

2024 ANNUAL REPORT



RENEWABLE ENERGY FUND



RENEWABLE ENERGY FUND

2024 ANNUAL REPORT



©All rights reserved. No part of this book may be reproduced or transmitted in any form or by any means, electronic or mechanical including photocopy, recording or by any information retrieval system, without the permission from the copyright owner.

Sustainable Energy Development Authority
(SEDA) MALAYSIA
Level 6, Cyberview 23A,
Persiaran APEC, Cyber 6,
63000 Cyberjaya, Selangor Darul Ehsan.

Tel : +603 8870 5800 | Fax : +603 8870 5900
Email : enquiry@seda.gov.my

www.seda.gov.my

What's Inside This Report

06 List of Exhibits

07 Glossary and Acronyms

08 Feed-in Tariff Key
Terms

10 Introduction

10 RE Potential

11 Challenges &
Opportunities

12 RE Fund Purpose of
Establishment

13 RE Fund
Administration

15 RE Fund Financial
Sources

16 Research, SEIP
System Development
and 2024 Compliance
Audit

FINANCIAL REPORT

RE FUND FINANCIAL PERFORMANCE 2024

18 Revenue for 2024

18 Allocation of Tariff
(AoT)

20 RE Fund Investment
Management

21 Investment Interest
Returns

21 Hibah from Current
Accounts

21 MySuria Programme
Grant

22 RE Fund Expenditure

23 Recovery of
Moneys (RoM) and
Distribution Licensees
(DLs) Administration
Fees

26 Authority
Administrative Fees

27 Services and
Supplies: Expenditure
under Paragraph
25(b)

29 RE Fund Audit Report
2024

34 Statement of the
Chairman and an
Authority member

35 Declaration by Key
Officer(s) in Charge
of RE Fund Financial
Management

36 RE Fund Financial
Statements 2024

List of Exhibits

Exhibit 1	Feed-in Tariff System Conceptual Framework
Exhibit 2	RE Fund Administering Committees
Exhibit 3	RE Fund Subsidiary Legislations
Exhibit 4	RE Fund Financial Sources
Exhibit 5	RE Fund Income for 2023 and 2024
Exhibit 6	AoT Collection by DL for 2023 and 2024
Exhibit 7	Total AoT Cumulative Collections Received up to 31st December 2024
Exhibit 8	Investment Committee Meeting Frequency in 2024
Exhibit 9	RE Fund Fixed Deposit Investments as at 31 December 2023 and 31 December 2024
Exhibit 10	Hibah Income Received for 2023 and 2024
Exhibit 11	Receipt and Reimbursement of Expenditure for MySuria Grants
Exhibit 12	Provisions of Section 25 of Act 725
Exhibit 13	RE Fund Expenditure for 2023 and 2024
Exhibit 14	RoM Expenditure and Administrative Fees according to DL for 2023 and 2024
Exhibit 15	Total Cumulative RoM Expenditure and Administrative Fees according to Distribution Licensees from 2012 to 2024
Exhibit 16	Total Cumulative RoM Expenditure and Administrative Fees according to Renewable Energy Categories from 2012 to 2024
Exhibit 17	Expenditure under paragraph 25(b) of Act 725 for 2023 and 2024

Glossary and Acronyms

AoT	Allocation of Tariff	JKSH	Quotation Committee	NUR	NUR Distribution Sdn. Bhd.
BUCC	Bandar Utama City Corporation Sdn. Bhd.	KeTTHA	Ministry of Energy, Green Technology and Water	OPR	Overnight Policy Rate
DC	Displaced Cost	kWh	Kilowatt-hour	PV	Photovoltaic
DL	Distribution Licensee	RE Fund	Renewable Energy Fund	RE	Renewable Energy
EE	Energy Efficiency	LHDN	Inland Revenue Board of Malaysia	RoM	Recovery of Money
ESG	Environmental, Social and Governance	LP	Tender Board	SEDA	Sustainable Energy Development Authority
FIAH	Feed-in Approval Holder	MAB	Malaysia Airlines Berhad	SEIP	Sustainable Energy Information Portal
FiT	Feed-in Tariff	MASSB	Malaysia Airports (Sepang) Sdn. Bhd.	SESB	Sabah Electricity Sdn. Bhd.
JKKW	Finance Committee	MOF	Ministry of Finance	SIA	Special Investment Account
JKAI	Audit and Integrity Committee	MUSB	Malakoff Utilities Sdn. Bhd.	STMMD	Short Term Money Market Deposit
JKOP	Market Operations Committee	MyRER	Malaysia Renewable Energy Roadmap	SHP	Small Hydro Potential
JKP	Investment Committee	NETR	National Energy Transition Roadmap	TNB	Tenaga Nasional Berhad

Feed-in Tariff Key Terms

DISTRIBUTION LICENSEE (DL)

A company holding a licence to distribute electricity (e.g. TNB, SESB, NUR).



FEED-IN APPROVAL HOLDER (FiAH)

An individual or company holding a feed-in approval certificate issued by SEDA Malaysia. The holder is eligible to sell renewable energy at the FiT rate.



INDIGENOUS

Renewable Energy (RE) sources that are established and found within Malaysia and must not be imported from other countries.



FEED-IN TARIFF (FiT) RATE

A fixed premium rate payable for each unit of RE sold to the DL. FiT rates vary according to the type of RE source and the installed capacity. A Bonus FiT rate applies when the relevant bonus criteria are fulfilled.



