variability in fluid properties (e.g., oil viscosity, gas composition).

Operational Risks:

- Technical challenges in drilling and completion.
- Equipment failures and maintenance issues.
- Health, safety, and environmental risks.

Market Risks:

- Volatility in oil and gas prices.
- Fluctuations in global demand and supply.
- Regulatory changes impacting market conditions.

Political and Regulatory Risks:

- Changes in government policies and regulations.
- Political instability and geopolitical tensions.
- Compliance with environmental and safety regulations.

Financial Risks:

- Capital expenditure overruns.
- Financing challenges and cost of capital.
- Currency exchange rate fluctuations.

Technological Risks:

- Reliability and performance of new technologies.
- Rapid advancements leading to obsolescence.

Project Management Risks:

- Delays in project timelines.
- Budget overruns.
- Supply chain disruptions.

Environmental and Social Risks:

- Community and stakeholder opposition.
- Environmental impact and mitigation challenges.
- Social license to operate.

Climate Change Risks:

- Regulatory pressures related to carbon emissions.
- Physical impacts of climate change on operations.

Understanding and effectively managing these risks is crucial for upstream petroleum companies to make informed decisions, optimize operations, and ensure sustainable and responsible resource development. This often involves employing risk assessment methodologies, advanced technologies, and robust contingency planning.

Investment Risk Assessment

No matter how great the potential, a detailed risk assessment is required to verify commerciality. Oil and gas companies view risk in two broad areas; below-ground and above-ground.

Below-ground (i.e. Geoscientific) risk is not under the control of either the Government or oil company. However, subsurface uncertainty is inversely proportional to the quantity and quality of geological, petrophysical and other scientific data available. Hence PDASL constantly strives to acquire more or better-quality data.

Most oil and gas companies follow a prescribed internal decision-making process. Project priority lists and budgets are also subject to regular review, due to unplanned external factors such as pandemics, war, and other economic or supply chain pressures. It is rare to find an investor who singly takes decisions on big-budget projects, especially in new jurisdictions such as Sri Lanka, without the benefit of detailed analysis.

Above-ground Risk

Since GoSL can directly influence in reducing the above-ground risk, it is important to understand what these are and how each can be mitigated;

1. **Policy** (the legal framework governing resource ownership, and how the host government facilitate extraction)
2. **Regulation** (how equitably and transparently does the host government manage competition between investors, what is the State's role in operations, and what rules do they impose on others)

3. **Fiscal Regime** (what are the project economics, essentially determining what the Investor and State “takes” will be – this may include tax, royalty, production share, cost accounting and recovery, etc.)
4. **Market** (is there a ready market or market assurance for the resource, or do uncertainty or additional logistics need to be considered)
5. **Stability** (how confident is the investor that conditions prevalent at the start of the project will be maintained for its lifetime – this includes political, economic, and other factors)

It is important to recognize that the competition for funds is fierce and that global investors have many alternatives, and that mitigating above-ground risk is a major and continuous task for any State wishing to attract quality investment in the resource extraction sector. The benefits of doing so successfully are direct and indirect economic value addition, knowledge transfer, job creation and security.

Initiatives to mitigate the risk and Increase Investor Confidence

The recent sweeping new policy formulations, legislative, regulatory, organizational and fiscal changes below were has created to address the above-ground conditions to create a conducive investment environment.

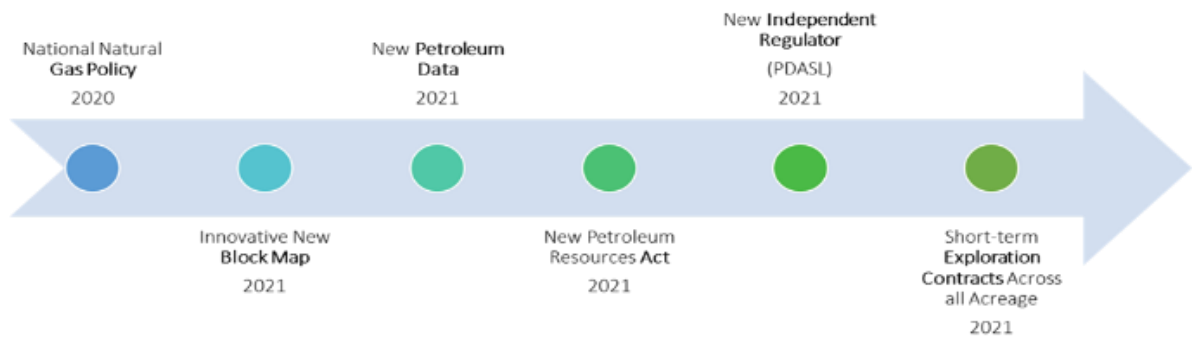


Figure 3: Sweeping changes to improve investor confidence

PROGRESS OF THE YEAR 2021



New Opportunities

Smaller blocks, available to joint operators on short term joint exploration/study programs enables flexible, easy entry



New Legislation

The benefits of new acts include the ability to commercialize offshore gas and significant Investor protection



New Data

Activities since 2019 have delivered a significant upsurge of spec seismic, gravity gradiometry and magnetic data

Performance Summary

The year 2021 has seen the most comprehensive changes to the national upstream oil and gas framework. These changes were initiated based on the long-standing recommendations of the industry and as a response to the post-pandemic energy industry outlook. Changes include a radically revised offshore exploration block map, a policy decision to offer all three of Sri Lanka's basins on Joint Study basis and putting forth a new Petroleum Resources Act. The latter carries significant improvements and one of the key aspects is to replace the PRDS with an independent new regulator to be known as the Petroleum Development Authority of Sri Lanka (PDASL). Whilst making the above changes the Authority has ensured that existing work programmes were revived and revitalized following the pandemic disruption of 2020 as follows.

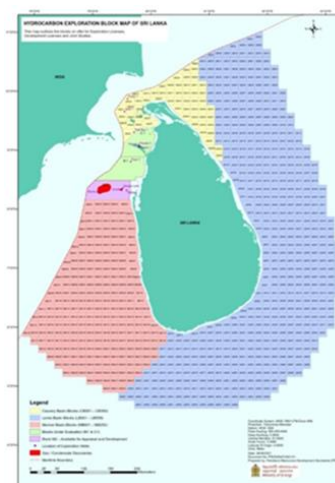
New Petroleum Resources Act No. 21 of 2021

After a decade of dedicated efforts, the new Petroleum Resources Act No: 21 of 2021 was officially enacted on October 8, 2021, marking the repeal of the former Petroleum Resources Act No. 26 of 2003. Its primary objective is to establish an independent, a transparent and efficient framework of governance to the upstream (exploration and production) industry. This legislation facilitates the creation of a well-defined national upstream policy, along with a robust regulatory and operational framework, to enhance the governance and management of Petroleum Resources and related operations.

It defines in status an industry regulator as well as a national oil and gas exploration company (national operator), and lists explicit powers, functions, and responsibilities for each. It also defined a Petroleum Resources Development Fund (PRDF), whose management rests with the independent board of the PDASL and whose revenue streams will enable the PDASL to function independently of Treasury funds in future.

Innovative New Block Map

After reviewing the international block demarcation process, current economic & industry trends, a new offshore block map comprised of 871 small blocks and three large blocks covering Mannar, Cauvery and Lanka Basins, has been devised and published on the 22nd of July 2021, through a gazette notification. The primary goal of this new block demarcation is to give investors a flexibility to group the small blocks offered in the map on a 15km x 15km grid, to match their targeted areas of exploration and carryout exploration programs within a short period of two years. This will provide a compelling low-commitment entry point and low risk for potential investors with greater flexibility.



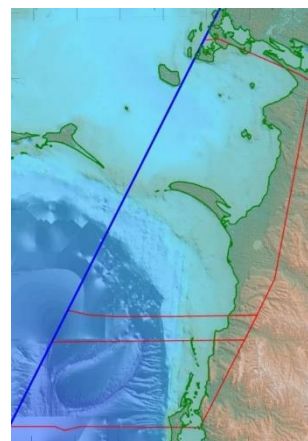
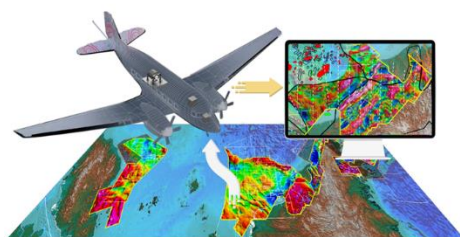
Policy to offer Short-term Exploration Licenses across all Acreage

Bidding for acreage based on production sharing contracts has proved largely unsuccessful for Sri Lanka, due to factors such as limited data, undefined policy, no formalized regulation, and unknown market conditions making it very difficult to accurately calculate project-lifecycle economics (the contract term was 8+20 years).

The PDASL therefore introduced the concept of exploration licensing, which is the conducting of petroleum exploration activities ranging from desk-top studies through acquiring seismic and other data to drilling oil and gas wells, jointly with the GoSL. The primary objective of this step was to increase upstream activity across all offshore basins on a short-term contract basis (2 Y exploration + 1 year exclusive negotiations for a long term PRA based on the success exploration) through Joint Study Agreements, which would result in much more data becoming available to the PDASL and raising our profile in the international marketplace, since the data would be sold globally.

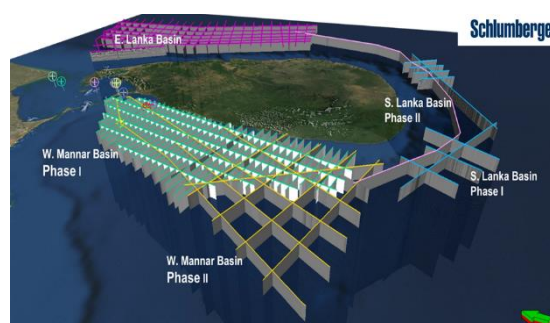
Multi-Client Airborne Gravity and Magnetic Survey

In 2019, the government of Sri Lanka entered into an agreement with UK based Bellgeo Enterprises (Pvt.) Ltd., with the primary aim of conducting an airborne gravity, gradiometry and magnetic data acquisition, processing, marketing and licensing programme. The Bell Geospace company operationalized acquisition of multi-client airborne Gravity & Magnetic data over an approved survey area covering selected offshore areas of Mannar and Cauvery basins(M1,M2, C1 and C2 blocks) in the northwest of Sri Lanka in August 2021 and completed the data acquisition program in December 2021. The survey acquired close to 14,000 line kms and the estimated cost of the survey USD 927,000 was borne by Bell Geospace at no cost to the Government.



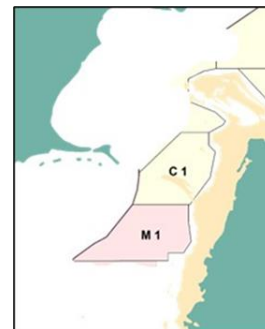
Multi-Client Seismic data acquisition, processing/reprocessing, marketing and Licensing programs

The subsidiaries of Schlumberger company continued execution of Multi-Client data acquisition, processing, re-processing, marketing and licensing programs in accordance with the agreements entered into with the government of Sri Lanka time to time since 2016 . The reprocessing of 558 Line km of 2D Seismic data from South Lanka Basin acquired in 2009 and 4478 line Km of 2D Seismic data from West Mannar Basin acquired in 2005 is in process. In addition to that, the technical and marketing teams of Schlumberger have reached several potential investors identified through their international network, to promote the prospective offshore acreage for oil and gas upstream activities.



Exploration and Development of Blocks M1 & C1

In 2019, an internationally competitive bid round was conducted for the exploration and production of oil and gas in Mannar Block M1 and Cauvery Block C1. Currently, negotiations are underway with the sole bidder to successfully finalize the Petroleum Resources Agreement.



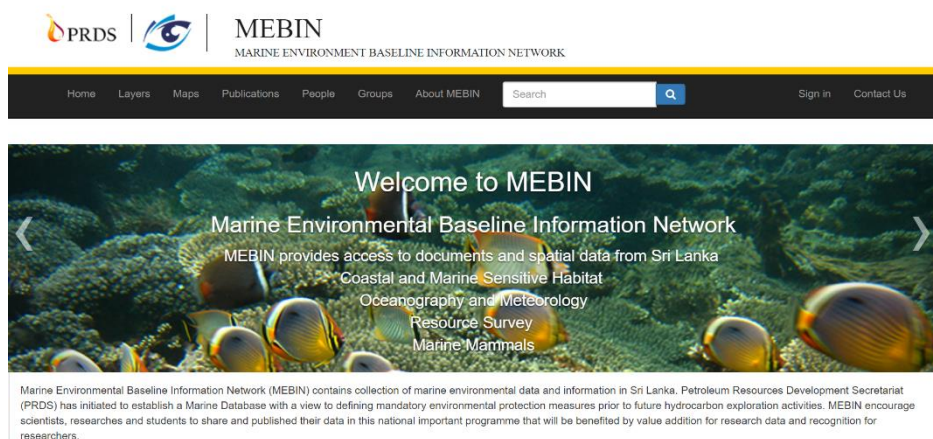
Upstream Marketing campaign

An international marketing campaign was launched in Sep – Dec 2021 via Upstream, the market-leading news source for the global oil and gas industry to promote the new Sri Lanka upstream offering amongst the key decision-makers of the global E&P community.



National Marine Environmental Baseline Database

The PDASL in collaboration with NARA has successfully developed a Marine Environmental Baseline Information Network (MEBIN), with the view of supporting the ground rules for the mandatory conduct of environmental impact assessments required for commencing hydrocarbon exploration operations (weblink - <http://www.mebin.nara.ac.lk/>).



Financial Progress

Statement of Financial Position as at 31st December 2021

	Notes	Rs.	Rs.
ASSETS			
Current Assets			
Total Current Assets			-
Non-Current Assets			
Property, Plant & Equipment	1	131,442,974.49	
Less: Depreciation Rserve Fund	1	(5,893,984.79)	125,548,989.70
Petroleum Data Purchase			926,500,000.00
Total Non - Current Assets			1,052,048,989.70
Total Assets			1,052,048,989.70
Liabilities			
Current Liabilities			
Accrued Expenses	2		390,233.35
Total Current Liabilities			390,233.35
Non Current Liabilities			
Donation			9,692,000.00
Treasury Sub Loan			243,688,911.30
Total Non - Current Liabilities			253,380,911.30
Total Liabilities			253,771,144.65
Net Assets			798,277,845.05
Net Assets / Equity			
Accumulated Fund	3		673,468,395.68
Financed by treasury			124,809,449.37
Total Net Assets / Equity			798,277,845.05

Statement of Cash Flows

	(Rs)
Cash Flows from Operating Activities	
Excess of Expenditure Over Income	(9,342,693.02)
Add: Adjustment for the Prior year	-
Adjusted Excess of Expenditure Over Income	(9,342,693.02)
Adjustment for	
Profit on Disposal Assets	-
Depreciation	5,893,984.79
Operating cash flows before Working Capital Changes	(3,448,708.23)
(Increase)/Decrease in Inventories	-
(Increase)/Decrease in Debtors & Other Receivables	-
(Increase)/Decrease in Deposit, Prepayments & Advances	-
Increase/(Decrease) in Creditors & Accrued Expenses	390,233.35
Increase/(Decrease) in Amount received in Advance	-
Increase/(Decrease) in Refundable Deposits	-
Increase/(Decrease) in Distress Loan Receivable	-
Operating cash flows After Working Capital Changes	-
Net Cash from / (Used in) operating Activities	-
Cash Flows from Investing Activities	
Net Cash Flows from / (used in) Investing Activities	-
Cash Flows from Financing Activities	
Capital Grant from Government	-
Net Cash Flows (used in) Financing Activities	-
Net Cash Increase in Cash & Cash Equivalents	-
Cash & Cash Equivalents at the beginning of the year	2,998,474.88
Cash & Cash Equivalents at the end of the year	2,998,474.88
Note A - Analysis of Cash & Cash Equivalents	
Cash in hand	-
	-

Statement of Income

STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME

FOR THE YEAR ENDED 31ST DECEMBER 2021

	Notes	2021 Rs.
Receipts		
Add:		
Grant from Government		15,450,000.00
Less:Returned to treasury		(293,401.32)
Other Receipts		11,800.00
		15,168,398.68
Expenses		
Less:		
Administration & Establishment Expenses	4	24,193,336.70
Research and Development Expenses	5	315,000.00
Finance & Other Expenses	6	2,755.00
		24,511,091.70
Excess of Expenditure over Income		(9,342,693.02)

Statement of Changes in Equity

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY FOR THE YEAR ENDED 31ST DECEMBER 2021

	Grant from Gov; Rs.	Accumulated Gain/Loss Fund Rs.	Total Rs.
Balance as at 08.10.2021	124,809,449.37	682,811,088.70	807,620,538.07
Prior year Adjustment	-	-	-
Transfer to income for the year	-	(9,342,693.02)	(9,342,693.02)
Differed Income for the Year		-	-
Balance as at 31.12.2021	124,809,449.37	673,468,395.68	798,277,845.05

FUTURE OUTLOOK - SHORT AND MEDIUM TERM STRATEGIES TO IMPROVE INSTITUTIONAL PERFORMANCE

Short-Term Strategies (Within 2 Years):

1. Increase Exploration Activities

Launch Joint Study exploration programs across all three basins under an open acreage system to identify new oil and gas prospects or appraise existing discoveries. This process is shown in Figure 4.

(Increasing exploration activities across, preferably with multiple Operators including exploratory drilling programmes in particular will lead to more confirmed discoveries which in turn reduces Sri Lanka's investment risk profile further. However, any offshore exploration activity immediately generates revenue and benefits for the Government of Sri Lanka (GoSL), Sri Lankan service providers and the workforce. Significant gas discoveries will allow economic conversion to Liquefied Natural Gas (LNG) for export.

2. Appraisal and Development of Existing Discoveries

Focus on the appraisal and development of existing discoveries, particularly the Dorado reservoir, targeting early production.

Medium-Term Strategies (3-5 Years):

1. Expedite Development and Production

Expedite development and production of identified commercially viable oil/gas reserves alongside with consumption strategies addressed in national energy policy and national policy on natural gas

2. Facilitate Investments in Complementary Offshore Energy Projects

Identify bankable oil and gas reserves and facilitate investments in complementary offshore energy projects, including the production of hydrogen, ammonia, and carbon capture and sequestration, to support the Government of Sri Lanka's decarbonization efforts by 2050

3. Strengthen Institutional and Regulatory Framework

- a. Enhance the institutional and regulatory framework to attract and support investments in the upstream sector.
- b. Address any remaining regulatory and institutional gaps to create a conducive environment for exploration and development activities.

4. Public-Private Collaboration

- a. Foster collaboration between the public and private sectors to leverage resources and expertise for the successful implementation of these strategies.
- b. Engage stakeholders through regular consultations and partnerships to ensure alignment with national objectives.

These strategies aim to harness the resource potential effectively while supporting Sri Lanka's economic growth and energy security.

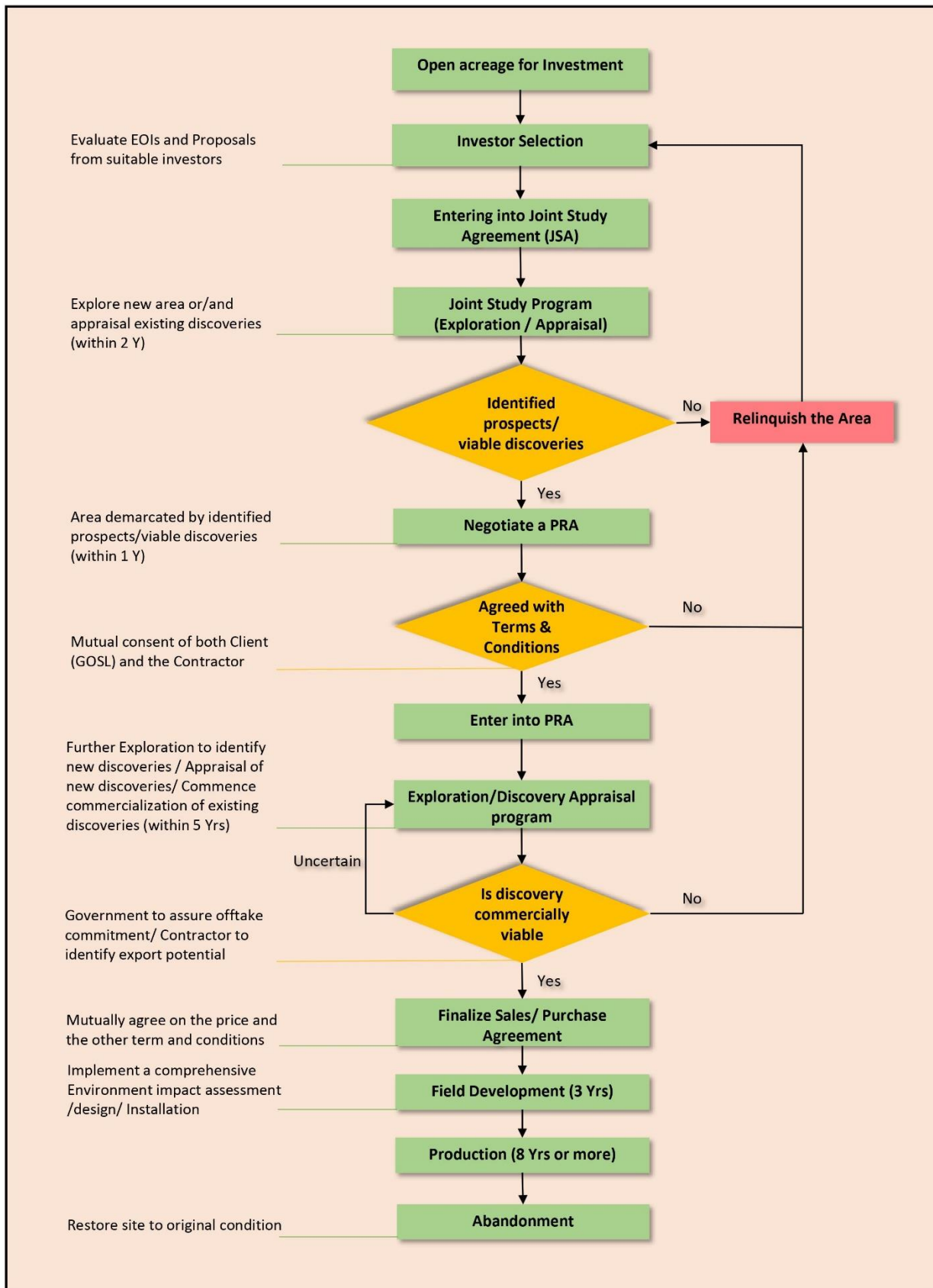


Figure 4: Exploration, Development and Production process

CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILITY

The Petroleum Development Authority committed towards steering forward with fairness and integrity the off-shore hydrocarbon exploration activity domain of Sri Lanka, is also entrusted by its mandate with the mission of uplifting the quality of life tied to various social strata, deeply rooted in every nook and corner of the Island. Undertaken mainly in the form of capacity building and local content development programmes, such initiatives revolve round employment creation at national level, facilitating sector- oriented knowledge and technology transfers, procurement of local goods and services, improvement of the livelihoods of needy communities as well as the growth and proliferation of undertaken research and development activities dedicated towards industry-specific chores.

However when administering and managing off-shore hydrocarbon exploration operations, the Authority remains liable to ensure that all such work undertaken are capable of adding value in numerous ways, to enrich the living standards of the associated social groups. Particularly on such grounds encompassing the aspects stated below, the Authority has devised suitable guidelines (Upstream Local Content Guidelines) supporting local content development, which should be adhered to carefully by both stake holders and oil and gas operators, when conducting off-shore hydrocarbon activities.

1. To ensure maximum employment opportunities for Sri Lankan nationals in all areas and during all phases of upstream petroleum operations.
2. To improve local capacity building through education, training, knowledge and technology transfers aimed at increasing local competence levels, to those expected by the international petroleum industry.
3. To encourage local business entities to invest in various activities of upstream petroleum operations and thereby increase the capabilities and competitiveness of the domestic business community in the sector.

Yearly Testimonies

In 2021, due to the challenging circumstances brought about by the COVID-19 pandemic, no CSR activities were undertaken. Many planned initiatives were unavoidably postponed as the country grappled with the impact of the pandemic.

However, amidst these challenges, the multi-client survey conducted by BellGeo Space Company emerged as a significant boon for PDASL. This survey not only contributed valuable new data to our national petroleum repository but also facilitated knowledge transfer to our technical staff.

This collaboration has strengthened our capabilities and enhanced our understanding of the geological landscape, empowering us to make informed decisions and drive sustainable development in the upstream oil and gas sector.

ACTIONS TO BE TAKEN TO RECTIFY THE AUDIT QUERIES

The matters pointed out by the audit queries related to the year 2021 were corrected and instructions were given to each relevant department for the actions to be taken in the future.



ශ්‍රී ලංකා බන්ධනාගාර සංවර්ධන අධිකාරිය

වාර්ෂික වාර්තාව - 2021

(2021 ඔක්තෝම්බර් සිට 2021 දෙසැම්බර් දක්වා)

පටුන

ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය	32
ගමන්මඟ	33
සභාපතිතුමාගේ පණිවුඩය	34
අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්තුමාගේ පණිවුඩය	35
අධිකාරියේ පරිපාලනය	36
උද්ගාමී ඛනිජතෙල් ගවේෂණයේ සුවිශේෂී ජයග්‍රහණ	39
අවදානම ඇගයීම	44
2021 වසර තුළ ප්‍රගතිය	47
මෙහෙයුම් කාර්යසාධන සාරාංශය	48
2021 අංක 21 දරන නව ඛනිජතෙල් සම්පත් පනත	
ඛනිජතෙල් ගවේෂණ සිතියම නව්‍යකරණය	
සියලුම ගවේෂණ බිම් කොටස් සඳහා කෙටි කාලීන ගවේෂණ බලපත්‍ර ලබා දීමේ ප්‍රතිපත්තිය	
බහු සේවාදායක ගුවන් ගුරුත්වාකර්ෂණ සහ චුම්බක සමීක්ෂණය	
බහු-සේවාදායක භූ කම්පන දත්ත ලබා ගැනීම, සැකසීම / නැවත සැකසීම, අලෙවිකරණය සහ බලපත්‍ර	
වැඩසටහන්	
M1 සහ C1 බිම් කොටස් ගවේෂණය සහ සංවර්ධනය	
ජාත්‍යන්තර අලෙවිකරණ ව්‍යාපාරය	
සමුද්‍රීය පාරිසරික මූලික තොරතුරු ජාලය	
මූල්‍යමය කාර්යසාධනය	51
2021 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය ප්‍රකාශය	
මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශය	
ආදායම් ප්‍රකාශය	
හිමිකම් වෙනස්වීමේ ප්‍රකාශය	
ඉදිරි දැක්ම-ආයතනික කාර්ය සාධනය වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා කෙටි හා මධ්‍ය කාලීන උපාය මාර්ග	55
ආයතනික සමාජ වගකීම	57
විගණන නිරීක්ෂණ අනුව ගත් ක්‍රියා මාර්ග	58
ඇමුණුම්	90
ඇමුණුම 1 : විගණනය කරන ලද මූල්‍ය ප්‍රකාශන	
ඇමුණුම 2 : ස්වාධීන විගණන වාර්තාව	
ඇමුණුම 3 : ශ්‍රී ලංකාවේ හයිඩ්‍රොකාබන් ගවේෂණ බිම් කොටස් සිතියම	

ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය

ශ්‍රී ලංකා ප්‍රජාතන්ත්‍රවාදී සමාජවාදී ජනරජයේ පාර්ලිමේන්තුව විසින් 2021 වසරේ ඔක්තෝම්බර් මස 8 වන දින, 2021 අංක 21 දරන ඛනිජ තෙල් සම්පත් පනත බලාත්මක කිරීමත් සමඟ ඛනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන ලේකම් කාර්යාලය (PRDS) ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය (PDASL) බවට පරිණාමය වීම ඉතා සුවිශේෂී සන්ධිස්ථානයකි. ස්වාධීන රාජ්‍ය නියාමන ආයතනයක් ලෙස ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය ශ්‍රී ලංකාවේ ඛනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු ගවේෂණය, සංවර්ධනය සහ නිෂ්පාදන මෙහෙයුම් යන සියලු අංශවල නියාමනය සහ කළමනාකරණයෙහි තීරණාත්මක කාර්යභාරයක් සිදු කරයි.

1960 දශකයේ සිට මන්නාරම, කාවේරි සහ ලංකා යන අක්වෙරළ ද්‍රෝණි තුනෙහි ඛනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු ගවේෂණ සිදු කෙරේ. විශේෂයෙන්ම, ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය විසින් ඛනිජතෙල් සම්පත් ගවේෂණය හා උකහා ගැනීමේදී බලශක්ති ක්ෂේත්‍රයට අදාළ ංයෝග්‍ය, ආරක්ෂාව සහ පාරිසරික පිළිවෙත් වලට අනුකූලව සිදු කරන බවට සහතික වීම

දැක්ම	මෙහෙවර	මූලික ඉලක්කය
රටේ ඛනිජතෙල් සම්පත් ප්‍රතිලාභ සියලු ශ්‍රී ලාංකිකයන්ට ලබාදීම තහවුරු වන පරිදි සාධාරණ, සුරක්ෂිතව හා පාරිසරික වශයෙන් හිතවාදීව තිරසාර ලෙස කර්මාන්තය කළමනාකරණය සහතික වීම.	අවසාන ආර්ථික තෙල් සංචිතය දක්වා ආයෝජන ආකර්ෂණය කර ගැනීමේ සහ දැනුම ගලායාම දිරිගැන්වීමේ අරමුණින් දේශීයව වේගයෙන් සංවර්ධනය වන ආර්ථික අපේක්ෂාව මුදුන්පත් වන පරිදින් ස්ථාවර හා කාර්යක්ෂම නියාමන රාමුවක් නිර්මාණය වන පරිදින් මූල්‍ය ප්‍රතිපත්තියක් සැලසුම් කිරීම සහ කියාත්මක කිරීම.	දේශීය ඛනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු ගවේෂණය සහ ඒතුළින් සමාජ ආර්ථික සංවර්ධනයට මෙන්ම ජාතික බලශක්ති සුරක්ෂිතතාවට දායකවීම.

අරමුණු

- ✚ උද්ගාමී ඛනිජතෙල් ක්‍රියාකාරකම් (ගවේෂණය සහ නිෂ්පාදනය) වැඩි දියුණු කිරීම.
- ✚ ජාතික ඛනිජතෙල් දත්ත ගබඩාවෙහි දත්ත පරිමාව සහ දත්තවල ගුණාත්මකභාවය වැඩි දියුණු කිරීම
- ✚ උද්ගාමී ඛනිජතෙල් ක්‍රියාකාරකම් නියාමනය කිරීම.
- ✚ ඛනිජතෙල් මෙහෙයුම් ක්‍රියාත්මක වනවිට එහි අනුක්‍රමික අවධීන්හිදී ජාතික සමාජ ආර්ථික ප්‍රතිලාභ වැඩි දියුණු කිරීම.
- ✚ ඛනිජතෙල් මෙහෙයුම් ක්‍රියාත්මක කිරීමේදී පරිසර දූෂණය වැළැක්වීම සහ ංයෝග්‍යය ආරක්ෂණ පාරිසරික අවධානම අවම කිරීමට පියවර ගැනීම.

ගමන්මග



සභාපතිතුමාගේ පණිවුඩය



“අක්වෙරළ හයිඩ්‍රොකාබන් ගවේෂණ අංශයෙහි ඉදිරි ප්‍රගමනය තහවුරු කරමින්, ඛනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන ලේකම් කාර්යාලය අධිකාරියක් බවට පරිණාමය කිරීම, ජාතික බලශක්ති සුරක්ෂිතතාව ඉහළ නැංවීමේ ප්‍රයත්නය සඳහා නව බලාපොරොත්තුවක් ඇති කර තිබේ”

ශ්‍රී ලංකා රජය විසින් සිදු කරනු ලබන සියලුම අක්වෙරළ ඛනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු ගවේෂණ මෙහෙයුම් කළමනාකරණය කිරීමට, අධීක්ෂණය කිරීමට සහ පාලනය කිරීමට බලය ලත් නියාමකයා ලෙසත්, එම භූමිකාවන් නිරූපණය කිරීමට අදාළ විෂය පථය සහ කාර්යයන් සියල්ලත් සංශෝධිත පනත මගින් ශ්‍රී ලංකා ඛණිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය වෙත පවරා ඇත.

තවද, දේශීය හා විදේශීය පාර්ශවකරුවන්ගේ සහයෝගීතාවය ඇතිව, අධිකාරියේ න්‍යාය පත්‍රය වඩාත් කාර්යක්ෂම සහ ප්‍රමිතිගත ආකාරයෙන් ක්‍රියාවට නැංවීම උදෙසා ගවේෂණ, නිෂ්පාදන, සුරක්ෂිතතා, ජාතික සංවර්ධන, නෛතික, මූල්‍යමය, මානව සම්පත් කළමනාකරණය සහ පරිපාලනය යන ක්‍රියාකාරී ක්ෂේත්‍ර හරහා අධිකාරියේ ක්‍රියාකාරකම් විධිමත් කර ඇත.

1960 ගණන්වල ආරම්භයේ සිට දශක හයක් පුරාවට නැවත නැවතත්, හයිඩ්‍රොකාබන් ගවේෂණය සඳහා උද්ගාමී ක්‍රියාකාරකම්වල සාර්ථක ස්ථිර පදනමක් ඇතිකිරීම සඳහා

ජාතිය පෙන්නුම් කරන ලද නොසැලෙන උනන්දුව අතිවිශිෂ්ට වේ. මෑත අතීතයේ දී එළිදක්වන ලද ප්‍රථම ස්වාභාවික වායු සොයාගැනීම්(නිධි) දෙක මගින් ස්වාභාවික සම්පත්වලින් ආස්‍ය වූ ශ්‍රී ලංකාවේ අක්වෙරළ භූ කලාපයේ ඛනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු සඳහා පවතින විභවය මනාව පෙන්නුම් කරයි. නිසි කාලයේදී මෙම ස්වාභාවික සම්පත් වලින් එල නෙළාගන්නේ නම් එයින් ලබාගත හැකි සෘජු ආර්ථික වාසි අසීමිත වන අතර ඒ හා බැඳී පවතින අනෙකුත් ප්‍රතිලාභද ඉතා බහුල බැවින් එය සමාජයේ වශයෙන් සෑම ක්ෂේත්‍රයකම ඉදිරි ප්‍රගමනයට හේතුවක් වනු නිසැකය.

ඛනිජ තෙල් දත්ත වත්කම් ඉහළ නැංවීමේ ප්‍රතිඵලයක් ලෙස දත්ත අලෙවියෙන් වන මූල්‍යමය උත්පාදන, ජාතික මට්ටමින් රැකියා වෙළඳපොළ සඳහා දායක වන ධාරිතා වර්ධනය, ක්ෂේත්‍රය මූලික කරගත් දැනුම හා තාක්ෂණ හුවමාරු සඳහා දේශීය විශ්ව විද්‍යාල වලට පහසුකම් සැලසීම, දේශීය භාණ්ඩ හා සේවා ප්‍රසම්පාදනය, අවශ්‍යතා ඇති ප්‍රජාවන්ගේ ජීවනෝපාය වැඩිදියුණු කිරීම, කර්මාන්ත-විශේෂිත කාර්යයන් සඳහා කැප වූ පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ක්‍රියාකාරකම්වල වර්ධනය සහ ව්‍යාප්තිය යනාදී සියල්ල අක්වෙරළ හයිඩ්‍රොකාබන් ගවේෂණ මෙහෙයුම්වල නිරත වන විට ලාංකීය ප්‍රජාවට ලැබෙන විවිධ ප්‍රතිලාභවලින් කිහිපයකි.

ශ්‍රී ලංකාවේ අක්වෙරළ ඛනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු ගවේෂණ සහ නිෂ්පාදන ක්‍රියාවලියෙහි වර්තමාන පසුබිම ඉදිරිපත් කිරීම සඳහා ඛනිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය විසින් 2021 වසරට අදාළව මෙම වාර්ෂික වාර්තාව සකස් කර ඇත. ශ්‍රී ලංකා රජය විසින් ඉදිරිපත් කර ඇති තීරසාර සංවර්ධන සැලසුම්වලට අනුකූල වන ලෙස සහ සමස්ථ ජාතික ආර්ථික වර්ධනයට ඉතා ප්‍රබල බලපෑමක් කළ හැකි මෙම ක්ෂේත්‍රයේ ආයෝජන කෙරෙහි පෙරටත් වඩා වැඩි අවධානයක් යොමු කරමින් එහි අඛණ්ඩ, ශක්තිමත් සංවර්ධනයක් සිදු කිරීමට දායක වීම ජාතික පිබිදීමකට ඉවහල් වනු ඇත.

අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්තුමාගේ පණිවුඩය



“උද්ගාමී අංශයේ උපායමාර්ගික අලෙවිකරණ ව්‍යාපාරයක් සමඟින් අපගේ ප්‍රධාන ගවේෂණ බිම් කොටස් ගවේෂණය කිරීම සහ සංවර්ධනය කිරීම සඳහා පැවැත් වූ සාකච්ඡාතුළින් ගෝලීය තරඟකාරී ඛනිජතෙල් ගවේෂණ වෙළඳපොළ සඳහා ශ්‍රී ලංකාවේ ඛනිජ තෙල් සම්පත්වල පූර්ණ විභවය විවෘත කිරීමට අපට හැකියාව ලැබුණි”

ශ්‍රී ලංකාවේ ජාතික උද්ගාමී ඛනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු අංශයේ සැලකිය යුතු සන්ධිස්ථාන පසු කළ සහ බලශක්ති ක්ෂේත්‍රයේ විශේෂඥයින්ගේ දිගුකාලීන නිර්දේශ මත පදනම් වූ පරිවර්තනය වෙනස්කම් වලින් සනිටුහන්කළ කාල පරිච්ඡේදයක් වූ 2021 වර්ෂය සඳහා වන වාර්ෂික වාර්තාව ඉදිරිපත් කිරීමට මා ඉතා සතුටු වෙමි.

එතෙක් පැවති නියාමන රාමුව සාර්ථක ලෙස යාවත්කාලීන කිරීම සංඛ්‍යාවෙන් කරමින් 2021 අංක 21 දරන ඛනිජතෙල් සම්පත් පිළිබඳ නව පනත බලාත්මක කිරීමට හැකි වීම ඉතා සුවිශේෂී ජයග්‍රහණයකි. මෙම නව ව්‍යවස්ථාව මගින් අප රටේ ස්වාභාවික ඛනිජතෙල් සම්පත කළමනාකරණයේ කාර්යක්ෂමතාව සහ වගවීම සහතික කරමින් ස්ථායීතා සහ විනිවිද පෙනෙන පාලන රාමුවක් ස්ථාපිත කර ඇත. එම නියාමන අධීක්ෂණ සහ මෙහෙයුම් ක්‍රියාවලියේ නව යුගයක් සනිටුහන් කරමින් ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය ස්ථාපිත කරන ලදි.

බලශක්ති කර්මාන්තයේ නව ප්‍රවණතා සහ ආයෝජක අවශ්‍යතා ඉතා සුක්ෂ්ම ලෙස අධ්‍යයනය කොට නිර්මාණය කර ඇති මෙම අක්වෙරළ ඛනිජතෙල් සම්පත් ගවේෂණ බිම්කොටස් සිතියම, ආයෝජන සඳහා කැමැත්තක් දක්වන පාර්ශව වෙනුවෙන් වැඩි දියුණු කළ නම්‍යශීලී බවක් සහ අවදානම අවම කර වේගවත් ලෙස ගවේෂණ කටයුතු සඳහා ප්‍රවිෂ්ඨ වීමට හැකිවන අයුරින් කටයුතු සලසා ඇත.

තවද, කෙටි කාලීන ගවේෂණ බලපත්‍ර නිකුත් කිරීම සඳහා වන අපගේ නවමු ප්‍රතිපත්තියේ තීරණය සියලු අක්වෙරළ ද්‍රෝණිවල උද්ගාමී ක්‍රියාකාරකම් වල නව ප්‍රබෝධයක් ඇති කරනු ඇත. ඒකාබද්ධ අධ්‍යයන ගිවිසුම් සහ බහු-සේවාදායක ක්‍රියාකාරකම් හරහා, ජාතික ඛනිජතෙල් දත්ත ගබඩාව ප්‍රමාණාත්මකව හා ගුණාත්මකව පුළුල් වනවා මෙන්ම ඒමඟින් ජාත්‍යන්තර ස්ථාවරය

ශක්තිමත් වී, අප කෙරෙහි පවතින ගෝලීය උනන්දුව වර්ධනය වන නිසා පහසුවෙන් ආයෝජන ආකර්ෂණය කර ගැනීමට හැකි වනු ඇත.

ගෝලීය ඛනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු ගවේෂණ වෙළඳපොළ ජාලය තුළ ප්‍රශස්ත මට්ටමේ හවුල්කරුවන් හා එක්ව බහු-සේවාදායක ගුවන් හා භූ කම්පන සමීක්ෂණ සාර්ථකව ක්‍රියාත්මක කිරීම මඟින් නව දත්ත අත්පත් කරගැනීමට සහ අපගේ තාක්ෂණික හැකියාවන් ඉහළ නංවා ගැනීමට සමත් විය. එවන් මූලපිරීම් වලින් ලද අවස්ථාවන් හා හැකියාවන් තිරසාර ගවේෂණ භාවිතයන් ප්‍රවර්ධනය කිරීමට උපකාරී වනු ඇත.

උද්ගාමී අංශයේ උපායමාර්ගික අලෙවිකරණ ව්‍යාපාරයන් සමඟින් අපගේ ප්‍රධාන ගවේෂණ බිම් කොටස් ගවේෂණය කිරීම සහ සංවර්ධනය කිරීම සඳහා පැවැත් වූ සාකච්ඡාතුළින් ගෝලීය තරඟකාරී ඛනිජතෙල් ගවේෂණ වෙළඳපොළ සඳහා ශ්‍රී ලංකාවේ ඛනිජතෙල් සම්පත්වල පූර්ණ විභවය විවෘත කිරීමට අපට හැකියාව ලැබුණි.

එපමනක් නොව, ජාතික ජලජ සම්පත් පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන නියෝජිතායතනය (NARA) සමඟ එක්ව සමුද්‍රීය පාරිසරික මූලික තොරතුරු ජාලය (MEBIN) පිහිටුවීම මඟින්, ස්වාභාවික ඛනිජතෙල් සම්පත කැණීමේදී හා උකහාගැනීමේදී අප දක්වන පාරිසරික වගවීම හා කැපවීම අවධාරණය කරයි.

2021 වසර තුළ සිදුකළ නෛතිකමය වෙනස්කම්, ඛනිජතෙල් ගවේෂණය සංවර්ධනය සහ තිරසාරභාවය හඹා යාමේදී ශ්‍රී ලංකා ඛනිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය ලබාගත් ඉතා සුවිශේෂී ජයග්‍රහණයක් ලෙස හඳුන්වා දිය හැක. ශ්‍රී ලාංකේය ජාතිය ලෙස සියළුදෙනා එක්ව ශ්‍රී ලංකාවේ උද්ගාමී ඛනිජතෙල් සහ ස්වාභාවික වායු අංශයේ පූර්ණ ස්වාභාවික විභවය අවබෝධ කර ගනිමින් රට තුළ ස්වදේශීය බලශක්ති සුරක්ෂිතතාවය තහවුරු කරගැනීමට දායක විය යුතුය.

අධිකාරියේ පරිපාලනය

පාලන අධිකාරිය සහ එය පත් කිරීම

2021 අංක 21 දරන බනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන පනතේ පස්වන වගන්තිය යටතේ බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියේ පරිපාලනය, කළමනාකරණය සහ පාලනය අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයක් වෙත නියම කර ඇති අතර උපරිම සාධාරණත්වයකින්, අපක්ෂපාතීත්වයකින්, විනිවිදභාවයකින් සහ වගවීමෙන් යුතුව පවරා ඇති රාජකාරි ඉටු කිරීම සඳහා ඔවුන් වගකීම දරනු ඇත. එබැවින් අධිකාරිය විසින් සිදු කරනු ලබන සියලුම ක්‍රියාකාරකම් සඳාචාරාත්මක ප්‍රමිතීන් අනුගමනය කරමින් සහ ජාතික අවශ්‍යතා දැඩි ලෙස ආරක්ෂා කරමින් සිදු කෙරෙන බව සහතික කිරීමට අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය කැපවී සිටී. 2021 අංක 21 දරන අධිකාරී පනතේ විධිවිධානවලට අනුකූලව ඔවුන්ගේ කාර්යභාරය විධිමත් ලෙස ඉටු කිරීම සඳහා අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයට බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියේ අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්වරයාගේ සහ සේවකයින්ගේ අඛණ්ඩ සහයෝගය ලැබෙනු ඇත.

අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය පත් කිරීම සහ එහි සංයුතිය

2021 අංක 21 දරන බනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන පනතට අනුව පත් කරන ලද බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය පහත සඳහන් පුද්ගලයින්ගෙන් සමන්විත වේ. කෙසේ වෙතත්, බනිජතෙල් විෂය භාර අමාත්‍යවරයා විසින් තීරණය කරනු ලබන පරිදි, "පත් කරන ලද සාමාජිකයින්" ගෙන් එක් සාමාජිකයෙකු අධ්‍යක්ෂ

මණ්ඩලයේ සභාපතිවරයා ලෙස පත් කළ යුතුය.

සාමාජිකයා සහ තනතුර	පුද්ගලයන් සංඛ්‍යාව	පත්වීම් බලධාරියා
අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්, ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය	1	2021 අංක 21 දරන බනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන පනතේ දක්වා ඇති පරිදි
මුදල් අමාත්‍යාංශයේ ලේකම් හෝ නියෝජිතයෙකු	1	2021 අංක 21 දරන බනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන පනතේ දක්වා ඇති පරිදි
විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශයේ ලේකම් හෝ නියෝජිතයෙකු	1	2021 අංක 21 දරන බනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන පනතේ දක්වා ඇති පරිදි
අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව	1	2021 අංක 21 දරන බනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන පනතේ දක්වා ඇති පරිදි
සභාපති, සමුද්‍රීය පරිසර ආරක්ෂණ අධිකාරිය	1	2021 අංක 21 දරන බනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන පනතේ දක්වා ඇති පරිදි
පත් කරන ලද සාමාජිකයින්	4	බනිජතෙල් විෂය භාර අමාත්‍යවරයා

භූමිකාව, වගකීම සහ කැපවීම

පනත මගින් පැවරී ඇති බලතල යුක්ති සහගත ලෙස භාවිතා කරමින් පනතේ දක්වා ඇති අරමුණු සපුරාලීම අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ වගකීම වේ. තවද, මණ්ඩලය විසින් අධිකාරියේ අභ්‍යන්තර ක්‍රියාකාරිත්වය සහතික කළ යුතු අතර අධිකාරිය විසින් සපයනු ලබන මූල්‍ය තොරතුරුවල නිරවද්‍යතාවය සඳහා වගකීම් දරනු ඇත. අධිකාරියේ සියළුම කාර්යයන් කළමනාකරණය ප්‍රධාන විධායක නිලධාරියා වන අධ්‍යක්ෂ ජනරාල් වරයා විසින් සිදු කරනු ලබන අතර, අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් ගනු ලබන තීරණ මත ක්‍රියාත්මක කිරීමට ඔහු බැඳී සිටී. කෙසේ වෙතත්, අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ ධාරිතාව ඉක්මවා පැනනගින තාක්ෂණික වශයෙන් ක්ෂේත්‍රයට අදාළ සංකීර්ණතා සහිත කරුණු සම්බන්ධයෙන් කටයුතු කිරීමේදී අවශ්‍ය අවස්ථාවන්හිදී බාහිර උපදේශක කමිටු මගින් සහාය ලබාගත හැක.

අධිකාරියේ සියලුම ප්‍රසම්පාදන ක්‍රියාකාරකම් ජාතික ප්‍රසම්පාදන මාර්ගෝපදේශවලට අනුකූලව සිදු කෙරේ. තවද, පනතේ විධිවිධාන සහ අනෙකුත් අදාළ වන නීති රීති සහ මාර්ගෝපදේශ මෙන්ම රජය විසින් කලින් කලට නිකුත් කරනු ලබන මාර්ගෝපදේශවලට අවනත වන පරිදි අධිකාරියේ කාර්යයන් පවත්වාගෙන යාමට අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය පියවර ගනී. ශ්‍රී ලංකා රාජ්‍ය අංශයේ ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්ට අනුකූලව අධිකාරියේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන සකස් කර ඇති බවටත් 1971 අංක 38 දරන මුදල් පනතේ අවශ්‍යතාවලට අනුකූල වන බවටත් මණ්ඩලය සහතික කරයි.

අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල රැස්වීම්

මණ්ඩල රැස්වීම් මාසිකව පැවැත්වීමට නියමිතය. මාසිකව කැඳවනු ලබන එම රැස්වීම්වලදී, අධිකාරියේ උපාය මාර්ගික දිශාව නිවැරදි ලෙස ස්ථානගත කිරීම, නිත්‍ය ක්‍රියාකාරකම්වල කාර්ය සාධනය සහ ප්‍රගතිය සමාලෝචනය කිරීම සහ අධිකාරියේ පුනරාවර්තන හා ප්‍රාග්ධන වියදම් සැලසුම් කිරීම සඳහා සැලකිය යුතු දායකත්වයක් සැපයීම යන වගකීම් මණ්ඩලය විසින් සිදුකරයි. අධිකාරියේ එක් එක් කාර්යයන් සහ මණ්ඩල අනුමැතිය අවශ්‍ය යෝජනා සඳහා, මණ්ඩල අනුමැතිය ලබා ගැනීමට අධිකාරියේ අදාළ නිලධාරීන් විසින් මණ්ඩල පත්‍රිකා ඉදිරිපත් කරනු ලබන අතරම සියළුම අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල සාමාජිකයින් හට සෑම රැස්වීමකටම පෙර අදාළ අවශ්‍ය ලියකියවිලි ලබා දෙනු ලැබේ.

2021 වර්ෂය තුළ පැවති මණ්ඩල රැස්වීම් පිළිබඳ විස්තර

රැස්වීම් අංකය	රැස්වීම් දිනය	සහභාගී වූ සංඛ්‍යාව
01/2021	12 නොවැම්බර් 2021	07
02/2021	01 දෙසැම්බර් 2021	08

මානව සම්පත් පැතිකඩ

ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය 2006 වසරේ සිට මධ්‍යස්ථ ශ්‍රම බලකායක් සමඟින් ක්‍රියාත්මක වූ අතර, උද්ගාමී බනිජ තෙල් අංශය පාලනය කරන මූල්‍ය හා නීති රෙගුලාසිවලට අදාළ ප්‍රතිපත්ති සහ මෙහෙයුම් ක්‍රියාකාරකම් කෙරෙහි අවධානය යොමු කරයි. ජාත්‍යන්තරය වෙත නැඹුරු වූ රාජ්‍ය අංශයේ ආයතනයක් ලෙස ස්ථානගත වී ඇති ශ්‍රී ලංකා

බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියට විදේශීය ආයෝජන ආකර්ෂණය කර ගැනීමට නම් හිතකර ආයෝජන පසුබිමක් ඇති පහසුකම් සපයන්නෙකු ලෙස ස්ථාපිත විය යුතු මෙන්ම බනිජතෙල් කර්මාන්තය පිළිබඳ ගැඹුරු අවබෝධයක් සහිතව විශේෂිත වෘත්තීය දැනුම, කුසලතා සහ පළපුරුද්ද අත්‍යවශ්‍ය වේ.

අදාළ තනතුරු සඳහා නිර්දේශිත පුද්ගලයින්ගේ සුදුසුකම් සහ සේවා පළපුරුද්ද තක්සේරු කරමින් බඳවා ගැනීමේ ක්‍රියාවලීන් ඉතා සුක්ෂ්ම ලෙස සිදු කරනු ලැබේ. වර්තමානය වන විට මුහුණ දෙන ප්‍රධානතම අභියෝගයක් වන්නේ වෘත්තීය සහ පුහුණු කාර්ය මණ්ඩලය බඳවා ගැනීම සහ රඳවා ගැනීමයි. දේශීය නිපුණ පුද්ගලයින් අධිකාරිය තුළ රඳවා තබා ගැනීමට නොහැකි වීම, ඉතා අත්‍යවශ්‍ය තීරණාත්මක තනතුරු සඳහා විදේශගත තෙල් සහ වායු උපදේශකයින් බඳවා ගැනීමට හේතු වේ.

අධ්‍යක්ෂ ජනරාල් තනතුර හැර කළමනාකරණ සේවා දෙපාර්තමේන්තුව විසින් අනුමත කරන ලද අනෙකුත් තනතුරු සඳහා දේශීය උපාධිධාරීන් බඳවා ගැනීම සහ ඔවුන්ට අවශ්‍ය දේශීය හා විදේශීය පුහුණු ලබා දීම ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය විසින් මේ දක්වා සාර්ථකව සිදු කරන ලදී. අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්වරයා පත් කරනු ලබන්නේ පනතේ රෙගුලාසිවල දක්වා ඇති සුදුසුකම් මත පදනම්ව රේඛීය අමාත්‍යාංශයේ අමාත්‍යවරයා විසිනි.

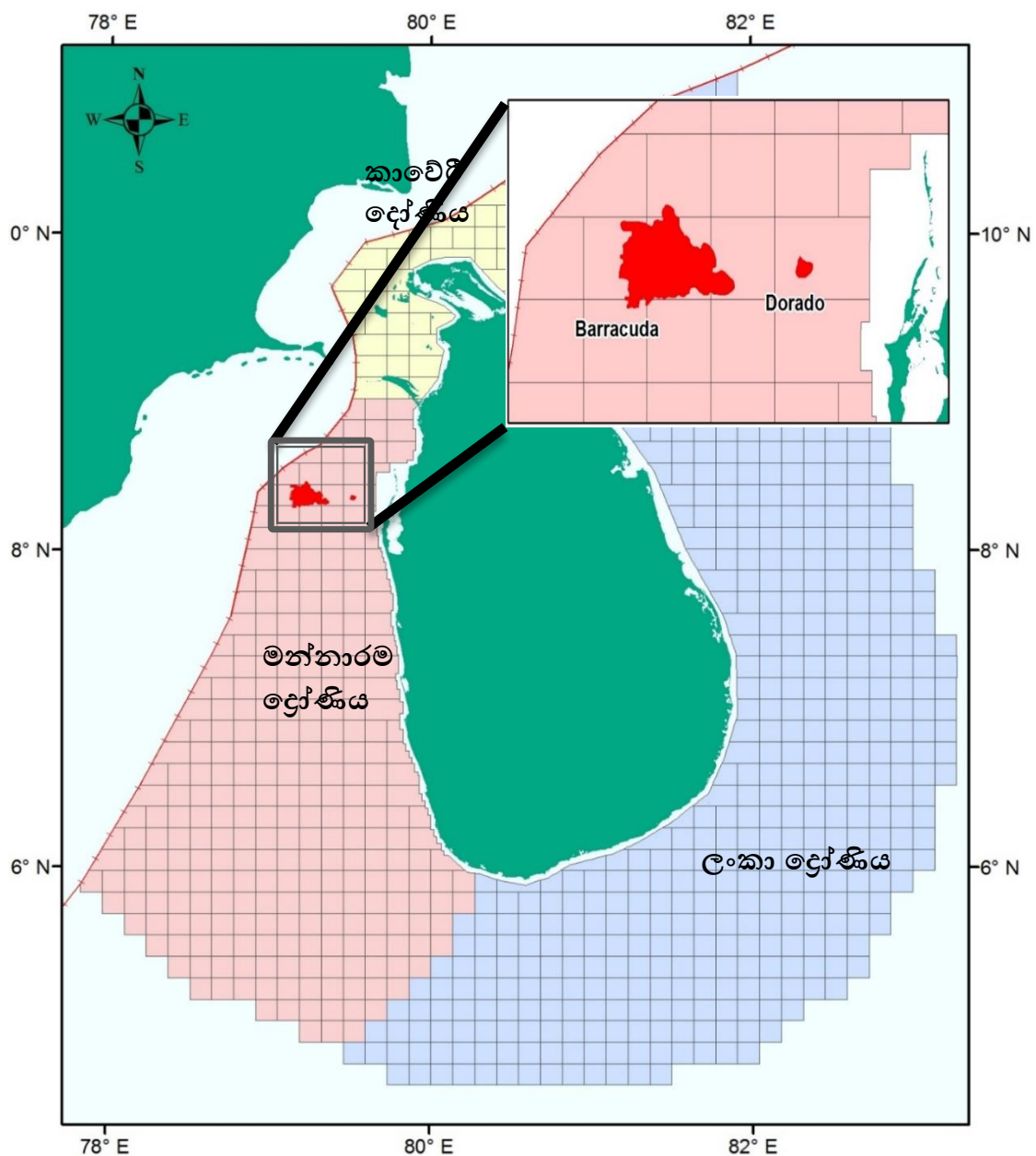
නව පනත බලාත්මක කිරීමත් සමඟ අනුමත සේවක තනතුරු 17 ක් බනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන ලේකම් කාර්යාලයේ සිට නව අධිකාරිය වෙත සෘජුවම පවරන ලදී. නව තනතුරු සහ ඊට අදාළ බඳවා ගැනීමේ පටිපාටීන් සඳහා අනුමැතිය ලබා ගැනීමෙන් අනතුරුව මෙම තනතුරුවලට පත්වීම් ලබා දෙනු ඇත. මෙලෙස, ජාතික අභිවෘද්ධිය ඉලක්ක කරගනිමින් ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියේ ආයතනික ව්‍යුහය ඉතා සුක්ෂ්ම ලෙස නිර්මාණය කර ඇත.

තනතුර	2021.10.08 දිනට අනුමත සේවක සංඛ්‍යාව (36)	පුරප්පාඩු(V)/ ශ්‍රී.ල.බ.ස.අ. වෙත මාරු කරන ලදී (T)
අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්	01	T
අධ්‍යක්ෂ පරිපාලන සහ මූල්‍ය	01	වැඩ බලන
අධ්‍යක්ෂ ගවේෂණ සහ නිෂ්පාදන	01	V
අධ්‍යක්ෂ මෙහෙයුම් සහ සුරක්ෂිතතා	01	V
අධ්‍යක්ෂ නීති සහ ඉඩම්	01	V
අධ්‍යක්ෂ ප්‍රතිලාභ	01	T
අධ්‍යක්ෂ පරිසර	01	V
දත්ත ඉංජිනේරු	01	T
ගණකාධිකාරී	01	T
තාක්ෂණවේදී	02	T-01 / V-01
භූ භෞතික විද්‍යාඥ	01	T
පාෂාණ භෞතික විද්‍යාඥ	01	V
භූ විද්‍යාඥ	01	T
සුරක්ෂිතතා ඉංජිනේරු	01	T
ගිණුම් සහකාර	01	T
කැණීම් ඉංජිනේරු	01	V
ජලාශ ඉංජිනේරු	01	V
බනිජතෙල් විශ්ලේෂක	01	T
නීති නිලධාරී	01	T
බනිජතෙල් ආර්ථික විද්‍යාඥ	01	V
ලේකම්	02	V
පිළිගැනීමේ නිලධාරී	01	T
බනිජතෙල් සහකාර	03	T
කාර්යාල සහායක	02	V
රියදුරු	07	T-04 / V-03

උද්ගාමී බනිජතෙල් ගවේෂණයේ සුවිශේෂී ජයග්‍රහණ

2011 වසරේදී මන්නාරම ද්‍රෝණියේ ස්වාභාවික වායු සොයාගැනීම

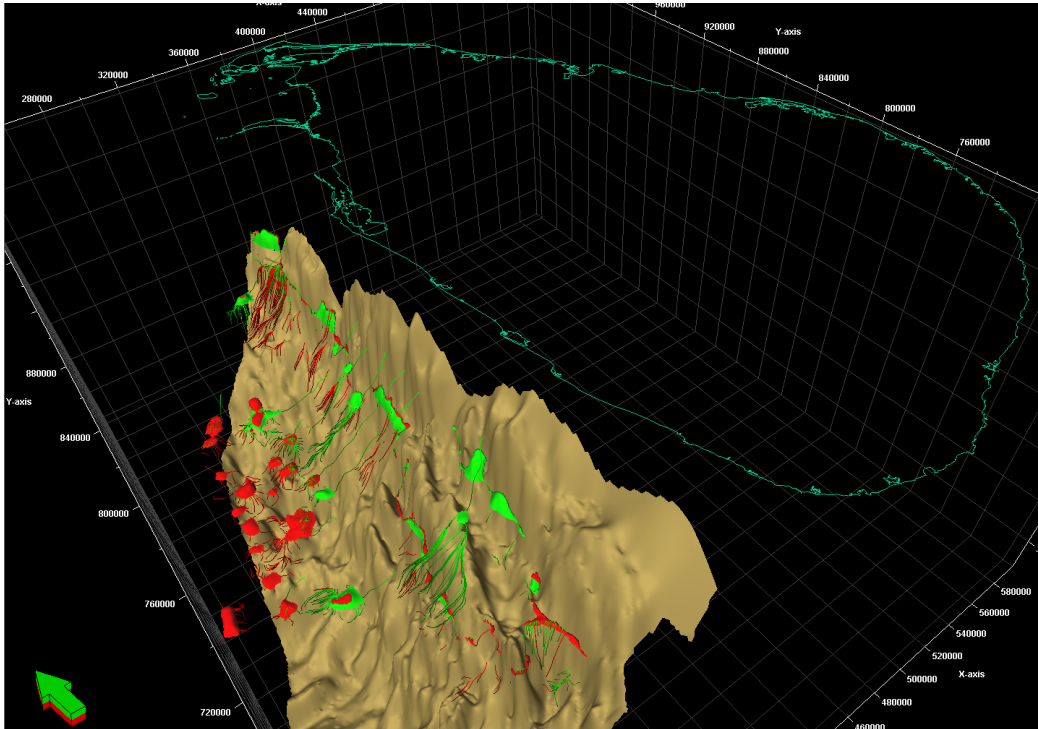
කෙයාන් ලංකා පුද්ගලික සමාගමේ දැනුම්දීම අනුව බොරාබෝ නිධිය සඳහා විස්තීරණ අවස්ථා මත පදනම් වූ සම්භාවිතා සම්පත් ඇස්තමේන්තුව ලෙස ආසන්න වශයෙන් සහ අඩි බිලියන 350 ක් වන නමුත් එය තවදුරටත් භූ විද්‍යාත්මක පරීක්ෂණ මගින් තහවුරු කරගත යුතුව ඇත. විශාලතම සහ තාක්ෂණිකව ඉතා සංකීර්ණ වූ බැරකුඩා නිධියෙහි ප්‍රතිසාධනය කළ හැකි උපරිම විභවය සහ අඩි ට්‍රිලියන 1.8 කට ආසන්න වන අතර එයද තවදුරටත් තහවුරු කර ගැනීම සඳහා පුළුල් සංචිත අධ්‍යයනයන් වැඩි දුරටත් සිදු කළ යුතුය.



රූපය 1: ශ්‍රී ලංකාවේ අක්වෙරළ අවසාදිත ද්‍රෝණි සහ වර්තමාන සොයාගැනීම්(නිධි)

මන්නාරම ද්‍රෝණියේ ඛනිජතෙල් සහ ස්වාභාවික වායු විභවය

දැනට පවතින ඛනිජතෙල් දත්ත සහ අනෙකුත් ගෝලීය දත්ත මත පදනම්ව, කලාපීය විශේෂඥයන් හා එක්ව ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය විසින් මන්නාරම ද්‍රෝණියේ සිදු කළ හයිඩ්‍රොකාබන විභව තක්සේරු අධ්‍යයන මගින් තෙල් බැරල් බිලියන 2 ක් සහ ස්වාභාවික වායු සහ අඩි ට්‍රිලියන 9 ක් උකහා ගත හැකි විභවයක් පවතින බවට පෙන්නුම් කර ඇත.



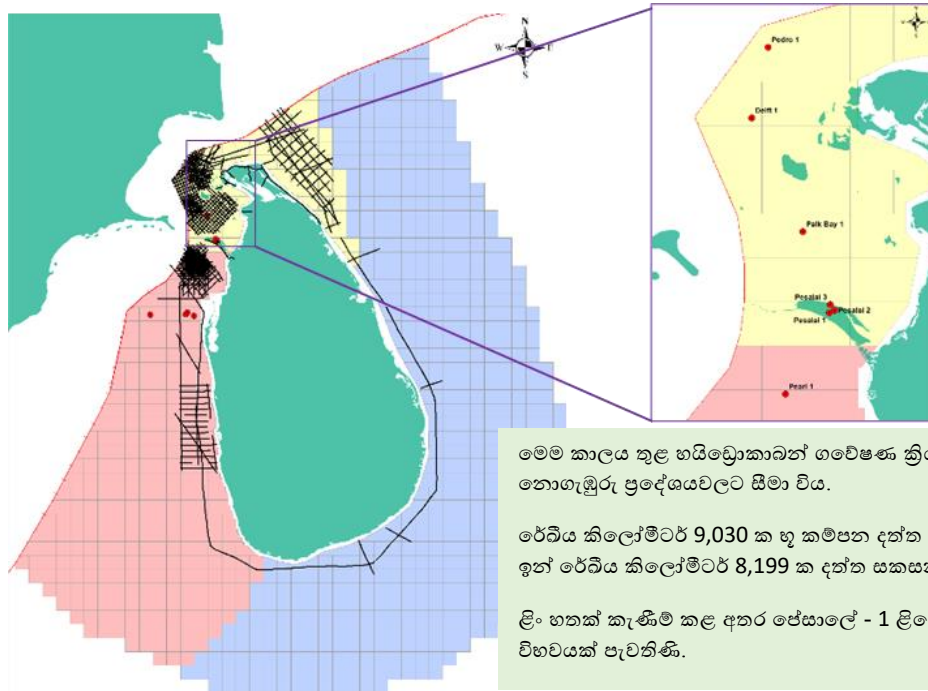
රූපය 2: මන්නාරම ද්‍රෝණියේ හයිඩ්‍රොකාබන විභවය

ජාතික ඛනිජ තෙල් දත්ත ගබඩාව

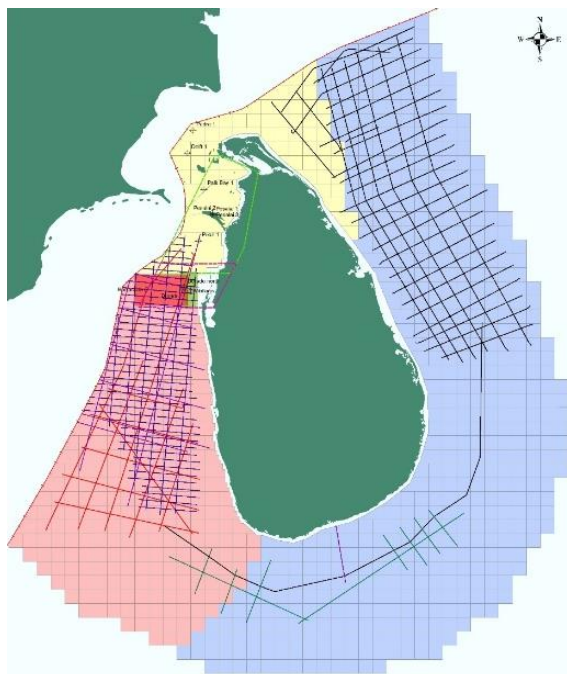
ජාතික ඛනිජ තෙල් දත්ත ගබඩාව කාල පරිච්ඡේද දෙකකින් සමන්විත වේ. ඒ 'පැරණි යුගය' (1957 සිට 1984 දක්වා) සහ 'නව යුගය' (2001 සිට වර්තමානය දක්වා) ලෙසයි. භූ කම්පන දත්ත, කැණීම් ලිං දත්ත, ගුරුත්වාකර්ෂණ දත්ත, චුම්බක දත්ත සහ අර්ථ නිරූපණ වාර්තා ඇතුළුව ශ්‍රී ලංකා රජයට හිමිකාර පදනම මත සහ බහු-සේවාදායක පදනම මත බහු-සේවාදායක කොන්ත්‍රාත්කරුවන් හරහා ලබා ගන්නා ලද විස්තීර්ණ ඛනිජ තෙල් දත්තවලින් එය සමන්විත වේ.

නව දත්ත එකතු කිරීමත් සහ පවතින දත්ත නැවත සකසමින් පසුගිය වසර 5 තුළ මෙම ඛනිජතෙල් දත්ත ගබඩාව සැලකිය යුතු වැඩිදියුණු කිරීම්වලට ලක්කරන ලදී. ඉතාමත් සුවිශේෂී කරුණක් වන්නේ මෙම වැඩිදියුණු කිරීම් සියල්ලම ශ්‍රී ලංකා රජය වෙත කිසිදු වියදමකින් තොරව සිදු කිරීමයි. එනම් මෙහිදී සිදුවන්නේ, එම සමාගම් තමන්ගේම සම්පත් ආයෝජනය කර අත්පත් කරගත් ඛනිජතෙල් දත්ත රජයට ලබා දී, පසුව ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියේ බලපත්‍රය යටතේ එම දත්ත ජාත්‍යන්තර වෙළඳපොළේ විකුණනු ලැබීමයි. මෙම සහයෝගීතා ආකෘතිය මගින් දත්ත ගබඩාව වෙත පිරිවැය-නිදහස් වැඩිදියුණු කිරීම් සඳහා පහසුකම් සපයනවා පමණක් නොව ආයෝජකයින් හට අප භූ තලය පිළිබඳ උනන්දුවක් ඇති කිරීමට දිරිමත් කරයි. එවැනි පුළුල් පරාසයක දත්ත තිබීම ආයෝජකයින්හට මෙම විභවය පිළිබඳ අපේක්ෂාවන් නිර්ණය කිරීමට සහ නැවත නැවතත් ඇගයීමට ඉඩ සලසනවා මෙන්ම ඛනිජතෙල් ගවේෂණ හා සංවර්ධනය සම්බන්ධව අවදානම් එළඳායි ලෙස අවම කරයි.

පැරණි යුගය: 1959 අග භාගයේ සිට 1984 දක්වා ලබාගත් දත්ත



නව යුගය: 2001 සිට මේ දක්වා ලබාගත් දත්ත



2001 සිට 2009 දක්වා 2001, 2005 සහ 2009 යන වර්ෂවලදී ද්විමාන භූ කම්පන දත්ත රේඛීය කිලෝමීටර් 6,342ක් ලබා ගන්නා ලදී.

2009 සහ 2012 වසරේදී ත්‍රිමාණ භූ කම්පන සමීක්ෂණ දෙකකින් වර්ග කිලෝමීටර් 2353ක ත්‍රිමාණ භූ කම්පන දත්ත ලබා ගන්නා ලදී.

2018 වසරේදී ලංකා ද්‍රෝණිය සහ මන්නාරම් ද්‍රෝණිය ආවරණය වන පරිදි රේඛීය කිලෝමීටර් 7,832ක ද්විමාන භූ කම්පන දත්ත ලබා ගන්නා ලදී.

ළිං හතරක් කැණීම් කළ අතර ස්වාභාවික වායු/සනීභවන නිධි දෙකක් සොයාගන්නා ලදී; ඩොරාඩෝ සහ බැරකුඩා

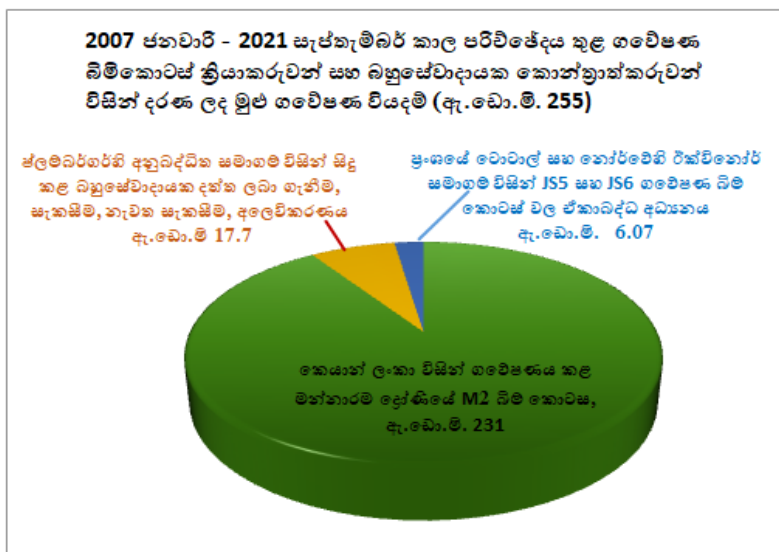
Legend

-  Well Locations
-  Maritime Boundary
-  SL-01 Seismic Survey (2001)
-  SL-05 Seismic Survey (2005)
-  SL-09 Seismic Survey (2009)
-  West Mannar Seismic Survey (2018)
-  NE. Lanka & Cauvery Sismic Survey (2018)

පසුගිය වසර 12 තුළ උද්ගාමී අංශය හරහා ලැබුණු ප්‍රතිලාභ

ගවේෂණ මෙහෙයුම් ක්‍රියාකරුවන් සහ බහු-සේවාදායක කොන්ත්‍රාත්කරුවන් විසින් දරන ලද මුළු ගවේෂණ වියදම ශ්‍රී ලංකාවට සැලකිය යුතු ප්‍රතිලාභයක් අත්කර දී ඇත. රජයට කිසිදු වියදමක් නොමැතිව සිදුකරන ලද මෙම ගවේෂණ ආයෝජන මගින් ලද සෘජු සහ වක්‍ර ප්‍රතිලාභ රටෙහි විවිධ පරාසයන්ට විහිදුනු සමාජ-ආර්ථික සංවර්ධන අවස්ථා සඳහා දායක වී ඇත. සැබෑ බනිජතෙල් නිෂ්පාදනයක් නොමැතිව පවා 2007 සිට 2021 සැප්තැම්බර් අවසානය දක්වා උද්ගාමී අංශය විසින් රටේ සමාජ-ආර්ථික තත්ත්වයන් වැඩිදියුණු කිරීම සඳහා සපයන ලද ජාතික මට්ටමේ ප්‍රතිලාභ මෙම පරිච්ඡේදය මගින් ඉදිරිපත් කරයි. මෙහි ඉදිරිපත් කරන දත්ත අදාළ කාල සීමාව තුළ බනිජතෙල් මෙහෙයුම්වල යෙදී සිටින ක්‍රියාකරුවන්ගේ/කොන්ත්‍රාත්කරුවන්ගේ වාර්ෂික ප්‍රතිලාභ වාර්තා වලින් උපුටාගෙන ඇත.

මුළු ගවේෂණ වියදම (රජයේ කිසිදු පිරිවැයකින් තොරව)



2007 ජනවාරි සිට 2021 සැප්තැම්බර් දක්වා කාලය තුළ සෘජු ආදායම් මාර්ග සහ රටට ලැබුණු අමතර සමාජ-ආර්ථික ප්‍රතිලාභ

ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියෙහි සෘජු ආදායම (ආසන්න රුපියලට)	මෙහෙයුම් ක්‍රියාකරුවන් සහ කොන්ත්‍රාත්කරුවන් මගින් ශ්‍රී ලාංකේය ආයතන වෙත ලබාදුන් අතිරේක ආදායම (ආසන්න ඇ.ඩොලරයට)				
බනිජතෙල් දත්ත අලෙවිය; ආදායම, ප්‍රසාද දීමනා, බිම් කුලිය, ක්‍රියාකරුවන් සහ කොන්ත්‍රාත්කරුවන්ගෙන් එකතු කරන ලද බලපත්‍ර සහ අනෙකුත් ගාස්තු, ක්‍රියාකරුවන් විසින් පාරිසරික අරමුදලට ගෙවන වාර්ෂික දායක මුදල් මේ සඳහා ඇතුළත් වේ	දේශීය භාණ්ඩ හා සේවා ප්‍රසම්පාදනය (ඇ.ඩො.මි 20.87)	පුහුණුව, අධ්‍යාපනය සහ පර්යේෂණ සහාය (ඇ.ඩො. 103,065)	ශ්‍රී ලංකා රජය වෙත ලැබුණු බදු සහ අනෙකුත් ගාස්තු (ඇ.ඩො. 1,621,407)	කෙයාන් විසින් සිදු කළ සමාජ සුභසාධන කටයුතු - ග්‍රාමීය පාසල් සඳහා පුස්තකාල ලබා දීම (ඇ.ඩො. 226,492)	ශ්‍රී ලංකාවේ කාර්යාලය (කෙයාන් ලංකා) (ඇ.ඩො.මි 1.2)
~ රු.මි 712.5	~ ඇ.ඩො.මි 24				

ශ්‍රී ලංකාවට ලැබුණු වෙනත් අස්පෘශ්‍ය ප්‍රතිලාභ:

- ❖ රාජ්‍ය විශ්ව විද්‍යාල, සැපයුම්කරුවන් සහ අදාළ රාජ්‍ය ආයතන සඳහා පුහුණු සහ අධ්‍යාපනික සහාය
- ❖ ශ්‍රී ලංකාව උද්ගාමී ඛනිජතෙල් සේවා මධ්‍යස්ථානයක් ලෙස භාවිත කරමින් දේශීය සමාගම් කිහිපයක් ගෝලීය වශයෙන් සිය සාර්ථකත්වය තහවුරු කර ගැනීම.
- ❖ සමස්ත උප කොන්ත්‍රාත්තුවෙන් 38%ක් සහතික කරමින් ප්‍රධාන සේවා උප කොන්ත්‍රාත්තු 39ක නිරත වීමට දේශීය සමාගම් 18කට ලද අවස්ථාවන්
- ❖ සමුද්‍ර පාරිසරික දත්ත ගබඩාවක් (<http://www.mebin.nara.ac.lk/>) පිහිටුවීම.
- ❖ දේශීය විශ්ව විද්‍යාල සහ ජාත්‍යන්තර නියෝජිතායතන සමඟ සහයෝගිතා පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන කටයුතු
- ❖ ගවේෂණ මෙහෙයුම් වලදී ශ්‍රී ලාංකිකයින් 150 කට අධික සංඛ්‍යාවක් සඳහා අතිරේක නව රැකියා උත්පාදනය
- ❖ දේශීය විශ්ව විද්‍යාල සහ ජාත්‍යන්තර නියෝජිතායතන සමඟ සහයෝගී පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ක්‍රියාකාරකම් සඳහා ක්‍රියාකාරී සහභාගීත්වය, ජාත්‍යන්තර පර්යේෂණ පත්‍රිකා ඉදිරිපත් කිරීම
- ❖ වෙනත් ශ්‍රී ලංකා නියෝජිතායතන විසින් උපයන ගාස්තු සහ බදු (රේගු, ආගමන, ආදිය)
- ❖ ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියෙහි පහසුකම් තුළ උපාධි අපේක්ෂකයින් සඳහා සීමාවාසික පුහුණු අවස්ථා 75 ක් පමණ මේ වන විට ලබා දී ඇත.



පුහුණු වැඩසටහන්



දැනුවත් කිරීමේ සැසි



දේශීය ධාරිතා සංවර්ධනය



අධ්‍යාපනික වැඩසටහන්

අවදානම ඇගයීම

පොළොව මතුපිට - ඉහළ අවදානම් තත්වයන් ආමන්ත්‍රණය කිරීම සඳහා හිතකර ආයෝජන පරිසරයක් නිර්මාණය කිරීමට ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය විසින් පහතින් දක්වා ඇති මෑත කාලීන පුළුල් නව ප්‍රතිපත්ති සම්පාදන, ව්‍යවස්ථාදායක, නියාමන, ආයතනික සහ මූල්‍යමය පරිපාලන වෙනස්කම් සිදු කරන ලදී.

ගවේෂණ අවදානම:

- වාණිජමය වශයෙන් ශක්‍ය සංචිත හඳුනාගැනීමේ අවිනිශ්චිතතාව.
- භූ විද්‍යාත්මක සහ භූ භෞතික අවිනිශ්චිතතා.
- වියළි ලිං සහ අනපේක්ෂිත ජලාශ තත්ත්වයන් ඇතුළු කැණීමේ අවදානම්.

ජලාශ අවදානම:

- ජලාශයේ ක්‍රියාකාරීත්වය සහ ලක්ෂණ වල අවිනිශ්චිතතාවය.
- ද්‍රවමය ගුණවල විචලනය (උදාහරණයක් ලෙස, තෙල් වල දුප්‍රාවීතාව, වායු සංයුතිය).

මෙහෙයුම් අවදානම:

- කැණීම් සහ කැණීම් අවසන් කිරීමේ ක්‍රියාවලියේදී මතුවන තාක්ෂණික අභියෝග.
- උපකරණ දෝෂ සහ නඩත්තු ගැටළු.
- සෞඛ්‍ය, ආරක්ෂාව සහ පාරිසරික අවදානම්.

වෙළඳපල අවදානම:

- තෙල් හා ස්වාභාවික වායු මිලෙහි අස්ථාවරත්වය.
- ගෝලීය ඉල්ලුම සහ සැපයුමේ උච්චාවචනයන්.
- වෙළඳපල තත්ත්වයන්ට බලපාන නියාමන වෙනස්කම්.

දේශපාලන සහ නියාමන අවදානම:

- රජයේ ප්‍රතිපත්ති සහ රෙගුලාසි වල වෙනස්කම්.
- දේශපාලන අස්ථාවරත්වය සහ භූ දේශපාලන මැදිහත්වීම්.
- පාරිසරික සහ ආරක්ෂණ රෙගුලාසි සමඟ අනුකූලතාවය.

මූල්‍යමය අවදානම:

- ප්‍රාග්ධන වියදම් ඉක්මවායාම.
- මූල්‍ය අභියෝග සහ ප්‍රාග්ධන පිරිවැය.
- මුදල් විනිමය අනුපාත උච්චාවචනයන්.