PERIOD

The period during which RE is sold to the DL and paid at the FiT rate. The duration is determined by the characteristics of the renewable energy source and technology. At present, all newly approved FiT applications (regardless of the RE source type) will be paid at the FiT rate for 21 years of RE generation. Only FiAHs that were allocated Biogas quotas before 28 January 2019 and Biomass quotas before 23 December 2019 will be paid at the FiT rate for 16 years.

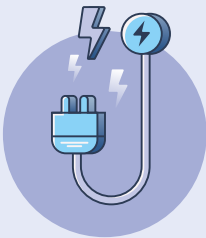


INTRODUCTION

RENEWABLE ENERGY FUND
(RE FUND)

Established under Section 23 of the Renewable Energy Act 2011 (Act 725) as a financial mechanism to support the implementation of the Feed-in Tariff (FiT) system.

Establishment Objectives



1

To stimulate the generation of energy from Renewable Energy (RE) sources.

2

To provide allocations for RE related implementation.



Role of the RE Fund in the FiT Implementation



1

The DLs purchase electricity generated by FiAH.

2

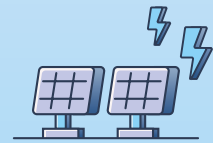
The FiAHs generate and sell electricity derived from RE sources at the prescribed FiT rate.



3

Supply into the grid is guaranteed for a specific period.

Benefits of the FiT System



Guaranteed grid access



Competitive price setting

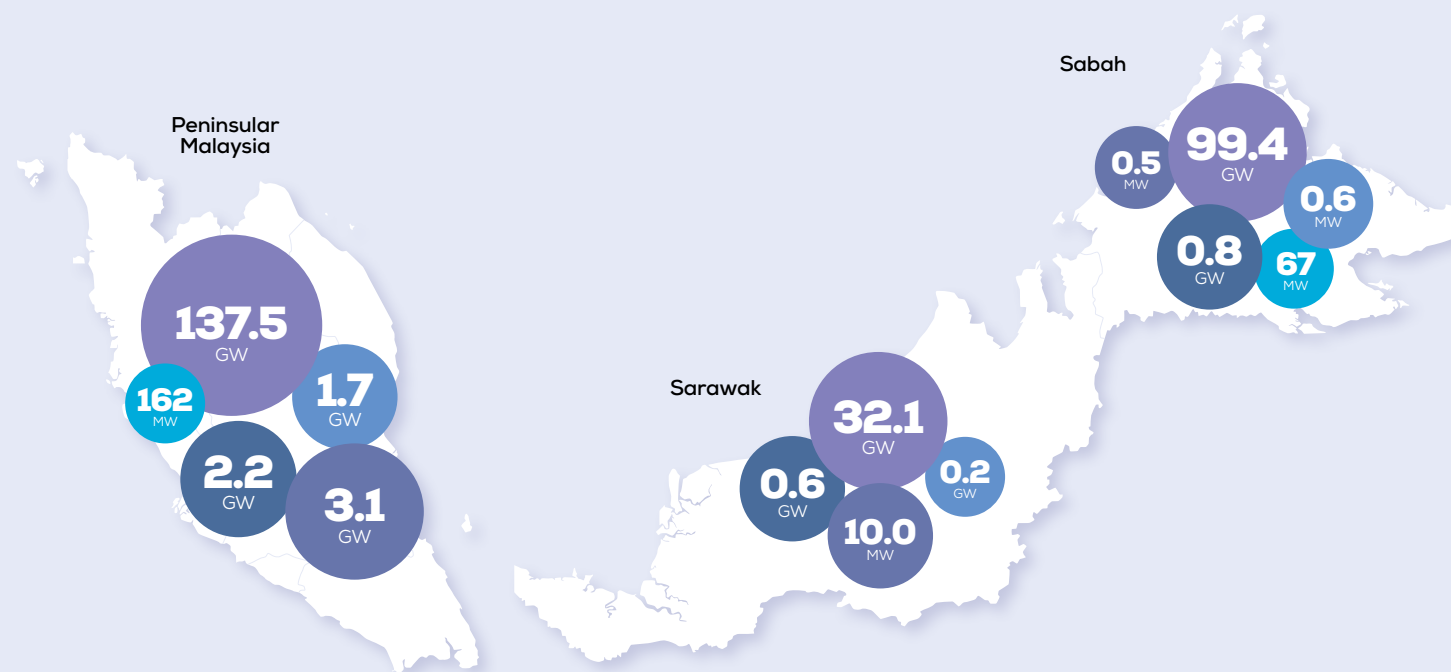


A stable and viable investment foundation



Incentivisation of individual and community participation

RE Potential



Total RE potential in Malaysia



SOLAR PV
269.0GW
(including ground mounted, rooftop and floating systems)



LARGE HYDROPOWER
13.6GW
(system capacity > 100MW)



BIOENERGY
3.6GW
(including agricultural, animal, municipal and hazardous waste)



SMALL HYDROPOWER
2.5GW
(system capacity up to 100MW)



GEOTHERMAL
0.2GW

(source: Pelan Hala Tuju Peralihan Tenaga Negara - NETR)

Renewable Energy in Malaysia: Driving the Transition to Clean Energy

In line with Malaysia's commitment towards sustainable development and a low-carbon future, efforts to accelerate the transition to clean energy are being increasingly prioritised. In this context, Malaysia is fortunate to be endowed with

diverse RE resources that are readily harnessed for power generation. Among the main energy sources supporting this aspiration are:

Consistent solar irradiation throughout the year, making photovoltaic (PV) technology a key option in the national energy development plan.

Agricultural, domestic and industrial waste, which can be converted into biomass through combustion, anaerobic digestion and gasification technologies, thereby contributing to more sustainable waste management.

Extensive river basins, particularly in rural and hilly areas, suitable for the development of environmentally friendly, low-impact small hydropower plants.

The RE Fund serves as a key catalyst in strengthening the nation's clean energy infrastructure. These initiatives are aligned with Malaysia's aspiration to achieve a 70% renewable energy capacity mix by 2050, in accordance with the National Energy Transition Roadmap (NETR), thereby positioning Malaysia as a renewable energy leader in the region.

Challenges & Opportunities In The Renewable Energy Industry

CHALLENGES



COST

- o **High upfront investment costs** for infrastructure development such as solar farms.
- o Maintenance and energy storage costs also remain expensive.



TECHNOLOGY

- o **Limitations in energy storage technologies** (e.g. batteries) contribute to supply instability.
- o Integration into the existing grid requires system upgrades.



LOCATION

- o **Limited availability of suitable sites** for instance, solar power generation requires large, open areas, while wind power generation depends on specific geographical conditions.
- o **Environmental and social** issues at proposed sites.

OPPORTUNITIES



INNOVATION

- o **Technological advances** such as more efficient batteries and smart grid systems open up new potential.
- o **Innovation** also helps to reduce costs over the longer term.



INVESTMENT

- o **Growing interest from both domestic and international investors** in green energy projects.
- o Availability of funding and **government incentives** boosts development.



POLICY

- o **Government policy support** such as energy transition roadmaps and tax incentives.
- o **International policies** such as ESG to create positive pressure on the sector.

RE Fund Purpose Of Establishment

Since 2012, the RE Fund has been utilised to implement the FiT scheme. Pursuant to Section 23 [Act 725], an additional surcharge of 1.6% is imposed on electricity bills by DLs on consumers, except for domestic consumers using less than 300 kWh per month, and all consumers in Sarawak. For consumers in Sabah, the exemption took effect on 3 January 2024. This surcharge is collected by DLs and subsequently

remitted to the Authority. Meanwhile, the process by which the Authority reimburses DLs for monthly payments made to FiAHs is known as the Recovery of Moneys (RoM) process. These reimbursements are based on the positive difference between the FiT payments to FiAHs and the prevailing Displaced Cost (DC).

The conceptual framework of the FiT system is summarised in **Exhibit 1**.

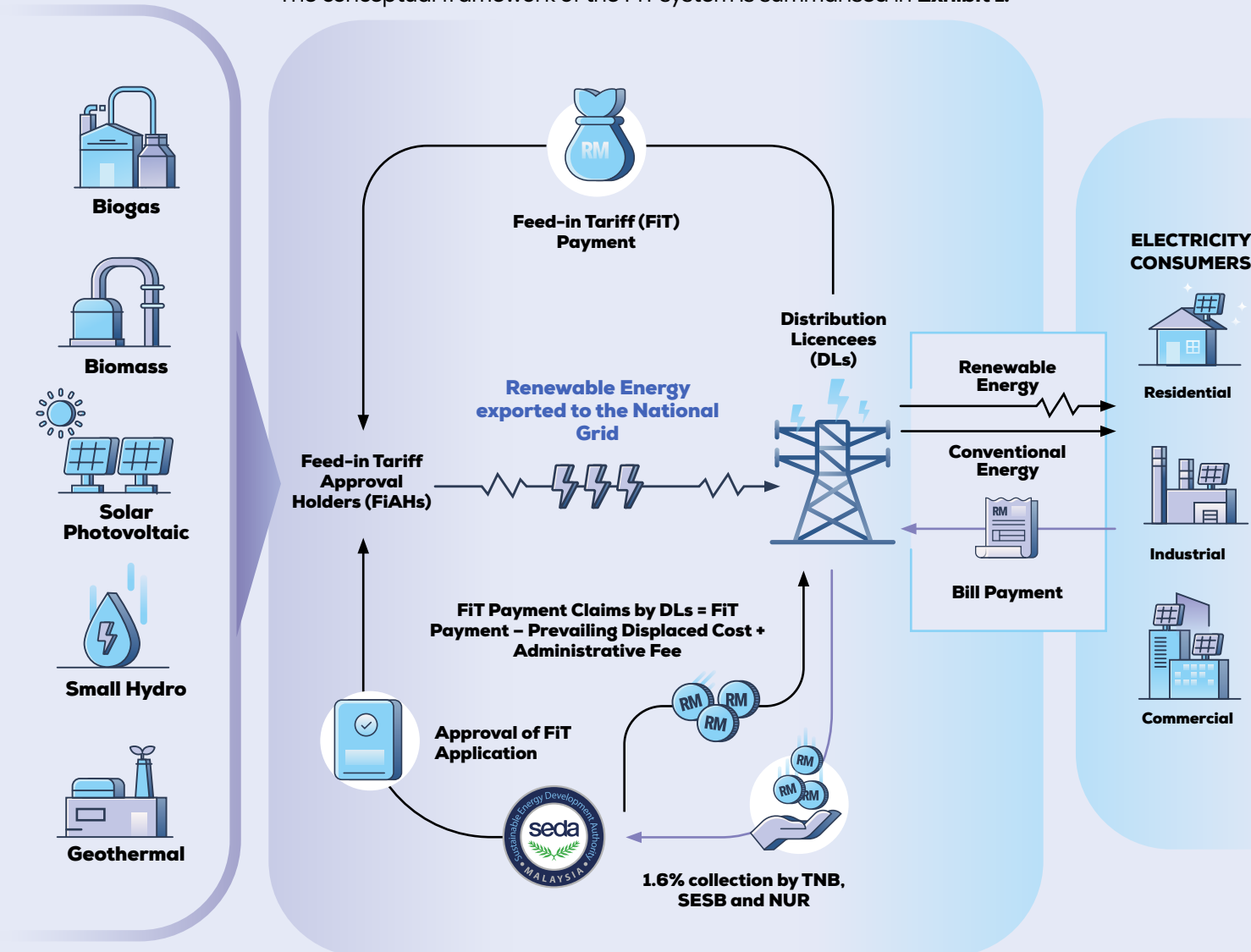


Exhibit 1 : Feed-in Tariff Conceptual Framework

RE Fund Administration

The RE Fund shall be administered and regulated by the Authority in line with the provisions under Section 23 of Act 725. All administrative matters of the RE Fund are also to be overseen and regulated by the relevant committees as listed in **Exhibit 2**, as well as the subsidiary legislations set out in **Exhibit 3**.