තාක්ෂණික අවදානම:

- නව තාක්ෂණයන්හි විශ්වසනීයත්වය සහ කාර්ය සාධනය.
- යල්පැනීමට හේතුවන වේගවත් දියුණුව.

ව්‍යාපෘති කළමනාකරණ අවදානම:

- ව්‍යාපෘති කාලරාමුවේ සිදුවන ප්‍රමාදයන්.
- අයවැය ඉක්මවා යාම.
- සැපයුම් දාමයේ සිදුවන බාධා.

පාරිසරික හා සමාජීය අවදානම:

- ප්‍රජාව සහ පාර්ශ්වකරුවන්ගේ විරෝධය.
- පාරිසරික බලපෑම් සහ ඒවා අවම කිරීමේ අභියෝග.
- මෙහෙයුම් සඳහා සමාජයෙන් ලැබෙන අනුබලය.

දේශගුණික විපර්යාස අවදානම:

- කාබන් විමෝචනය සම්බන්ධයෙන් වන නියාමන ගැටළු.
- ඛනිජතෙල් මෙහෙයුම් මත දේශගුණික විපර්යාසවල භෞතික බලපෑම්.

නිවැරදි තීරණ ගැනීමට, ඛනිජතෙල් මෙහෙයුම් ප්‍රශස්ත කිරීමට සහ තිරසාර හා වගකීම් සහිත සම්පත් සංවර්ධනයක් සහතික කිරීමක් උදෙසා උද්ගාමී ඛනිජ තෙල් සමාගම් සඳහා මෙම අවදානම් අවබෝධ කර ගැනීම සහ ඒවා ඵලදායී ලෙස කළමනාකරණය කිරීම ඉතා වැදගත් වේ. ඒ සඳහා අවදානම් තක්සේරු කිරීමේ ක්‍රමවේද, උසස් නවීන තාක්ෂණයන් සහ ශක්තිමත් හදිසි සැලසුම් ක්‍රම යොදා ගැනීමෙන් සිදුකළ යුතුය.

ආයෝජන අවදානම තක්සේරු කිරීම

පවතින විභවය කෙතරම් ඉහළ වුවත් එහි වානිජමය හැකියාව තහවුරු කර ගැනීම සඳහා සවිස්තරාත්මක අවදානම් තක්සේරුවක් සිදුකිරීමට අවශ්‍ය වේ. තෙල් සහ ස්වාභාවික වායු සමාගම් මෙම අවදානම පොළොව මතුපිට - ඉහළ සහ පොළොව මතුපිට - පහළ ලෙසින් පුළුල් ක්ෂේත්‍ර දෙකක් ඔස්සේ අර්ථ ගන්වා ඇත.

පොළොව මතුපිට - පහළ (උදා: භූ විද්‍යාත්මක) අවදානම රජයේ හෝ තෙල් සමාගමක පාලනයට යටත් නොවේ. කෙසේවෙතත් භූ ගෝලීය, භූ භෞතික, පාෂාණ භෞතික සහ අනෙකුත් විද්‍යාත්මක දත්තවල ප්‍රමාණයට හා ගුණාත්මක භාවයට මෙම අවිනිශ්චිතතාවය ප්‍රතිලෝමව සමානුපාතික වේ. එබැවින් ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය විසින් වඩා ගුණාත්මක දත්ත වැඩි ප්‍රමාණයක් අත්පත් කර ගැනීමට උපරිම උත්සාහ දරයි.

බොහෝ තෙල් හා ස්වාභාවික වායු සමාගම් නියමකරගත් අභ්‍යන්තර තීරණ ගැනීමේ ක්‍රියාවලියක් අනුගමනය කරයි. වසංගත, යුද්ධ සහ අනෙකුත් ආර්ථික හෝ සැපයුම් දාමයට බාධා විය හැකි සැලසුම් නොකළ බාහිර සාධක හේතුවෙන් ව්‍යාපෘති, ප්‍රමුඛතා ලැයිස්තු සහ අයවැය ද නීතිපතා සමාලෝචනයට යටත් වේ. විශේෂයෙන්ම ශ්‍රී ලංකාව වැනි ක්ෂේත්‍රයට නවකයෙකු පිළිබඳව සවිස්තරාත්මක ප්‍රතිලාභ විශ්ලේෂණයකින් තොරව විශාල අයවැය ව්‍යාපෘති මත පමනක් පදනම්ව තීරණ ගන්නා ආයෝජකයෙකු සොයා ගැනීම දුෂ්කරය.

පොළොව මතුපිට - ඉහළ අවදානම

පොළොව මතුපිට - ඉහළ අවදානම අවම කිරීම සඳහා ශ්‍රී ලංකා රජයට සෘජුවම බලපෑම් කළ හැකි බැවින්, ඊට අදාළ නිර්නායක සහ ඒවායෙහි බලපෑම අවම කළ හැක්කේ කෙසේද යන්න අවබෝධ කර ගැනීම වැදගත් වේ.

1. ප්‍රතිපත්ති (සම්පත් වල හිමිකාරීත්වය පාලනය කරන නෛතික රාමුව සහ උකහාගැනීම සඳහා සත්කාරක රජය විසින් පහසුකම් සලසන ආකාරය)

2. නියාමනය (සත්කාරක රජය විසින් කෙතරම් සාධාරණව සහ

විනිවිධභාවයකින් යුතුව ආයෝජකයින් අතර තරඟකාරීත්වය කළමනාකරණය කරන්නේද, මෙහෙයුම් වලදී රාජ්‍යයේ කාර්යභාරය කුමක්ද සහ පනවා ඇති නීති මොනවාද යන්න)

3. මූල්‍ය පාලන තන්ත්‍රය (ව්‍යාපෘති ආරථික විද්‍යාව, ආයෝජකයා සහ රජයේ කොටස කුමක්ද යන්න මූලිකවම තීරණය කිරීම - මෙයට බදු, රාජ්‍ය භාගය, නිෂ්පාදන හුවමාරු කොටස, පිරිවැය ගිණුම්කරණය සහ ප්‍රතිසාධනය ආදිය ඇතුළත් විය හැක)

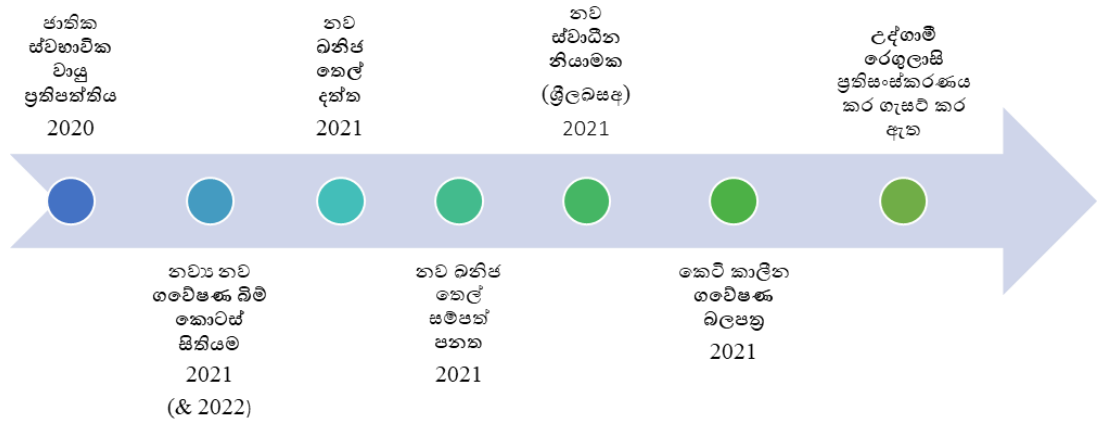
4. වෙළඳපල (සම්පත් සඳහා සුදානම් වෙළඳපොළක් හෝ සහතික කළ හැකි වෙළඳපොළක් තිබේද, නැතහොත් අවිනිශ්චිතතාවය හෝ අතිරේක සැපයුම් සලකා බැලිය යුතුද යන්න)

5. ස්ථාවරත්වය (ව්‍යාපෘතිය ආරම්භයේදී පවතින තත්ත්වයන් තම ව්‍යාපෘති කාල රාමුව පුරාවට පවත්වාගෙන යනු ඇතැයි ආයෝජකයා තුළ පවතින විශ්වාසය - මෙයට දේශපාලන, ආරථික සහ වෙනත් සාධක ඇතුළත් වේ)

සම්පත් උකහාගැනීමේ කාර්යය සඳහා සුදුසුකම් ලත් ආයෝජකයන් ආකර්ෂණය කර ගැනීමට නම් ඕනෑම රාජ්‍යයකට පොළොව මතුපිට - ඉහළ අවදානම අවම කිරීම ප්‍රධාන සහ අඛණ්ඩ කාර්යයක් බව මෙන්ම අරමුදල් සපයා ගැනීම සඳහා ගෝලීය වශයෙන් ඉතා තියුණු තරඟකාරීත්වයක් පවතින බවද වටහා ගැනීම වැදගත්ය. එය සාර්ථකව සිදු කළ හොත් සෘජු හා වක්‍ර ආරථික අගය එකතු කිරීම්, දැනුම හුවමාරු කිරීම, රැකියා උත්පාදනය සහ සුරක්ෂිතභාවය යන ප්‍රතිලාභ අත්කරගත හැක.

ආයෝජන අවදානම අවම කර විශ්වාසය ඉහළ නැංවීමට ගත් ක්‍රියාමාර්ග

පොළොව මතුපිට - ඉහළ අවදානම් තත්ත්වයන් ආමන්ත්‍රණය කිරීම සඳහා හිතකර ආයෝජන පරිසරයක් නිර්මාණය කිරීමට ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය විසින් පහතින් දක්වා ඇති මෑත කාලීන පුළුල් නව ප්‍රතිපත්ති සම්පාදන, ව්‍යවස්ථාදායක, නියාමන, ආයතනික සහ මූල්‍යමය පරිපාලන වෙනස්කම් සිදු කරන ලදී.



රූපය 3: ආයෝජක විශ්වාසය වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා කළ වෙනස්කම්

2021 වසර තුළ ප්‍රගතිය



නව අවස්ථා

කෙටි කාලීන ඒකාබද්ධ ගවේෂණ/අධ්‍යයන සඳහා ගවේෂණ බිම් කුඩා කොටස් ලෙස නිරාවරණය නම්‍යශීලී පහසු ප්‍රවේශයක් ඇති කර ඇත.



නව නීති සම්පාදනය

නව පනතින් අක්වෙරළ ඛනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු සම්පත වාණිජකරණ හැකියාව සහ ආයෝජක ආරක්ෂාව තහවුරු කර ඇත.



නව දත්ත

2019 සිට සිදුකළ ක්‍රියාකාරකම් මගින් විශේෂයෙන් හු කම්පන, ගුරුත්වාකර්ෂණ සහ චුම්බක දත්ත ගුණාත්මකව හා ප්‍රමාණාත්මකව වර්ධනය කර ඇත.

මෙහෙයුම් කාර්යසාධන සාරාංශය

2021 වසර ජාතික උද්ගාමී ඛනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු අංශය තුළ වඩාත් පුළුල් හා සංකීර්ණ වෙනස්කම් රාශියක් සිදුවූ වසරක් විය. මෙම වෙනස්කම් කර්මාන්තයේ දිගුකාලීන නිර්දේශ මත පදනම්ව සහ ගෝලීය බලශක්ති ක්ෂේත්‍රයේ ඉදිරි ප්‍රවණතාවයන්ට ප්‍රතිචාරයක් ලෙස සිදුකරන ලදී. එම වෙනස්කම්වලට අක්වෙරළ ගවේෂණ බිම්කොටස් සිතියම සංශෝධනය කිරීම, ශ්‍රී ලංකාවේ ද්‍රෝණි තුනම සඳහා ඒකාබද්ධ අධ්‍යයනයන් සිදු කිරීම සහ නව ඛනිජ තෙල් සම්පත් පනතක් ඉදිරිපත් කිරීම යන ප්‍රතිපත්තිය තීරණයන් ඇතුළත් වේ. ඉන් වඩාත්ම සුවිශේෂී වන්නේ පෙර පැවති ඛනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන ලේකම් කාර්යාලය වෙනුවට ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය නව ස්වාධීන නියාමකයා ලෙස ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීමයි. ඉහත වෙනස්කම් සිදුකරන අතරතුරේදීම මෙතෙක් කරගෙන ආ වැඩසටහන් මනා ලෙස විශ්ලේෂණය කොට නව මුහුණුවරකින් අඛණ්ඩව පවත්වාගෙන යාමට අධිකාරිය සමත් වී ඇත.

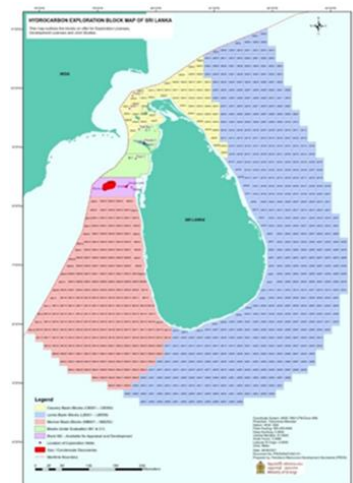
2021 අංක 21 දරන නව ඛනිජතෙල් සම්පත් පනත

2021 අංක 21 දරන ඛනිජතෙල් සම්පත් පනත 2021 ඔක්තෝබර් 8 වන දින නිල වශයෙන් බලාත්මක කරන ලද අතර, එමඟින් පෙර පැවති 2003 අංක 26 දරන ඛනිජතෙල් සම්පත් පනත අවලංගු වේ. නව පනතෙහි මූලික අරමුණ වනුයේ උද්ගාමී (ගවේෂණ සහ නිෂ්පාදන) ඛනිජතෙල් කර්මාන්තයට විනිවිද පෙනෙන සහ කාර්යක්ෂම පාලන රාමුවක් ගෙන එනු ලැබීමයි. මෙම නීතිය සම්පාදනය තුළින් ඛණිජතෙල් සම්පත් සහ ඒ ආශ්‍රිත මෙහෙයුම් පාලනය, කළමනාකරණය සහ වැඩිදියුණු කිරීම සඳහා ශක්තිමත් නියාමන මෙන්ම මෙහෙයුම් රාමුවක් සමඟින් මනාව නිර්වචනය කරන ලද ජාතික උද්ගාමී ප්‍රතිපත්තියක් නිර්මාණය කිරීමට පහසුකම් සපයා දී ඇත.

මෙම පනත මගින් පැහැදිලි බලතල, කාර්යයන් සහ වගකීම් ඇතුළත් කරමින් කර්මාන්ත නියාමකයා නිර්වචනය කර ඇති අතර ජාතික තෙල් සහ වායු ගවේෂණ සමාගම (ජාතික ක්‍රියාකරු) අළුතෙන් හඳුන්වා දී ඇත. තවද, ඛනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන අරමුදල (PRDF) ද හඳුන්වා එම අරමුදලෙහි කළමනාකාරිත්වය ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය වෙත උක්ත පනත මගින් පවරා ඇත. ඛනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන අරමුදල භාණ්ඩාගාර අරමුදල්වලින් ස්වාධීනව කටයුතු කිරීමට අධිකාරියට හැකි වන ආදායම් මාර්ග වලින් සමන්විත වේ.

ඛනිජතෙල් ගවේෂණ සිතියම නව්‍යකරණය

ජාත්‍යන්තර ගවේෂණ බිම් කොටස් සීමා නිර්ණය කිරීමේ ක්‍රියාවලිය සහ වත්මන් ආර්ථික හා කර්මාන්ත ප්‍රවණතා සමාලෝචනය කිරීමෙන් අනතුරුව මන්නාරම, කාවේරි සහ ලංකා යන ද්‍රෝණි තුනම ආවරණය වන පරිදි කුඩා බිම් කොටස් 871කින් සමන්විත නව අක්වෙරළ ඛනිජතෙල් සම්පත් ගවේෂණ බිම් කොටස් සිතියමක සකස් කර 2021 ජූලි 22 වැනි දින ගැසට් නිවේදනයක් මගින් ප්‍රකාශයට පත්කරන ලදී. මෙම නව සීමා නිර්ණය කිරීමේ මූලික අරමුණ වනුයේ ගවේෂණ බිම් කොටස් සිතියමේ ඉදිරිපත් කර ඇති පරිදි 15කි.මී x 15කි.මී ජාලයක් මත ඛණ්ඩනය කිරීමෙන්, ඔවුන්ගේ ඉලක්කගත ගවේෂණ ක්ෂේත්‍රවලට ගැලපෙන පරිදි වසර දෙකක් වැනි කෙටි කාලයක් තුළ ගවේෂණ වැඩසටහන් ක්‍රියාත්මක කිරීමට ආයෝජකයින් හට නම්‍යශීලී බවක් ලබා දීමයි.



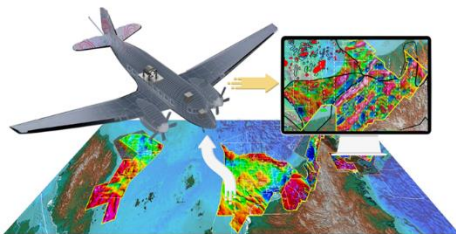
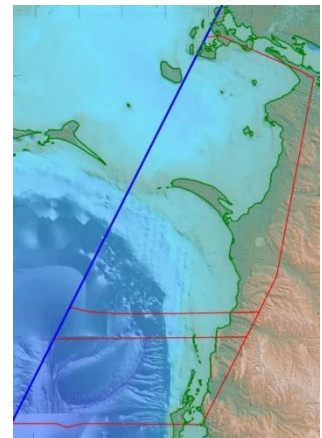
සියලුම ගවේෂණ බිම් කොටස් සඳහා කෙටි කාලීන ගවේෂණ බලපත්‍ර ලබා දීමේ ප්‍රතිපත්තිය

සීමිත ඛනිජතෙල් දත්ත, නිසි ලෙස නිර්වචනය නොකළ ප්‍රතිපත්ති, විධිමත් නියාමනයක් නොමැතිකම සහ හඳුනානොගත් වෙළඳපල තත්වයන් වැනි සාධක හේතුවෙන් නිෂ්පාදන බෙදාගැනීමේ කොන්ත්‍රාත්තු මත පදනම් වූ ගවේෂණ බිම් කොටස් සඳහා ලංසු තැබීම ශ්‍රී ලංකාවට බොහෝ දුරට අසාර්ථක වී ඇති බව තහවුරු වී ඇත(කොන්ත්‍රාත් කාලය අවුරුදු 20+8).

එබැවින් ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය විසින් මූලික අධ්‍යයනයන්හි සිට භූ කම්පන සහ අනෙකුත් දත්ත ලබා ගැනීම හරහා තෙල් හා ස්වාභාවික වායු ළිං කැණීම දක්වා වූ ඛනිජ තෙල් ගවේෂණ කටයුතු රජය සමඟ ඒකාබද්ධව සිදු කිරීමට බලපත්‍ර ලබා දීමේ සංකල්පය හඳුන්වා දෙන ලදී. මෙම පියවරේ මූලික පරමාර්ථය වූයේ කෙටි කාලීන කොන්ත්‍රාත් පදනමක් මත (වසර 2ක ගවේෂණය + සාර්ථක ගවේෂණය මත පදනම්ව දිගු කාලීන ඛනිජතෙල් සම්පත් ගිවිසුම සඳහා වසර 1) සියලුම අක්වෙරළ ද්‍රෝණි සඳහා උද්ගාමී ක්‍රියාකාරකම් වැඩි කිරීමයි. එමඟින් ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය වෙත තවත් බොහෝ ඛනිජතෙල් දත්ත ලබා ගැනීමට සහ දත්ත ගෝලීය වශයෙන් විකුණනු ලබන බැවින්, ජාත්‍යන්තර වෙළඳපොළ අප පිළිබඳ දැනුවත්භාවය ඉහළ නැංවීමට හේතු වනු ඇත.

බහු-සේවාදායක ගුවන් ගුරුත්වාකර්ෂණ සහ චුම්බක සමීක්ෂණය

ගුවන් ගුරුත්වාකර්ෂණ, ග්‍රැඩියෝමිතික සහ චුම්බක දත්ත ලබා ගැනීම, සැකසීම, අලෙවිකරණය සහ බලපත්‍ර වැඩසටහනක් පැවැත්වීමේ මූලික පරමාර්ථය ඇතිව 2019 වසරේ දී, ශ්‍රී ලංකා රජය එක්සත් රාජධානිය පදනම් කරගත් බෙල්ජියෝ එන්ටර්ප්‍රයිසස් (පුද්ගලික) සමාගම සමඟ ගිවිසුමකට එළඹිණ. බෙල්ජියෝස්පේස් සමාගම 2021 අගෝස්තු මාසයේදී ශ්‍රී ලංකාවේ වයඹදිග මන්නාරම සහ කාවේරි ද්‍රෝණියේ (M1,M2, C1 සහ C2 ගවේෂණ බිම් කොටස්) තෝරාගත් අක්වෙරළ ප්‍රදේශ ආවරණය වන පරිදි අනුමත සමීක්ෂණ ප්‍රදේශයක් හරහා බහු-සේවාදායක ගුවන් ගුරුත්වාකර්ෂණ සහ චුම්බක

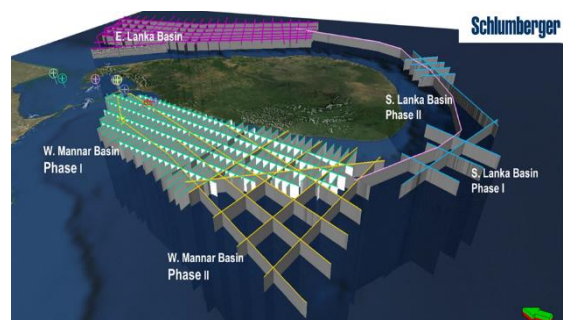


දත්ත ලබා ගැනීම ආරම්භ කළ අතර 2021 වසරේ දෙසැම්බර් මාසය වන විට එය අවසන් කරන ලදී. මෙම සමීක්ෂණය මඟින් රේඩිය කිලෝමීටර 14,000කට ආසන්න ප්‍රමාණයක

දත්ත ලබාගත් අතර සමීක්ෂණය සඳහා ඇස්තමේන්තුගත මුදල ඇමරිකන් ඩොලර් 927,000ක් විය. එය ශ්‍රී ලංකා රජයට කිසිදු වියදමකින් තොරව බෙල්ජියෝස්පේස් සමාගම විසින් දරන ලදී.

බහු-සේවාදායක භූ කම්පන දත්ත ලබා ගැනීම, සැකසීම / නැවත සැකසීම, අලෙවිකරණය සහ බලපත්‍ර වැඩසටහන්

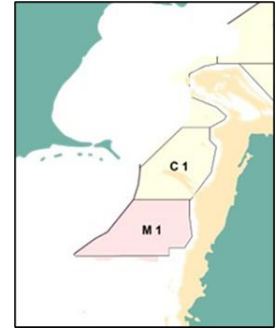
2016 වසරේ සිට වරින් වර ශ්‍රී ලංකා රජය සමඟ ඇති කර ගත් ගිවිසුම්වලට අනුව ෂ්ලම්බර්ගර් (Schlumberger) සමාගමේ අනුබද්ධ ආයතන විසින් බහු-සේවාදායක දත්ත ලබා ගැනීම, සැකසීම, නැවත සැකසීම, අලෙවිකරණය සහ බලපත්‍ර ලබා දීමේ වැඩසටහන් අඛණ්ඩව ක්‍රියාත්මක කරන ලදී. 2009 වසරේදී ලංකා ද්‍රෝණියේ දකුණු පෙදෙසින් ලබාගත් ද්විමාන භූ කම්පන දත්ත රේඩිය කිලෝමීටර 558 ක් සහ 2005 වසරේදී මන්නාරම ද්‍රෝණියේ බටහිර



පෙදෙසින් ලබාගත් රේඛීය කිලෝමීටර 4478 ක ද්විමාන භූ කම්පන දත්ත නැවත සැකසීමේ කටයුතු සිදු වෙමින් පවතී. ඊට අමතරව, ෂ්ලම්බර්ග් සමාගමෙහි තාක්ෂණික සහ අලෙවිකරණ කණ්ඩායම් ඔවුන්ගේ ජාත්‍යන්තර ජාලය හරහා හඳුනාගත් ආයෝජකයින් කිහිප දෙනෙකු හට ලංකාවේ අක්වෙරළ ගවේෂණ බිම්කොටස් උද්ගාමී බනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු ක්‍රියාකාරකම් සඳහා ප්‍රවර්ධනය කර ඇත.

M1 සහ C1 බිම් කොටස් ගවේෂණය සහ සංවර්ධනය

2019 වසරේදී මන්නාරම ද්‍රෝණියේ M1 බිම් කොටස සහ කාවේරි ද්‍රෝණියේ C1 බිම් කොටසෙහි හි තෙල් හා වායු ගවේෂණය සහ නිෂ්පාදනය සඳහා ජාත්‍යන්තර වශයෙන් තරඟකාරී ලංසු වටයක් පවත්වන ලදී. මේ වනවිට ලංසුකරු සමඟ බනිජතෙල් සම්පත් ගිවිසුම සඳහා සාකච්ඡා සිදු වෙමින් පවතී.



ජාත්‍යන්තර අලෙවිකරණ ව්‍යාපාරය



ගෝලීය බලශක්ති ප්‍රජාවේ නියමුවන් අතර ශ්‍රී ලංකාවේ උද්ගාමී කර්මාන්තය ප්‍රවර්ධනය කිරීම සඳහා බනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු කර්මාන්තයේ ජාත්‍යන්තර වෙළඳපොළ ප්‍රමුඛ පුවත්පත් මූලාශ්‍රයක් වන 'Upstream' හරහා ජාත්‍යන්තර අලෙවිකරණ ව්‍යාපාරයක් 2021 සැප්තැම්බර් - දෙසැම්බර් මාසවලදී දියත් කරන ලදී.

සමුද්‍රීය පාරිසරික මූලික තොරතුරු ජාලය

හයිඩ්‍රොකාබන් ගවේෂණ මෙහෙයුම් ආරම්භ කිරීම සඳහා අවශ්‍ය අනිවාර්ය පාරිසරික බලපෑම් ඇගයීම් පැවැත්වීම සඳහා මූලික නීතිවලට සහාය දැක්වීමේ අදහසින් ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය නව විසින් ජාතික ජලජ සම්පත් පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන නියෝජිතයන් සමඟ සහයෝගීතාවයෙන් සමුද්‍රීය පාරිසරික මූලික තොරතුරු ජාලයක් සාර්ථකව සංවර්ධනය කරන ලදී. (වෙබ් ලිපිනය - <http://www.mebin.nara.ac.lk/>).



මූල්‍යමය කාර්යසාධනය

2021 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය ප්‍රකාශය

	Notes	Rs.	Rs.
ASSETS			
Current Assets			
Total Current Assets			-
Non-Current Assets			
Property, Plant & Equipment	1	131,442,974.49	
Less: Depreciation Rserve Fund	1	(5,893,984.79)	125,548,989.70
Petroleum Data Purchase			926,500,000.00
Total Non - Current Assets			1,052,048,989.70
Total Assets			1,052,048,989.70
Liabilities			
Current Liabilities			
Accrued Expenses	2		390,233.35
Total Current Liabilities			390,233.35
Non Current Liabilities			
Donation			9,692,000.00
Treasury Sub Loan			243,688,911.30
Total Non - Current Liabilities			253,380,911.30
Total Liabilities			253,771,144.65
Net Assets			798,277,845.05
Net Assets / Equity			
Accumulated Fund	3		673,468,395.68
Financed by treasury			124,809,449.37
Total Net Assets / Equity			798,277,845.05

මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශය

	(Rs)
Cash Flows from Operating Activities	
Excess of Expenditure Over Income	(9,342,693.02)
Add: Adjustment for the Prior year	-
Adjusted Excess of Expenditure Over Income	(9,342,693.02)
<u>Adjustment for</u>	
Profit on Disposal Assets	-
Depreciation	5,893,984.79
Operating cash flows before Working Capital Changes	(3,448,708.23)
(Increase)/Decrease in Inventories	-
(Increase)/Decrease in Debtors & Other Receivables	-
(Increase)/Decrease in Deposit, Prepayments & Advances	-
Increase/(Decrease) in Creditors & Accrued Expenses	390,233.35
Increase/(Decrease) in Amount received in Advance	-
Increase/(Decrease) in Refundable Deposits	-
Increase/(Decrease) in Distress Loan Receivable	-
Operating cash flows After Working Capital Changes	-
Net Cash from / (Used in) operating Activities	-
Cash Flows from Investing Activities	
Net Cash Flows from / (used in) Investing Activities	-
Cash Flows from Financing Activities	
Capital Grant from Government	
Net Cash Flows (used in) Financing Activities	-
Net Cash Increase in Cash & Cash Equivalents	-
Cash & Cash Equivalents at the beginning of the year	2,998,474.88
Cash & Cash Equivalents at the end of the year	2,998,474.88
Note A - Analysis of Cash & Cash Equivalents	
Cash in hand	-
	-

ආදායම් ප්‍රකාශය

2021 දෙසැම්බර් 31 දිනට විස්තීරණ ආදායම් ප්‍රකාශය

	Notes	2021 Rs.
Receipts		
Add:		
Grant from Government		15,450,000.00
Less:Returned to treasury		(293,401.32)
Other Receipts		11,800.00
		15,168,398.68
Expenses		
Less:		
Administration & Establishment Expenses	4	24,193,336.70
Research and Development Expenses	5	315,000.00
Finance & Other Expenses	6	2,755.00
		24,511,091.70
Excess of Expenditure over Income		(9,342,693.02)

හිමිකම් වෙනස්වීමේ ප්‍රකාශය

2021 දෙසැම්බර් 31 දිනට හිමිකම් වෙනස්වීමේ ප්‍රකාශය

	Grant from Gov; Rs.	Accumulated Gain/Loss Fund Rs.	Total Rs.
Balance as at 08.10.2021	124,809,449.37	682,811,088.70	807,620,538.07
Prior year Adjustment	-	-	-
Transfer to income for the year	-	(9,342,693.02)	(9,342,693.02)
Differed Income for the Year		-	-
Balance as at 31.12.2021	124,809,449.37	673,468,395.68	798,277,845.05

ඉදිරි දැක්ම - ආයතනික කාර්ය සාධනය වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා කෙටි හා මධ්‍ය කාලීන උපාය මාර්ග

කෙටි කාලීන උපාය මාර්ග (වසර 2ක් ඇතුළත):

1. ගවේෂණ ක්‍රියාකාරකම් වර්ධනය කිරීම

නව විභවයන් හඳුනා ගැනීම හෝ පවතින බනිජ්‍යතාව හා ස්වාභාවික වායු නිධි තක්සේරු කිරීමට විවෘත බිම් කොටස් පදනම මත ඌයාණි තුනම සඳහා ඒකාබද්ධ අධ්‍යයන ගවේෂණ වැඩසටහන් දියත් කිරීම (එම ක්‍රියාවලිය රූප සටහන 4 හි දක්වා ඇත).

(බහුවිධ ක්‍රියාකාරකම්වලට සමඟ එක්ව ගවේෂණ ක්‍රියාකාරකම් විශේෂයෙන් විදුම් වැඩසටහන් වර්ධනය කිරීම, ශ්‍රී ලංකාවේ ආයෝජන අවදානම අවම කිරීමට හේතු වනු ඇත. කෙසේ වෙතත්, ඕනෑම ආකාරයේ අක්වේරළු බනිජ්‍යතාව ගවේෂණ ක්‍රියාකාරකමක් ශ්‍රී ලංකා රජයට, දේශීය සේවා සපයන්නන් සහ ශ්‍රම බලකාය වෙත ඉතා ඉක්මන් ආදායම් සහ ප්‍රතිලාභ ජනිත කරයි. සැලකිය යුතු මට්ටමේ ස්වාභාවික වායු නිධි සොයාගැනීම් මගින් ද්‍රව ස්වාභාවික වායුව (LNG) අපනයනයෙන් නවමු ආර්ථික පරිවර්තනයකට ඉඩ සලසාගත හැක.

2. පවතින නිධි ඇගයීම සහ සංවර්ධනය

මුල් නිෂ්පාදනය ඉලක්ක කර ගනිමින්, විශේෂයෙන්ම ඩොරාඩෝ නිධිය තක්සේරු කිරීම සහ සංවර්ධනය කිරීම.

මධ්‍ය කාලීන උපාය මාර්ග (වසර 3-5):

1. සංවර්ධනය සහ නිෂ්පාදනය කඩිනම් කිරීම

ජාතික බලශක්ති ප්‍රතිපත්තිය සහ ස්වාභාවික වායු පිළිබඳ ජාතික ප්‍රතිපත්තිය මගින් ආමන්ත්‍රණය කර ඇති පරිභෝජන උපාය මාර්ග සමඟ හඳුනාගත් වාණිජමය වශයෙන් ශක්‍ය තෙල්/වායු සංචිත සංවර්ධනය කිරීම සහ නිෂ්පාදනය කඩිනම් කිරීම.

2. අනුපූරක අක්වේරළු බලශක්ති ව්‍යාපෘති සඳහා ආයෝජන පහසුකම් සැලසීම

වාණිජමය තෙල් හා වායු සංචිත හඳුනා ගැනීම සහ 2050 වන විට ශ්‍රී ලංකා රජයේ කාබන්හරන ප්‍රයත්නයන්ට සහාය වීම සඳහා හයිඩ්‍රජන්, ඇමෝනියා සහ කාබන් ග්‍රහණය කර පොළව යට තැන්පත් කිරීම ඇතුළු අනුපූරක අක්වේරළු බලශක්ති ව්‍යාපෘති සඳහා ආයෝජන පහසුකම් සැලසීම.

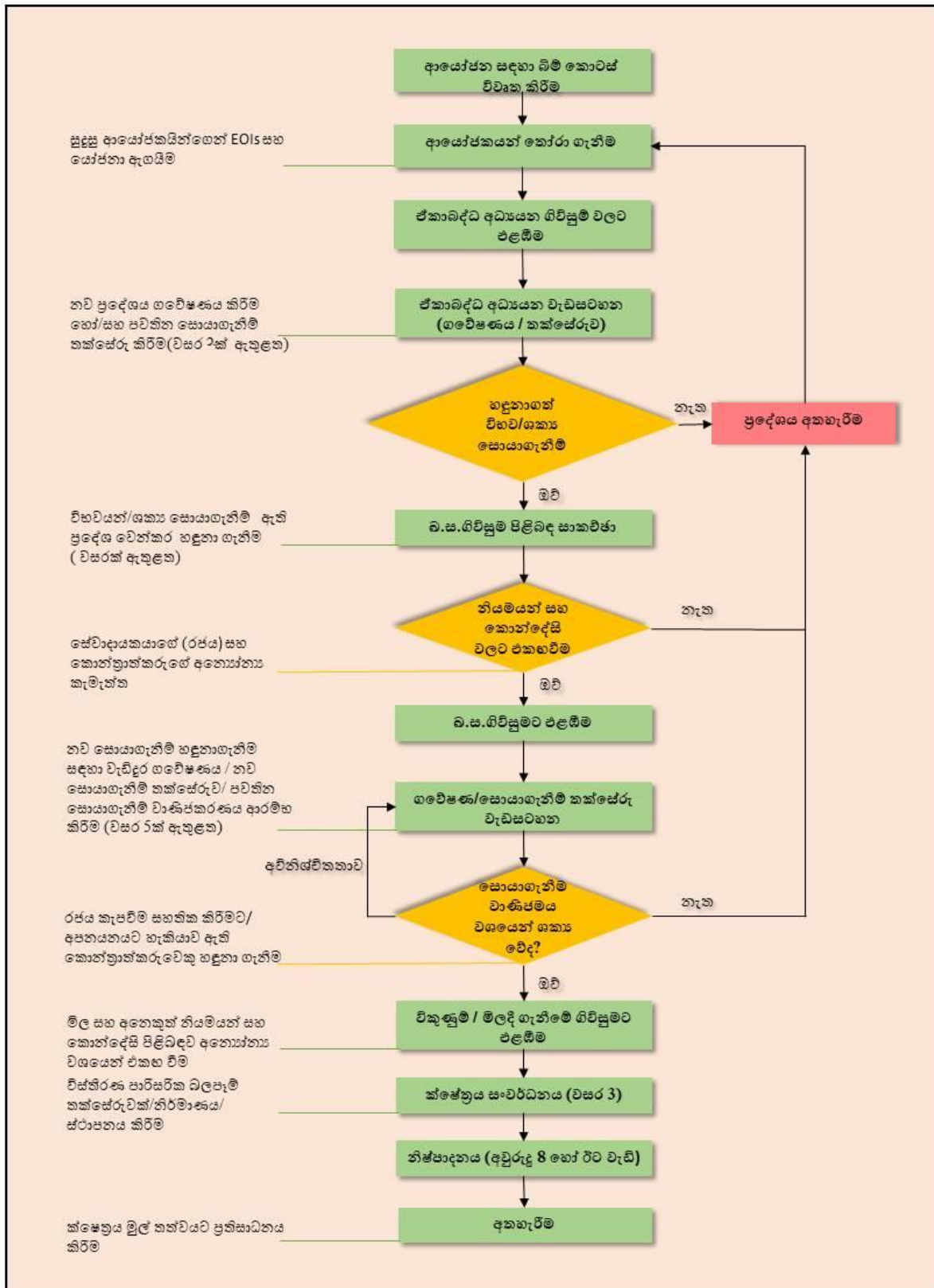
3. ආයතනික සහ නියාමන රාමුව ශක්තිමත් කිරීම.

- උද්ගාමී ආයෝජන ආකර්ෂණය කර ගැනීමට සහ ඊට පසුබිම සකස් කර ගැනීමට ආයතනික සහ නියාමන රාමුව වැඩිදියුණු කිරීම.
- ගවේෂණ සහ සංවර්ධන කටයුතු සඳහා හිතකර පරිසරයක් නිර්මාණය කිරීම සඳහා පවතින නියාමන සහ ආයතනික හිඬැස් ආමන්ත්‍රණය කිරීම.

4. රාජ්‍ය-පෞද්ගලික සහයෝගීතාව

- මෙම උපාය මාර්ග සාර්ථකව ක්‍රියාවට නැංවීම වෙනුවෙන් සම්පත් සහ විශේෂඥතාව උපරිම කර ගැනීම සඳහා රාජ්‍ය සහ පෞද්ගලික අංශය අතර සහයෝගීතාව වර්ධනය කිරීම.
- ජාතික අරමුණු සමඟ පෙළගැස්වෙන උපදේශන සහ හවුල්කාරිත්ව පාර්ශවකරුවන් අඛණ්ඩව සම්බන්ධ කර ගැනීම.

මෙම කෙටි හා මධ්‍ය කාලීන උපාය මාර්ගයන් ශ්‍රී ලංකාවේ ආර්ථික වර්ධනයට සහ බලශක්ති සුරක්ෂිතතාවයට සහාය වන අතරම සම්පත් විභවයන් ඵලදායී ලෙස ප්‍රයෝජනයට ගැනීම අරමුණු කර ඇත.



රූපය 4: ගවේෂණය, සංවර්ධනය සහ නිෂ්පාදන ක්‍රියාවලිය

ආයතනික සමාජ වගකීම

ශ්‍රී ලංකාවේ අක්වෙරළ හයිඩ්‍රොකාබන් ගවේෂණ ක්‍රියාකාරකම් සාධාරණව හා විනිනිදහාවයෙන් දියත් කිරීමට නෛතික බලතල හිමි ශ්‍රී ලංකා ඛනිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරියට දිවයිනේ සියළුම සමාජ ස්ථරයන් හා බැඳී ඇති ජීවන තත්ත්වය නඟා සිටුවීමට දායක වීමේ වගකීමද පනත මගින් පවරා ඇත. ප්‍රධාන වශයෙන් පුද්ගල ධාරිතා සංවර්ධනය, ජාතික මට්ටමින් රැකියා උත්පාදනය, ඛනිජතෙල් ක්ෂේත්‍රය කේන්ද්‍ර කරගත් දැනුම හා තාක්ෂණ හුවමාරුව සඳහා පහසුකම් සැලසීම, දේශීය භාණ්ඩ හා සේවා ප්‍රසම්පාදනය කිරීම, අවශ්‍යතා ඇති ප්‍රජාවන්ගේ ජීවනෝපාය වැඩිදියුණු කිරීමට සහය දැක්වීම, කර්මාන්ත-විශේෂිත කාර්යයන් සඳහා කැප වූ පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ක්‍රියාකාරකම්වල වර්ධනය සහ ව්‍යාප්තියට පහසුකම් සැලසීම යනාදිය ඒ අතර වේ.

ශ්‍රී ලංකා ඛනිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය විසින් උද්ගාමී ඛනිජතෙල් කර්මාන්තය තුළ දේශීය අන්තර්ගත සංවර්ධනය සඳහා මාර්ගෝපදේශ මාලාවක් (උපුටාගත් කොටසක් පහතින් දක්වා ඇත) සම්පාදනය කර ඇති අතර, ඒවා අක්වෙරළ හයිඩ්‍රොකාබන් ක්‍රියාකාරකම් සිදු කිරීමේදී තෙල් හා වායු ක්‍රියාකරුවන් සහ අදාළ සියළුම පාර්ශවකරුවන් සහ විසින් පිළිපැදිය යුතුය.

1. උද්ගාමී ඛනිජ තෙල් මෙහෙයුම්වල සියලුම ක්ෂේත්‍ර සහ සියලුම අදියරයන්හිදී ශ්‍රී ලාංකික පුරවැසියන් සඳහා උපරිම රැකියා අවස්ථා සහතික කිරීම.
2. ජාත්‍යන්තර ඛනිජතෙල් කර්මාන්තයට සරිලන පරිදි දේශීය නිපුණතා මට්ටම් ඉහළ නැංවීම ඉලක්ක කරගත් අධ්‍යාපනය, පුහුණුව, දැනුම සහ තාක්ෂණික හුවමාරු තුළින් දේශීය ධාරිතා ගොඩනැගීම සහ වැඩිදියුණු කිරීම.
3. උද්ගාමී ඛනිජතෙල් මෙහෙයුම්වල විවිධ ක්‍රියාකාරකම්/අංශ සඳහා ආයෝජනය කිරීමට දේශීය ව්‍යාපාරික ආයතන දිරිමත් කිරීම සහ එමගින් මෙම ක්ෂේත්‍රයේ දේශීය ව්‍යාපාරික ප්‍රජාවගේ ධාරිතාවය සහ තරඟකාරීත්වය ඉහළ නැංවීම.

වසරේ අභියෝග

2021 වසරේදී, කෝවිඩ්-19 වසංගතය විසින් ඇති කරන ලද අභියෝගාත්මක තත්ත්වයන් හේතුවෙන්, සමාජ සත්කාර ක්‍රියාකාරකම් සිදු නොකළ අතර බොහෝ සැලසුම් සහගත මූලපිරීම් නොවැළැක්විය හැකි ලෙස කල් දමන ලදී.

කෙසේ වෙතත්, මෙම අභියෝග මධ්‍යයේවුවද බෙල්ජියෝස්පේස් සමාගම විසින් පවත්වන ලද බහු-සේවාදායක සමීක්ෂණය සඳහා ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය සැලකිය යුතු ලෙස කැපවිය. මෙම සමීක්ෂණය මගින් අපගේ ජාතික ඛනිජතෙල් දත්ත ගබඩාවට වටිනා නව දත්ත හිමි වූවා පමණක් නොව අපගේ තාක්ෂණික කාර්ය මණ්ඩලය වෙත දැනුම හුවමාරු කර ගැනීමටද පහසුකම් සැලසීය.

මෙම සහයෝගීතා ක්‍රියාකාරකම් තුළින් කාර්ය මණ්ඩලයේ ශක්‍යතාවයන් තීව්‍රකර හූ විද්‍යාත්මක අවබෝධය වැඩිදියුණු කර ක්ෂේත්‍රයට අදාළ සෑම අංශයකටම සුදුසු වන පරිදි වඩාත් නිවැරදි තීරණ ගැනීමට සහ උද්ගාමී ඛනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු අංශයේ තීරසාර සංවර්ධනයක් ඇති කිරීමට මහෝපකාරී වනු ඇත.

විගණන නිරීක්ෂණ අනුව ගත් ක්‍රියාමාර්ග

2021 වර්ෂයට අදාළ විගණන විමසුම් මගින් පෙන්වා දුන් කරුණු නිවැරදි කළ අතර ඉදිරි කටයුතු සඳහා අදාළ සෑම අංශයකටම උපදෙස් ලබා දෙන ලදී.



இலங்கை பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகாரம்

ஆண்டு அறிக்கை - 2021

(அக்டோபர் 2021 முதல் டிசம்பர் 2021 வரை)

உள்ளடக்கம்

இலங்கை பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகார சபை பற்றி.....	61
எங்களது பயணம்	62
தலைவரின் ஆசிச்செய்தி	63
பணிப்பாளர் நாயகத்தின் செய்தி.....	64
நிறுவனத்தின் நிர்வாகம்.....	65
மேல்நிலை ஆய்வுப் பயணத்தில் அடையப்பெற்ற குறிப்பிடத்தக்கசாதனைகள்.....	67
இடர் மதிப்பீடுகள்.....	73
2021 ஆம் ஆண்டின் முன்னேற்றங்கள்	76
செயலாற்றுகை சாராம்சம்.....	77
2021 ஆம் ஆண்டின் 21 ஆம் இலக்க புதிய பெற்றோலிய வளங்கள் சட்டம் இற்றைப்படுத்தப்பட்ட புதிய துண்ட வரைபடம் அனைத்து பகுதிகளுக்கும் குறுங்கால ஆய்வு அனுமதிப்பத்திரம் வழங்கும் கொள்கை பல வாடிக்கையாளர் (Multi- Client) அடிப்படையில் வானிலிருந்தான ஈர்ப்புவிசை (Air Borne Gravity) மற்றும் காந்தப்புல தரவுகளை பெற்றுக்கொள்ளும் ஆய்வுகள் பல வாடிக்கையாளர் அடிப்படையில் நில அதிர்வு தரவுகளை கையகப்படுத்தல், செயலாக்கம்/மறு செயலாக்கம், சந்தைப்படுத்தல் மற்றும் அனுமதிப்பத்திர கூற்று நிகழ்ச்சிகள் M1மற்றும் C1 துண்டங்களில் பெற்றோலிய அகழ்வுச் செயற்பாடுகள் மற்றும் அபிவிருத்திகள் மேல்நிலை சந்தைப்படுத்தல் பிரச்சாரங்கள் தேசிய கடற்சார் சூழல் அடிப்படைத் தரவுத்தளம்	
நிதியியல் செயற்பாடுகள்.....	81
2021 டிசம்பர் 31 ஆம் திகதியில் உள்ளவாறான நிதி நிலைமைக் கூற்று காசுப்பாய்ச்சல் கூற்று வருமானக் கூற்று மூலதன மாற்றங்களின் கூற்று	
எதிர்கால தூரநோக்கு - நிறுவனத்தின் செயற்பாடுகளை முன்னேற்றுவதற்கான குறுகிய மற்றும் நடுத்தர கால மூலோபாயங்கள்.....	85
கூட்டாண்மை சமூக பொறுப்புக்கள்.....	88
கணக்காய்வு வினாக்களுக்கான பதில்களை வழங்குவதற்கு எடுக்கப்பட்ட நடவடிக்கைகள்.....	89
இணைப்புகள்	90
இணைப்பு 1 : தணிக்கை செய்யப்பட்ட நிதி அறிக்கைகள் இணைப்பு 2 : சுயாதீன தணிக்கை அறிக்கை இணைப்பு 3 : இலங்கையின் ஹைட்ரோகார்பன் ஆய்வுத் தொகுதி வரைபடம்	

இலங்கை பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகாரசபை

2021 ஒக்டோபர் 08 ஆம் திகதியிடப்பட்ட 2021 ஆம் ஆண்டின் 21 ஆம் இலக்க புதிய பெற்றோலிய வளங்கள் சட்டத்தை கொண்டுவருதல் மூலம் பெற்றோலிய வளங்கள் அபிவிருத்தி செயலகம் (PRDS) தற்போது இலங்கையின் பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகாரசபையாக (PDASL) பரிணமித்துள்ளது. PDASL ஒரு சுயாதீனமான சட்ட அதிகாரசபையாக தாபிக்கப்பட்டுள்ளதுடன், இது இலங்கையின் அனைத்து எண்ணெய் மற்றும் வாயு ஆய்வுகள், அபிவிருத்தி மற்றும் உற்பத்தி நடவடிக்கைகளை ஒழுங்குபடுத்துதல் மற்றும் நிர்வகித்தல் ஆகியவற்றின் முதன்மையான பணிகள் இச் சபையிடம் ஒப்படைக்கப்பட்டுள்ளது.

1960களில் இருந்து மன்னார், காவேரி மற்றும் இலங்கை என அடையாளம் காணப்பட்ட மூன்று கடற்படுக்கைகளில் எண்ணெய் மற்றும் வாயு ஆய்வுகள் மேற்கொள்ளப்பட்டு வருகின்றன.. குறிப்பாக, எண்ணெய் தொழிற்சாலைகளில் சிறந்த நடைமுறைகளைப் பயன்படுத்தி மேற்கொள்ளப்படும் பெற்றோலிய வளத்தின் ஆய்வு மற்றும் பித்தெடுத்தெல் ஆகிய இரு செயற்பாடுகளையும் உறுதி செய்யும் அதேவேளை, உயிர்கள் மற்றும் மூலதனத்தைப் பாதுகாப்பதற்காக நல்ல ஆரோக்கியம், பாதுகாப்பு மற்றும் சுற்றுச்சூழல் நடைமுறைகளைப் பின்பற்றுவதற்கும் PDASL தலையாய பொறுப்பாகும்.

தொலைநோக்கு

நாட்டின் பெற்றோலிய வளங்களை வளப்படுத்தும், பாதுகாப்பாகவும் மற்றும் சுற்றாடலுக்கு தீங்கிளைக்காமலும் முகாமைத்துவம் செய்து அனைத்து இலங்கையர்களுக்கும் இதன் நன்மைகள் கிடைப்பதை உறுதி செய்தல்

பணிக்கூற்று

நாட்டின் வளர்ச்சியடைந்து வரும் பொருளாதாரத் தேவைகளைப் பூர்த்தி செய்யும் பொருட்டு நிதி கட்டமைப்புக்களை வடிவமைத்தல் மற்றும் கண்காணித்தல் மற்றும் பொருளாதார வள இருப்பில் இருந்து கடைசி பொருள் உற்பத்தி செய்யப்படும் வரை, நிலையானதும், முதலீட்டை ஈர்க்கும் வகையிலான செயற்திறன் மிக்க கட்டமைப்பு மற்றும் அறிவுப் பரிமாற்றத்தை ஊக்குவித்தல்

முதன்மை இலக்கு

இந் நிறுவனத்தின் முதன்மையான குறிக்கோள் உள்நாட்டு எண்ணெய் மற்றும் எரிவாயு வளங்களைச் சுரண்டுவது மற்றும் அதன் மூலம் சமூக-பொருளாதார அபிவிருத்தி மற்றும் தேசிய வலுசக்தி பாதுகாப்பை அடைவதற்கான பணிகளுக்கு பங்களிப்பு செய்வதாகும்.

நோக்கங்கள்

வளர்ச்சி மற்றும் செயற்திறனைத் தூண்டுவதற்கு, ஆய்வு மற்றும் உற்பத்தி ஆகிய இரண்டையும் உள்ளடக்கிய மேல்நிலை பெற்றோலிய செயற்பாடுகளை அதிகரித்தல் தேசிய பெற்றோலியத் தரவுக் களஞ்சியத்தில் தரவுகளின் அளவை அதிகரிக்கவும் மற்றும் தரத்தை மேம்படுத்துவதற்கும், விரிவான மற்றும் நம்பகமான தகவல் தரவுத்தளத்தை உறுதி செய்தல் மேல்நிலை பெற்றோலிய செயற்பாடுகள், நிலையான தன்மையை ஊக்குவித்தல், வெளிப்படைத்தன்மை மற்றும் தொழிற்சாலை தரநிலைகளை பின்பற்றுவதல் ஆகியவற்றை ஒழுங்கமைப்பதற்கு முறையான கட்டமைப்பை நிறுவுதல். பெற்றோலிய நடவடிக்கைகளின் தொடர்ச்சியான கட்டங்களில் தேசிய சமூக-பொருளாதார நலன்களை அதிகரித்தல், அபிவிருத்தியின் ஒவ்வொரு கட்டத்திலும் பொருளாதாரத்தில் நேர்மறையான தாக்கங்களை ஊக்குவித்தல். சுற்றாடல் மாசுபடுதலை தடுப்பதற்கும், பெற்றோலிய செயற்பாடுகளுடன் செயலாக்கமான நடவடிக்கைகளைச் செயற்படுத்துதல், சுற்றாடல் அமைப்புகள் மற்றும் செயற்பாட்டில் ஈடுபட்டுள்ள தனிநபர்கள் ஆகிய இருவரின் நல்வாழ்வுக்கு முன்னுரிமை அளிக்கிறது

எங்களது பயணம்

1960 - 1984	இலங்கையின் வடமேற்கு கடற்படுக்கையில் ஏழு (07) கிணறுகள் தோண்டப்பட்டுள்ளன
2001 - 2005	மன்னார் கடற்படுக்கையில் புதிய தரவுகளை பெற்றுக் கொண்டு மீண்டும் ஆய்வுகள் ஆரம்பிக்கப்பட்டுள்ளன
2003 - 2006	2003 ஆம் ஆண்டின் 26 ஆம் இலக்க பெட்ரோலிய வளச் சட்டத்தை இயற்றுதல் மற்றும் நிறுவப்பட்ட பெட்ரோலிய வள மேம்பாட்டு ஆணையம்.
2008	மன்னார் படுகையின் ஒரு தொகுதிக்கு (3000 சதுர கி.மீ) கெய்ரன் லங்கா (பிரைவேட்) லிமிடெட் நிறுவனத்துடன் பெட்ரோலிய வள ஒப்பந்தம்
2011 - 2013	கெய்ரன் நிறுவனத்தால் தோண்டப்பட்ட நான்கு கிணறுகளில் இரண்டு கிணறுகளான "டோராடோ" (Dorado) மற்றும் "பாரகுடா" (Barracuda) என்ற இரண்டு கிணறுகளில் இயற்கை வாயு படிமங்கள் கண்டுபிடிக்கப்பட்டுள்ளது
2016 - 2020	Total மற்றும் Equinor நிறுவனங்களினால் கிழக்கு கடற்கரையிற்கு அப்பாலுள்ள கடற்பகுதியில் உள்ள இரண்டு துண்டங்களில் கூட்டு ஆய்வு மேற்கொள்ளப்பட்டமை
2018	Schlumberger இன் துணை நிறுவனங்களால் மன்னார், காவேரி மற்றும் இலங்கைப் கடற்படுகைகளின் தேர்ந்தெடுக்கப்பட்ட பகுதிகளை உள்ளடக்கிய பகுதிகளில் பல-வாடிக்கையாளர் நில அதிர்வு ஆய்வுகள் மேற்கொள்ளப்பட்டமை
2020	பெற்றோலிய வளங்கள் அபிவிருத்தி அதிகார சபையால் (PRDS) ஆரம்பிக்கப்பட்ட மற்றும் ஆதரிக்கப்படும் இயற்கை வாயுவிற்கான தேசியக் கொள்கையின் உருவாக்கப்பட்டமை
2021	2021 ஆம் ஆண்டின் 21 ஆம் இலக்க பெற்றோலிய வளங்கள் சட்டம் உருவாக்கப்பட்டமை மற்றும் இலங்கை பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகார சபையை நிறுவப்பட்டமை
2019 - 2021	முதற்தடவையாக வானிலிருந்து பல- வாடிக்கையாளர் அடிப்படையில் புவியர்ப்பு/காந்தப்புல ஆய்வுகள் முன்னெடுக்கப்பட்டமை

தலைவரின் அசிச் செய்தி



கடற்கரைக்கு அப்பாலுள்ள கடற்பகுதியில் ஹைட்ரோகாபன் ஆய்வுத் தொழிற்சாலை இடைவிடாமல் முன்னெடுத்துச் செல்வதற்கான அதன் உறுதிப்பாட்டை மீண்டும் உறுதிப்படுத்தும் நோக்கில், பெற்றோலிய வளங்கள் அபிவிருத்தி செயலகத்தை அதிகாரசபையாக மாற்றி அதன் பரிணாம நோக்கத்துடன், தேசிய சக்திவள தொழிற்சாலையில் புதிய நம்பிக்கையினை ஏற்படுத்தி இத் தீவினை தேசிய சக்திவள பாதுகாப்பு மையமாக மாற்றுவதில்

பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகாரசபையின் திருத்தப்பட்ட சட்டத்தில், நிறுவனத்தின் பணி நோக்கம் மற்றும் செயற்பாடுகள் மற்றும் அதன் பங்கு ஆகியவை விரிவான முறையில் விபரிப்பதோடு, இலங்கை அரசாங்கத்தால் மேற்கொள்ளப்படும் அனைத்து கடற்கரைக்கு அப்பாலுள்ள கடற்பகுதியில் ஹைட்ரோகாபன் ஆய்வு நடவடிக்கைகளை நிர்வகித்தல், கண்காணித்தல் மற்றும் கட்டுப்படுத்தல் ஆகியவற்றை ஒழுங்குபடுத்தும் நிறுவனமாகவும் இச் சபை காணப்படுகிறது. தலைவர் மற்றும் பணிப்பாளர் சபையினால் நிர்வகிக்கப்படும் சபையானது சில முன்னாள் உறுப்பினர்களை உள்ளடக்கியுள்ளதுடன், சமமான அடிப்படையில் ஒழுங்குபடுத்தும் முழுப் பொறுப்பையும், கடற்கரைக்கு அப்பாலுள்ள கடற்பகுதியில் ஹைட்ரோகாபன் படிமங்களின் இருப்புக்களின் வணிகத்தன்மையை அதிகப்படுத்தும் செயல்முறையையும் இச் சபை கொண்டுள்ளது.

மேலும், ஆய்வு, உற்பத்தி, பாதுகாப்பு, தேசிய அபிவிருத்தி, சட்டம் மற்றும் இணக்கம், நிதி, மனிதவள முகாமைத்துவம் மற்றும் நிர்வாகம் ஆகிய செயற்பாடுகளை ஒழுங்குபடுத்துவது, நிறுவனத்தின் நிகழ்ச்சி நிரலை மிகவும் செயற்திறனுடனும், தரப்படுத்தப்பட்ட வழிகளிலும் வழங்க உதவிபுரிதல் மூலம் உள்நாட்டு மற்றும் வெளிநாட்டு பங்குதாரர்களின் ஒத்துழைப்புடன் சபையின் நோக்கத்தை சிறந்த முறையில் முன்னெடுப்பதற்கு எதிர்பார்க்கப்பட்டுள்ளது.

1960 களில் தொழிற்சாலையின் ஆரம்பத்திலிருந்து ஆறு தசாப்தங்களுக்கு மேலாக மீண்டும் மீண்டும் எதிரொலிக்கும், ஹைட்ரோகாபன் ஆய்வின் மேல்நிலை நடவடிக்கைகளில் உறுதியான

காரணங்களைப் பாதுகாக்க தேசம் வெளிப்படுத்தி வரும் அசைக்க முடியாத ஆர்வம் தனித்துவமானது. இலங்கையின் கடற்கரைக்கு அப்பாலுள்ள கடற்பகுதியில் உள்ள நிலப்பரப்பின் இயக்கவியல் காரணமாக, இயற்கை வளங்கள் அதிகமாகக் காணப்படுவது கண்டறியப்பட்டுள்ளது. இதன் பயனாக அண்மைக்காலத்தில் வெளிச்சத்திற்குக் கொண்டுவரப்பட்ட முதல் இயற்கை வாயு கண்டுபிடிப்புகள் இவ் வளத்தின் திறனை வெளிப்படுத்துகின்றனவாக அமைகின்றது. மேலும், இத்தகைய திட்டங்களில் இருந்து பெறக்கூடிய நேரடி பொருளாதார நன்மைகள் எல்லையற்றதாக காணப்படினும், பெற்றுக்கொள்ளக்கூடிய வெளிப்புற நன்மைகள் அதிகமாக உள்ளதுடன் அவை கைமாற்றப்படுகின்றன.

பெற்றோலிய தரவு சொத்து மேம்பாடு, தரவு விற்பனை உருவாக்கம், தேசிய அளவில் வேலைவாய்ப்பை உருவாக்குவதற்கு பங்களிக்கும் திறன் அபிவிருத்தி, துறை சார்ந்த அறிவு மற்றும் தொழில்நுட்ப பரிமாற்றங்களை எளிதாக்குதல், உள்நாட்டு பொருட்கள் மற்றும் சேவைகளை வாங்குதல், தேவைப்படும் சமூகங்களின் வாழ்வாதாரத்தை அபிவிருத்தி செய்தல் ஆகிய வெளிப்புற நன்மைகளும் மற்றும் தொழிற்சாலை சார்ந்த பணிகளுக்காக முன்னெடுக்கப்படும் அர்ப்பணிக்கப்பட்ட ஆராய்ச்சி மற்றும் அபிவிருத்தி செயற்பாடுகளின் வளர்ச்சி மற்றும் பெருக்கம், கடற்கரைக்கு அப்பாலுள்ள கடற்பகுதியில் ஹைட்ரோகாபன் ஆய்வு நடவடிக்கைகளில் தொடர்ந்து ஈடுபடும் போது நாடு பன்மடங்கு நன்மைகளை பெற்றுக்கொள்ளும் என்பதில் எவ்வித ஐயமுமில்லை.

மேற்கூறப்பட்ட அனைத்து விடயங்களையும் கவனத்திலெடுத்து, இலங்கையின் தற்போதைய கடற்கரைக்கு அப்பாலுள்ள கடற்பகுதியில் உள்ள நிலப்பரப்பில் ஹைட்ரோகாபன் ஆய்வு, சுற்றியுள்ள வணிக சூழல் அமைப்பு மற்றும் பொருத்தமான தொழிற்சாலை கலாச்சாரம் மற்றும் சூழலை வெளிப்படுத்தும் நிறுவனத்தின் எதிர்கால அணுகுமுறைகள் ஆகியவற்றை உள்ளடக்கி முழுமையான விபரங்களை பிரதிபலிக்கும் வகையில், இலங்கை பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகார சபையால் இவ் வருடாந்த அறிக்கை மிகவும் கவனமாக முறையில் புனையப்பட்டுள்ளது. எனவே, கடற்கரைக்கு அப்பாலுள்ள கடற்பகுதியில் ஹைட்ரோகாபன் ஆய்வுத் துறையின் வலுவான முறையில் அபிவிருத்தி செய்வதன் மூலம் இலங்கை அரசாங்கத்தால் வகுக்கப்பட்ட அனைத்து தேசிய பொருளாதார வளர்ச்சி மற்றும் நிலையான அபிவிருத்தித் திட்டங்களைப் விஞ்சும் வகையிலான தொழிற்சாலையாக இத் தொழிற்சாலையை மறுவரையறை செய்ய முடியும் என்பதில் எவ்வித சந்தேகமுமில்லை.

பணிப்பாளர் நாயகத்தின் செய்தி



“மூலோபாய மேல்நிலை சந்தைப்படுத்தல் பிரச்சாரத்துடன் இணைந்த பிரதான துண்டங்களின் ஆய்வு மற்றும் அபிவிருத்திக்கான பேரம்பேசல்கள், உலக அரங்கில் இலங்கையின் பெற்றோலிய வளங்களின் முழுத் திறனையும் வெளிக்கொணருவதற்கான நமது உறுதிப்பாட்டை மேலும் விரிவுபடுத்துகிறது.”

2021 ஆம் ஆண்டிற்கான வருடாந்த அறிக்கையை முன்வைப்பதில் நான் மிக்க மகிழ்ச்சியடைகிறேன், இக்கால கட்டத்தில் இலங்கையின் தேசிய மேல்நிலை எண்ணெய் மற்றும் வாயு தொழிற்சாலை குறிப்பிடத்தக்க மைல்கற்கள் மற்றும் மாற்றங்களை எட்டியுள்ளதனை அவதானிக்கமுடிகின்றது. இவ் மாற்றங்கள் தொற்றுநோய்க்குப் பின்னர் வளர்ச்சியடைந்த வலுசக்தி தொழிற்சாலைக்கு மட்டும் பதிலளிக்கவில்லை, ஆனால் தொழிற்சாலை நிபுணர்களின் நீண்டகால பரிந்துரைகளும் இதில் வேருன்றியுள்ளன.

2021 ஆம் ஆண்டின் 21 ஆம் இலக்க புதிய பெற்றோலிய வளங்கள் சட்டம் உருவாக்கப்பட்டமையானது, ஒழுங்குபடுத்தல் கட்டமைப்பை மாற்றியமைப்பதற்கான அர்ப்பணிப்பு முயற்சிகள் ஒரு தசாப்த அடையாளத்தின் மைல்கால்லாக நிற்கிறமை குறிப்பிடத்தக்கதாகும். இச் சட்டமானது, சுதந்திரமானதும் மற்றும் வெளிப்படையான நிர்வாக கட்டமைப்பை கொண்டுள்ளதோடு, நமது பெற்றோலிய வளங்களை செயல்திறனுடனும் மற்றும் பொறுப்புணர்வுடனும் முகாமைத்துவம் செய்வதனையும் ஊக்குவிக்கிறது. பிரதானமாக, இலங்கை பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகார சபையின் (PDASL) அறிமுகமானது, ஒழுங்குபடுத்தல் மேற்பார்வை மற்றும் செயற்பாட்டுச் சிறப்பின் புதிய சகாப்தத்தை வெளிப்படுத்துவதாக உள்ளது.

இவ் சட்டத்தின் பயனாக, கடற்கரைக்கு அப்பால் உள்ள கடற்பகுதியில் ஆய்வுகளுக்கான நவீனத்துவம் மிக்க துண்ட வரைபடம் வெளிப்பட்டுள்ளது. தொழிற்சாலை போக்குகள் மற்றும் முதலீட்டாளர் தேவைகளை உன்னிப்பாகக் கருத்தில் கொண்டு வடிவமைக்கப்பட்ட இவ் வரைபடமானது, அதிக நெகிழ்வுத்தன்மை மற்றும் சாத்தியமான முதலீட்டாளர்களுக்கு அவர்களுக்கான ஆபத்தை குறைப்பதாக அமைவதோடு, இது விரைவான ஆய்வு நடவடிக்கைகளுக்கும் வழி வகுக்கிறது.

மேலும், குறுகிய கால ஆய்வு உரிமங்களை நோக்கிய எங்கள் கொள்கை மாற்றம், அனைத்து கடல் பகுதிகளிலும் மேல்நிலை

செயற்பாட்டை ஊக்குவிப்பதில் எங்களின் உறுதிப்பாட்டை அடிக்கோடிட்டுக் காட்டுகிறது. கூட்டு ஆய்வு உடன்படிக்கைகள் மற்றும் பல வாடிக்கையாளர் முயற்சிகள் மூலம், நாங்கள் எங்களின் தரவு மையத்தை விரிவுபடுத்துவது மட்டுமல்லாமல், எங்களின் சர்வதேச நிலையையும் உயர்த்துவதோடு சர்வதேச ரீதியில் ஆர்வத்தையும் முதலீட்டையும் ஈர்க்கிறோம்.

மதிப்புமிக்க பங்குதாரர்களுடன் இணைந்து பல வாடிக்கையாளர் வான்வழி மற்றும் நில அதிர்வு ஆய்வுகளை வெற்றிகரமாக செயல்படுத்துவதானது, தரவு அணுகல் மற்றும் தொழில்நுட்ப திறன்களை அதிகரிப்பதற்கான எங்கள் ஒருங்கிணைந்த முயற்சிகளை எடுத்துக்காட்டுகிறது. இத்தகைய முயற்சிகள் தகவலறிந்த தீர்மானங்களை எடுப்பதற்கும், நிலையான ஆய்வு நடைமுறைகளை விருத்திசெய்வதற்கும் கருவியாக உள்ளன.

பிரதான துண்டங்களின் சந்தைப்படுத்தல் பிரச்சாரத்துடன் இணைந்து, சர்வதேச அரங்கில் இலங்கையின் பெற்றோலிய வளங்களின் முழுத் திறனையும் வெளிக்கொணருவதற்கான எமது உறுதிப்பாட்டை மேலும் விரிவுபடுத்துகிறது.

மேலும், கடல் சுற்றாடல் அடிப்படை தகவல் வலையமைப்பை (MEBIN) நிறுவுவதில் தேசிய நீர்வள ஆராய்ச்சி மற்றும் அபிவிருத்தி முகவருடனான (NARA) எங்களின் கூட்டு முயற்சியானது, சுற்றாடல் பாதுகாப்பு மற்றும் பொறுப்பான வளங்களைப் பயன்படுத்துவதில் எங்களின் அசைக்க முடியாத அர்ப்பணிப்பை அடிக்கோடிட்டுக் காட்டுகிறது

கடந்த ஆண்டின் சாதனைகளைப் பற்றி நாம் சிந்திக்கும்போது, சிறந்து விளங்குதல், ஆய்வு செய்தல், அபிவிருத்தி மற்றும் நிலையானதன்மை ஆகியவற்றில் உறுதியுடன் இருப்போம். இலங்கையின் மேல்நிலை எண்ணெய் மற்றும் வாயு தொழிற்சாலையின் முழு சக்தி வள இருப்பையும் உணர்ந்து, சக்திவளத்தில் உள்ள சிக்கல்களை தீர்ப்பதற்கு நாம் ஒன்றாக இணைந்து வீறுநடைபோடுவோம்

நிறுவனத்தின் நிர்வாகம்

அதிகாரசபையின் அதிபரங்கள் மற்றும் அதன் நியமனங்கள்

2021 ஆம் ஆண்டின் 21 ஆம் இலக்க பெற்றோலிய வளங்கள் அபிவிருத்தி சட்டத்தின் பிரிவு ஐந்தின் கீழ் குறிப்பிட்டுள்ளதன் படி, இலங்கை பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகாரசபையின் நிர்வாகம், முகாமைத்துவம் மற்றும் அதன் கட்டுப்பாடுகள் ஆகியவற்றின் அதிகாரங்கள் இதன் பணிப்பாளர் சபையிடம் வழங்கப்பட்டுள்ளதுடன், இச் சபையானது இதன் கடமைகளை மிகுந்த சமத்துவம், நேர்மை, பாரபட்சமற்ற தன்மை, வெளிப்படைத்தன்மை மற்றும் பொறுப்புக்கூறல் தன்மையுடன் முன்னெடுக்கப்படுதல் வேண்டும். எனவே, அதிகாரசபையால் முன்னெடுக்கப்படும் அனைத்து செயற்பாடுகளும் நெறிமுறை தரங்களைப் பின்பற்றுவதன் மூலமும், தேசிய நலனை வலுவாகப் பாதுகாப்பதன் மூலமும் முன்னெடுக்கப்படுவதை உறுதிசெய்வதற்கு பணிப்பாளர் சபை எப்போதும் தனது அர்ப்பணிப்பை வழங்கும். 2021 ஆம் ஆண்டின் 21 ஆம் இலக்க அதிகாரசபையின் சட்ட விதிகளின்படி, பணிப்பாளர் சபையானது அதன் பணிகளை சிறப்பான முறையில் முன்னெடுப்பதற்கு, பணிப்பாளர் நாயகம் மற்றும் இலங்கை பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகார சபையின் ஊழியர்களிடமிருந்து தொடர்ச்சியான ஆதரவினைப் பெற்றுக்கொள்ளும்.

பணிப்பாளர் சபையின் நியமனம் மற்றும் அதன் உறுப்பினர்கள்

2021 ஆம் ஆண்டின் 21 ஆம் இலக்க பெற்றோலிய வளங்கள் அபிவிருத்திச் சட்டத்தின்படி நியமிக்கப்பட்டுள்ள பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகாரசபையின் பணிப்பாளர் சபையானது கீழே குறிப்பிடப்பட்டுள்ள உறுப்பினர்களைக் கொண்டுள்ளது. எவ்வாறாயினும், பெற்றோலிய தொழிற்துறை அமைச்சரின் தீர்மானத்தின் படி, “நியமிக்கப்பட்ட உறுப்பினர்களில்” ஒரு உறுப்பினர், பணிப்பாளர் சபையின் தலைவராக நியமிக்கப்படுவார்.

உறுப்பினர் மற்றும் பதவி	உறுப்பினர்களின் எண்ணிக்கை	நியமனம் செய்யும் அதிகாரம்
பணிப்பாளர் நாயகம், இலங்கை பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகார சபை	1	2021 ஆம் ஆண்டின் 21 ஆம் இலக்க அதிகாரசபையின் சட்டத்தில் குறிப்பிடப்பட்டுள்ளது
நிதி அமைச்சின் செயலாளர் அல்லது அவரது பிதிநிதி	1	2021 ஆம் ஆண்டின் 21 ஆம் இலக்க அதிகாரசபையின் சட்டத்தில் குறிப்பிடப்பட்டுள்ளது
முன்சக்தி மற்றும் வலுசக்தி அமைச்சின் செயலாளர் அல்லது அவரது பிதிநிதி	1	2021 ஆம் ஆண்டின் 21 ஆம் இலக்க அதிகாரசபையின் சட்டத்தில் குறிப்பிடப்பட்டுள்ளது
இலங்கை பொதுப்பயன்பாட்டு ஆணைக்குழுவின் பணிப்பாளர் நாயகம்	1	2021 ஆம் ஆண்டின் 21 ஆம் இலக்க அதிகாரசபையின் சட்டத்தில் குறிப்பிடப்பட்டுள்ளது
தலைவர், கடல்சார் சூழல் பாதுகாப்பு அதிகார சபை	1	2021 ஆம் ஆண்டின் 21 ஆம் இலக்க அதிகாரசபையின் சட்டத்தில் குறிப்பிடப்பட்டுள்ளது
நியமிக்கப்பட்ட உறுப்பினர்கள்	4	பெற்றோலிய விடயத்திற்கு பொறுப்பான அமைச்சரால் நியமிக்கப்பட்டது

பணிப்பாளர் சபையின் பங்கு, பொறுப்புக்கள் மற்றும் அர்ப்பணிப்புக்கள்

சட்டத்தால் வழங்கப்பட்டுள்ள அதிகாரங்களை நியாயமாக உறுதிப்படுத்தும் அதே வேளை, சட்டத்தில் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள நோக்கங்களை நிறைவேற்றுவதும் பணிப்பாளர் சபையின் பொறுப்பாகும். மேலும், இவ் பணிப்பாளர் சபையானது, உள்ளக கட்டுப்பாட்டு முறைகளின் நெறிமுறை செயற்பாடுகளை உறுதி செய்துடன் அதிகாரசபையால் வழங்கப்படும் நிதியியில் தகவல்களின் உண்மைத்தன்மைக்கும் பொறுப்பாக இருக்கும். அதிகாரசபையின் செயற்பாட்டு முகாமைத்துவமானது அதிகாரசபையின் பணிப்பாளர் நாயகத்தால் முன்னெடுக்கப்படுவதுடன், இவர் பிரதம நிறைவேற்று அதிகாரியாக இருப்பதனால், அதிகாரசபையின் பணிப்பாளர் சபையினால் எடுக்கப்படும் தீர்மானங்களுக்கு இவர் கட்டுப்படுத்தல் வேண்டும். எவ்வாறாயினும், பணிப்பாளர் சபையின் திறனுக்கு அப்பாற்பட்ட பாரியளவிவான தொழில்நுட்ப சிக்கலான விடயங்களிற்கு நடவடிக்கை எடுப்பதிற்கு தேவை ஏற்படும் பட்சத்தில், வெளிப்புற ஆலோசனைக் குழுக்களின் உதவியினை பணிப்பாளர் சபை பெற்றுக்கொள்ளும்.

அதிகாரசபையின் அனைத்து பெறுகை செயற்பாடுகளும் தேசிய பெறுகை வழிகாடுதலின் இணக்கப்பாட்டுடனேயே மேற்கொள்ளப்படுகின்றன. மேலும், அதிகாரசபை சட்டத்தின் விதிமுறைகள் மற்றும் பிற பொருந்தக்கூடிய விதிமுறைகள், அதிகாரசபையால் வெளியிடப்படும் ஒழுங்குமுறைகள் மற்றும் வழிகாட்டுதல்கள் மற்றும் அவ்வப்போது அரசாங்கத்தால் வெளியிடப்பட்ட விதிமுறைகள் மற்றும் ஒழுங்குமுறைகளுக்கு இணங்குவதை உறுதிசெய்வதற்குத் தேவையான அனைத்து நடவடிக்கைகளையும் பணிப்பாளர் சபை எடுக்கும். அதிகாரசபையின் நிதியியில் கூற்று இலங்கை அரசு கணக்கியல் நியமங்களின்படி தயாரிக்கப்படுவதையும் மேலும், 1971 ஆம் ஆண்டின் 38 ஆம் இலக்க நிதியியில் சட்டத்தின் தேவைகளுக்கு இணங்குவதையும் பணிப்பாளர் சபை உறுதி செய்கிறது.

பணிப்பாளர் சபைக் கூட்டங்கள்

பணிப்பாளர் சபைக் கூட்டங்கள் மாதாந்த அடிப்படையில் நடத்துவதற்கு திட்டமிடப்பட்டுள்ளது. மாதாந்தம் கூட்டப்படும் இந்தக் கூட்டத்தின் போது, அதிகாரசபையின் மூலோபாய திசையை நோக்கி நகருவதற்கான தெளிவாக தூரநோக்கு, வழக்கமான செயற்பாடுகளின் செயற்பாடுகள் மற்றும் முன்னேற்றங்களை மதிப்பாய்வு செய்தல் மற்றும் அதிகாரசபையின் மீண்டெழும் மற்றும் மூலதனச் செலவுத் திட்டங்களைத் திட்டமிடுவதற்கு கணிசமான உள்ளீட்டை வழங்குதல் போன்ற பொறுப்புக்களை பணிப்பாளர் சபை ஏற்றுக்கொள்கிறது. அதிகாரசபையின் ஒவ்வொரு பணிகள் மற்றும் முன்மொழிவுகளுக்கும் பணிப்பார் சபையின் ஒப்புதல் தேவையானதுடன், தேவையான பணிப்பார் சபையின் அனுமதிகளைப் பெறுவதற்கு, சம்பந்தப்பட்ட அதிகாரசபை அதிகாரிகளால் தனிப்பட்ட பணிப்பார் சபை ஆவணங்கள் சமர்ப்பிக்கப்படுகின்றன. எவ்வாறாயினும், பணிப்பாளர் சபை உறுப்பினர்களுக்கு ஒவ்வொரு கூட்டத்திற்கும் முன்னதாக தகுந்த ஆவணங்கள் வழமையாக வழங்கப்படுகின்றன.

2021 ஆம் ஆண்டில் நடைபெற்ற பணிப்பாளர் சபைக் கூட்டங்களின் விவரங்கள்

கூட்ட இல.	கூட்டத் திகதி	பங்குபற்றியவர்களின் எண்ணிக்கை
01/2021	2021நவம்பர்12	07
02/2021	2021டிசம்பர்01	08

மனிதவள விபரங்கள்

இலங்கை பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகாரசபை (PDASL) 2006 ஆம் ஆண்டு முதல் குறைந்தளவான பணியாளர்களுடன் செயற்பட்டு வருவதோடு, இது மேல்நிலை பெற்றோலிய தொழிற்சாலை நிர்வகிக்கும் நிதி மற்றும் சட்ட ஒழுங்குவிதிமுறைகள் தொடர்பான கொள்கை மற்றும் செயற்பாட்டு நடவடிக்கைகளில் கவனம் செலுத்துகிறது. சர்வதேச ரீதியிலான அரசு துறை நிறுவனமாக நிலைநிறுத்தப்பட்டுள்ள

PDASL க்கு, சர்வதேச முதலீடுகளை ஈர்ப்பதற்கு, தேர்ச்சிபெற்ற நிபுணத்துவம்மிக்க சிறந்த அறிவு, திறன்கள் மற்றும் அனுபவம் தேவையானதுடன், இத் தொழிற்சாலை வளர்ப்பதற்கு முதலீட்டு கலாச்சாரத்தனை ஊக்குவிக்கதற்கான சிறந்த உதவியாளரும் தேவைப்படுகிறார்.

நிபுணத்துவம் மிக்க ஊழியர்களை ஆட்சேர்ப்பு செய்வதும் மற்றும் அவர்களை நிலையாக வைத்திருப்பதும் மற்றும் ஊழியர்களுக்கு பயிற்சியளிப்பதும் PDASL க்கு பாரிய சவாலாக உள்ளது. மேலும், தொழிற்சாலை மிக்க ஊழியர்களை நிலையாக வைத்திருக்கும் இயலுமை காணப்படாததால், சில பிரதான விடயங்களை மேற்கொள்வதற்கு வெளிநாட்டு எண்ணெய் மற்றும் வாயு ஆலோசகர்களை பணியமர்த்துவதற்கு இன்றியமையாததாகக் காணப்படுகிறது. ஆட்சேர்ப்பு செயற்பாடுகள் சிறந்த முறையில் முன்னெடுக்கப்படுவதோடு, குறித்த பதவிநிலைகளுக்கு சிபார்சுசெய்யப்பட்ட தனிநபர்களின் தகுதிகள் மற்றும் தொழில் அனுபவங்கள் சிறந்த முறையில் பரிசீலிக்கப்படுகிறது.

முகாமைத்துவ சேவைகள் திணைக்களத்தால் அங்கீகரிக்கப்பட்ட பணிப்பாளர் நாயக பதவியை நீங்கலாக, உள்நாட்டிலும் வெளிநாட்டிலும் உள்நாட்டு பட்டதாரிகளை ஆட்சேர்ப்பு செய்வதிலும் அவர்களுக்கு தேவையான பயிற்சிகளை வழங்குவதிலும் PDASL இதுவரை வெற்றி பெற்றுள்ளது. பணிப்பாளர் நாயகம், சட்டத்தில் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள ஒழுங்குவிதிமுறைகளில் விபரிக்கப்பட்ட தகுதிகளின் அடிப்படையில் வரிசை அமைச்சின் அமைச்சரால் நியமிக்கப்படுகிறார்.