Finance Committee (JKKW)



Assists the Authority in executing the regulatory monitoring functions and the enforcement of standard operating procedures pertaining to the financial management of the RE Fund, in compliance with Section 13 of the Sustainable Energy Development Authority Act [Act 726].

Endorses the RE Fund budget tabled by the Authority's management for approval at the Authority Members' Meeting.

Investment Committee (JKP)



Reviews and evaluates strategic investment proposals and makes decisions to optimise returns through investment activities involving unutilised funds, in line with subsection 26(1), Act 725.

Manages and monitors all short-term and long-term cash investment activities and performance, including the Special Investment Account (SIA), fixed deposits, unit trusts, and any other investment products approved by the Ministry of Finance.

Quotation Committee (JKSH) & Tender Board (LP)



Manages the RE Fund procurement.

Oversees the evaluation and approval of quotations and tenders in the best interest of the Authority, in line with its procurement principles, policies and requirements, and in accordance with the delegated limits of authority.

Market Operations Committee (JKOP)



Manages technical issues related to the implementation of the FiT system.

Administers, executes and makes decisions on technical operational matters of the FiT system that do not require policy decisions through the Authority Members' Meetings.

Audit and Integrity Committee (JKAI)



Monitors the implementation of compliance audits in relation to prevailing legislations governing the Recovery of Moneys (RoM) and the Allocation of Tariff (AoT) processes.

RE Fund Subsidiary Legislations

MANNER OF APPEAL	APPROVAL OF INCENTIVES & FEED-IN TARIFF RATE
 P.U.(A) 309/2019 Renewable Energy (Manner of Appeal) Regulations 2019.	 P.U.(A) 385/2011 Renewable Energy (Feed-in Approval and Feed-in Tariff Rate) Rules 2011.
TECHNICAL AND OPERATIONAL REQUIREMENTS	RENEWABLE ENERGY POWER PURCHASE AGREEMENTS (REPPA)
 P.U.(A) 387/2011 Renewable Energy (Technical and Operational Requirements) Rules 2011.	 P.U.(A) 386/2011 Renewable Energy (Renewable Energy Power Purchase Agreement) Rules 2011.
CRITERIA FOR NEW RENEWABLE SOURCES	ALLOCATION OF TARIFF
 P.U.(A) 383/2011 Renewable Energy (Criteria for Renewable Sources) Regulations 2011.	 P.U.(A) 375/2013 The Renewable Energy (Allocation from Electricity Tariffs) Order 2013.
RECOVERY OF MONEY AND DISTRIBUTION LICENSEE FEES	ADMINISTRATION FEES
 P.U.(A) 388/2011 Renewable Energy (Recovery of Moneys by Distribution Licensee) Rules 2011.	 P.U.(A) 389/2011 Renewable Energy (Administrative Fees) Order 2011.

Exhibit 3 RE Fund Subsidiary Legislations

RE FUND FINANCIAL SOURCES

The financial sources of the RE Fund are as provided under paragraphs 23(2)(a) to 23(2)(d) of Act 725, as detailed below in **Exhibit 4**:

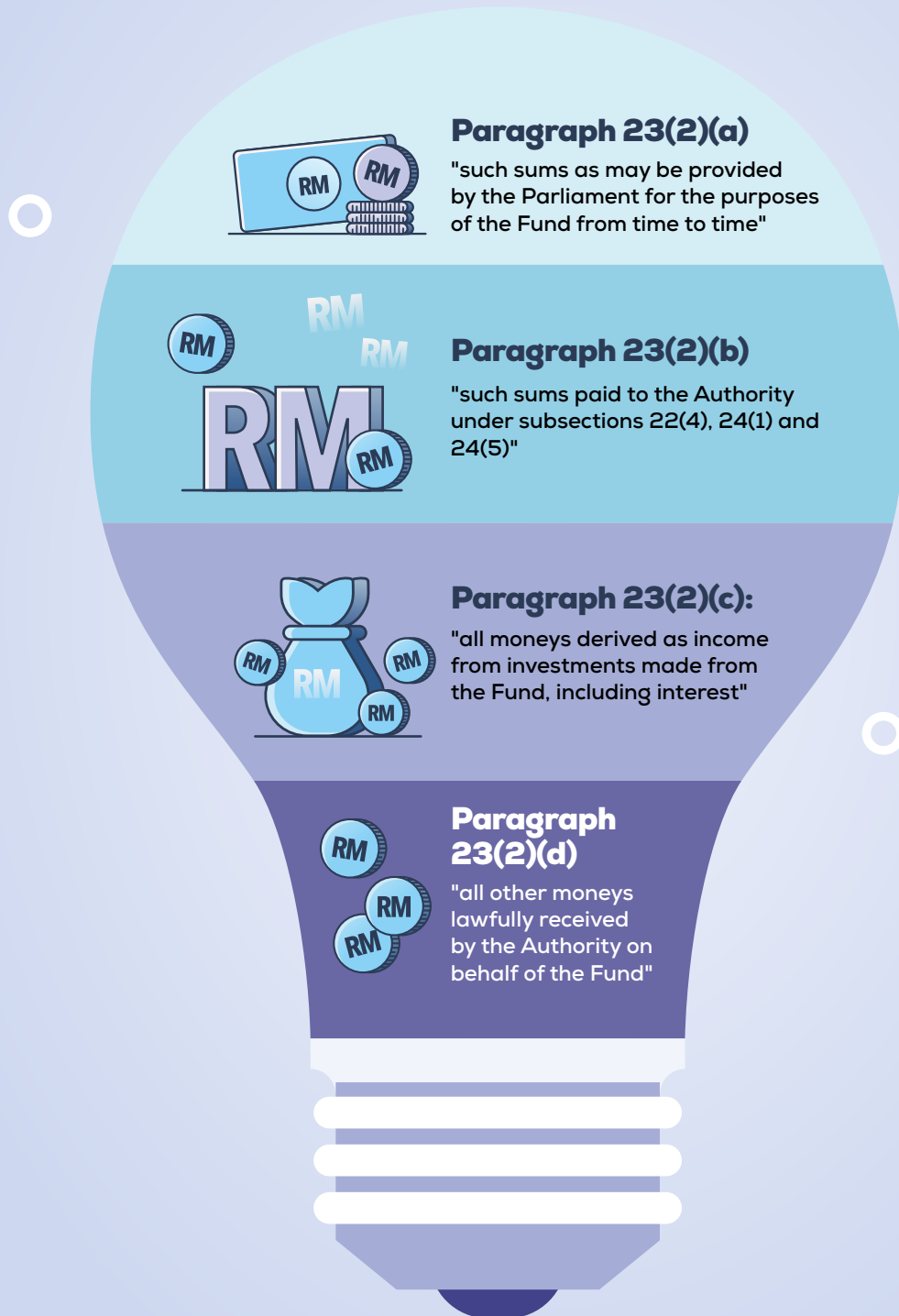


Exhibit 4 RE Fund Financial Sources

Research, SEIP System Development and 2024 Compliance Audit

Bioenergy Clustering Potential in Peninsular Malaysia

The Malaysia Renewable Energy Roadmap (MyRER) has identified several challenges in developing RE power plants from biomass and biogas (bioenergy) sources. Among these are the project's economics of scale and difficulties in securing biomass sources or feedstock, particularly from palm oil waste, to generate electricity.

The concept of bioenergy clustering has been identified to enhance RE generation capacity from these sources. This study has also been selected as one of the pioneering projects/initiatives under the National Energy Transition Roadmap (NETR). The findings of this study will serve as a reference point for stakeholders in developing bioenergy power plants using the cluster concept, by identifying potential biomass and biogas groupings with centralised palm oil mill plants. These plants would then utilise bioenergy feedstock from several nearby palm oil mills, thereby addressing the issue of insufficient biomass fuel.

Hydrological Study on Hydro Potential in Peninsular Malaysia

This study was undertaken as a continuation of the action plan outlined under the Malaysia Renewable Energy Roadmap (MyRER).

The objective of this hydrological study is to gather sufficient baseline data on the availability of run-of-the-river small hydropower (SHP) potential at 41 river sites across Peninsular Malaysia that are viable for RE generation to be included under the FiT system or other appropriate mechanisms.

The project site list produced from this study will serve as a reference for small hydropower project developers and relevant stakeholders for participation in the FiT programme.

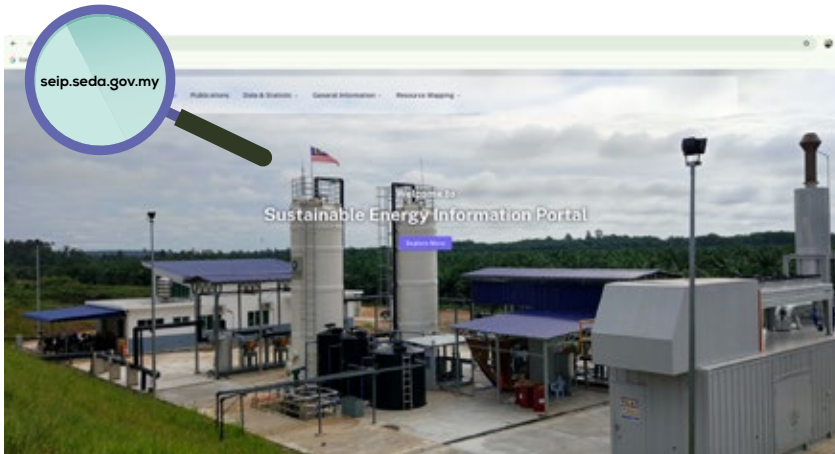


Bioenergy Clustering
Potential in Peninsular
Malaysia



Hydrological Study
on Hydro Potential in
Peninsular Malaysia





SEIP System

The Sustainable Energy Information Portal (SEIP) system was developed to facilitate access to information and data relating to RE & EE at the Authority.

The SEIP system allows both open and restricted data to be accessed through a centralised platform, designed to assist project developers and investors, policymakers, educators and students, as well as industry players in their referencing and research. The establishment of the SEIP system also helps to improve the Authority's operational efficiency in disseminating data and information to the industry and the public.



Implementation of Compliance Audits on DLs

Section 28 of the Renewable Energy Act 2011 [Act 725] empowers the Authority to carry out audits, or to appoint auditors to conduct audits on its behalf, on DLs and FIAHs. The purpose of such audits is to ensure compliance to the Act 725.