புதிய சட்டம் இயற்றப்பட்டதன் மூலம், பெற்றோலிய வளங்கள் அபிவிருத்தி செயலகத்தின் (PRDS) 17 அங்கீகரிக்கப்பட்ட பதவியினியினர் நேரடியாக புதிய அதிகாரசபைக்கு மாற்றப்பட்டனர். இச் சபை சட்டத்தில் இலங்கை பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகாரசபை PDASL என அழைக்கப்படுகிறது, PDASL இன்

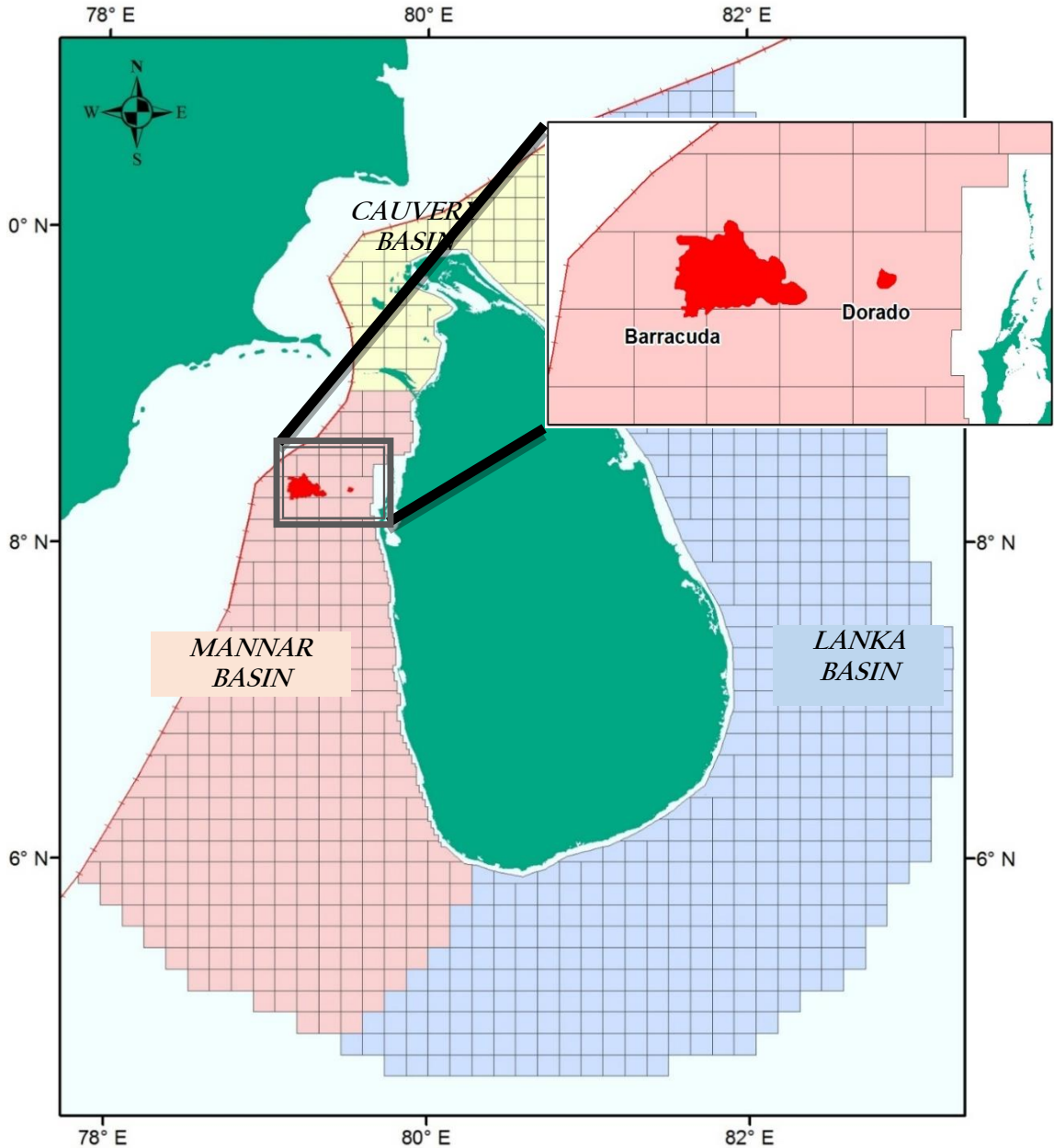
பதவியினி மற்றும் ஆட்சேர்ப்புத் திட்டத்திற்கு (SOR) தேவையான அனுமதிகளைப் பெற்றதன் பின்பு இந்தப் பதவிகள் அவற்றின் புதிய பதவியினியின் பதவினை பெற்றுக்கொள்ளும். இதனால், PDASL நிறுவனக் கட்டமைப்பானது, நிறுவனத்தின் எதிர்கால அபிவிருத்தினை கருத்தில்கொண்டு, மிகவும் நுட்பமான முறையில் வடிவமைக்கப்பட்டுள்ளது.

பதவி	2021.10.08 ஆம் திகதியில் உள்ளவாறு பெ.வ.அ.செ. கத்தின் அங்கீகரிக்கப்பட்ட பதவியினி (36)	நிலை வெற்றிடம்(V)/ இ.பெ.அ.அ.ச. க்கு மாற்றப்பட்டது (T)
பணிப்பாளர் நாயகம்	01	T
பணிப்பாளர், நிர்வாகம் மற்றும் நிதி	01	பதில்
பணிப்பாளர், சுற்றடல் மற்றும் பாதுகாப்பு	01	V
பணிப்பாளர், செயற்பாடு: மற்றும் பாகாப்பு	01	V
பணிப்பாளர், சட்டம் மற்றும் காணிகள்	01	V
பணிப்பாளர், நன்மைகள்	01	T
பணிப்பாளர், சுற்றடல்	01	V
தரவு பொறியியலாளர்	01	T
கணக்காளர்	01	T
தொழிநுட்பவியலாளர்	02	T -01 / V-01
பௌதீக புவியியலாளர்	01	T
பெற்றோலிய பௌதீகவியலாளர்	01	V
புவியியலாளர்	01	T
தொழிநுட்ப பாதுகாப்பு பொறியியலாளர்	01	T
உதவி கணக்காளர்	01	T
துளையிடல் பொறியியலாளர்	01	V
நீர்த்தேக்க பொறியிலாளர்	01	V
பெற்றோலிய ஆய்வாளர்	01	T
சட்ட உத்தியோகத்தர்	01	T
பெற்றோலிய பொருளியலாளர்	01	V
செயலாளர்	02	V
வரவேற்பாளர்	01	T
பெற்றோலிய உதவியாளர்	03	T
உதவியாளர்	02	V
சாரதி	07	T-04 / V-03

மேல்நிலை ஆய்வுப் பயணத்தில் உள்ள குறிப்பிடத்தக்க சாதனைகள்

2011 ஆம் ஆண்டில் மன்னார் கடற்படுக்கையில் இயற்கை வாயு கண்டுபிடிப்புக்கள்

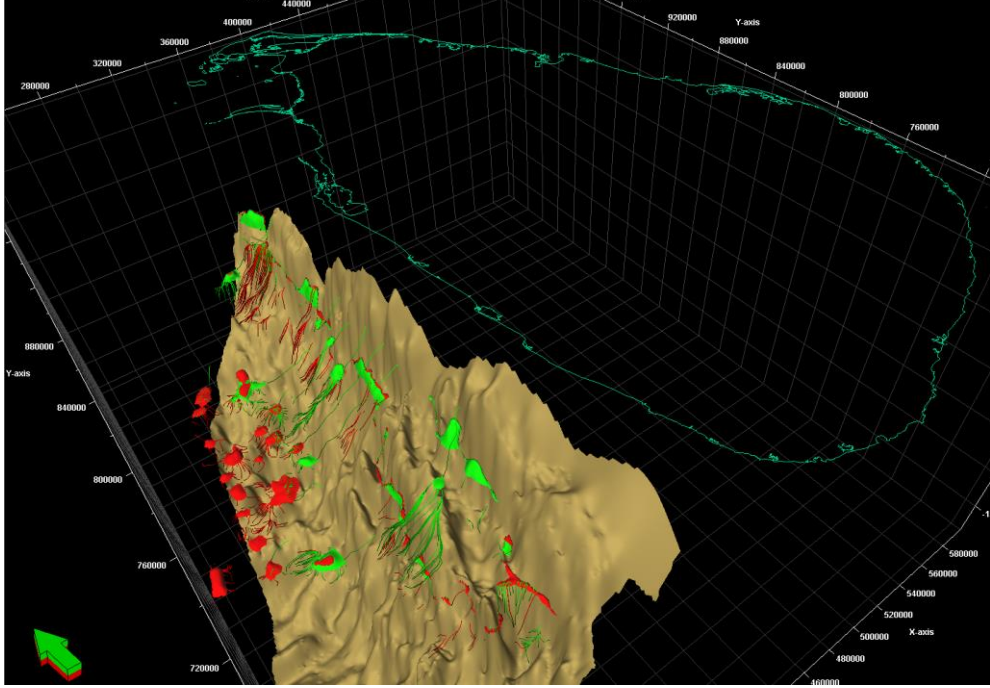
கெய்ரன்(ஊயசைசெ) நிறுவனத்தின் ஆய்வுகளின் அடிப்படையில் டொராடோ (னுழசயனழ) பகுதியில் கிட்டத்தட்ட 350 BCF (நடுப்பகுதில் பில்லின் சதுர அடி) வாயு படிமங்கள் கண்டுபிடிக்கப்பட்டுள்ளன. இதனை உறுதிப்படுத்துமுகமாக Drill Stem Testing (DST) மேலதிக பரிசோதனை மதிப்பீட்டுப் பணிகள் நடைபெற்றுக்கொண்டிருக்கின்றன. தொழிநுட்ப ரீதியாக மிகவும் சிக்கல்வாயந்ததும் பாரியளவில் வளப் படிமங்கள் உள்ள பராகுடா (Barracuda) பகுதி நிச்சயமற்ற வள இருப்புக்களை கொண்டமைந்ததாக உள்ளதோடு 1.8 TCF படிம இருப்பை கொண்டதாக உள்ளதோடு இதற்கான மதிப்பீட்டுப் பணிகளை மேலும் மேற்கொள்ளுதல் வேண்டும். அத்துடன் இவ் படிமங்களின் தொகையை மேலும் உறுதிப்படுத்துமுகமாக விரிவான கடற்படுக்கை ஆய்வுகள் மேற்கொள்ளுதல் வேண்டும்.



வரை படம் 0-1: இலங்கையின் கடலுக்கு அப்பாலுள்ள கடற் படுகையில் உள்ள படிமங்கள் மற்றும் தற்போதுள்ள கண்டுபிடிப்புகள்

மன்னார் கடற்படுக்கையில் உள்ள முழுமையான எண்ணெய் மற்றும் வாயு சாத்தியக்கூறுகள்

மன்னார் கடற்படுக்கையில், பிராந்திய வல்லுனர்களுடன் இணைந்து PDASL ஆல் மேற்கொள்ளப்பட்ட ஹைட்ரோகார்பன் சாத்தியவள ஆய்வுகளின் படி, கிடைக்கக்கூடிய பெற்றோலிய தரவு மற்றும் பிற உலகளாவிய தரவுகளின் அடிப்படையில், 2 பில்லியன் பரல் எண்ணெய் மற்றும் 9 டிரில்லியன் கன அடி இயற்கை வாயு வளங்களை பெற்றுக்கொள்ளக்கூடிய சாத்தியப்பாடுகளை சுட்டிக்காட்டியுள்ளது.



வரைபடம் 2: மன்னார் கடற்படுக்கை ஹைட்ரோகார்பன் சாத்தியக்கூறுகள்

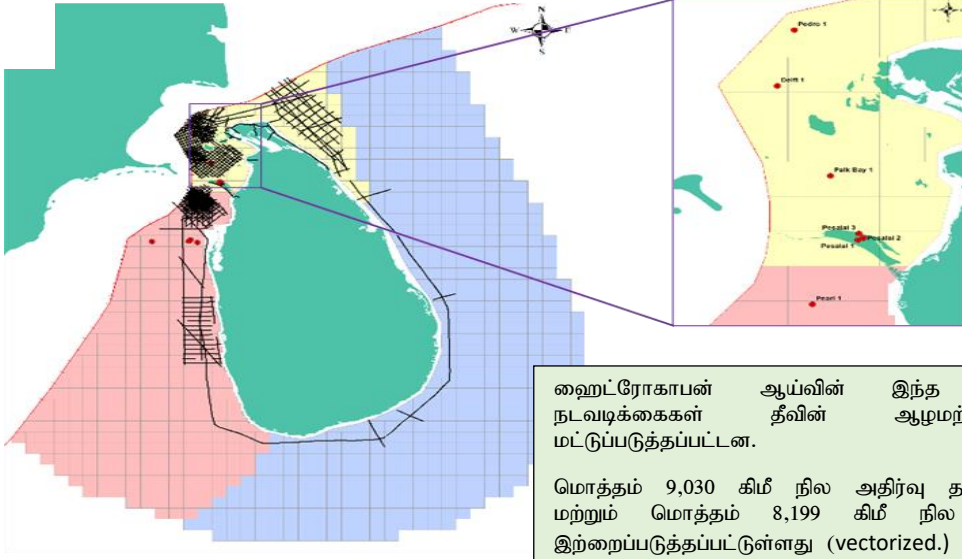
தேசிய பெற்றோலிய தரவு மையம் (NPDR)

NPDR ஆனது இரண்டு வெவ்வேறு காலகட்டங்களை உள்ளடக்கிய தரவுகளை வழங்குகிறது: “பழைய சகாப்தம்” (1957 ஆம் ஆண்டு முதல் 1984ஆம் ஆண்டு வரை) மற்றும் “புதிய சகாப்தம்” (2001 ஆம் ஆண்டு முதல் தற்போது வரை). இது பல-வாடிக்கையாளர் தளங்களில் பல வாடிக்கையாளர் (MC) ஒப்பந்ததாரர்கள் மூலம் பெற்றுக்கொள்ளப்பட்ட நில அதிர்வுத் தரவு (seismic data), கிணறு தரவு (well data), ஈர்ப்பு/காந்தத் தரவு (gravity/magnetic data) மற்றும் விளக்க அறிக்கைகளை உள்ளடக்கியுள்ளதுடன் இலங்கை அரசாங்கத்தால் (GoSL) தனியுரிமை அடிப்படையில் பெறப்பட்ட விரிவான பெற்றோலியத் தரவுகளையும் உள்ளடக்கியுள்ளது.

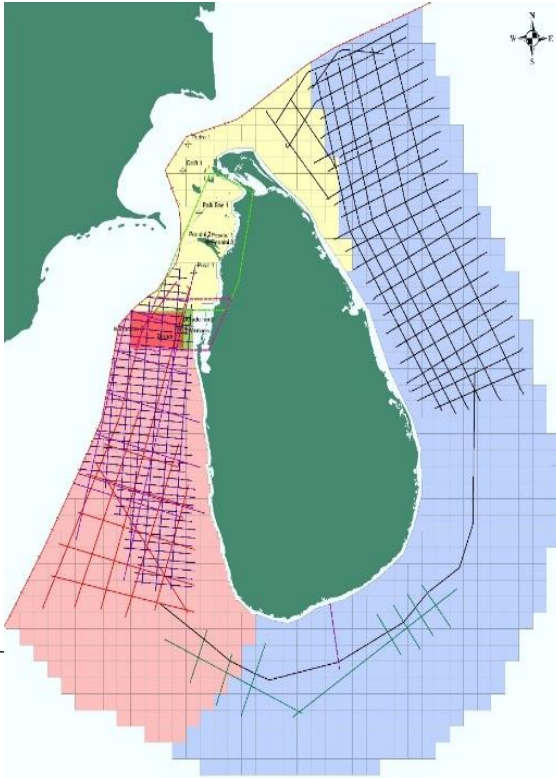
NPDR ஐ அடிப்படையாகக் கொண்ட PDASL ஆல் உருவாக்கப்பட்ட இலங்கைக்கான தரவு பட்டியல் கடந்த 5 ஆண்டுகளில் குறிப்பிடத்தக்க மேம்பாடுகளுக்கு உட்படுத்தப்பட்டுள்ளது. இவ் மேம்பாடுகளில் புதிய தரவை சேர்த்தல் மற்றும் மரபுத் தரவின் மீள்-செயற்பாடுகள் போன்றவையும் உள்ளடங்கும். குறிப்பிடத்தக்களவில் இற்றைப்படுத்தப்பட்டுள்ளது. இவை அனைத்தும் GoSL க்கு எந்த செலவினமும் இல்லாது, பல வாடிக்கையாளர் (பிரத்தியேகமற்ற) அடிப்படையில் மேற்கொள்ளப்பட்டுள்ளது. இவ் மாதிரியின் கீழ், தரவு நிறுவனங்கள் தங்கள் சொந்த நிதியைச் செலவழித்து, புதிதாகப் பெற்ற தரவை GoSL க்கு வழங்குவதோடு, PDASL இன் அனுமதிப்பத்திரத்தின் கீழ் சர்வதேச சந்தையில் இத் தரவுகளை விற்பனை செய்கின்றன.

இந்த கூட்டு மாதிரியானது, தரவு அட்டவணையில் செலவு இல்லாத இற்றைப்படுத்தல்களை எளிதாக்குவது மட்டுமல்லாமல், முதலீட்டாளர்களை மேற்பரப்பில் ஏராளமான தகவல்களைச் சேகரிப்பதற்கும் ஊக்குவிக்கிறது. இத்தகைய விரிவான தரவுகளின் கிடைக்கும் தன்மைகள் முதலீட்டாளர்களுக்கு வளங்களை அளவிடவும் மறு மதிப்பீடு செய்யவும் அனுமதிப்பதோடு, ஆய்வு மற்றும் அபிவிருத்தியுடன் தொடர்புடைய அபாயங்களை செயற்திறன் மிக வகையில் குறைப்பதற்கும் உதவிபுரிகின்றது.

பழைய சகாப்தம்: 1959 இன் பிற்பகுதியிலிருந்து 1984 வரை பெறப்பட்ட



புதிய சகாப்தம்: 2001 முதல் இன்றுவரை பெறப்பட்ட தரவு



2001-2009 முதல் 2001, 2005 மற்றும் 2009 இல் மொத்தம் 6,342 கிமீ க்கு 2D நில அதிர்வு தரவுகள் தொடர்ச்சியாகப் பெறப்பட்டன.

2009 மற்றும் 2012 இல் இரண்டு 3D நில அதிர்வு ஆய்வுகளும் மொத்தம் 2353 சதுர கிமீ 3D நில அதிர்வு தரவுகளைப் பெற்றன.

2018 இல் லங்கா கடற்படுக்கை மற்றும் மன்னார் கடற்படுக்கையை உள்ளடக்கிய 2D நில அதிர்வு 7,832 கிமீ 2D நில அதிர்வு தரவுகள் பெறப்பட்டன.

நான்கு கிணறுகள் தோண்டப்பட்டன. இதில் இரண்டில் வாயு/படிமங்கள் கண்டுபிடிக்கப்பட்டன. அவையாவன டொராடோ மற்றும் பாராகுடா

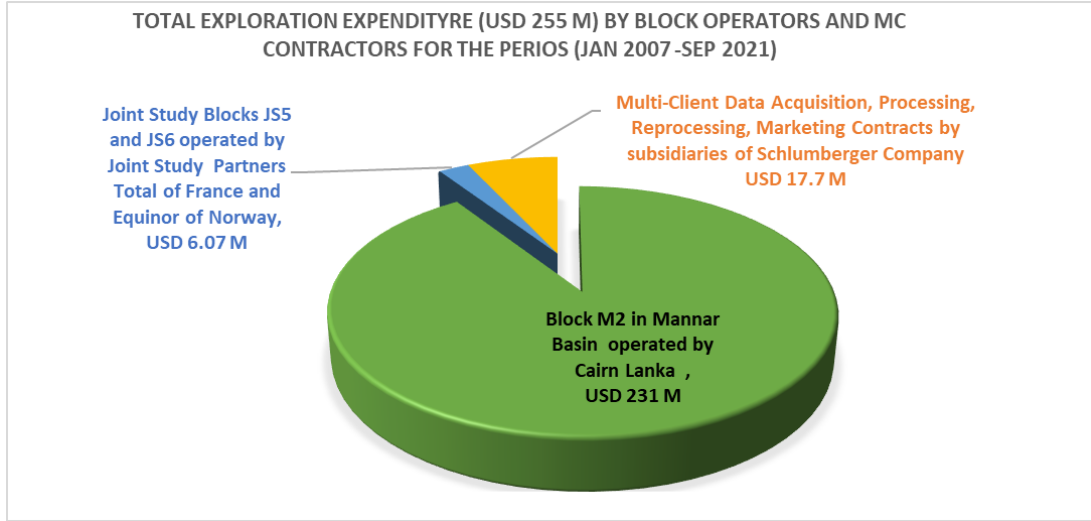
Legend

-  Well Locations
-  Maritime Boundary
-  SL-01 Seismic Survey (2001)
-  SL-05 Seismic Survey (2005)
-  SL-09 Seismic Survey (2009)
-  West Mannar Seismic Survey (2018)
-  NE. Lanka & Cauvery Sismic Survey (2018)

கடந்த 12 ஆண்டுகளில் நாட்டிற்கு கிடைத்த நன்மைகள்

துண்ட செயற்பாட்டாளர்கள் மற்றும் பல வாடிக்கையாளர் ஒப்பந்ததாரர்களால் மேற்கொள்ளப்படும் மொத்த ஆய்வுச் செலவு இலங்கைக்கு குறிப்பிடத்தக்களவில் நன்மையை பயக்குவதாக அமைகின்றது. அரசாங்கத்திற்கு செலவினம் எதுவும் இல்லாமல் மேற்கொள்ளப்படும் இவ் ஆய்வு முதலீடுகள் பல நேரடியான மற்றும் மறைமுகப் நன்மைகளை அரசிற்கு அளிப்பதோடு நாட்டிற்கு பல்வேறு வகையான சமூக-பொருளாதார அபிவிருத்தி வாய்ப்புகளுக்கும் பங்களிப்பு செய்வதனை அவதானிக்கமுடிகின்றது. 2007 ஆம் ஆண்டு முதல் செப்ரெம்பர் 2021 இறுதி வரை மேல்நிலை தொழிற்துறையால் வழங்கப்பட்ட தேசிய நன்மைகளின் போக்கை இப் பிரிவு கோடிட்டுக்காட்டுவதோடு, இது உண்மையான உற்பத்தி இல்லாவிட்டாலும் கூட நாட்டின் சமூக-பொருளாதார நிலைமைகளை விருத்திசெய்வதற்கு பங்களிக்கின்றது. மேலும், வழங்கப்பட்ட இத் தரவானது, குறிப்பிட்ட காலப்பகுதியில் பெற்றோலிய நடவடிக்கைகளில் ஈடுபட்டுள்ள செயற்பாட்டாளர்கள்/ஒப்பந்ததாரர்களின் வருடாந்த பலன்கள் அறிக்கைகளிலிருந்து பெற்றுக்கொள்ளப்பட்டதாகும்.

அரசாங்கத்திற்கு செலவினம் எதுவும் இல்லாது மொத்த ஆய்வுச் செலவினம்



2007ஜனவரி - 2021 செப்ரெம்பர் வரையான காலப்பகுதிக்கான நேரடி வருவாய் வழிகள் மற்றும் நாட்டிற்கான மேலதிக சமூக-பொருளாதார நன்மைகள்

PDASL மூலமான நேரடி வருமானம் கிட்டிய இலங்கை ரூபாவில்	துண்ட செயற்பாட்டாளர் மற்றும் ஒப்பந்ததாரர்கள் மூலம் இலங்கை நிறுவனங்களுக்கு கிடைக்கும் மேலதிக வருமானம். கிட்டத்தட்ட USD இல்				
இதில், வருமானம், போனஸ், தரை வாடகை மற்றும் செயற்பாட்டாளர் மூலமான ஏனைய கட்டணங்கள், செயற்பாட்டாளர்கள் மற்றும் ஒப்பந்ததாரர்களிடமிருந்து அனுமதிப்பத்திரத்திற்கான பெற்றுக்கொள்ளப்படும் கட்டணம், மற்றும் ஏனைய கட்டணங்கள், செயற்பாட்டாளர்களால் சுற்றுச்சூழல் நிதிக்கான வருடாந்த பங்களிப்புகள் மற்றும் பெற்றோலியம் தரவு விற்பனையும் அடங்கும்.	உள்நாட்டு பொருட்கள் மற்றும் சேவைகளின் கொள்வனவுகள் (\$20.87 மில்லியன்)	பயிற்சி, கல்வி மற்றும் ஆராய்ச்சி உதவிகள் (\$ 103,065)	GOSL க்கான வரிகள் மற்றும் ஏனைய கட்டணங்கள் (\$1,621,407)	பின்தங்கிய பாடசாலைகளில் நூலகத்திற்கு - Cairn நிறுவனத்தின் CSR செயற்பாடுகள் (\$ 226,492)	இலங்கையை அடிப்படையாகக் கொண்ட காரியாலயம் (Cairn Lanka) (\$1.2 மில்லியன்)
~ ரூ. 712.5 மில்லியன்	~ USD 24 மில்லியன்				

இலங்கைக்கு கிடைக்கும் ஏனைய நன்மைகள் பயிற்சிநெறி

- ❖ உள்நாட்டு பல்கலைக்கழகங்கள், வழங்குனர்கள் மற்றும் தொடர்புடைய அரசு நிறுவனங்களுக்கான பயிற்சி நெறி மற்றும் கல்வி உதவிகள்
- ❖ 18 உள்நாட்டு நிறுவனங்களுக்கு 39 பிரதான சேவை துணை ஒப்பந்தங்களில் ஈடுபடுவதற்கான வாய்ப்புகளை எளிதாக்குதல், மொத்த துணை ஒப்பந்தங்களில் 38% தத்தை பெற்றுக்கொள்ளுதல்
- ❖ சுற்றாடல் ஆராய்ச்சிக்கான வருடாந்த பங்களிப்புகள் மூலம் விரிவான கடல் சுற்றாடல் தரவுத்தளத்தை நிறுவுதல்(<http://www.mebin.nara.ac.lk/>).
- ❖ மேல்நிலை பெற்றோலிய சேவைகளுக்கான மூலோபாய மையமாக இலங்கையைப் பயன்படுத்துவதன் மூலம் பல உள்ளூர் நிறுவனங்கள் உலகளாவிய வெற்றியைப் பெற்றுள்ளன.
- ❖ உள்நாட்டு பல்கலைக்கழகங்கள் மற்றும் சர்வதேச முகவர்களுடன் கூட்டாக ஆராய்ச்சி மற்றும் அபிவிருத்தி (R&D) நடவடிக்கைகளில் செயற்திறனுடன் பங்கேற்பதன் விளைவாக சர்வதேச ஆராய்ச்சி கட்டுரைகளை பிரசுரித்தல்
- ❖ ஆய்வு செயற்பாடுகளின் போது இலங்கையர்களுக்கு கிட்டத்தட்ட 150 நடமாடும் வேலை (mobile employment) வாய்ப்புகளை உருவாக்குதல்.
- ❖ பிற இலங்கை முகவர்கள் (சுங்கம், குடிவரவு, முதலியன) மூலம் பெற்றுக்கொள்ளப்படும் கட்டணங்கள் மற்றும் வரிகள்
- ❖ கிட்டத்தட்ட 75 இளங்கலை பட்டதாரிகளுக்கு பயிற்சிநெறி வாய்ப்புகள் PDASL இல் வழங்கப்பட்டுள்ளன



பயிற்சிநெறி



விழிப்புனர்வு அமர்வு



கல்விச்செயற்பாடு உதவிகள்



உள்நாட்டு வழங்குனர் அபிவிருத்தி

இடர் மதிப்பீடுகள்

மேல்நிலை பெற்றோலியத் தொழிற்சாலைகளில், ஆய்வு மற்றும் உற்பத்தி கட்டங்கள் முழுவதும் இயல்பாகவே பல்வேறு அபாயங்கள் நிறைந்துள்ளன. இவ் அபாயங்கள், செயற்பாடுகள், முதலீடுகள் மற்றும் முழுமையான கருத்திட்ட வெற்றியையும் பாதிக்கலாம். இதற்கிணங்க, சில முக்கிய மேல்நிலை பெற்றோலிய அபாயங்கள் பின்வருமாறு:

ஆய்வு இடர்கள்:

- வணிக ரீதியாக சாத்தியமான இருப்புக்களை அடையாளம் காண்பதில் உள்ள நிச்சயமற்ற தன்மை.
- புவியியல் மற்றும் பௌதீகபுவியியலில் உள்ள நிச்சயமற்ற தன்மைகள்.
- வறண்ட கிணறுகள் மற்றும் எதிர்பாராத நீர்த்தேக்க நிலைமைகள் உட்பட தோண்டுதல் அபாயங்கள்.

நீர்த்தேக்க இடர்கள்:

- நீர்த்தேக்க செயல்திறன் மற்றும் பண்புகளில் உள்ள நிச்சயமற்ற தன்மை.
- திரவ சொத்துக்களின் மாறுபாடு உ-ம்: எண்ணெய் பாருத்தன்மை(oil viscosity), வாயு கலவை

செயற்பாட்டு இடர்கள்:

- துளையிடுதல் மற்றும் பூத்திசெய்வதிலுள்ள தொழில்நுட்ப சவால்கள்.
- உபகரணங்களின் செயலிழப்பு மற்றும் பராமரிப்பு பிரச்சினைகள்.
- சுகாதார பாதுகாப்பு மற்றும் சுற்றாடல் அபாயங்கள்.

சந்தை இடர்கள்:

- எண்ணெய் மற்றும் வாயு விலைகளில் உள்ள தளம்பல்கள்
- சர்வதேச கேள்வி மற்றும் வழங்கலில் உள்ள தளம்பல்கள்
- சந்தை நிலைமைகளை பாதிக்கும் ஒழுங்குபடுத்தல் மாற்றங்கள்.

அரசியல் மற்றும் ஒழுங்குபடுத்துநர் இடர்கள்:

- அரசாங்க கொள்கைகள் மற்றும் ஒழுங்குமுறையில் உள்ள மாற்றங்கள்
- அரசியல் ஸ்திரமின்மை மற்றும் புவிசார் அரசியல் பதட்டங்கள்
- சுற்றாடல் மற்றும் பாதுகாப்பு விதிமுறைகளுடன் இணங்குதல்.

நிதியில் இடர்கள்:

- மூலதனச் செலவு அதிகமாகக் காணப்படுகிறது
- நிதியிட்ட சவால்கள் மற்றும் மூலதன செலவினங்கள்
- நாணயமாற்று வீத தளம்பல்கள்

தொழிநுட்ப இடர்கள்:

- புதிய தொழில்நுட்பங்களின் நம்பகத்தன்மை மற்றும் செயல்திறன்.
- விரைவான முன்னேற்றங்களால் முன்னைய தொழில்நுட்பங்கள் வழக்கற்றுப்போகின்றன

திட்ட முகாமைத்துவ இடர்கள்:

- திட்டத்தை பூர்த்திசெய்வதிலுள்ள கால தாமதம்.
- வரவுசெலவுத்திட்ட செலவினம் அதிகமாகக் காணப்படுகிறது
- வழங்கல் சங்கிலி இடையூறுகள்.

சுற்றாடல் மற்றும் சமூக இடர்கள்:

- சமூகம் மற்றும் பங்குதாரர்களின் எதிர்ப்பு.
- சுற்றாடல் பாதிப்பு மற்றும் தணிப்பு சவால்கள்.
- சமூக உரிமத்தை செயற்படுத்துதல்

காலநிலைமாற்ற இடர்கள்:

- காபன் உமிழ்வு தொடர்பான ஒழுங்குபடுத்தல் அழுத்தங்கள்.
- செயற்பாடுகளுக்கான காலநிலைமாற்றத்தின் பௌதீக தாக்கங்கள்

இவ் இடர்களை புரிந்துகொண்டு திறம்பட நிர்வகிப்பது மேல்நிலை பெற்றோலிய நிதிவனங்களுக்கு தகவலறிந்த முடிவுகளை எடுப்பதற்கும், செயற்பாடுகளை மேம்படுத்துவதற்கும் மற்றும் நிலையான மற்றும் பொறுப்பான வள அபிவிருத்தியை உறுதி செய்வது அவசியமானதாகும். இவ் இடர் மதிப்பீட்டு முறைகள் பெரும்பாலும், உயர் தொழில்நுட்பங்கள் மற்றும் வலுவான எதிர்கால திட்டமிடல் ஆகியவற்றைப் பயன்படுத்துகிறது.

முதலீட்டு இடர் மதிப்பீடு

எவ்வளவு பெரிய சாத்திய வளங்கள் இருப்பினும், வர்த்தகத்தை மீளாய்வு செய்வதற்கு விரிவான இடர் மதிப்பீடுகள் அவசியமானதாகும். எண்ணெய் மற்றும் வாயு நிறுவனங்கள் கீழ்-தரை (below-ground) மற்றும் மேல்-தரை (above-ground) ஆகிய இரண்டு பரந்த பகுதிகளில் இடர்களை எதிர்நோக்குகின்றன.

பூமிக்கு அடியில் (அதாவது புவி அறிவியல்) ஆபத்து அரசாங்கத்தின் அல்லது எண்ணெய் நிறுவனத்தின் கட்டுப்பாட்டில் இல்லை. இருப்பினும், நிலத்தடி நிச்சயமற்ற தன்மைகள், புவியியல், பௌதீக பெற்றோலியம் (petrophysical) மற்றும் பிற அறிவியல் தரவுகளின் தொகை மற்றும் தரத்திற்கு நேர்மாறான விகிதத்தில் உள்ளது. எனவே PDASL தொடர்ந்தும் அதிக அல்லது சிறந்த தரமான தரவுகளைப் பெற்றுக்கொள்வதற்கு முயற்சிக்கின்றது.

பெரும்பாலான எண்ணெய் மற்றும் வாயு நிறுவனங்கள் பரிந்துரைக்கப்பட்ட உள்ளக தீர்மான செயல்முறையையே பின்பற்றுகின்றன. தொற்றுநோய்கள், போர் மற்றும் பிற பொருளாதார அல்லது விநியோகச் சங்கிலி அழுத்தங்கள் போன்ற திட்டமிடப்படாத வெளிப்புறக் காரணிகளால் திட்ட முன்னுரிமைப் பட்டியல்கள் மற்றும் வரவு செலவுத் திட்டங்களும் வழக்கமான மதிப்பாய்வுக்கு உட்பட்டவையாக உள்ளன. புாரியளவிலான வரவு செலவுத் திட்டங்களில், குறிப்பாக இலங்கை போன்ற புதிய அதிகார வரம்புகளில், விரிவான மதிப்பீடுகளில் எந்தவித அனுகூலங்களும் இல்லாது தனியாக தீர்மானங்களை மேற்கொள்ளும் முதலீட்டாளர்களைக் காண்டு பிடிப்பது மிக அரிதாகவே உள்ளது.

பூமிக்கு மேற்புறமுள்ள இடர்கள்

பூமிக்கு மேலே உள்ள ஆபத்தை குறைப்பதில் GoSL நேரடியாக செல்வாக்கு செலுத்த முடியும் என்பதால், இவை என்ன என்பதையும் மற்றும் ஒவ்வொன்றையும் எவ்வாறு குறைக்கலாம் என்பதையும் புரிந்துகொள்வது மிக அவசியமானதாகும்;

1. **கொள்கை** (வள உரிமையை நிர்வகிக்கும் சட்டக் கட்டமைப்பு மற்றும் அனுசரணை அரசாங்கம் எவ்வாறு பிரித்தெடுக்க உதவுகிறது)

2. **ஒழுங்குபடுத்தல்** (அனுசரணை அரசாங்கம், முதலீட்டாளர்களுக்கு இடையேயான எவ்வாறு போட்டி, சமமாகவும் வெளிப்படையாகவும் நிர்வகிக்கிறது, நடவடிக்கைகளில் அரசின் பங்கு என்ன, மற்றும் ஏனையவர்கள் மீது என்ன விதிமுறைகளை விதிக்கிறார்கள்)

3. **நிதியியல் ஆட்சி** (திட்டப் பொருளாதாரங்கள் என்ன, முதலீட்டாளர் குறிப்பாக எதனை தீர்மானிக்கிறார், அரசு எதனை “எடுக்கின்றது” - இதில் வரி, உரிமை, உற்பத்திப் பங்கு, செலவுக் கணக்கு மற்றும் மீளளிப்புக்கள் போன்றவை அடங்கும்.)

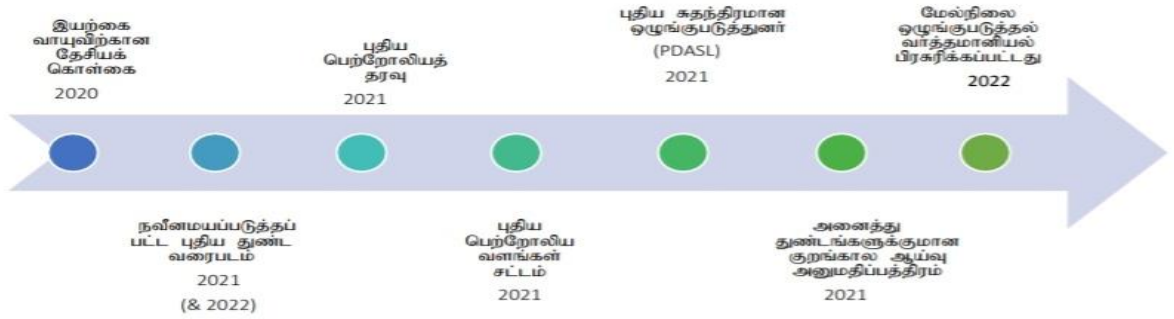
4. **சந்தை** (வளத்திற்கான உடனடிச் சந்தை அல்லது சந்தை உத்தரவாதம் உள்ளதா அல்லது நிச்சயமற்ற தன்மை அல்லது மேலதிக கையாளுகைகளை கருத்தில் கொள்ள வேண்டுமா)

5. **உறுதிப்பாடு** (திட்டத்தின் தொடக்கத்தில் நிலவும் நிலைமைகள் அதன் வாழ்நாள் முழுவதும் எவ்வாறு பராமரிக்கப்படும் என்பதில் முதலீட்டாளர் எவ்வளவு நம்பிக்கையுடன் இருக்கிறார் - இதில் அரசியல், பொருளாதாரம் மற்றும் பிற காரணிகளும் அடங்கும்)

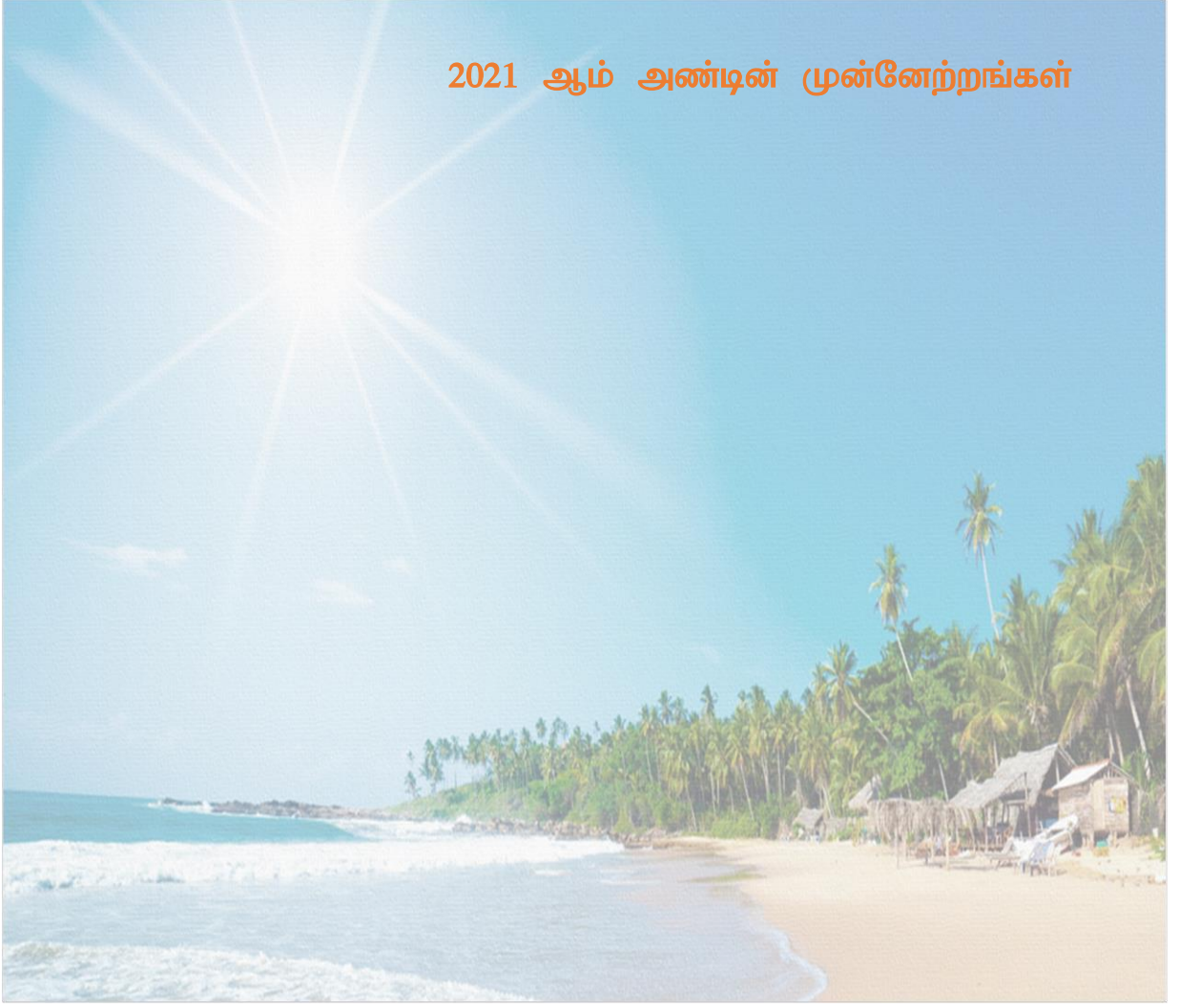
நிதிகளுக்கான போட்டி மிகவும்கடுமையானதுடன் மற்றும் உலகளாவிய முதலீட்டாளர்களுக்கு பல மாற்று வழிகள் உள்ளன என்பதையும், வளங்களை பிரித்தெடுக்கும் தொழிற்சாலைகளில் தரமான முதலீட்டை ஈர்க்க விரும்பும் எந்தவொரு அரசாங்கத்திற்கும் பூமிக்கு மேலே உள்ள இடர்களை குறைப்பதென்பது பிரதான மற்றும் தொடர்ச்சியான பணியாகும் என்பதையும் அங்கீகரிப்பது அவசியமானதாகும். அவ்வாறு வெற்றிகரமாகச் செய்வதன் அனுகூலங்கள், நேரடி மற்றும் மறைமுக பெறுமதி சேர் பொருளாதாரம், அறிவு பரிமாற்றம், வேலை உருவாக்கம் மற்றும் பாதுகாப்பு போன்றவற்றினைக் கொண்டவையாகக் காணப்படுகின்றது.

**முதலீட்டாளர்களின் நம்பிக்கையை
அதிகரிப்பதற்கான மற்றும் இடர்களை
குறைப்பதற்கான முயற்சிகள்**

மிக அண்மைய புதிய கொள்கை உருவாக்கங்கள், சட்டங்கள், ஒழுங்குமுறை, நிறுவன மற்றும் நிதி மாற்றங்கள் ஆகியவை பூமிக்கு மேலே உள்ள நிலைமைகளை நிவர்த்தி செய்வதற்கு சாதகமான முதலீட்டு சூழலை உருவாக்குவதற்கு உருவாக்கப்பட்டுள்ளன



2021 ஆம் அண்டின் முன்னேற்றங்கள்



New Opportunities

Smaller blocks, available to joint operators on short term joint exploration/study programs enables flexible, easy entry



New Legislation

The benefits of new acts include the ability to commercialize offshore gas and significant Investor protection



New Data

Activities since 2019 have delivered a significant upsurge of spec seismic, gravity gradiometry and magnetic data

செயலாற்றுகை சராம்சம்

2021 ஆம் ஆண்டில் தேசிய மேல்நிலை எண்ணெய் மற்றும் வாயு கட்டமைப்பில் விரிவான பல மாற்றங்கள் ஏற்படுத்தப்பட்டன. இவ் மாற்றங்கள் தொழிற்சாலைகளின் நீண்டகால பரிந்துரைகளின் அடிப்படையிலும் மற்றும் தொற்றுநோய்க்கு பின்னரான தொழிற்சாலைகளின் வலுசக்தி கண்ணோட்டத்தின் பிரதிபலிப்பாகவும் ஆரம்பிக்கப்பட்டதாகும். இவ் மாற்றங்களில், திருத்தப்பட்ட கடற்கரைக்கு அப்பாலுள்ள ஆய்வுத் துண்ட வரைபடம், இலங்கையின் மூன்று கடற்படுகைகளையும் கூட்டு ஆய்வின் அடிப்படையில் வழங்குவதற்கான கொள்கை தீர்மானங்கள் மற்றும் புதிய பெற்றோலிய வளங்கள் சட்டத்தை முன்வைத்தல் ஆகியவை அடங்கும். இதன் பின்னர் பல குறிப்பிடத்தக்க முன்னேற்றங்களைக் கண்டுள்ளதுடன், PRDS க்கு பதிலாக, இலங்கை பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகாரசபை (PDASL) என அறியப்படும் சுயாதீனமான புதிய ஒழுங்குபடுத்துனர் மாற்றீடு செய்யப்பட்டமை பிரதான விடயங்களில் ஒன்றாகக் கருதப்படுகிறது. மேற்கூறிய மாற்றங்களைச் செய்யும் அதே வேளையில், 2020 ஆம் ஆண்டு ஏற்பட்ட தொற்றுநோயைத் தொடர்ந்து தற்போதுள்ள வேலைத் திட்டங்கள் புத்துயிர் பெறுவதையும் மற்றும் வலுப் பெறுவதையும் அதிகாரசபை உறுதி செய்துள்ளது. அவை பின்வருமாறு:

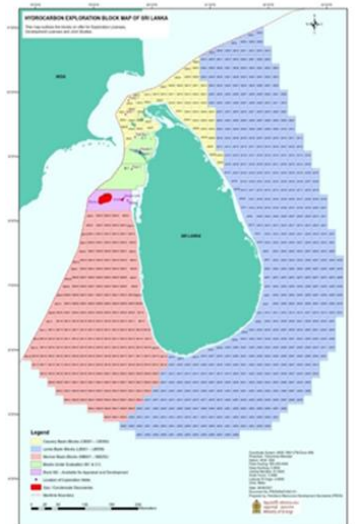
2021 ஆம் ஆண்டின் 21 ஆம் இலக்க புதிய பெற்றோலிய வளங்கள் சட்டம்

ஒரு தசாப்தகால அர்ப்பணிப்புக்களின் பின்னர், 2021 ஆம் ஆண்டின் 21 ஆம் இலக்க புதிய பெற்றோலிய வளங்கள் சட்டம் அதிகாரபூர்வமாக 2021 ஒக்டோபர் 08 ஆம் திகதி உருவாக்கப்பட்டது. இதன் மூலம், 2003 ஆம் ஆண்டின் 26 ஆம் இலக்க பெட்ரோலிய வளச் சட்டம் ரத்துச் செய்யப்படுகிறது. மேல்நிலை (ஆய்வு மற்றும் உற்பத்தி) தொழிற்சாலைக்கு சுயாதீனமான, வெளிப்படையான மற்றும் திறமையான நிர்வாக கட்டமைப்பை நிறுவுவதே இதன் முதன்மையான நோக்கமாகும். பெற்றோலிய வளங்கள் மற்றும் தொடர்புடைய செயற்பாடுகளின் நிர்வாகம் மற்றும் முகாமைத்துவத்தை வருத்திசெய்வதற்கு, வலுவான ஒழுங்குபடுத்தல் மற்றும் செயற்பாட்டு கட்டமைப்பின், நன்கு வரையறுக்கப்பட்ட தேசிய மேல்நிலைக் கொள்கையை உருவாக்குவதற்கு இச் சட்டம் உதவிபுரிகின்றது.

இது தொழிற்சாலை ஒழுங்குபடுத்துனர் மற்றும் தேசிய எண்ணெய் மற்றும் வாயு ஆய்வு நிறுவனம் (தேசிய ஆபரேட்டர்) நிலைகளை வரையறுப்பதோடு, ஒவ்வொன்றிற்குமான வெளிப்படையான அதிகாரங்கள் (explicit powers), செயல்பாடுகள் மற்றும் பொறுப்புகளையும் பட்டியலிட்டுக் காட்டுகிறது. மேலும், இது பெற்றோலிய வளங்கள் அபிவிருத்தி நிதியை (PRDF) வரையறுப்பதோடு, இதன் நிர்வாகம் PDASL இன் சுயாதீன குழுவிடம். உள்ளது. இதன் வருமான மார்க்கங்கள் எதிர்காலத்தில் திறைசேரியின் நிதியில் இருந்து சுயாதீனமாக PDASL செயற்படுவதற்கு சிறந்த உறுதுணையாக இருக்கும் என்பதில் எவ்வித ஐயமுமில்லை.

இற்றைப்படுத்தப்பட்ட புதிய துண்ட வரைபடம்

சர்வதேச துண்ட எல்லை வரையறை செயற்பாடுகள், தற்போதைய பொருளாதார மற்றும் தொழிற்சாலை போக்குகளை மதிப்பாய்வு செய்ததன் பின்னர், மன்னார், காவேரி மற்றும் இலங்கை கடற்படுகைகளை உள்ளடக்கிய 871 சிறிய துண்டங்கள் மற்றும் மூன்று பெரிய துண்டங்களை உள்ளடக்கிய கடற்கரைக்கு அப்பாலுள்ள புதிய துண்ட வரைபடம் 2021 யூலை 22 ஆம் திகதி வர்த்தமானி மூலம் பிரசுரிக்கப்பட்டுள்ளது. முதலீட்டாளர்களுக்கு, அவர்களின் ஆய்வுப் போக்கு மற்றும் குறுகிய காலமான இரண்டு வருடகாலத்திற்குள் ஆய்வுச் செயற்பாடுகளை முன்னெடுக்கும் வகையில் நெகிழ்வுத்தன்மையின் அடிப்படையில் வரைபடத்தின் படி 15 கி.மீ × 15 கி.மீ சதுரஅடி (grid) கொண்ட சிறிய துண்டங்களை வழங்குவதே இவ் புதிய துண்ட எல்லை நிர்ணயத்தின்



முதன்மையான குறிக்கோளாகும். இதில் உள்ள நுழையும் சாத்தியமான முதலீட்டாளர்களுக்கு அதிக நெகிழ்வுத்தன்மையுடன் குறைந்தளவான அர்ப்பணிப்பு மற்றும் அபாயத்தை கொண்டமைந்ததாகக் காணப்படுகின்றது.

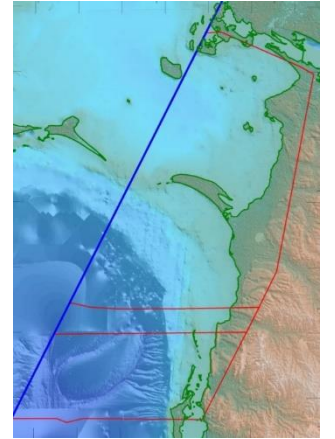
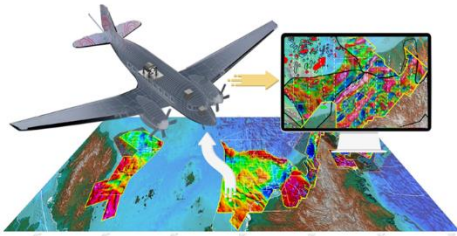
அனைத்து பகுதிகளுக்குமான குறுங்கால ஆய்வு அனுமதிப்பத்திரம் வழங்கும் கொள்கை

மட்டுப்படுத்தப்பட்ட தரவு, வரையறுக்கப்படாத கொள்கை, முறையான ஒழுங்குபடுத்தல்கள் இல்லாமை மற்றும் அறியப்படாத சந்தை நிலைமைகள் போன்ற காரணிகளால் மிகச் சரியாக பொருளாதார திட்ட வாழ்க்கை சுற்றோட்டத்தை கணக்கிடமுடியாமையால் ஏக்கர் பரப்பளவுக்கான கேள்வி மனுவானவில் இலங்கை பெரும்பாலும் தோல்வியடைந்துள்ளது 20+8 ஆண்டுகள்).

எனவே, PDASL ஆனது ஆய்வு உரிமம் (உற்பத்தி பகிர்வு அர்ப்பணிப்பு இல்லாமல்) என்ற கருத்தை அறிமுகப்படுத்தியது. இதன் மூலம், நில அதிர்வு மற்றும் பிற தரவுகளைப் பெறுவது வரையிலான பெற்றோலிய ஆய்வு நடவடிக்கைகளில் இருந்து, GoSL உடன் இணைந்து, எண்ணெய் மற்றும் வாயுக் கிணறுகளைத் தோண்டுவது வரை மேற்கொள்ளப்படுகிறது. இவ் செயற்பாடுகளின் முதன்மை நோக்கம், கூட்டுகற்கை உடன்படிக்கை ஊடாக, குறுகிய கால ஒப்பந்த அடிப்படையில் (2 ஆண்டு ஆய்வு+1 ஆண்டு வெற்றிகரமான ஆய்விற்காக PRA அடிப்படையிலான நீண்டகால பிரத்தியேக பேரம்பேசல்கள்) அனைத்து கடல் பகுதிகளிலும் மேல் நிலை தொழிற்துறை செயற்பாட்டை அதிகரிப்பதாகும், இதன் விளைவாக PDASL க்கு அதிக தரவு கிடைக்கப்படுதோடு சர்வதேச சந்தையில் எங்களது தரமும் உயரவடையும் ஏனெனில் தரவுகள் சர்வதேச ரீதியாக விற்பனை செய்யப்படுவதாகும்.

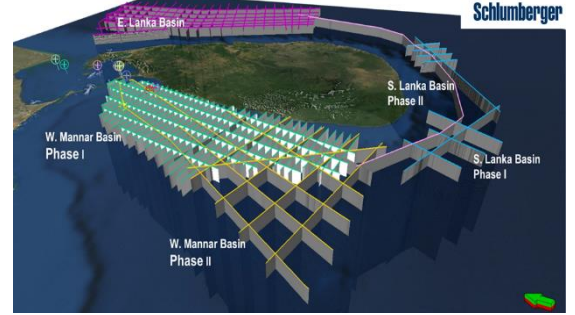
பல வாடிக்கையாளர் (Multi- Client) அடிப்படையில் வானிலிருந்தான ஈர்ப்புவிசை (Air Borne Gravity) மற்றும் காந்தப்புல தரவுகளை பெற்றுக்கொள்ளும் ஆய்வுகள்

வானிலிருந்தான ஈர்ப்பு, ஈர்ப்பு விசை, ஈர்ப்பு விசை தொடர்பான கற்கைகள் (gradiometry), மற்றும் காந்தப்புல தரவுகளை பெற்றுக்கொள்ளல், செயற்படுத்துதல், சந்தைப்படுத்தல் மற்றும் உரிமமளித்தல் திட்டங்கள் போன்றவற்றை பிரதானமாக முன்னெடுத்தலை இலக்காகக் கொண்டு ஐக்கிய இராஜ்ஸியத்தை (UK) தளமாகக் கொண்ட Bellgeo Enterprises (Pvt.) Ltd நிறுவனத்துடன் இலங்கை அரசாங்கம் 2019 ஆம் ஆண்டு உடன்படிக்கையொன்றில் ஈடுபட்டுள்ளது. 2021 ஆகஸ்ட்டில் இலங்கையின் வடமேற்கில் உள்ள மன்னார் மற்றும் காவேரி கடற்படுக்கையில் (M1, M2, C1 மற்றும் C2 துண்டங்கள்) தெரிவுசெய்யப்பட்ட பகுதிகளை உள்ளடக்கிய ஒப்புதலளிக்கப்பட்டுள்ள ஆய்வுப் பகுதியில், பல வாடிக்கையாளர் (multi-client) அடிப்படையில் வானிலிருந்தான ஈர்ப்புவிசை (Air Borne Gravity) மற்றும் காந்தப்புல தரவுகளை பெற்றுக்கொள்வதற்கான செயற்பாடுகளில் Bell Geospace company ஈடுபட்டுள்ளதுடன் அத் தரவுகளை பெற்றுக்கொள்ளும் திட்டமானது 2021 டிசம்பர் மாதத்தில் பூர்த்தியடைந்துள்ளது. இவ் ஆய்வானது கிட்டத்தட்ட 14,000 கிலோமீற்றர்களை உள்ளடக்கியுள்ளதுடன் இவ் ஆய்விற்கான மதிப்பீடுசெய்யப்பட்ட செலவினம் ரூ. 927,000 ஆகும். இவ் செலவினங்கள் அனைத்தும் Bell Geospace நிறுவனத்தால் ஏற்றுக்கொள்ளப்பட்டுள்ளதோடு அரசாங்கத்திற்கு எவ்வித செலவினங்களும் ஏற்படவில்லை.



பல வாடிக்கையாளர் அடிப்படையில் நில அதிர்வு தரவுகளை கையகப்படுத்தல், செயலாக்கம்/மறு செயலாக்கம், சந்தைப்படுத்தல் மற்றும் அனுமதிப்பத்திர சுற்று நிகழ்ச்சிகள்

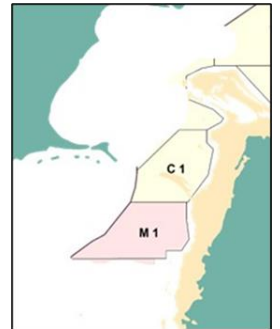
2016 ஆம் ஆண்டிலிருந்து காலத்திற்கு காலம் இலங்கை அரசுடன் செய்துகொள்ளப்பட்ட உடன்படிக்கையின் பிரகாரம், Schlumberger நிறுவனத்தின் துணைநிறுவனமானது பல வாடிக்கையாளர் (multi-client) அடிப்படையில் தரவுகளை பெற்றுக்கொள்ளுதல், செயற்படுத்துதல், மீள் செயற்படுத்துதல், சந்தைப்படுத்துதல் மற்றும் அனுமதிப்பத்திர சுற்று நிகழ்ச்சிகளை முன்னெடுத்திருந்தது. 2009 ஆம் ஆண்டில் இலங்கையின் தெற்கு



கடற்படுக்கையில் பெற்றுக்கொள்ளப்பட்ட 558 கி.மீ நீளமான பகுதியின் 2D புவியீர்ப்பு தரவுகள் மற்றும் 2005 ஆம் ஆண்டில் மேற்கு மன்னார் கடற்படுக்கையில் பெற்றுக்கொள்ளப்பட்ட 4478 கி.மீ நீளமான பகுதியின் 2D புவியீர்ப்பு தரவுகள் போன்றவற்றை செயற்படுத்துதல் இன்னும் செயற்பாட்டு நிலையில் உள்ளன. இதற்கு மேலதிகமாக, Schlumberger நிறுவனத்தின் தொழில்நுட்ப மற்றும் சந்தைப்படுத்தல் குழுக்கள், எண்ணெய் மற்றும் வாயு மேலநிலை செயற்பாடுகளுக்காக கடற்கரைக்கு அப்பாலுள்ள கடற்பரப்பில் உள்ள வளத்தை அபிவிருத்தி செய்வதற்காக, அவர்களின் சர்வதேச சர்வதேச வலைப்பின்னல் மூலம் பல சாத்தியமான முதலீட்டாளர்களை அடையாளம் கண்டுள்ளனர்.

M1 மற்றும் C1 துண்டங்களில் பெற்றோலிய அகழ்வுச் செயற்பாடுகள் மற்றும் அபிவிருத்திகள்

மன்னாரில் உள்ள M1 துண்டம் மற்றும் காவேரியில் உள்ள C1 துண்டம் ஆகியவற்றில் எண்ணெய் மற்றும் வாயு அகழ்வு மற்றும் உற்பத்திக்களுக்கான சர்வதேச போட்டித்தன்மையுடன் கூடிய கேள்வி மனுக்கோரல்கள் 2019 ஆம் ஆண்டு கோரப்பட்டது. தற்போது, பெற்றோலிய வளங்கள் உடன்படிக்கையை வெற்றிகரமாக இறுதிநிலைப்படுத்துவதற்காக ஒரேயொரு கேள்விமனுதாரருடன் பேரம்பேசல்கள் நடைபெறுகின்றன.



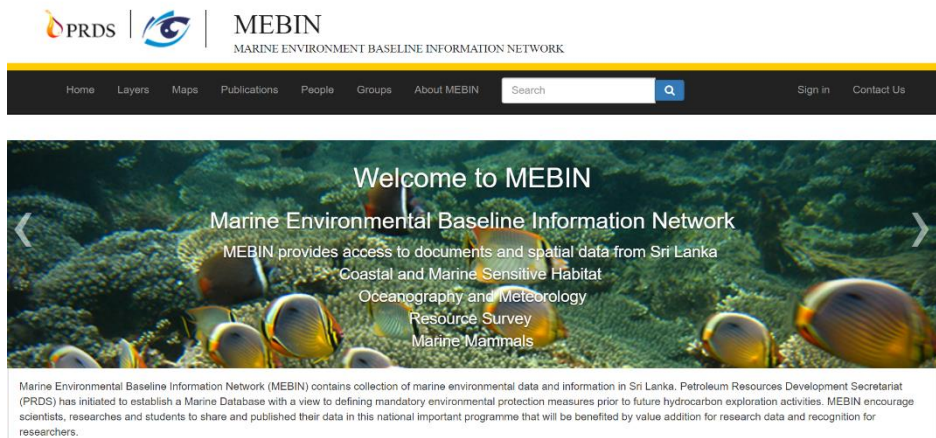
மேல்நிலை சந்தைப்படுத்தல் பிரச்சாரங்கள்

மேல்நிலை தொழிற்சாலை ஊடாக 2021 செப்டம்பர்- டிசம்பர் காலப்பகுதியில் சர்வதேச சந்தைப்படுத்தல் பிரச்சாரமொன்று முன்னெடுக்கப்பட்டது. இதன் படி, சர்வதேச ரீதியாக பிரதான தீர்மானங்களை எடுக்கும் E&P சமூகத்திற்கு இலங்கையின் புதிய மேல்நிலைத்தொழிற்சாலை சர்வதேசரீதியில் எண்ணெய் மற்றும் வாயு தொழிற்சாலையில் ஊக்குவிப்புவிப்புக்களை மேற்கொள்ளுவதற்கு முன்னணி சந்தைப்படுத்தல் செய்திகள் மூலம் பிரச்சாரங்கள் மேற்கொள்ளப்பட்டுள்ளன.



தேசிய கடற்சார் சூழல் அடிப்படைத் தரவுத்தளம்

ஹைட்ரோகார்பன் ஆய்வுச் செயற்பாடுகளை ஆரம்பிப்பதற்குத் தேவையான சுற்றாடல் தாக்கங்களை மதிப்பீடு செய்வதனை முன்னெடுப்பதற்கு அவசியமான தள விதிமுறைகளுக்கு உதவிபுரியுமுகமாக NARA உடன் PDASL இணைந்து வெற்றிகரமாக கடற்சார் சூழல் கரையோர தகவல் வலையமைப்பை (MEBIN) தாபித்துள்ளது (weblink - <http://www.mebin.nara.ac.lk/>).



நிதியியல் செயற்பாடு

2021 டிசம்பர் 31 ஆம் திகதியில் உள்ளவாறான நிதி நிலைமைக் கூற்று

	குறிப்பு	ரூ.	ரூ.
சொத்து			
நடைமுறைச் சொத்து			
மொத்த நடைமுறைச் சொத்து			-
நடைமுறையில்லா சொத்து			
ஆதனம், ஆலை மற்றும் உபகரணம்	1	131,442,974.49	
கழி: பெறுமானத்தேய்வு இருப்பு நிதி	1	(5,893,984.79)	125,548,989.70
பேற்றோலியத் தரவுக் கொள்வனவு			926,500,000.00
மொத்த நடைமுறையில்லா சொத்து			1,052,048,989.70
மொத்த சொத்துக்கள்			1,052,048,989.70
பொறுப்புக்கள்			
நடைமுறை பொறுப்புக்கள்			
அட்டுறு செலவினங்கள்	2		390,233.35
மொத்த நடைமுறை பொறுப்புக்கள்			390,233.35
நடைமுறையில்லா பொறுப்புக்கள்			
நன்கொடைகள்			9,692,000.00
திறைசேரி உப கடன்			243,688,911.30
மொத்த நடைமுறையில்லா பொறுப்புக்கள்			253,380,911.30
மொத்த பொறுப்புக்கள்			253,771,144.65
தேறிய சொத்துக்கள்			798,277,845.05
தேறிய சொத்துக்கள்/ மூலதனம்			
திரட்டிய நிதி	3		673,468,395.68
திறைசேரி நிதியிட்டம்			124,809,449.37
மொத்த தேறிய சொத்துக்கள்/ மூலதனம்			798,277,845.05

காசுப்பாய்ச்சல் கூற்று

	(ரூ)
தொழிற்பாட்டு செயற்பாட்டிலிருந்தான காசுப்பாய்ச்சல்	
வருமானத்திற்கு மேலான மேலதிகச் செலவினங்கள்	(9,342,693.02)
கழி: முன்னைய ஆண்டு சீராக்கல்கள்	-
சீராக்கப்பட்ட வருமானத்திற்கு மேலான மேலதிக செலவினங்கள்	(9,342,693.02)
சீராக்கல்கள்	
சொத்து விற்பனை இலாபங்கள்	-
பெறுமானத்தேய்வு	5,893,984.79
தொழிற்படு மூலதன கட்டணத்திற்கு முன்னரான தொழிற்படு காசுப்பாய்ச்சல்	(3,448,708.23)
இருப்பின் (அதிகரிப்பு)/குறைவு	-
கடன்பட்டோர் மற்றும் ஏனைய பெறுகைகளின் (அதிகரிப்பு)/குறைவு	-
வைப்பு, முற்கொடுப்பனவு மற்றும் முற்பணங்களின் (அதிகரிப்பு)/குறைவு	-
கடன்கொடுத்தோர் மற்றும் அட்டுறு செலவினங்களின் (அதிகரிப்பு)/குறைவு	390,233.35
பெறப்பட்ட முற்பணம் (அதிகரிப்பு)/குறைவு	-
மீளளளிக்கப்பட்ட வைப்புக்களின் (அதிகரிப்பு)/குறைவு	-
பெறப்பட்ட இடர் கடன் (அதிகரிப்பு)/குறைவு	-
தொழிற்படு மூலதன கட்டணத்திற்கு பின்னரான தொழிற்படு காசுப்பாய்ச்சல்	-
தொழிற்பாட்டு செயற்பாட்டிலிருந்தான (உபயோகிக்கப்பட்ட)/தேறிய காசு	-
மூலதன செயற்பாட்டிலிருந்தான காசுப்பாய்ச்சல்	
மூலதன செயற்பாட்டிலிருந்தான(உபயோகிக்கப்பட்ட)/தேறிய காசு	-
நிதிச் செயற்பாட்டிலிருந்தான காசுப்பாய்ச்சல்	
அரசிடமிருந்தான மூலதன மானியம்	-
நிதிச் செயற்பாட்டிலிருந்தான ((உபயோகிக்கப்பட்ட) தேறிய காசு	-
தேறிய காசு அதிகரிப்பு காசு மற்றும் காசுக்கு சமனானவை	-
ஆண்டின் ஆரம்பத்திலுள்ள காசு மற்றும் காசுக்கு சமனானவை	2,998,474.88
ஆண்டு இறுதியில் உள்ள காசு மற்றும் காசுக்கு சமனானவை	2,998,474.88
குறிப்பு அ - காசு மற்றும் காசுக்கு சமனானவைகளின் மதிப்பீடுகள்	
கையில் உள்ள காசு	-
	-

1.1 வருமானக் கூற்று

2021 டிசம்பர் 31 ஆம் திகதியில் முடிவடைந்த
ஆண்டிற்கான வரிவான வருமானக் கூற்று

	குறிப்புக்கள்	2021 ரூ.
பெறுகை கூட்டுக:		
அரசிடமிருந்து பெற்ற மானியம்		15,450,000.00
கழி: திறைசேரிக்கு திருப்பி அனுப்பப்பட்டவை		(293,401.32)
ஏனைய பெறுகைகள்		11,800.00
		15,168,398.68
செலவினங்கள் கழி:		
நிர்வாகம் மற்றும் தாபன செலவினங்கள்	4	24,193,336.70
ஆராய்ச்சி மற்றும் அபிவிருத்தி செலவினங்கள்	5	315,000.00
நிதி மற்றும் ஏனைய செலவினங்கள்	6	2,755.00
		24,511,091.70
வருமானத்திற்கு மேலான மேலதிக செலவினங்கள்		(9,342,693.02)

மூலதன மாற்றங்களின் கூற்று

2021 டிசம்பர் 31 ஆம் திகதியில் முடிவடைந்த
ஆண்டிற்கான மூலதன மாற்றங்களின் கூற்று

	அரசிடம் பெற்ற மானியம்	திரட்டப்பட்ட இலாப/ நட்ட நிதி	மொத்தம்
	ரூ.	ரூ.	ரூ.
2021.10.08 ஆம் திகதியில் உள்ளவாறான மீதி	124,809,449.37	682,811,088.70	807,620,538.07
முன்னைய ஆண்டு சீராக்கல்கள்	-	-	-
இவ் ஆண்டிற்கு மாற்றப்பட்ட வருமானம்	-	(9,342,693.02)	(9,342,693.02)
வருடத்திற்கான ஒத்திவைக்கப்பட்ட வருமானம்	-	-	-
2021.12.31 ஆம் திகதியில் உள்ளவாறான மீதி	124,809,449.37	673,468,395.68	798,277,845.05

எதிர்கால தூரநோக்கு - நிறுவனத்தின் செயற்பாடுகளை முன்னேற்றுவதற்கான குறுகிய மற்றும் நடுத்தர கால மூலோபாயங்கள்

கடந்த இரண்டு ஆண்டுகளில் புதிதாக அமுல்படுத்தப்பட்ட கட்டமைப்பின் கீழ் முதலீட்டாளர்களின் நம்பிக்கையை அதிகரிப்பதன் மூலம், வளத் திறனைதயன்படுத்துவதற்கான PDASL இன் மூலோபாயமானது, திறந்த நிலப்பரப்பு அமைப்பிற்குள் கூட்டு ஆய்வுத் திட்டங்களைச் உள்ளடக்கியதாக உள்ளதுடன், இது பின்வரும் பல்வேறு கடல்சார் சக்தி வளத் திட்டங்களில் முதலீடுகளை ஊக்குவிப்பதன் மூலம் பூர்த்தி செய்யப்படுகிறது.

குறுகிய கால மூலோபாயங்கள் (2 ஆண்டுகள்)

1. புதிய எண்ணெய் மற்றும் வாயு வாய்ப்புகளை அடையாளம் காண்பதற்கு அல்லது தற்போதுள்ள கண்டுபிடிப்புகளை மதிப்பிடுவதற்கு திறந்த நிலப்பரப்பு முறையின் கீழ் கூட்டு ஆய்வு திட்டங்கள் மூலம் மூன்று கடற்படுக்கைகளிலும் ஆய்வு நடவடிக்கைகளை முன்னெடுத்தல்

மற்றைய அனைத்து கடலுக்கு அப்பால் உள்ள பகுதிகளிலும் ஆய்வு நடவடிக்கையை அதிகரித்தல், குறிப்பாக பல செயற்பாட்டாளர்களுடன். குறிப்பாக தோண்டுதல் திட்டங்கள் மேலும் உறுதிப்படுத்தப்பட்ட கண்டுபிடிப்புகளுக்கு வழிவகுக்கும், இது இலங்கையின் முதலீட்டு இடர் திறனை மேலும் குறைக்கிறது. எவ்வாறாயினும், எந்தவொரு கடல்சார் ஆய்வு நடவடிக்கையும் உடனடியாக இலங்கை அரசாங்கம் (GoSL), இலங்கை சேவை வழங்குனர்கள் மற்றும் பணியாளர்களுக்கு வருமானம் மற்றும் நன்மைகளை உருவாக்குகிறது. குறிப்பிடத்தக்க வாயு கண்டுபிடிப்புகள் ஏற்றுமதிக்கான திரவ இயற்கை வாயுவாக (LNG) பொருளாதார மாற்றத்தை அனுமதிக்கும். இவ் செயல்முறை வரைபடம் 4 இல் காட்டப்பட்டுள்ளது. இலங்கை அரசாங்கம் (GoSL), உள்நாட்டு சேவை வழங்குனர்கள் மற்றும் பணியாளர்கள் உடனடியாக வருமானம் மற்றும் நன்மைகளை பெற்றுக்கொள்வதற்கு கடல்சார் ஆய்வு நடவடிக்கைகள் ஊக்குவிப்பனவாக உள்ளது.

2. தற்போதுள்ள கண்டுபிடிப்புகளை மதிப்பீடு மற்றும் அபிவிருத்தி செய்தல்

தற்போதுள்ள கண்டுபிடிப்புகளின் மதிப்பீடு மற்றும் அபிவிருத்திகள், குறிப்பாக டொராடோ படிமக் கிணறு, ஆரம்பகால உற்பத்தியை இலக்காகக் கொண்டதாகும்.

நடுத்தர கால மூலோபாயங்கள் (3 – 5 ஆண்டுகள்)

1. அபிவிருத்தி மற்றும் உற்பத்திகளை விரைவுபடுத்துதல்

தேசிய சக்திவளக் கொள்கை மற்றும் இயற்கை வாயுவிற்கான தேசியக் கொள்கை ஆகியவற்றில் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள நுகர்வு மூலோபாயங்களுடன் இணைந்து அடையாளம் காணப்பட்ட வணிக ரீதியாக சாத்தியமான எண்ணெய்/வாயு இருப்புக்களின் அபிவிருத்தி மற்றும் உற்பத்தியை விரைவுபடுத்துதல்.

2. கடலுக்குஅப்பால் முன்னெடுக்கப்படும் சக்திவளத் திட்டங்களுக்கான முதலீட்டு வசதிகள்

ஹைட்ரோகாபன், அமோனியா மற்றும் காபன் உற்பத்திகள் உள்ளடங்கலாக கடலுக்குஅப்பால் முன்னெடுக்கப்படும் சக்திவளத் திட்டங்களுக்கான முதலீட்டு வசதிகள் மற்றும் அடையாளம் காணப்பட்ட வணிகரீதியான எண்ணெய் மற்றும் வாயு இருப்புக்கள் போன்றன 2050 ஆண்டளவில் இலங்கையை காபனற்ற நாடாக மாற்றுவதற்கு உறுதுணையாக அமையும் என்பதில் எவ்வித ஐயமுமில்லை.

3. நிறுவனரீதியான மற்றும் ஒழுங்குபடுத்ததல் கட்டமைப்பை வலுப்படுத்துதல்

அ. மேல்நிலை தொழிற்சாலைகளில் முதலீடுகளை ஈர்ப்பதற்கும் மற்றும் ஆதரவுகளை நல்குவதற்கும் நிறுவனரீதியான மற்றும் ஒழுங்குபடுத்தல் கட்டமைப்பை விருத்தி செய்தல்.

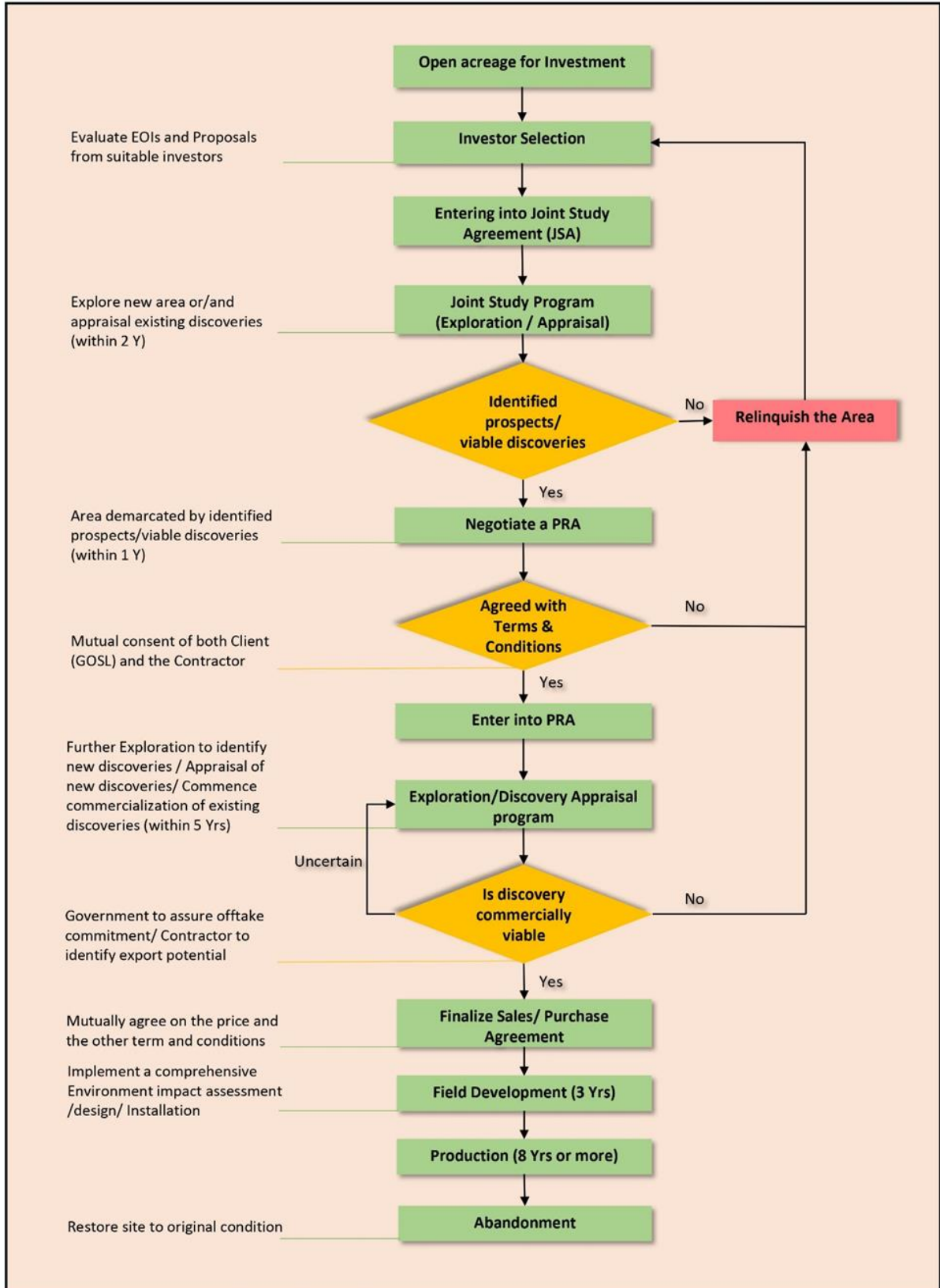
ஆ. ஆய்வு மற்றும் அபிவிருத்தி செயற்பாடுகளுக்கு உகந்த சூழலை உருவாக்கி, மீதமுள்ள ஒழுங்குபடுத்தல் மற்றும் நிறுவனரீதியான இடைவெளிகளை நிவர்த்தி செய்தல்.

4. அரசு –தனியார் ஒத்துழைப்பு

அ. இவ் மூலோபாயங்களை வெற்றிகரமாக செயற்படுத்துவதற்குமுகமாக வளங்கள் மற்றும் நிபுணத்துவத்தைப் பயன்படுத்துவதற்கு அரசு மற்றும் தனியார் துறைகளுக்கு இடையே ஒத்துழைப்பை வளர்த்தல்.

ஆ. தேசிய நோக்கங்களுடன் இணங்குதல் உறுதி செய்வதற்காக வழக்கமான ஆலோசனைகள் மற்றும் பங்கடமை மூலம் பங்குதாரர்களை ஈடுபடுத்துதல்.

இவ் மூலோபாயங்கள் இலங்கையின் பொருளாதார அபிவிருத்தி மற்றும் சக்தி வள பாதுகாப்பிற்கு உதவிபுரியும் அதே வேளையில் வளங்களை வினைத்திறனுடன் பயன்படுத்துவதையும் நோக்கமாகக் கொண்டுள்ளது.



வரைபடம் 4: ஆய்வு,அபிவிருத்தி மற்றும் உற்பத்தி செயற்பாடுகள்

கூட்டாண்மை சமூக பொறுப்புகள்

இலங்கையின் கடற்கரைக்கு அப்பாலுள்ள கடற்பகுதியில் ஹைட்ரோகாபன் ஆய்வு நடவடிக்கை களத்தை நேர்மையுடனும் மற்றும் கௌரவத்துடனும் முன்னோக்கி நகர்த்துவதற்கு இலங்கை பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகாரசபை உறுதிபூண்டுள்ளதுடன், இத் தீவின் ஒவ்வொரு மூலை முடுக்கிலும் ஆழமாக வேருன்றிய பல்வேறு சமூக அடுக்குகளுடன் பிணைக்கப்பட்ட வாழ்க்கைத் தரத்தை உயர்த்தும் பணியும் இச் சபையிடம் ஒப்படைக்கப்பட்டுள்ளது. பிரதானமாக திறன் விருத்தி மற்றும் உள்நாட்டு அடிப்படையிலான அபிவிருத்தித் திட்டங்கள் முன்னெடுக்கப்படுகின்றன. அவையாவன; தேசிய ரீதியில் வேலைவாய்ப்புக்களை உருவாக்குதல், தொழிற்துறை சார்ந்த அறிவு மற்றும் தொழில்நுட்ப பரிமாற்றங்கள், உள்நாட்டு பொருட்கள் மற்றும் சேவைகளை கொள்வனவு செய்தல், தேவைப்படும் சமூகங்களின் வாழ்வாதாரத்தை மேம்படுத்துதல் மற்றும் தொழில்துறைக்காக அர்ப்பணிக்கப்பட்ட ஆராய்ச்சி மற்றும் அபிவிருத்தி செயற்பாடுகளின் வளர்ச்சி மற்றும் பெருக்கம் ஆகியனவாகும்.