RE Fund Financial Performance 2024

REVENUE FOR 2024

The RE Fund revenue is divided into two (2) main categories of revenue, namely Exchange Transactions and Non-exchange Transactions, detailed as follows:

 Exchange Transactions Interest received from Fixed Deposit investments and hibah	 Non-exchange Transactions Revenue from the AoT collections and settlements from the MySuria programme grant. Note: the settlements of the MySuria programme grants is not taken into account in the RE Fund's income analysis.
---	---

A comparison of the RE Fund revenue breakdown for 2023 and 2024, excluding the settlements from the MySuria grant, is as detailed in **Exhibit 5**.

		2023	2024	%
 Income	Allocation of Tariff	RM781,979,009	RM815,859,064	81.18%
	Fixed Deposit Interest Gain	RM158,076,145	RM185,335,253	18.44%
	Hibah	RM6,679,471	RM3,305,755	0.33%
	Other Income	-	RM489,439	0.05%
Total		RM946,734,625	RM1,004,989,511	

Exhibit 5 RE Fund Income for 2023 and 2024

Allocation of Tariff (AoT)

In accordance with subsection 24(1) of Act 725, the principal revenue of the RE Fund is derived from AoT collections.

AoT refers to the surcharge imposed on electricity consumers to support the development of renewable energy in Malaysia. This surcharge is levied on all categories of electricity consumers in Peninsular Malaysia and in the state of Sabah up till 2 February 2024. However, an exemption is granted to domestic consumers using less than 300 kWh per month, with the aim of easing the burden on low-income households and ensuring fairness on the imposition of the surcharge.

The AoT was first introduced in 2011 at a rate of 1.0% of the applicable electricity tariff, collected after deducting any rebates approved by the Government under the Electricity Supply Act 1990 [Act 447]. In line with increasing financing

requirements for renewable energy development, the AoT rate was raised to 1.6% in 2014 and has remained at this rate to date.

AoT collections play an important role as the main financial source of the RE Fund for the implementation of renewable energy projects and related initiatives, contributing to the national goals of carbon reduction and clean energy development.

Three (3) DLs are authorised under the Renewable Energy (Allocation of Electricity Tariffs) Order 2013 to collect the AoT surcharge, namely Tenaga Nasional Berhad (TNB), Sabah Electricity Sdn. Bhd. (SESB) and NUR Distribution Sdn. Bhd. (NUR).

The AoT collection performance for 2023 and 2024 by DLs is as detailed below in **Exhibit 6**.

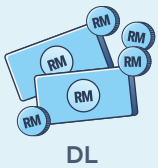
		2023	%	2024	%
 DL	TNB	RM743,193,561	95.04%	RM797,482,901	97.75%
	SESB	RM27,062,348	3.46%	RM5,369,172	0.66%
	NUR	RM11,723,100	1.50%	RM13,006,991	1.59%
	Total	RM781,979,009		RM815,859,064	

Exhibit 6 AoT Collections by DL for 2023 and 2024

In 2024, total AoT collections received from the three DLs amounted to RM815.86 million. This represented an increase of RM33.88 million or 4.33% compared to the previous year. The increase was driven by the overall growth in electricity consumptions by consumers.

Cumulatively, total AoT collections received up to 31st December 2024 amounted to RM8.46 billion, as shown in **Exhibit 7**. TNB was the largest contributor, accounting for 95.72% or RM8.01 billion of the overall AoT collections. This is consistent with TNB's status as the DL with the largest number of consumers, totalling 10.85 million in 2024.



Exhibit 7 Total AoT Cumulative Collections Received up to 31 December 2024

In 2024, the Investment Committee convened five (5) times, with the frequency of meetings as detailed in **Exhibit 8**.

Committee Meeting	Meeting Date
Investment Committee No. 1/2024	19 February 2024
Investment Committee No. 2/2024	15 May 2024
Investment Committee No. 3/2024	15 August 2024
Investment Committee No. 4/2024	16 October 2024
Investment Committee No. 5/2024	18 December 2024

The amount of RE Fund fixed deposit investments as at 31 December 2023 and 31 December 2024 is detailed in **Exhibit 9**.



Exhibit 9 RE Fund Fixed Deposit Investments as at 31 December 2023 and 31 December 2024

Investment Interest Returns

The interest returns of the RE Fund is derived from returns on fixed deposit placements with banks/financial institutions approved by the Investment Committee. Placements are made based on the most competitive interest rates offered at the time of placement. In addition, maximum placement limits are determined in accordance with the credit rating category of each bank/financial institution, as prescribed under the Authority's Fixed Deposit Management Guidelines.

Based on fixed deposit placements throughout 2024, interest returns increased by RM27.26 million or 17.24% to RM185.34 million (2023: RM158.07 million).

Hibah from Current Accounts

The RE Fund operates three (3) current accounts for the purpose of managing receipts and expenditures, namely:

- CIMB Islamic Bank Berhad;
- OCBC Al-Amin Bank; and
- RHB Islamic Bank Berhad.

These current accounts generate hibah credited to the accounts at the end of each month, calculated based on the daily cash balances. In 2024, hibah income decreased to RM3.31 million, a reduction of 50.51% compared to 2023. This was due to lower cash balances in current accounts, as surplus cash was placed into fixed deposits.

The Hibah income garnered for year 2023 and 2024 is shown below in **Exhibit 10**.