எவ்வாறாயினும், கடற்கரைக்கு அப்பாலுள்ள கடற்பகுதியில் ஹைட்ரோகாபன் ஆய்வு செயற்பாடுகளை நிர்வகித்தல் மற்றும் முகாமைத்துத்தின் போது, சம்பந்தப்பட்ட சமூகக் குழுக்களின் வாழ்க்கைத் தரத்தை வளப்படுத்த, மேற்கொள்ளப்படும் அனைத்துப் பணிகளும் பல வழிகளில் மதிப்பு சேர்க்கும் திறன் கொண்டவை என்பதை உறுதிசெய்யும் பொறுப்பை சபை கொண்டுள்ளது. குறிப்பாக கீழே குறிப்பிடப்பட்டுள்ள அம்சங்களை உள்ளடக்கிய இத்தகைய அடிப்படையில், உள்நாட்டு உள்ளடக்க மேம்பாட்டை ஆதரிக்கும் பொருத்தமான வழிகாட்டுதல்களை (மேல்நிலை உள்நாட்டு உள்ளடக்க வழிகாட்டுதல்கள்) சபை வகுத்துள்ளதுள்ளதுடன், கடற்கரைக்கு அப்பாலுள்ள கடற்பகுதியில் ஹைட்ரோகாபன் ஆய்வு செயற்பாடுகளை மேற்கொள்ளும் போது இவ் வழிகாட்டுதல்களை பங்குதாரர்கள் மற்றும் எண்ணெய் மற்றும் வாயு செயற்பாட்டாளர்கள் இருவரும் கவனமாக கடைபிடித்தல் வேண்டும்.

1. இலங்கைப் பிரஜைகளுக்கு அனைத்துப் பகுதிகளிலும் மற்றும் மேலநிலை பெற்றோலிய நடவடிக்கைகளின் அனைத்து கட்டங்களிலும் அதிகபட்ச வேலை வாய்ப்புகளை உறுதி செய்தல்.
2. கல்வி, பயிற்சிநெறி, அறிவு மற்றும் தொழில்நுட்ப பரிமாற்றங்கள் மூலம் உள்ளூர் திறன் விருத்தியை விருத்தி செய்தல் போன்றன, சர்வதேச பெற்றோலிய தொழிற்துறையால் எதிர்பார்க்கப்படும் உள்ளூர் திறன் நிலைகளை அதிகரிப்பதை நோக்கமாகக் கொண்டது ஆகும்.
3. மேல்நிலை பெற்றோலிய செயற்பாடுகளில் பல்வேறு செயற்பாடுகளில் முதலீடுகளை மேற்கொள்வதற்கு உள்நாட்டு வணிக நிறுவனங்களை ஊக்குவித்தல் மற்றும் அதன் மூலம் இத் தொழிற்துறையில் உள்நாட்டு வணிக சமூகத்தின் திறன்கள் மற்றும் போட்டித்தன்மையை அதிகரித்தல்

வருடாந்த சாதனைகள்

2021 ஆம் ஆண்டில், கோவிட்-19 தொற்றுநோயால் ஏற்பட்ட சவாலான சூழ்நிலைகளால், CSR செயற்பாடுகள் எதுவும் மேற்கொள்ளப்படவில்லை. தொற்றுநோயின் தாக்கத்துடன் நாடு போராடியதால் பல திட்டமிடப்பட்ட முயற்சிகள் தவிர்க்க முடியாமல் ஒத்திவைக்கப்பட்டன.

எவ்வாறாயினும், இவ் சவால்களுக்கு மத்தியில், BellGeo Space நிறுவனத்தால் நடத்தப்பட்ட பல-வாடிக்கையாளர் கணக்கெடுப்பு PDASL க்கு சிறந்த வரப்பிரசாதமாக அமைந்துள்ளது. இந்தக் கருத்துக்கணிப்பு நமது தேசிய பெற்றோலியகதரவு மையத்திற்கு மதிப்புமிக்க புதிய தரவுகளை வழங்குவதோடு மட்டுமல்லாமல், எங்கள் தொழில்நுட்ப ஊழியர்களுக்கு சிறந்த அறிவுப் பரிமாற்றத்தையும் எளிதாக்கியுள்ளது.

இந்த ஒத்துழைப்பு எங்களின் திறன்களை வலுப்படுத்தி மற்றும் புவியியல் ரீதியாக எமது புரிந்துகொள்ளும் தன்மையை அதிகரித்து, தகவலறிந்த முடிவுகளை எடுக்கவும், மேலநிலை எண்ணெய் மற்றும் வாயு தொழிற்துறையில் நிலையான அபிவிருத்தியை ஏற்படுத்துவதற்கும் எங்களுக்கு அதிகாரம் அளித்துள்ளது.

**கணக்காய்வு வினாக்களுக்கான பதில்களை வழங்குவதற்கு எடுக்கப்பட்ட
நடவடிக்கைகள்**

2021 அண்டிற்கான கணக்காய்வு வினாக்களில் சுட்டிக்காட்டப்பட்ட விடயங்கள் சரிசெய்யப்பட்டதுடன், எதிர்காலத்தில் மேற்கொள்ளப்படவேண்டிய நடவடிக்கைகள் குறித்து சம்பந்தப்பட்ட ஒவ்வொரு திணைக்களத்திற்கும் அறிவுறுத்தல்கள் வழங்கப்பட்டுள்ளன.

Annexures

Annexure 1 : Audited Financial Statements

Annexure 2 : Independent Audit Report

Annexure 3 : Hydrocarbon Exploration Block Map of Sri Lanka



Ministry of Power & Energy



Petroleum Development Authority of Sri Lanka

Financial Statements

For the period of
08.10.2021 - 31.12.2021

INDEX

Financial Statements consists of following		Page No.
1.0	Introduction	01
2.1	Statement of Financial Position	02
2.2	Statement of Comprehensive Income	03
2.3	Statement of Changes in Equity	04
2.4	Cash Flow Statement	05
3.0	Accounting Policies	06-07
4.0	Notes to the financial statements - Note 01 to Note 6	08-12
5.0	Trial Balance	13

Introduction

After the enactment of the Petroleum Resources Act, No. 21 of 2021, Petroleum Resources Development Secretariat (PRDS) has evolved into the Petroleum Development Authority of Sri Lanka (PDASL) as an independent new regulator with the aim of upstreaming Petroleum Industry.

PDASL ensures safety of the people and the equipment, protection of the environment and conservation of the resources by using better oil field practices for exploration and production of petroleum resources.

Furthermore, PDASL is accountable to assure that all petroleum exploration operations are conducted in compliance with the Petroleum Resources Act No. 26 of 2003 and the other governing laws of the country monitoring all petroleum exploration related agreements executed between the Government of Sri Lanka and other preferred parties.

Vision

To ensure that all Sri Lankans benefit from the petroleum resources of the country by managing the industry in an equitable, safe and environmentally sustainable manner.

Mission

Design and monitor fiscal regimes that meet the country's evolving economic needs, matching them with a stable, efficient regulatory framework that attracts investment and encourages knowledge transfer, until the last economic reserves are produced.



PEROLEUM DEVELOPMENT AUTHORITY OF SRI LANKA

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION AS AT 31ST DECEMBER 2021

	Notes	Rs.	Rs.
ASSETS			
Current Assets			-
Total Current Assets			-
Non-Current Assets			
Property, Plant & Equipment	1	131,442,974.49	
Less: Depreciation Rserve Fund	1	(5,893,984.79)	125,548,989.70
Petroleum Data Purchase			926,500,000.00
Total Non - Current Assets			1,052,048,989.70
Total Assets			1,052,048,989.70
Liabilities			
Current Liabilities			
Accrued Expenses	2		390,233.35
Total Current Liabilities			390,233.35
Non Current Liabilities			
Donation			9,692,000.00
Treasury Sub Loan			243,688,911.30
Total Non - Current Liabilities			253,380,911.30
Total Liabilities			253,771,144.65
Net Assets			798,277,845.05
Net Assets / Equity			
Accumulated Fund	3		673,468,395.68
Financed by treasury			124,809,449.37
Total Net Assets / Equity			798,277,845.05

K H M K Dayananda
Director Finance (Acting)

Surath Ovitigama
Director General

C Hettiarachchi
Board of Member

K. H. M. K. Dayananda
Director - Finance (Actg.)
Petroleum Development Authority of Sri Lanka
Level 6, Ceylinco House,
No. 69, Janadhipathi Mawatha,
Colombo - 01.

Surath Ovitigama
Director General
Petroleum Development Authority of Sri Lanka
Level 6, Ceylinco House,
No. 69, Janadhipathi Mawatha,
Colombo - 01.

Chaminda Hettiarachchi
Additional Secretary (Development)
Ministry of Energy
No. 50, Sir Ernest De Silva Mawatha
Colombo 07



PEROLEUM DEVELOPMENT AUTHORITY OF SRI LANKA
STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEAR ENDED 31ST DECEMBER 2021

	Notes	2021 Rs.
Receipts		
Add:		
Grant from Government		15,450,000.00
Less:Returned to treasury		(293,401.32)
Other Receipts		11,800.00
		15,168,398.68
Expenses		
Less:		
Administration & Establishment Expenses	4	24,193,336.70
Research and Development Expenses	5	315,000.00
Finance & Other Expenses	6	2,755.00
		24,511,091.70
Excess of Expenditure over Income		(9,342,693.02)



PETROLEUM DEVELOPMENT AUTHORITY

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

FOR THE YEAR ENDED 31ST DECEMBER 2021

	Grant from Gov; Rs.		Accumulated Gain/Loss Fund Rs.		Total Rs.
Balance as at 08.10.2021	124,809,449.37	-	682,811,088.70		807,620,538.07
Prior year Adjustment	-		-		-
Transfer to income for the year	-		(9,342,693.02)		(9,342,693.02)
Differed Income for the Year			-		-
Balance as at 31.12.2021	124,809,449.37	-	673,468,395.68	-	798,277,845.05



PETROLEUM DEVELOPMENT AUTHORITY OF SRI LANKA

STATEMENT OF CASH FLOW FOR THE YEAR ENDED 31ST DECEMBER 2021

	(Rs)
Cash Flows from Operating Activities	
Excess of Expenditure Over Income	(9,342,693.02)
Add: Adjustment for the Prior year	-
Adjusted Excess of Expenditure Over Income	(9,342,693.02)
Adjustment for	
Profit on Disposal Assets	-
Depreciation	5,893,984.79
Operating cash flows before Working Capital Changes	(3,448,708.23)
(Increase)/Decrease in Inventories	-
(Increase)/Decrease in Debtors & Other Receivables	-
(Increase)/Decrease in Deposit, Prepayments & Advances	-
Increase/(Decrease) in Creditors & Accrued Expenses	390,233.35
Increase/(Decrease) in Amount received in Advance	-
Increase/(Decrease) in Refundable Deposits	-
Increase/(Decrease) in Distress Loan Receivable	-
Operating cash flows After Working Capital Changes	-
Net Cash from / (Used in) operating Activities	-
Cash Flows from Investing Activities	
Net Cash Flows from / (used in) Investing Activities	-
Cash Flows from Financing Activities	
Capital Grant from Government	-
Net Cash Flows (used in) Financing Activities	-
Net Cash Increase in Cash & Cash Equivalents	-
Cash & Cash Equivalents at the beginning of the year	2,998,474.88
Cash & Cash Equivalents at the end of the year	2,998,474.88
Note A - Analysis of Cash & Cash Equivalents	
Cash in hand	-



PETROLEUM DEVELOPMENT AUTHORITY OF SRI LANKA

ACCOUNTING POLICIES FOR THE YEAR ENDED 31ST DECEMBER 2021

01. Accounting Convention.

The Statement of Financial Position and the Statement of Comprehensive Income, Statement of Changes in Equity, Cash Flow Statement, Accounting Policies and notes to the accounts have been prepared and presented in accordance with the Sri Lanka Public Sector Accounting Standards. No adjustments have been made for inflationary factors affecting the accounts.

02. Comparative accounting statements

Petroleum Development Authority is incorporated on 08 th October 2021. Therefore comparative accounting statements not included into Accounting statements

03 Operating Income

Since Petroleum Development Authority is incorporated on 08 th October 2021, the grant received from treasury is considered as authority's operational income for 2021

04 Investment

Investments are treated as long-term investments and recorded at cost. There is no provision made for falling value of Investments.

05 Inventory

Inventory has been valued at cost or net realizable value, whichever ever is lower.

06 Receivables

Receivables have been stated at the amounts estimated to be realized.

07 Property, Plant & Equipment

Basis of Valuation

As Petroleum Development Authority incorporated in 08/10/2021, the cost of Plant, Machinery & Equipments are valued in 2 basis.

1. By the cost of acquisition
2. By valuation committee

The values are stated in financial statements after cost less accumulated depreciation.



Depreciation

Depreciation is provided on straight-line basis
The rates of depreciation are as follows.

Plant & Machinery	20% on Cost
Vehicles	20% on Cost
Furniture , Fixtures & Office Equipment	10% on Cost
Other Assets	10% on Cost
Computer Equipment & Software	20% on Cost

08 Retirement Benefit

A - Defined Benefit Plan

The retirement benefit plan adopted is as required under the Payment of Gratuity Act No. 12 of 1983 in respect of employees with Five or more years of continued services.

B - Defined Contribution Plan

All employees who are eligible for Defined Provident Fund contributions and Employees Trust Fund contributions are covered by relevant contributory funds in line with respective statutes.



PETROLEUM DEVELOPMENT AUTHORITY OF SRI LANKA

NOTE TO THE ACCOUNTS FOR THE YEAR ENDED 31 ST DECEMBER 2021

NOTE 01

PROPERTY, PLANT & EQUIPMENT

At cost	Balance as at 08.10.2021 Rs.	Addition/ Revaluation during the year Rs.	Disposal during the year Rs.	Balance as at 31.12.2021 Rs.
Land	-	-	-	-
Buildings	-	-	-	-
Office Equipment	18,468,050.00	-	-	18,468,050.00
Computer Equipment	2,927,070.00	-	-	2,927,070.00
Furniture & Fitting	8,620,157.29	-	-	8,620,157.29
Vehicles	29,703,950.00	-	-	29,703,950.00
Server	16,790,847.20	-	-	16,790,847.20
Audio Video Systems	54,858,550.00	-	-	54,858,550.00
Net work Systems	36,000.00	-	-	36,000.00
Other Assets	38,350.00	-	-	38,350.00
	131,442,974.49	-	-	131,442,974.49
Depreciation	Balance as at 08.10.2021 Rs.	Disposal during the year Rs.	Charge from 01.10.2021 Rs.	Balance as at 31.12.2021 Rs.
Office Equipment	-	-	461,701.25	18,006,348.75
Computer Equipment	-	-	146,353.50	2,780,716.50
Furniture & Fitting	-	-	215,503.93	8,404,653.36
Vehicles	-	-	1,485,197.50	28,218,752.50
Server	-	-	839,542.36	15,951,304.84
Audio Video Systems	-	-	2,742,927.50	52,115,622.50
Net work Systems	-	-	1,800.00	34,200.00
Other Assets	-	-	958.75	37,391.25
	-	-	5,893,984.79	125,548,989.70
Net Book Value	131,442,974.49			5,893,984.79



PETROLEUM DEVELOPMENT AUTHORITY OF SRI LANKA

NOTE TO THE ACCOUNTS FOR THE YEAR ENDED 31 ST DECEMBER 2021

NOTE 02

Accrued Expenses

Description	Amount
OT - B H Nihal	11,158.36
OT - P A W Fernando	4,007.58
SLT - Land lines and fax	41,491.02
Hutch - data sim	22,024.19
American Premium - Water Bottels	2,300.05
Lanka Maintanace Services - Cleaning	50,000.00
U L P K Leelananda - Newspapres	4,360.00
Ceylinco Limited - Electricity & AC	214,292.34
Mobitel(Pvt) Ltd-M Office	40,599.81
Total	390,233.35



PETROLEUM DEVELOPMENT AUTHORITY OF SRI LANKA

NOTE TO THE ACCOUNTS FOR THE YEAR ENDED 31 ST DECEMBER 2021

NOTE 03

Accumulated Fund

	Rs.
Opening balance as at 08/10/2021	682,811,088.70
Excess expenditure over receipts	(9,342,693.02)
Balance as at 31/12/2022	673,468,395.68



PETROLEUM DEVELOPMENT AUTHORITY OF SRI LANKA
NOTES TO THE ACCOUNTS FOR THE YEAR ENDED 31ST DECEMBER 2021

NOTE 05

PROMOTIONAL AND WELFARE EXPENSES	Rs.
Consultancy Charges	315,000.00

NOTE 06

FINANCE & OTHER EXPENSES	Rs.
Bank Charges & Tax	2,755.00



PETROLEUM DEVELOPMENT AUTHORITY OF SRI LANKA

TRIAL BALANCE AS AT 31ST DECEMBER 2021

DESCRIPTION	DR. Rs.	CR. Rs.
Office Equipment	18,468,050.00	
Computer Equipment	2,927,070.00	
Furniture & Fitting	8,620,157.29	
Vehicles	29,703,950.00	
Server	16,790,847.20	
Audio Video Systems	54,858,550.00	
Net work Systems	36,000.00	
Other Assets	38,350.00	
Donation		9,692,000.00
Petroleum Data Purchase	926,500,000.00	
Accumulated Fund		682,811,088.70
Treasury Sub-loan-20060400		243,688,911.30
Finaced by treasury		124,809,449.37
Grant From Government		15,450,000.00
Imprest to ministry-Treasury Grant	293,401.32	
Salaries & Wages	5,999,984.64	
Over Time	66,675.13	
Bata	9,100.00	
E.P.F - 15%	1,043,222.57	
E.T.F - 3%	156,483.38	
Gratuity	1,698,543.00	
Meal Expenses	49,500.00	
Course Fee	350,000.00	
Buliding Rent	3,309,211.00	
Electricity Charges	744,104.55	
Printing & Stationary	218,218.00	
Service Charges	1,013,118.00	
Vehicle Repairs	188,130.38	
Consultancy Charges	315,000.00	
Vehicle Insurance	192,582.05	
Bank Charges	2,755.00	
Chairman Fee	396,000.00	
Membership Fee	17,500.00	
Foreign Travels	1,378,338.60	
Renewal Fee	2,700.00	
Newspapers	22,585.00	
Cleaning Services	300,000.00	
Water Charges	38,805.30	
Telephone Expenses	696,654.12	
Other Expenses	278,670.00	
Fuel Expenses	102,797.50	
Laptop repair charges	26,428.69	
Depreciation	5,893,984.79	
Accrued Expenses		390,233.35
Depreciation Reserve Fund		5,893,984.79
Other Receipts		11,800.00
	1,082,747,467.51	1,082,747,467.51

[Signature]

Prepared By
A M N Jayasekara
Petroleum Assistant (Acting)

[Signature]

Checked by
K H M K Dayananda
Director Finance (Acting)





ජාතික විගණන කාර්යාලය

தேசிய கணக்காய்வு அலுவலகம்

NATIONAL AUDIT OFFICE



මගේ අංකය
எனது இல.
My No.

ENR/C/PDASL/1/21/1

ඔබේ අංකය
உமது இல.
Your No.

දිනය
திகதி
Date

2024 මැයි 13 දින

අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්,

ශ්‍රී ලංකා බැංකුවේ සංවර්ධන අධිකාරිය



ශ්‍රී ලංකා බැංකුවේ සංවර්ධන අධිකාරියේ 2021 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් මාස 03 සඳහා වූ මූල්‍ය ප්‍රකාශන සහ එහි කටයුතු පිළිබඳව ශ්‍රී ලංකා ප්‍රජාතාන්ත්‍රික සමාජවාදී ජනරජයේ ආණ්ඩුක්‍රම ව්‍යවස්ථාවේ 154(6) ව්‍යවස්ථාව ප්‍රකාරව විගණකාධිපති වාර්තාව

පාර්ලිමේන්තුවේ සභාගත කිරීම සඳහා 2024.05.09 දින ඉදිරිපත් කරන ලද යථෝක්ත වාර්තාව භාෂාත්‍රයෙන් මේ සමඟ එවමි.

P. H. Hewitt

එම්.අයි.ප්‍රඡපා භේමමාලි

නියෝජ්‍ය විගණකාධිපති

විගණකාධිපති වෙනුවට



Petroleum Development Authority of Sri Lanka 03 months ended 31 December 2021

1. Financial Statements

1.1 Qualified Opinion

The audit of the financial statements of the Petroleum Development Authority of Sri Lanka for 03 months ended 31 December 2021 comprising the statement of financial position as at 31 December 2021 and the statement of comprehensive income, statement of changes in equity and cash flow statement for 03 months then ended and notes to financial statements including a summary of significant accounting policies, was carried out under my direction in pursuance of provisions in Article 154(1) of the Constitution of the Democratic Socialist Republic of Sri Lanka read in conjunction with provisions of the National Audit Act, No. 19 of 2018 and Finance Act No. 38 of 1971. My comments and observations which I consider should be presented in Parliament appear in this report.

In my opinion, except for the effects of the matters described in paragraph 1.5 of this report, the financial statements give a true and fair view of the financial position of the Authority as at 31 December 2021, and its financial performance and cash flows for 03 months then ended in accordance with Sri Lanka Public Sector Accounting Standards.

1.2 Basis for Qualified Opinion

My opinion is qualified based on the matters described in paragraph 1.5 of this report.

I conducted my audit in accordance with Sri Lanka Auditing Standards (SLAuS). My responsibilities, under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of my report. I believe that the audit evidence I have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for my qualified opinion.

1.3 Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Financial Statements

Management is responsible for the preparation of financial statements that give a true and fair view in accordance with Sri Lanka Public Sector Accounting Standards and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Authority's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intend to liquidate the Authority or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Authority's financial reporting process.

As per Sub-section 16(1) of the National Audit Act, No. 19 of 2018, the Authority is required to maintain proper books and records of all its income, expenditure, assets and liabilities, to enable annual and periodic financial statements to be prepared of the Authority.

1.4 Scope of Audit

My objective is to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes my opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with Sri Lanka Auditing Standards will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with Sri Lanka Auditing Standards, I exercise professional judgment and maintain professional scepticism throughout the audit. I also:

- Appropriate audit procedures were designed and performed to identify and assess the risk of material misstatement in financial statements whether due to fraud or errors in providing a basis for the expressed audit opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- An understanding of internal control relevant to the audit was obtained in order to design procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by the management.
- Conclude on the appropriateness of the management's use of the going concern basis of accounting and based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Authority's ability to continue as a going concern. If I conclude that a material uncertainty exists, I am required to draw attention in my audit report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify my opinion. My conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of my audit report. However, future events or conditions may cause the Authority to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

The scope of the audit also extended to examine as far as possible, and as far as necessary the following:

- Whether the organization, systems, procedures, books, records and other documents have been properly and adequately designed from the point of view of the presentation of

information to enable a continuous evaluation of the activities of the Authority and whether such systems, procedures, books, records and other documents are in effective operation;

- Whether the Authority has complied with applicable written law, or other general or special directions issued by the governing body of the Authority;
- Whether the Authority has performed according to its powers, functions and duties;
- Whether the resources of the Authority had been procured and utilized economically, efficiently and effectively within the time frames and in compliance with the applicable laws.

1.5 Audit Observations on the Preparation of Financial Statements

1.5.1 Non-compliance with Sri Lanka Public Sector Accounting Standards

Non-compliance	Comment of the Management	Recommendation
According to Sri Lanka Public Sector Accounting Standard 11, capital grants of the Government should have been recognized as revenue of the Authority. However, the equipment the assessment value of which amounted to Rs. 9.7 million, existed at the beginning of the period, had not been brought to accounts under the donations cumulative fund, and shown under non-current liabilities. Furthermore, no relevant disclosures had been made in that connection in the financial statements.	Acknowledged. Corrective measures will be taken on this error.	Sri Lanka Public Sector Accounting Standards should be complied with.

1.5.2 Accounting Deficiencies

Audit Observation	Comment of the Management	Recommendation
a) The opening assets and liabilities had not been recognized at the inception of the Authority.	Action will be taken to adjust the value of Rs. 793,894 recognized as expenses of the	The opening assets and liabilities should be correctly

Miscellaneous expenses totalling Rs. 793,894 relating to the preceding period, had been brought to accounts as an expenditure of the period under review. Furthermore, the refundable deposit of Rs. 3,624,642 paid in respect of the building in which the Authority had been maintained, had not been brought to accounts as opening assets.

- year under review, to the recognized and expenditure relating to accounted for. Furthermore, the refundable fee of Rs. 3,624,642 relating to the building obtained on lease, shall be recognized as payment of deposits.
- b) Due to failure in accounting for the accrual expenses of Rs. 2,051,778 relating to the period of 03 months of the year under review, the current liabilities and expenditure in excess of the revenue, had been understated by that amount. The value of Rs. 2,051,778 recognized as accrual expenses, shall be adjusted to the current liabilities. Accrual expenses should be correctly recognized and brought to accounts.
- c) The sum of Rs. 15.4 million being the Government revenue for the period under review mentioned in the statement of comprehensive income, had been shown by deducting the sum of Rs. 293,401 remitted to the Treasury by the end of the year. Not commented. Government revenue for the period under review, should be correctly recognized and brought to accounts.

1.5.3 Lack of Documentary Evidence for Audit

Item	Amount	Audit Evidence not Furnished	Comment of the Management	Recommendation
Receivable balances	Rs. 60,000	A receivable balance of Rs. 60,000 had been included under Treasury financing in the statement of financial position, but documentary evidence in that connection had not been furnished to the Audit.	Action will be taken to correct the balance of Rs. 60,000 included in the Treasury grants.	Evidence relating to the confirmation of balances should be made available.

2. Financial Review

2.1 Financial Results

The Petroleum Development Authority of Sri Lanka had been established on 08 October 2021, and the operating result thereof for the period of 03 months ended as at 31 December 2021 was a deficit of Rs. 9,342,693. This deficit had mainly been attributed by the incurring of expenses on the establishment of administration and the Authority by exceeding the Government grants being the main source of revenue of the Authority.

3. Operating Inefficiencies

Non-compliance	Comment of the Management	Recommendation
Two natural gas deposits were found in the explorations conducted in the year 2011 by Cairns Lanka Private Limited selected through international bidding in the year 2007 for exploring petroleum resources in Block M2 of the Mannar Basin. This Company had discontinued the exploration in Mannar Basin thus terminating the Agreement on 15 October 2015. Furthermore, the IHG Global Company Limited had been selected through international bidding in the year 2016 to promote sales and marketing relating to exploration and commercial production of natural gases, and an expenditure of US \$ 300,000 equivalent to Rs. 46,410,853 as per the then exchange rates had been spent by the Ministry of Energy to launch marketing programs during December 2016 and August 2018. Under guidance of the Authority, activities such as, formulation of a policy for natural gas, preparation of an Act for petroleum, and preparation of a roadmap for the period 2022-2030 had been done for this project. Nevertheless, commercial	In order to increase the number of explorers in a given area, the Petroleum Development Authority of Sri Lanka had decreased the large conventional area measured in thousands of square kilometers into blocks of 15*15 km in compliance to the new trends. The new exploration map had been updated restricting to 922 Blocks covering the entire 03 basins, thereby publishing in the Gazette on 11 July 2022. (Annexure 03) Measures have been taken to develop this new map along with the agreement with a view to increasing the offshore activities and expediting the strategic utilization of natural gasses identified. Furthermore, drafting the regulations for facilitating the new joint agreements, model agreements and other documents, had been completed by the PDASL by December 2022. Furthermore, with the objective of publishing in the Gazette the necessary regulations, some of the interested oil and gas companies had conducted detailed	The process of commercially producing natural gasses in this Block should be expedited.

production of natural gas in this Block had not been commenced even up to the end of the year under review.

discussions at the data centers of the PDASL in the year 2022. The national petroleum database had been updated with new and amended data in the year 2022.

1. මූල්‍ය ප්‍රකාශන
1.1 තත්ත්වගණනය කළ මතය

ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියේ 2021 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශනය සහ එදිනෙන් අවසන් මාස 03 සඳහා වූ විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශනය , හිමිකම් වෙනස්වීමේ ප්‍රකාශනය සහ එදිනෙන් අවසන් මාස 03 සඳහා මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශනය සහ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්, සාරාංශගත වැදගත් ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්තිවලින් සමන්විත 2021 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් මාස 03 සඳහා වූ මූල්‍ය ප්‍රකාශන ශ්‍රී ලංකා ප්‍රජාතාන්ත්‍රික සමාජවාදී ජනරජයේ ආණ්ඩුක්‍රම ව්‍යවස්ථාවේ 154(1) ව්‍යවස්ථාව සමඟ සංයෝජිතව කියවිය යුතු 2018 අංක 19 දරන ජාතික විගණන පනතේ සහ 1971 අංක 38 දරන මුදල් පනතේ විධිවිධාන ප්‍රකාරව මාගේ විධානය යටතේ විගණනය කරන ලදී. පාර්ලිමේන්තුව වෙත ඉදිරිපත් කළ යුතු යැයි මා අදහස් කරන මාගේ අදහස් දැක්වීම් හා නිරීක්ෂණයන් මෙම වාර්තාවේ දැක්වේ.

මෙම වාර්තාවේ 1.5 ඡේදයේ දක්වා ඇති කරුණුවලින් වන බලපෑම හැර, අධිකාරියේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන තුළින් 2021 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය තත්ත්වය සහ එදිනෙන් අවසන්මාස 03 සඳහා එහි මූල්‍ය කාර්යසාධනය හා මුදල් ප්‍රවාහ සත්‍ය හා සාධාරණ ලෙස දැක්වෙන අයුරින් ශ්‍රී ලංකා රාජ්‍ය අංශ ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්ට අනුකූලව මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කර ඇති බව මා දරන්නා වූ මතය වේ.

1.2 තත්ත්වගණනය කළ මතය සඳහා පදනම

මෙම වාර්තාවේ 1.5 ඡේදයේ දක්වා ඇති කරුණු මත පදනම්ව මාගේ මතය තත්ත්වගණනය කරනු ලැබේ.

ශ්‍රී ලංකා විගණන ප්‍රමිතීන්ට (ශ්‍රී.ලං.වි.ප්‍ර.) අනුකූලව මා විගණනය සිදු කරන ලදී. මෙම විගණන ප්‍රමිතීන් යටතේ වූ මාගේ වගකීම, මෙම වාර්තාවේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන විගණනය සම්බන්ධයෙන් විගණකගේ වගකීම යන කොටසේ තවදුරටත් විස්තර කර ඇත. මාගේ තත්ත්වගණනය කළ මතය සඳහා පදනමක් සැපයීම උදෙසා මා විසින් ලබාගෙන ඇති විගණන සාක්ෂි ප්‍රමාණවත් සහ උචිත බව මාගේ විශ්වාසයයි.

1.3 මූල්‍ය ප්‍රකාශන සම්බන්ධයෙන් කළමනාකරණයේ සහ ඊට සම්බන්ධ පාලනය කරන පාර්ශවයන්ගේ වගකීම

මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන ශ්‍රී ලංකා රාජ්‍ය අංශයේ ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්ට අනුකූලව පිළියෙල කිරීම හා සාධාරණ ලෙස ඉදිරිපත් කිරීම සහ වංචා හෝ වැරදි හේතුවෙන් ඇතිවිය හැකි ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශනයන්ගෙන් තොරව මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමට හැකිවනු පිණිස අවශ්‍ය වන අභ්‍යන්තර පාලනයන් තීරණය කිරීම කළමනාකරණයේ වගකීම වේ.

මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමේදී, අධිකාරිය අඛණ්ඩව පවත්වාගෙන යාමේ හැකියාව තීරණය කිරීම කළමනාකරණයේ වගකීමක් වන අතර, කළමනාකාරීත්වය අධිකාරිය ඇවර කිරීමට අදහස් කරන්නේ නම් හෝ වෙනත් විකල්පයක් නොමැති විටදී මෙහෙයුම් නැවැත්වීමට කටයුතු කරන්නේ නම් හැර අඛණ්ඩ පැවැත්මේ පදනම මත ගිණුම් තැබීම හා අධිකාරියේ අඛණ්ඩ පැවැත්මට අදාළ කරුණු අනාවරණය කිරීමද කළමනාකරණයේ වගකීමකි.

අධිකාරියේ මූල්‍ය වාර්තාකරණ ක්‍රියාවලිය සම්බන්ධව පරීක්ෂා කිරීමේ වගකීම, සම්බන්ධ පාර්ශව විසින් දරනු ලබයි.

2018 අංක 19 දරන ජාතික විගණන පනතේ 16(1) උප වගන්තිය ප්‍රකාරව, අධිකාරියේ වාර්ෂික සහ කාලීන මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමට හැකිවන පරිදි ස්වකීය ආදායම්, වියදම්, වත්කම් හා බැරකම් පිළිබඳ නිසි පරිදි පොත්පත් හා වාර්තා පවත්වාගෙන යා යුතුය.

1.4 විගණන විෂය පථය

සමස්තයක් ලෙස මූල්‍ය ප්‍රකාශන, වංචා සහ වැරදි නිසා ඇතිවන ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශනයන්ගෙන් තොර බවට සාධාරණ තහවුරුවක් ලබාදීම සහ මාගේ මතය ඇතුළත් විගණන වාර්තාව නිකුත් කිරීම මාගේ අරමුණ වේ. සාධාරණ සහතිකවීම උසස් මට්ටමේ සහතිකවීමක් වන නමුත්, ශ්‍රී ලංකා විගණන ප්‍රමිති ප්‍රකාරව විගණනය සිදු කිරීමේදී එය සැමවිටම ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශනයන් අනාවරණය කරගන්නා බවට වන තහවුරු කිරීමක් නොවනු ඇත. වංචා සහ වැරදි තනි හෝ සාමූහික ලෙස බලපෑම නිසා ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශනයන් ඇතිවිය හැකි අතර, එහි ප්‍රමාණාත්මක භාවය මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන පදනම් කරගනිමින් පරිශීලකයන් විසින් ගනු ලබන ආර්ථික තීරණ කෙරෙහි වන බලපෑම මත රඳා පවතී.

ශ්‍රී ලංකා විගණන ප්‍රමිති ප්‍රකාරව විගණනයේ කොටසක් ලෙස මා විසින් විගණනයේදී වෘත්තීය විනිශ්චය සහ වෘත්තීය සැකමුසු බවින් යුතුව ක්‍රියා කරන ලදී. මා විසින් තවදුරටත්,

- ප්‍රකාශ කරන ලද විගණන මතයට පදනමක් සපයා ගැනීමේදී වංචා හෝ වැරදි හේතුවෙන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ඇති විය හැකි ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශනයන් ඇතිවීමේ අවදානම් හඳුනාගැනීම හා තක්සේරු කිරීම සඳහා අවස්ථාවෝචිතව උචිත විගණන පරිපාටි සැලසුම්කර ක්‍රියාත්මක කරන ලදී. වරදවා දැක්වීම හේතුවෙන් සිදුවන ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශනයන්ගෙන් සිදුවන බලපෑමට වඩා වංචාවකින් සිදුවන්නා වූ බලපෑම ප්‍රබල වන්නේ ඒවා දුස්සන්ධානයෙන්, ව්‍යාජ ලේඛන සැකසීමෙන්, චේතනාන්විත මඟහැරීමෙන්, වරදවා දැක්වීමෙන් හෝ අභ්‍යන්තර පාලනයන් මඟ හැරීමෙන් වැනි හේතු නිසා වන බැවිනි.
- අභ්‍යන්තර පාලනයේ සඵලදායීත්වය පිළිබඳව මතයක් ප්‍රකාශ කිරීමේ අදහසින් නොවුවද, අවස්ථාවෝචිතව උචිත විගණන පරිපාටි සැලසුම් කිරීම පිණිස අභ්‍යන්තර පාලනය පිළිබඳව අවබෝධයක් ලබාගන්නා ලදී.
- භාවිතා කරන ලද ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්තිවල උචිතභාවය, ගිණුම්කරණ ඇස්තමේන්තුවල සාධාරණත්වය සහ කළමනාකරණය විසින් කරන ලද සම්බන්ධිත හෙළිදරව් කිරීම් අගයන ලදී.
- සිද්ධීන් හෝ තත්ත්වයන් හේතුවෙන් අධිකාරියේ අඛණ්ඩ පැවැත්ම පිළිබඳ ප්‍රමාණාත්මක අවිනිශ්චිතතාවයක් තිබේද යන්න සම්බන්ධයෙන් ලබාගත් විගණන සාක්ෂි මත පදනම්ව ගිණුම්කරණය සඳහා ආයතනයේ අඛණ්ඩ පැවැත්ම පිළිබඳ පදනම යොදා ගැනීමේ අදාලත්වය තීරණය කරන ලදී. ප්‍රමාණවත් අවිනිශ්චිතතාවයක් ඇති බවට මා නිගමනය කරන්නේ නම් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ඒ සම්බන්ධයෙන් වූ හෙළිදරව්කිරීම් වලට මාගේ විගණන වාර්තාවේ අවධානය යොමු කළ යුතු අතර, එම හෙළිදරව්කිරීම් ප්‍රමාණවත් නොවන්නේ නම් මාගේ මතය විකරණය කළ යුතුය. කෙසේ වුවද, අනාගත සිද්ධීන් හෝ තත්ත්වයන් මත අඛණ්ඩ පැවැත්ම අවසන් වීමට හැකිය.
- මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ව්‍යුහය හා අන්තර්ගතය සඳහා පාදක වූ ගනුදෙනු හා සිද්ධීන් උචිත හා සාධාරණව ඇතුළත් වී ඇති බව සහ හෙළිදරව් කිරීම් ඇතුළත් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සමස්ථ ඉදිරිපත් කිරීම අගයන ලදී.

හැකි තාක් දුරට හා අවශ්‍ය ඕනෑම විටෙක පහත සඳහන් දෑ පරීක්ෂා කිරීම සඳහා විගණන විෂය පථයද පුළුල් කර ඇත.

- තොරතුරු ඉදිරිපත් කිරීම සම්බන්ධයෙන් බලන කළ අධිකාරියේ කාර්යයන් අඛණ්ඩව ඇගයීමට හැකිවන පරිදි එහි සංවිධානය, පද්ධති, පරිපාටි, පොත්පත්, වාර්තා හා වෙනත් ලියකියවිලි විධිමත්ව හා ප්‍රමාණාත්මකව සැලසුම් කර තිබේද යන බව සහ එකී පද්ධති, පරිපාටි, පොත්පත්, වාර්තා හා වෙනත් ලියකියවිලි ඵලදායී ලෙස පවත්වාගෙන යනු ලැබේ ද යන බව;
- යම් අදාළ ලිඛිත නීතියකට හෝ අධිකාරියේ පාලක මණ්ඩලය විසින් නිකුත් කරන ලද වෙනත් පොදු හෝ විශේෂ විධානයකට අනුකූලව, අධිකාරිය ක්‍රියා කර ඇති බව,
- සිය බලතල, කාර්යභාරය සහ කාර්යයන්ට අනුකූලව කටයුතු කර ඇති බව,
- සම්පත් සකසුරුවම් ලෙස, කාර්යක්ෂම ලෙස සහ ඵලදායී ලෙස කාලසීමාවන් තුළ සහ අදාළ නීතිරීතිවලට අනුකූලව ප්‍රසම්පාදනය කර භාවිතා කර ඇති බව,

1.5 මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීම සම්බන්ධයෙන් වූ විගණන නිරීක්ෂණ

1.5.1 ශ්‍රී ලංකා රාජ්‍ය අංශ ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතිවලට අනුකූල නොවීම

අනුකූල නොවීම	කළමනාකාරිත්වයේ අදහස් දැක්වීම	නිර්දේශය
ශ්‍රී ලංකා රාජ්‍ය අංශයේ ගිණුම්කරණ ප්‍රමිත 11 ප්‍රකාරව රජයේ ප්‍රාග්ධන ප්‍රදාන අධිකාරියේ ආදායම වශයෙන් හඳුනා ගතයුතු වුවද කාලපරිච්ඡේදය ආරම්භයේ පැවති තක්සේරු වටිනාකම රු.මිලියන 9.7 ක් වූ උපකරණ පරිත්‍යාග සම්ප්‍රවීණ අරමුදල යටතේ ගිණුම්ගත නොකර ජංගම නොවන වගකීම් යටතේ දක්වා තිබුණි. තවද මූල්‍ය ප්‍රකාශන වල ඊට අදාළ හෙළිදරව් කිරීම් සිදුකර නොතිබුණි.	පිළිගනිමි. මෙම වරද නිවැරදි කිරීමට කටයුතු කරනු ලැබේ.	ශ්‍රී ලංකා රාජ්‍ය අංශයේ ගිණුම්කරණ ප්‍රමිති වලට අනුකූල වියයුතුය .

1.5.2 ගිණුම්කරණ අඩුපාඩු

විගණන නිරීක්ෂණය	කළමනාකාරිත්වයේ අදහස් දැක්වීම	නිර්දේශය
(අ) අධිකාරිය පිහිටුවීමත් සමගම ආරම්භක වත්කම් හා වගකීම් නිවැරදිව හඳුනාගෙන නොතිබුණු අතර රු. 793,894 ක් වූ ඉකුත් කාලපරිච්ඡේදයට අදාළ විවිධ වියදම් සමාලෝචිත කාලපරිච්ඡේදයේ වියදමක් ලෙස ගිණුම් ගත කර තිබුණි. එසේම ආයතනය පවත්වාගෙන යන ගොඩනැගිල්ල සඳහා ගෙවා තිබූ ආපසු ගෙවිය යුතු තැන්පතු	සමාලෝචිත වර්ෂයේ වියදම් ලෙස හඳුනාගත් රු. 793,894 ක අගය පෙර කාලපරිච්ඡේදයට අදාළ වියදමට ගැලපීම් කිරීමට කටයුතු කරනු ලැබේ. තවද බදු කුලී පදනම මත කුලියට ගන්නා ලද ගොඩනැගිල්ලේ ආපසු ගෙවිය යුතු ගාස්තු මුදල වන රු. 3,624,642 මුදල තැන්පතු ගෙවීම් ලෙස හඳුනා ගැනීමට කටයුතු කරමි.	ආරම්භක වත්කම් හා වගකීම් නිවැරදිව හඳුනාගෙන ගිණුම් ගත කළ යුතුය .

මුදල වන රු. 3,624,642 ක් ආරම්භක වත්කම් වශයෙන් ගිණුම් ගත කර නොතිබුණි.

(ආ) සමාලෝචිත වර්ෂයේ මාස 03 ට අදාළ උපචිත වියදම් ලෙස හඳුනාගත් උපචිත වියදම් රු. 2,051,778 ක් රු. 2,051,778 ක වටිනාකම ජංගම නිවැරදිව හඳුනාගෙන ගිණුම්ගත කර නොතිබුණු බැවින් ජංගම වගකීම්වලට ගැලපීමට කටයුතු කරනු ලැබේ. ගිණුම් ගත කළ යුතුය.

(ඇ) විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශයේ අදහස් දක්වා නොතිබුණි. සමාලෝචිත කාලපරිච්ඡේදයට අදාළ සමාලෝචිත කාලපරිච්ඡේදයට අදාළ රජයේ ආදායම වූ රු.මිලියන 15.4 දැක්වීමේදී වර්ෂය අවසානයේ මහා භාණ්ඩාගාරයට ප්‍රේෂණය කරන ලද රු. 293,401 ක් අඩුකර දක්වා තිබුණි. සමාලෝචිත කාලපරිච්ඡේදයට අදාළ රජයේ ආදායම නිවැරදිව හඳුනාගෙන ගිණුම් ගත කළ යුතුය.

1.5.3 විගණනය සඳහා ලිඛිත සාක්ෂි නොවීම

විෂය	මුදල	නොසැපයූ විගණන සාක්ෂි	කළමනාකාරිත්වයේ අදහස් දැක්වීම	නිර්දේශය
ලැබිය යුතු ශේෂ	රු.60,000	මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශයේ භාණ්ඩාගාර මූල්‍යනය යටතේ රු. 60,000 ක ලැබිය යුතු ශේෂයක් ඇතුළත් කර තිබූ අතර ඊට අදාළ ලිඛිත සාක්ෂි විගණනයට ඉදිරිපත් කර නොතිබුණි.	භාණ්ඩාගාර ප්‍රදානවලට ඇතුළත් කර තිබූ රු. 60,000 ක ශේෂය නිවැරදි කිරීමට කටයුතු කරනු ලැබේ.	ශේෂ තහවුරු කිරීමට අදාළ සාක්ෂි ඉදිරිපත් කළයුතුය.

2. මූල්‍ය සමාලෝචනය

2.1 මූල්‍ය ප්‍රතිඵල

ශ්‍රී ලංකා බැංකු තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය 2021 ඔක්තෝබර් 08 දින ආරම්භ කර තිබූ අතර 2021 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් මාස 03 සඳහා වූ මෙහෙයුම් ප්‍රතිඵලය රු. 9,342,693 ක ඌනතාවයක් විය. මෙම ඌනතාවයට පරිපාලන හා අධිකාරිය ස්ථාපිත කිරීමේ වියදම්, අධිකාරියේ ප්‍රධාන ආදායම් මාර්ගය වී තිබූ රාජ්‍ය ප්‍රදාන ඉක්මවා පැවතීම ප්‍රධාන වශයෙන් හේතු වී තිබුණි.

3. මෙහෙයුම් අකාර්යක්ෂමතා

විගණන නිරීක්ෂණය	කළමනාකාරිත්වයේ අදහස් දැක්වීම	නිර්දේශය
2007 වසරේ දී සිදුකරන ලද ජාත්‍යන්තර ලංසු කැඳවීම අනුව මණ්ඩලීය ද්‍රෝණියේ M2 ගවේෂණ බිම් කොටසේ බැංකු තෙල් ගවේෂණ කටයුතු සඳහා තෝරාගත් කෙයාර්න් ලංකා පුද්ගලික සමාගම 2011 දී සිදුකරන ලද කැනීම් අනුව ස්වභාවික වායු නිධි දෙකක් ඇති බවට සොයා ගෙන තිබුණි. මෙම සමාගම මණ්ඩලීය ද්‍රෝණියේ	දී ඇති භූමි ප්‍රදේශයක බැංකු තෙල් මෙහෙයුම් සිදුකළ හැකි ක්‍රියාකරුවන් සංඛ්‍යාව වැඩි කිරීම සඳහා ක්ෂේත්‍රයේ නවීන ප්‍රවණතාවලට අනුගත වෙමින් ශ්‍රී ලංකා බැංකු තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය විසින් විශාල සාම්ප්‍රදායික බිම් කොටස් ප්‍රමාණය කිලෝමීටර දහස් ගණනක සිට 15 km *15 km දක්වා අඩු කරන ලදී. නව ගවේෂණ	මෙම බිම් කොටසේ ස්වභාවික වායු වාණිජමය වශයෙන් නිපදවීමේ වැඩපිළිවෙල කඩිනම් කළ යුතුය.

පර්යේෂණ කටයුතු අතරමග නවතා 2015 ඔක්තෝබර් 15 දින ගිවිසුම අවසන් කර තිබුණි. තවද, මෙහි ගවේෂණ කටයුතු සහ ස්වභාවික වායු වාණිජමය වශයෙන් නිපදවීම සඳහා අලෙවි ප්‍රවර්ධන වැඩසටහන් ක්‍රියාත්මක කිරීමට 2016 වර්ෂයේ දී ජාත්‍යන්තර තරඟකාරී ලංසු කැඳවීම මගින් IHG Global සමාගම තෝරාගෙන 2016 දෙසැම්බර් සිට 2018 අගෝස්තු දක්වා අලෙවිකරණ ව්‍යාපාරයන් දියත් කිරීම සඳහා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය විසින් ඇ.ඩො. 300,000 ක් එනම් එවකට පැවති විනිමය අනුපාත අනුව රු. 46,610,853 ක වියදමක් දරා තිබුණි. මෙම ව්‍යාපෘතිය සඳහා අධිකාරියේ මාර්ගෝපදේශ යටතේ ස්වභාවික වායු ප්‍රතිපත්තියක් සකස් කිරීම , බණිජතෙල් සම්පත් පනතක් සකස් කිරීම හා 2022-2030 කාලය සඳහා මාර්ග සිතියමක් සකස් කිරීම වැනි කරුණු සිදුකර තිබුණ ද මෙම බිම් කොටසේ ස්වභාවික වායු වාණිජමය වශයෙන් නිපදවීම සමාලෝචිත වර්ෂය අවසානය දක්වා ආරම්භ කර නොතිබුණි.

කුට්ටි සිතියම ප්‍රේණි තුනම ආවරණය වන පරිදි කුඩා ගවේෂණ කුට්ටි 922ක් මායිම් කරමින් යාවත්කාලීන කර 2022 ජූලි 11 වැනි දින ගැසට් නිවේදනයක් මගින් ප්‍රකාශයට පත් කර ඇත (ඇමුණුම 03). මෙම නව සිතියම ඒකාබද්ධ අධ්‍යයන ගිවිසුම් සමඟ එක්ව අක්වෙරළ ගවේෂණ ක්‍රියාකාරකම් වැඩි කිරීමට සහ සොයා ගත් ස්වභාවික වායු උපායමාර්ගිකව කඩිනම් ක්‍රියාමාර්ග අනුගමනය කරමින් සංවර්ධනය කිරීමට මූලික කටයුතු ආරම්භ කර ඇත.

තවද, නව ඒකාබද්ධ අධ්‍යයන ගිවිසුම් සඳහා පහසුකම් සැලසීම සඳහා අවශ්‍ය රෙගුලාසි, ආදර්ශ ගිවිසුම සහ අනෙකුත් ලේඛන කෙටුම්පත් කිරීම PDASL විසින් 2022 දෙසැම්බර් මාසයේදී සම්පූර්ණ කරන ලදී. අවශ්‍ය රෙගුලාසි ගැසට් කිරීමට අපේක්ෂාවෙන්, උනන්දුවක් දක්වන තෙල් හා ගෑස් සමාගම් කිහිපයක් PDASL දත්ත කාමර වෙත ගොස් 2022 පුරා සවිස්තරාත්මක සාකච්ඡා පවත්වා ඇත. ජාතික බනිජ තෙල් දත්ත ගබඩාව 2022 තුළ අලුතින් සැකසූ සහ නැවත සැකසූ දත්ත සමඟ යාවත්කාලීන කර ඇත.

1. நிதிக்கூற்றுக்கள்

1.1 முனைப்பழியுள்ள அபிப்பிராயம்

இலங்கை பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகார சபையின் 2021 திசெம்பர் 31 இல் உள்ளவாறான நிதி நிலைமைக் கூற்று மற்றும் அத்திகதியில் முடிவடைந்த 03 மாதங்களிற்கான விரிவான வருமானக் கூற்று, உரிமை மூலதனத்தில் மாற்றங்கள் கூற்று மற்றும் அத்திகதியில் முடிவடைந்த 03 மாதங்களிற்கான காசுப்பாய்ச்சல் கூற்று மற்றும் நிதிக்கூற்றுக்களுடன் தொடர்பான குறிப்புக்கள், முக்கியமான கணக்கீட்டுக் கொள்கைகளுடன் கூடிய 2021 திசெம்பர் 31 இல் முடிவடைந்த 03 மாதங்களிற்கான நிதிக்கூற்றுக்கள் இலங்கை சனநாயக சோசலிசக் குடியரசு அரசியலமைப்பின் 154(1) ஆம் உறுப்புரையிலுள்ள ஏற்பாடுகளுடன் சேர்த்து வாசிக்கப்படும் 2018 இன் 19 ஆம் இலக்க தேசிய கணக்காய்வு அதிகாரச்சட்டம் மற்றும் 1971 இன் 38 ஆம் இலக்க நிதி அதிகாரச்சட்டம் என்பவற்றின் ஏற்பாடுகளிற்கு இணங்க எனது பணிப்பின் கீழ் கணக்காய்வு செய்யப்பட்டன. பாராளுமன்றத்திற்கு அறிக்கையிடப்பட வேண்டுமென நான் கருதுகின்ற எனது கருத்துரைகளும் அவதானிப்புகளும் இந்த அறிக்கையில் காணப்படுகின்றன.

இந்த அறிக்கையின் 1.5 ஆம் பந்தியில் விபரிக்கப்பட்ட விடயங்களின் தாக்கங்களைத் தவிர்த்து அதிகார சபையின் நிதிக்கூற்றுக்கள் ஊடாக 2021 திசெம்பர் 31 இல் உள்ளவாறான நிதி நிலைமையினையும் அத்திகதியில் முடிவடைந்த 03 மாதங்களிற்கான அதனது நிதிசார் செயலாற்றலினையும் காசுப்பாய்ச்சலினையும் இலங்கை கணக்கீட்டு நியமங்கள் இணங்க நிதிக்கூற்றுக்கள் உண்மையாகவும் நியாயமாகவும் தருகின்றன என்பது எனது அபிப்பிராயமாகும்.

1.2 முனைப்பழியுள்ள அபிப்பிராயத்திற்கான அடிப்படை

இந்த அறிக்கையின் 1.5 ஆம் பந்தியில் விபரிக்கப்பட்ட விடயங்கள் தொடர்பாக எனது அபிப்பிராயம் முனைப்பழியுள்ளதாகப்படுகின்றது.

இலங்கை கணக்காய்வு நியமங்களுக்கு (எஸ்எல்ஏயுஎஸ்எஸ்) இணங்க எனது கணக்காய்வினை நான் மேற்கொண்டேன். அவ் நியமங்களின் கீழான எனது பொறுப்புக்கள் எனது அறிக்கையில் நிதிக்கூற்றுக்களின் கணக்காய்விற்கான கணக்காய்வாளரின் பொறுப்புக்கள் பகுதியில் மேலும் விபரிக்கப்படுகின்றன. எனது முனைப்பழியுள்ள கணக்காய்வு அபிப்பிராயத்திற்கான அடிப்படை ஒன்றினை வழங்குவதற்கு போதியளவும் பொருத்தமானதுமான கணக்காய்வுச் சான்றுகளை நான் பெற்றுக்கொண்டுள்ளேன் என நான் நம்புகிறேன்.

1.3 நிதிக்கூற்றுக்களிற்கான முகாமைத்துவத்தினதும் அவ் ஆளுகைக்கு உட்பட்ட தரப்பினர்களினதும் பொறுப்புக்கள்

நிதிக்கூற்றுக்களை இலங்கை பொதுத்துறை கணக்கீட்டு நியமங்களிற்கு இணங்க தயாரித்து சரியாகவும் நியாயமாகவும் சமர்ப்பித்தல் மற்றும் மோசடி அல்லது தவறுகளின் காரணமாக ஏற்படக்கூடிய பொருண்மையான பிறழ் கூற்றுக்களிலிருந்து விடுபட்ட நிதிக்கூற்றுக்களைத் தயாரிப்பதற்கு அவசியமானதென முகாமைத்துவம் நிர்ணயிக்கின்ற அத்தகைய உள்ளகக் கட்டுப்பாடுகள் என்பவற்றிற்கு முகாமைத்துவம் பொறுப்பாக உள்ளது.

நிதிக்கூற்றுக்களைத் தயாரிக்கும் போது, அதிகார சபை தொடர்ந்தியங்கும் எண்ணக்கருவொன்றாக தொடர்ந்து செயற்படுவதற்கான அதன் ஆற்றலினை மதிப்பீடு செய்தல், தொடர்ந்தியங்கும் எண்ணக்கருவுடன் தொடர்புடைய விடயங்களை பொருத்தமானவாறு வெளிப்படுத்துதல் மற்றும் முகாமைத்துவமானது அதிகார சபையை கலைப்பதற்கு கருதினால் அல்லது வேறு மாற்றுவழி இல்லாவிட்டால் செயற்பாடுகளினை இடைநிறுத்த நடவடிக்கை எடுத்தால் தவிர தொடர்ந்தியங்கும் கணக்கீட்டு எண்ணக்கரு அடிப்படையினை பயன்படுத்துதல் என்பவற்றிற்கு முகாமைத்துவம் பொறுப்பாக உள்ளது.

அதிகார சபையுடைய நிதி அறிக்கையிடல் செயன்முறையை மேற்பார்வை செய்தல் அவ் ஆளுகைக்குட்பட்ட தரப்பினர்களின் பொறுப்பாக உள்ளது.

2018 இன் 19 ஆம் இலக்க தேசிய கணக்காய்வு அதிகாரச்சட்டத்தின் 16(1) ஆம் உப பிரிவின் பிரகாரம், அதிகார சபை வருடாந்த மற்றும் காலரீதியான நிதிக்கூற்றுக்களை தயாரிக்கக் கூடியவாறு அதிகார சபை அதன் அனைத்து வருமானங்கள், செலவினங்கள், சொத்துக்கள் மற்றும் பொறுப்புக்களின் புத்தகங்கள் மற்றும் பதிவேடுகளை முறையாக பேணுதல் வேண்டும்.

1.4 கணக்காய்வு நோக்கெல்லை

மோசடி அல்லது தவறு காரணமாக ஏற்படக்கூடிய அனைத்துப் பொருண்மையான பிறழ் கூற்றுக்களிருந்து நிதிக்கூற்றுக்கள் விடுபட்டுள்ளனவா என்பதற்கான நியாயமான உறுதிப்பாட்டைப் பெற்றுக்கொள்வதும் எனது அபிப்பிராயத்தை உள்ளடக்குகின்ற கணக்காய்வாளர் அறிக்கை ஒன்றை வழங்குவதும் எனது குறிக்கோள்களாக உள்ளன. நியாயமான உறுதிப்பாடென்பது உறுதிப்பாட்டின் உயர் நிலையொன்றாக காணப்படுகின்ற போதிலும், இலங்கை கணக்காய்வு நியமங்களிற்கு இணங்க மேற்கொள்ளப்படுகின்ற கணக்காய்வில் பொருண்மையான பிறழ்கூற்றொன்று காணப்படுகையில் அதனை எல்லா வேளையிலும் கண்டுபிடிக்கும் என்பதற்கு அது உத்தரவாத்தினை வழங்குவதில்லை. பிறழ் கூற்றுக்களானவை மோசடி அல்லது தவறு காரணமாக எழக்கூடுமென்பதுடன் அவற்றுள் இந்த நிதிக்கூற்றுக்களை அடிப்படையாகக் கொண்டு பாவனையாளர்களால் மேற்கொள்ளப்படும் பொருளாதாரத் தீர்மானங்கள் மீது தனித்தனியாகவோ அல்லது கூட்டுமொத்தமாகவோ செல்வாக்குச் செலுத்தக்கூடுமென நியாயமாக எதிர்பார்க்கப்படுபவை பொருண்மையானவையாக கருத்திலெடுக்கப்படும்.

இலங்கை கணக்காய்வு நியமங்களின் பிரகாரம் கணக்காய்வின் பகுதியொன்றாக கணக்காய்வின் போது உயர்தொழில் தீர்ப்புக்களை நான் மேற்கொண்டு உயர்தொழில் ஐயப்பாட்டினையும் பேணுகின்றேன். அத்துடன்,

- மோசடி அல்லது தவறு காரணமாக நிதிக்கூற்றுக்களிற்கு ஏற்படக்கூடிய தவறான கூற்றுக்களின் பொருண்மையான ஆபத்துக்களை இனங்கண்டு மதிப்பீடு செய்தல், அந்த இடர்களை எதிர்கொள்ளக்கூடிய கணக்காய்வு நடைமுறைகளை வடிவமைத்துச் செயற்படுத்துதல் மற்றும் எனது அபிப்பிராயத்திற்கான அடிப்படை ஒன்றினை வழங்குவதற்குப் போதியளவும் பொருத்தமானதுமான கணக்காய்வுச் சான்றுகளை பெற்றுக்கொள்ளுதல். மோசடியானது கூட்டுச்சதி, கள்ளத்தனம், வேண்டுமென்று விட்டுவிடுதல்கள், தவறான வெளிப்படுத்தல்கள் அல்லது உள்ளகக் கட்டுப்பாட்டிலான எல்லை மீறல்களை உள்ளடக்குவதால் மோசடி மூலம் ஏற்படும் பொருண்மையான பிறழ் கூற்றொன்றைக் கண்டுபிடிக்காது விடுவதால் ஏற்படும் ஆபத்தானது தவறின் மூலமான விளைவொன்றைவிடக் கூடியதாகும்.
- சந்தர்ப்பங்களிற்குப் பொருத்தமான கணக்காய்வு நடைமுறைகளை வடிவமைப்பதற்காக கணக்காய்வுடன் தொடர்புடைய உள்ளகக் கட்டுப்பாடுகள் தொடர்பான அறிவை பெற்றுக் கொள்வதற்காகவேயன்றி, உள்ளகக் கட்டுப்பாடுகளின் செயற்திறன் மீது அபிப்பிராயமொன்றை தெரிவிக்கும் நோக்கத்திற்காக அல்ல.
- பயன்படுத்திய கணக்கீட்டுக் கொள்கைகளின் பொருத்தப்பாடுகளையும், கணக்கீட்டு மதிப்பீடுகளின் நியாயத் தன்மையினையும் மற்றும் முகாமைத்துவத்தால் மேற்கொள்ளப்பட்ட தொடர்புடைய வெளிப்படுத்தல்களினையும் மதிப்பீடு செய்தல்.
- பெற்றுக்கொள்ளப்பட்ட கணக்காய்வுச் சான்றுகளை அடிப்படையாகக் கொண்டு முகாமைத்துவத்தின் தொடர்ந்தியங்கும் கணக்கீட்டு எண்ணக்கரு பயன்பாட்டின் பொருத்தப்பாடுகள் தொடர்பிலும், தொடர்ந்தியங்கும் எண்ணக்கருவிற்கு அமைய தொடர்ந்து செயற்படுவதற்கு கம்பனிக்கு உள்ள ஆற்றல் தொடர்பில் குறிப்பிடத்தக்க ஐயப்பாட்டிற்கு காரணமாகவுள்ள நிகழ்வுகள் அல்லது நிலைமைகளுடன்

தொடர்புடைய பொருண்மையான நிச்சயமற்ற தன்மை காணப்படுகின்றதா என முடிவிற்குவருதல். பொருண்மையான நிச்சயமற்ற தன்மை காணப்படுகின்றது என நான் முடிவுக்குவந்தால் அல்லது எனது அபிப்பிராயத்தினை மாற்றியமைப்பதற்கு அவ்வாறான வெளிப்படுத்தல்கள் போதியனவாக காணப்படாதிருக்கையில், நிதிக்கூற்றுக்களிலுள்ள வெளிப்படுத்தல்களுடன் தொடர்புபட்டுள்ள எனது கணக்காய்வு அறிக்கையின் மீது கவனம் செலுத்துதல் வேண்டும். பெற்றுக்கொள்ளப்பட்ட கணக்காய்வுச் சான்றுகள் எனது முடிவுகளிற்கு அடிப்படையாகக் காணப்படுகின்றன. எவ்வாறாயினும், எதிர்கால நிகழ்வுகள் அல்லது நிலைமைகள் கம்பனியின் தொடர்ந்தியங்கும் நிலையினை இடைநிறுத்துவதற்கு காரணங்களாக அமையலாம்.

- வெளிப்படுத்தல்கள் அடங்கலாக நிதிக்கூற்றுக்களின் ஒட்டுமொத்த சமர்ப்பித்தல், கட்டமைப்பு மற்றும் உள்ளடக்கங்களை மதிப்பீடு செய்தல் மற்றும் நியாயமான சமர்ப்பித்தலினை நிறைவேற்றுவதற்கு அடிப்படையாகக் காணப்பட்ட கொடுக்கல் வாங்கல்கள் மற்றும் நிகழ்வுகளை நிதிக்கூற்றுக்கள் பிரதிநிதித்துவம் செய்கின்றனவா என்பதனை மதிப்பீடு செய்தல்.

பின்வருவனவற்றை பரிசீலிப்பதற்கு சாத்தியமானதாகவும் அவசியமானதுமானதாகவும் கணக்காய்வின் நோக்கெல்லை விஸ்தரிக்கப்பட்டுள்ளது.

- அதிகார சபையின் செயற்பாடுகளை தொடர்ச்சியாக மதிப்பீடு செய்யக்கூடியவாறான தகவல்களை சமர்ப்பிக்கும் நோக்கில் அமைப்பு, முறைமைகள், நடைமுறைகள், ஏடுகள், அறிக்கைகள் மற்றும் ஏனைய ஆவணங்கள் முறையாகவும் போதுமானதாகவும் வடிவமைக்கப்பட்டிருந்தனவா என்பதுடன் அத்தகை முறைமைகள், நடைமுறைகள், புத்தகங்கள், அறிக்கைகள் மற்றும் ஏனைய ஆவணங்கள் ஆக்கபூர்வமான செயற்பாட்டில் உள்ளனவா என்பதும்,
- அதிகார சபையினால் வழங்கப்பட்ட பொருத்தமான எழுத்துமூலமான சட்டம் அல்லது ஏனைய பொதுவான அல்லது விசேட பணிப்புரைகளுடன், அதிகார சபை இணங்கியிருந்ததா என்பதும்,
- அதன் அதிகாரங்கள், தொழிற்பாடுகள் மற்றும் கடமைகளின் பிரகாரம் அதிகார சபை செயற்பட்டிருந்தனவா என்பதும்,
- வளங்கள் கால வரையறைகளினுள்ளேயும் பொருத்தமான சட்டங்களிற்கிணங்கவும் சிக்கனமாகவும் வினைத்திறனாகவும் ஆக்கபூர்வமாகவும் கொள்வனவு செய்யப்பட்டு பயன்படுத்தப்பட்டிருந்தனவா என்பதும் ஆகும்.

1.5 நிதிக்கூற்றுக்கள் தயாரித்தல் தொடர்பான கணக்காய்வு அவதானிப்புகள்

1.5.1 இலங்கை பொதுத்துறைக் கணக்கீட்டு நியமங்களுடன் இணங்காமை

இணங்காமை

முகாமைத்துவத்தின் கருத்துரை

பரிந்துரை

(அ) இலங்கை பொதுத்துறை கணக்கீட்டு நியமம் 11 பிரகாரம் அரசாங்க மூலதன மானியம் அதிகார சபையின் வரமானமாக இணங்காண வேண்டிய போதும் காலப்பகுதி ஆரம்பத்தில் நிலவிய மதிப்பீட்டு பெறுமதி ரூபா 9.7 மில்லியன் ஆன உபகரண அன்பளிப்பு திரண்ட நிதியத்தின் கீழ் கணக்கிடப்படாது நடைமுறையல்லாத பொறுப்பின்

ஏற்றுக்கொள்கிறேன். இந்த தவறை சரிசெய்ய நடவடிக்கை எடுக்கப்படும்.

இலங்கை பொதுத்துறை கணக்கீட்டு நியமங்கிற்கு இணங்க வேண்டும்.

கீழ் காண்பிக்கப்பட்டிருந்தது.
மேலும், நிதிக் கூற்றுக்களில்
அதற்குரிய வெளிப்படுத்தல்கள்
மேற்கொள்ளப்பட்டிருக்கவில்லை.

1.5.2 கணக்கீட்டுக் குறைபாடுகள்

கணக்காய்வு அவதானிப்புக்கள்	முகாமைத்துவத்தின் கருத்துரை	பரிந்துரை
(அ) அதிகார சபை இஸ்தாபிக்கப்பட்டதுடன் ஆரம்ப சொத்துக்கள் மற்றும் பொறுப்புக்களை சரியாக இனங்கண்டிருக்காததுடன் ரூபா 793,894 ஆன கடந்த காலப்பகுதிக்குரிய பல்வேறு செலவினங்கள் மீளாய்வாண்டு காலப்பகுதியின் செலவினமாக கணக்கிடப்பட்டிருந்தது. அவ்வாறே நிறுவனத்தை நடாத்திச் செல்லும் கட்டிடத்திற்காக செலுத்தியிருந்த மீள் செலுத்த வேண்டிய வைப்பு தொகையான ரூபா 3,624,642 தொகை ஆரம்ப சொத்தாக கணக்கிடப்பட்டிருக்கவில்லை.	மீளாய்வாண்டில் செலவினமாக இனங்கண்டிருந்த ரூபா 793,894 ஆன பெறுமதி முன்னைய காலப்பகுதிக்குரிய செலவினத்திற்கு சீராக்கம் செய்ய நடவடிக்கை எடுக்கப்படும். மேலும் குத்தகை வாடகை அடிப்படையின் மீது வாடகைக்கு பெற்றுக்கொள்ளப்பட்ட கட்டிடத்தின் திருப்பி செலுத்த வேண்டிய கட்டண தொகையான ரூபா 3,624,642 ஆன தொகை வைப்பு கொடுப்பனவாக இனங்காண நடவடிக்கை எடுக்கிறேன்.	ஆரம்ப சொத்துக்கள் மற்றும் பொறுப்புக்களை சரியாக இனங்கண்டு கணக்கீடு செய்ய வேண்டும்.
(ஆ) மீளாய்வாண்டில் 03 மாதங்களிற்குரிய அட்டுறு செலவினம் ரூபா 2,051,778 தொகை கணக்கிடப்பட்டிருக்காததுடன் நடைமுறை பொறுப்புக்கள் மற்றும் வருமானத்தை விஞ்சிய செலவினத்தை அப் பெறுமதியால் குறைத்து காண்பிக்கப்பட்டிருந்தது.	அட்டுறு செலவினமாக இனங்கண்ட ரூபா 2,051,778 ஆன பெறுமதியை நடைமுறை பொறுப்பிற்கு சீராக்கம் செய்ய நடவடிக்கை எடுக்கப்படும்.	அட்டுறு செலவினங்களை சரியாக கண்டறிந்து கணக்கிடப்பட வேண்டும்.
(இ) விரிவான வருமான கூற்றில் மீளாய்வாண்டு காலப்பகுதிக்குரிய அரசாங்க வருமானமான ரூபா 15.4 மில்லியனை காட்டும் போது ஆண்டிறுதியில் பொது திறைசேரிக்கு அனுப்பிய ரூபா 293,401 தொகை குறைத்து காண்பிக்கப்பட்டிருந்தது.	கருத்து தெரிவிக்கவில்லை.	மீளாய்வாண்டு காலப்பகுதிக்குரி ய அரசாங்க வருமானத்தை சரியாக இனங்கண்டு கணக்கிட வேண்டும்.

1.5.3 கணக்காய்விற்கான எழுத்துமூல சான்றுகள் இன்மை

விடயம்	தொகை	சமர்ப்பிக்கப்படாத கணக்காய்வு சான்றுகள்	முகாமைத்துவத்தின் கருத்துரை	பரிந்துரை
ரூபா				
பெற வேண்டிய மீதி	60,000	நிதிநிலைமை கூற்றில் திறைசேரி நிதியீட்டலின் கீழ் ரூபா 60,000 ஆன பெற வேண்டிய மீதியொன்று உள்ளடக்கப்பட்டிருந்ததுடன் அதற்குரிய எழுத்துமூல சான்றுகள் கணக்காய்விற்கு சமர்ப்பித்திருக்கவில்லை.	திறைசேரி மானியங்களிற்கு உள்ளடக்கப்பட்டிருந்த ரூபா 60,000 ஆன மீதி சரி செய்ய நடவடிக்கை எடுக்கப்படும்.	மீதி உறுதிப்படுத்த லிற்குரிய சான்றுகள் சமர்ப்பிக்கப்பட வேண்டும்.

2. நிதி மீளாய்வு

2.1 நிதி விளைவுகள்

இலங்கை பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகாரசபை 2021 ஒக்தோபர் 08 ஆம் திகதி ஆரம்பிக்கப்பட்டிருந்ததுடன் 2021 திசெம்பர் 31 இல் முடிவடைந்த 03 மாதங்களிற்கான செயற்பாட்டு விளைவுகள் ரூபா 9,342,693 ஆன பற்றாக்குறையாக இருந்தது. இந்த பற்றாக்குறைக்கு நிர்வாக மற்றும் அதிகார சபையை இஸ்தாபிக்கும் செலவினம், அதிகார சபையின் பிரதான வருமான மூலமாகியிருந்த அரசாங்க மானியங்களை விஞ்சி காணப்படுவதும் பிரதான காரணமாக இருந்தது.

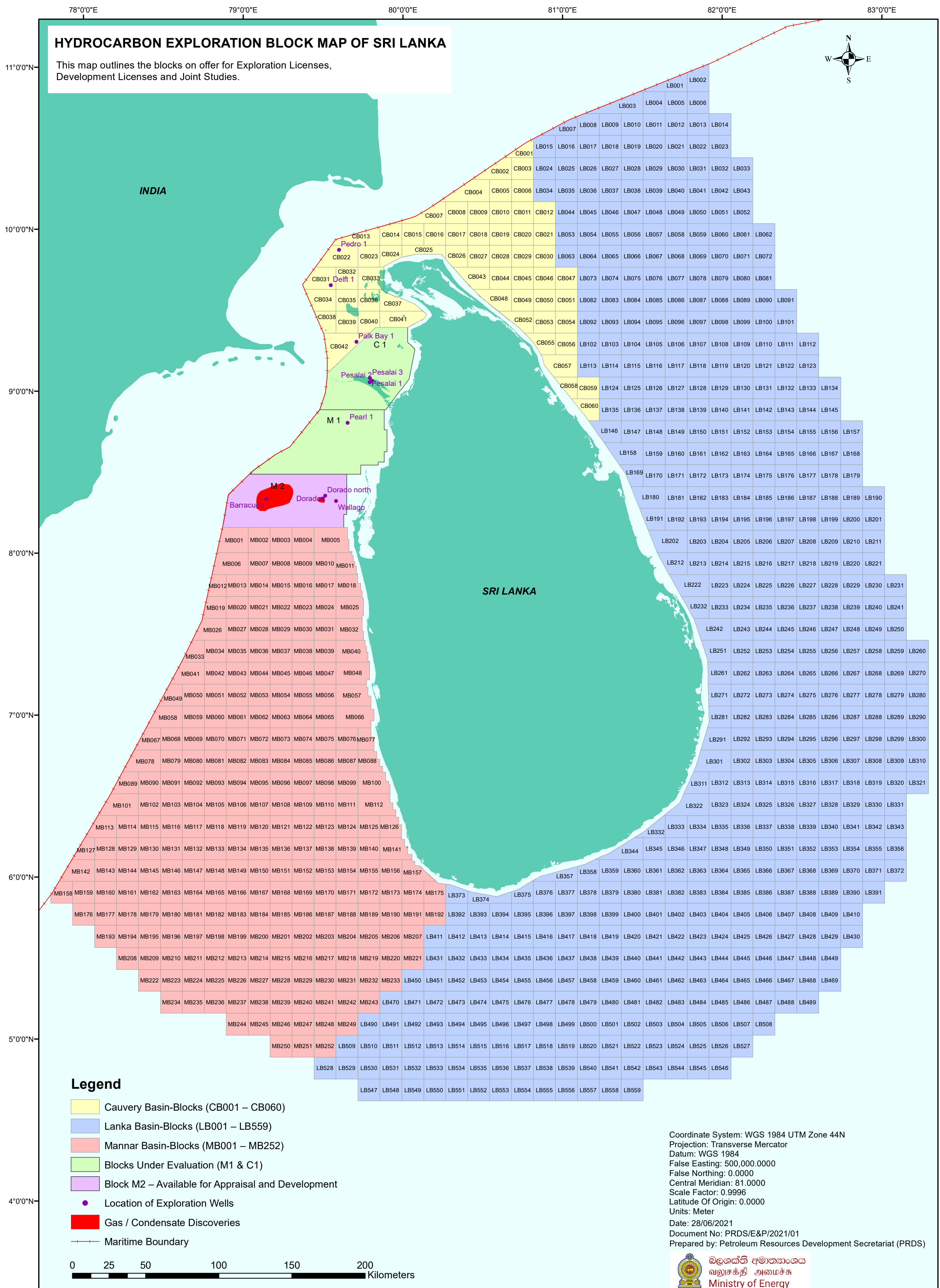
3. செயற்பாட்டு செயற்திறனின்மைகள்

கணக்காய்வு அவதானிப்புக்கள்	முகாமைத்துவத்தின் கருத்துரை	பரிந்துரை
2007 ஆம் ஆண்டில் மேற்கொள்ளப்பட்ட சர்வதேச விலைமணு கோரலின் பிரகாரம் மன்னார் பேசினில் M2 ஆராய்சி நிலப் பிரிவில் கனிய எண்ணெய் ஆராய்சி நடவடிக்கைகளுக்காக தெரிவுசெய்யப்பட்ட கெயார்ன் லங்கா தனியார் கம்பனி 2011 இல் மேற்கொண்ட அகழ்வின் பிரகாரம் இரண்டு இயற்கை வாயு படிவுகள் உள்ளதாக தேடிக் கொண்டிருந்தனர். இந்த கம்பனி மன்னார் பேசினில் ஆராய்சி நடவடிக்கைகளை இடைநடுவே நிறுத்தி 2015 ஒக்டோபர் 15 திகதி உடன்படிக்கையை முடிவுறுத்தி இருந்தது. மேலும், இங்கு ஆராய்சி நடவடிக்கைகள் மற்றும் இயற்கை வாயுவை வர்த்தக ரீதியாக உற்பத்தி செய்ய விற்பனை மேம்பாட்டு நிகழ்ச்சித்	வழங்கியுள்ள நிலப் பிரதேசத்தினுள் கனிய எண்ணெய் செயற்பாடொன்றை மேற்கொள்ள முடியுமான செயற்பாட்டாளர் எண்ணிக்கையை அதிகரிப்பதற்காக களத்தில் நவீன போக்கிற்கு இணங்கி இலங்கை கனிய எண்ணெய் அபிவிருத்தி அதிகார சபையினால் பாரிய பாரம்பரிய நிலப் பிரிவு 15 km * 15 km வரை குறைக்கப்பட்டது. புதிய ஆராய்சி கூட வரிபட பேசின் மூன்றாம் உள்ளடங்கும் வகையில் 922 சிறிய கூடங்களை எல்லைப்படுத்தி நாளாதுவரையாக்கி 2022 ஜூலை 11 ஆம் திகதி வர்த்தமானி அறிவித்தல் ஒன்றின் மூலம் வெளியிடப்பட்டுள்ளது. (இணைப்பு 03). இந்த புதிய வரிபடத்தை	இந்த நிலப் பகுதியில் இயற்கை வாயுவை வர்த்தக ரீதியாக உற்பத்தி செய்யும் வேலைத் திட்டத்தை துரிதமாக மேற்கொள்ள வேண்டும்.

திட்டங்களை நடைமுறைப்படுத்த 2016 ஆண்டில் சர்வதேச விலைமணு கோரலின் மூலம் IHG Global கம்பனியை தெரிவு செய்து 2016 திசம்பர் முதல் 2018 ஆகஸ்ட் வரை விற்பனை செய்யும் முயற்சியொன்றை நடைமுறைப்படுத்த வலுசக்தி அமைச்சினால் அ.டொ 300,000 தொகை அதாவது அதன் போது நிலவிய செலாவனி விகிதம் பிரகாரம் ரூபா 46,610,853 செலவிடப்பட்டிருந்தது. இந்த கருத்திட்டத்திற்காக அதிகார சபையின் வழிகாட்டலின் கீழ் இயற்கை வாயு கொள்கை ஒன்றை தயாரித்தல், கனிய எண்ணெய் வள சட்டமொன்றை தயாரித்தல் மற்றும் 2022 – 2030 காலத்திற்காக வழிகாட்டல் வரைபடமொன்றை தயாரித்தல் போன்ற விடயங்களை மேற்கொண்டிருந்த போதும் இந்த நிலப் பிரிவில் இயற்கை வாயுவை வர்த்தக ரீதியாக உற்பத்தி செய்வதனை மீளாய்வாண்டு இறுதி வரை ஆரம்பித்திருக்கவில்லை.

கூட்டிணைந்த ஆய்வு உடன்படிக்கையுடன் இணைத்து கடற்கரை ஆராய்சி நடவடிக்கைகளை அதிகரிக்க மற்றும் கண்டுபிடித்த இயற்கை வாயுவை மூலோபாய ரீதியாக துரித செயற்பாடுகளை பின்பற்றி அபிவிருத்தி செய்ய அடிப்படை நடவடிக்கைகள் ஆரம்பிக்கப்பட்டுள்ளது.

மேலும், புதிய கூட்டிணைந்த ஆய்வு உடன்படிக்கைக்கான வசதிகளை வழங்க தேவையான பிரமாணங்கள், மாதிரி உடன்படிக்கை மற்றும் ஏனைய ஆவணங்களை வரைதல் PDASL இனால் 2022 திசம்பர் மாதத்தில் பூரணப்படுத்தப்பட்டது. தேவையான பிரமாணங்களை வர்த்தமானியில் பிரசுரிக்கும் எதிர்பார்ப்பில், ஆர்வம் காட்டும் சில எண்ணெய் மற்றும் எரிவாயு கம்பனிகள் PDASL தரவு அறைக்கு சென்று 2022 ஆண்டு முழுவதும் விரிவான கலந்துரையாடல் நடாத்தியுள்ளன. தேசிய கனிய எண்ணெய் களஞ்சியம் 2022 இனுள் புதிதாக தயாரித்த மற்றும் மீண்டும் தயாரித்த தரவுகளுடன் நாளாதுவரை ஆக்கப்பட்டுள்ளது.





Level 06, Ceylinco House, 69, Janadhipathi Mawatha,
Colombo 01, Sri Lanka

TEL : 2332002

Website : www.pdasl.gov.lk