Exhibit 10 Hibah Income Received for 2023 and 2024

MySuria Programme Grant

The MySuria grant is utilised for the payment of the FiT and bonuses to participants under the MySuria programme, a joint initiative launched in 2019 between the Ministry of Energy, Green Technology and Water (KeTTHA), the MOF, and State Governments. The programme is implemented by the Authority with the objective of improving the socio-economic standing of the B40 community nationwide through green technology. A total of 332 FiAHs are participants of this programme.

In 2024, RM0.60 million from the MySuria grant was paid through FiT payments under this programme, covering RoM and Administrative Fees payable to DLs and the Authority. As at 31 December 2024, the grant had a balance of RM6.48 million, which will be utilised until the programme concludes in 2028.

Cumulative receipts and expenditure reimbursements under the MySuria grant are detailed in **Exhibit 11**.

Year	Opening Balance	Receipts	Total Receipts	Reimbursements	Closing Balance
 MySuria Grants	2019	RM7,100,000	RM7,100,000	RM1,237,228	RM5,862,772
	2020	RM5,862,772	RM1,135,000	RM871,675	RM6,126,097
	2021	RM6,126,097	RM1,135,000	RM796,987	RM6,464,110
	2022	RM6,464,110	RM1,135,000	RM736,131	RM6,862,979
	2023	RM6,862,979	RM862,155	RM648,715	RM7,076,419
	2024	RM7,076,419	-	RM599,279	RM6,477,140

Exhibit 11 Receipt and Reimbursement of Expenditure for MySuria Grants

RE Fund Expenditure

The RE fund expenditure, is as provided for under Section 25 of Act 725, which is outlined in **Exhibit 12**.

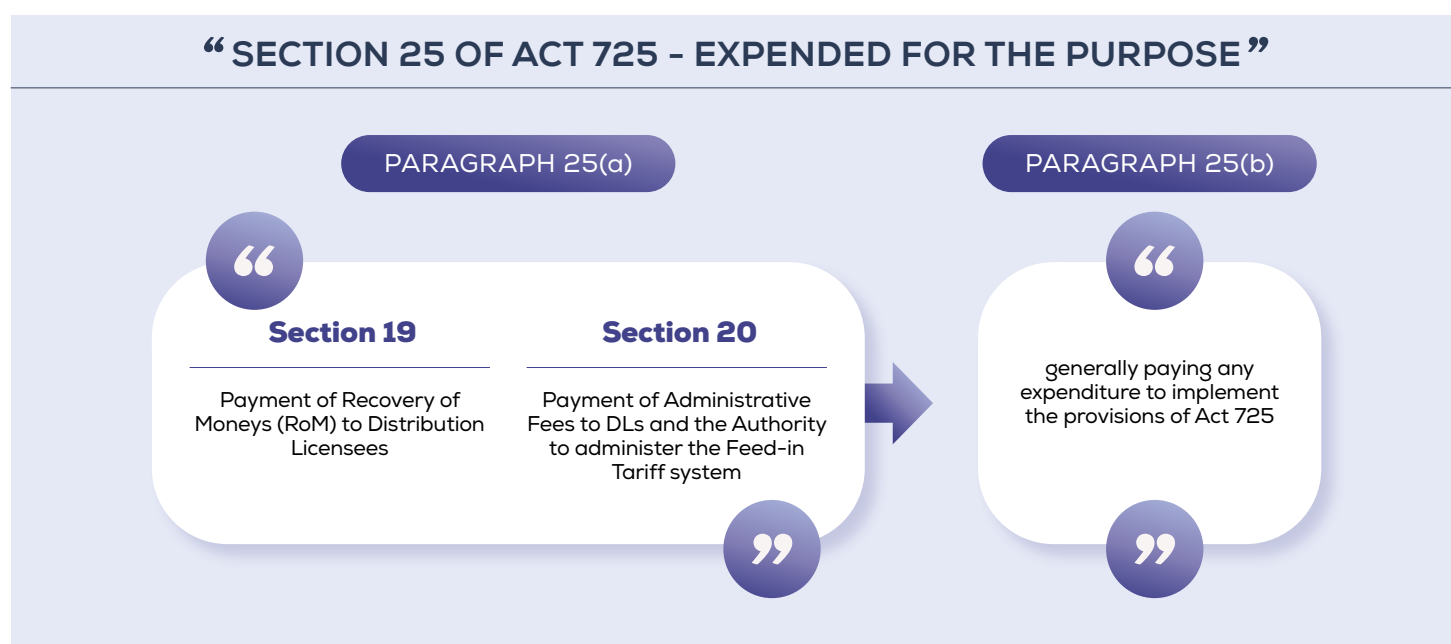


Exhibit 12 Provisions of Section 25 of Act 725

The details of the RE Fund's expenditure for 2023 and 2024 are as detailed in **Exhibit 13**.

RE Fund Expenditure for 2023 and 2024

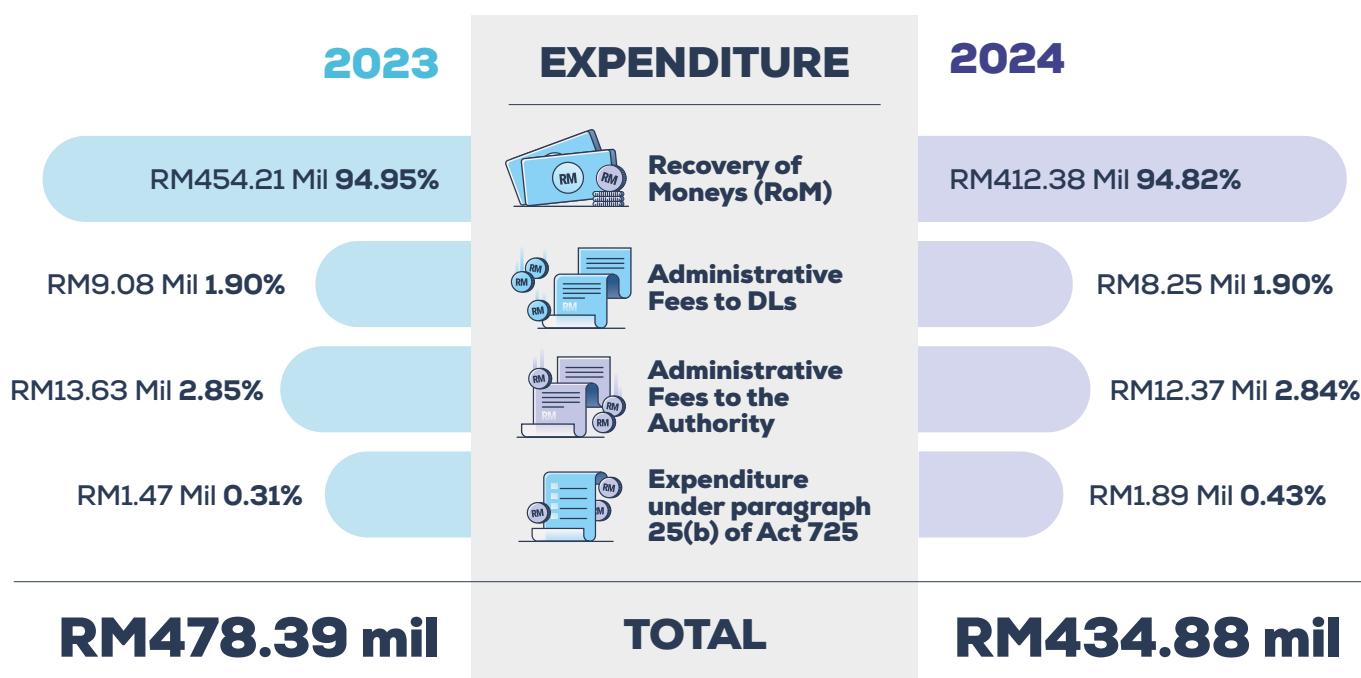


Exhibit 13 RE Fund Expenditure for 2023 and 2024

Recovery of Moneys (RoM) and Distribution Licensees (DLs) Administration Fees

Implementation expenditure of the FiT is the main component of the RE Fund spending, comprising of RoM payments and Administrative Fees to DLs and the Authority, as provided for under paragraph 25(a) of Act 725.

RoM refers to the positive difference between FiT payments and the DC, which DLs claim from the RE Fund. As for Administrative Fees, DLs may claim these at a rate of 2%, as stipulated under P.U.(A) 389/2011: Renewable Energy (Administrative Fees) Order 2011.

In 2024, the RoM and Administrative Fee payments to DLs fell to RM420.62 million, a decrease of 9.21% compared to RM463.29 million in 2023. The main factors contributing to this decline were:

- ▶ A reduction in RoM claims by SESB amounting to RM52.46 million, in line with the transfer of regulatory authority over electricity supply in Sabah through the Sabah Renewable Energy Enactment 2024, which came into effect on 3 January 2024; and
- ▶ Lower RoM claims by other DLs due to reduced power generation, arising from maintenance works and equipment breakdowns.

In tandem with the reduction in RoM expenditure in 2024, the Administrative Fee payments to DLs also decreased to RM8.25 million, down 9.21% from RM9.06 million in 2023, as these fees are directly proportional to the amount of RoM claimed by DLs.

TNB remained the largest recipient of RoM and Administrative Fees, receiving RM394.38 million or 93.76% of the total in 2024, followed by MASSB (4.54%) and MAB (1.33%). A comparison of expenditure by DL is as detailed in **Exhibit 14**.

RoM Expenditure and Administrative Fees according to DL for 2023 and 2024



Exhibit 14 RoM Expenditure and Administrative Fees according to DL for 2023 and 2024

As of 31 December 2024, total cumulative RoM and Administrative Fee expenditure paid to seven (7) DLs amounted to RM4.35 billion. Out of this, the highest payment was to TNB at RM3.56 billion or 81.79% of the total, attributed by 9,451 FiAHs under TNB having achieved commercial operation status by 2024.

Additionally, RM510.39 million or 11.72% was paid to SESB, and RM209.49 million or 4.81% to MASSB.

Further details on the cumulative RoM and Administrative Fee expenditure by DL for the period 2012 to 2024 are as presented in **Exhibit 15**.

Total Cumulative RoM Expenditure and Administrative Fees according to Distribution Licensees from 2012 to 2024

Distribution Licensees	2012 - 2024		
	RoM Expenditure	Administrative Fees	Total
 TNB Tenaga Nasional Berhad	RM3.49 bil	RM69.85 mil	RM3.561 mil
 SESB Sabah Electricity Sdn. Bhd.	RM500.39 mil	RM10.01 mil	RM510.40 mil
 MASSB Malaysia Airports (Sepang) Sdn. Bhd.	RM205.38 mil	RM4.11 mil	RM209.49 mil
 MAB Malaysia Airlines Berhad	RM60.00 mil	RM1.20 mil	RM61.20 mil
 NUR NUR Distribution Sdn. Bhd.	RM10.92 mil	RM218,426	RM11.14 mil
 MUSB Malakoff Utilities Sdn. Bhd.	RM526,611	RM10,549	RM537,160
 BUCC Bandar Utama City Corporation Sdn. Bhd	RM145,947	RM2,919	RM148,866
TOTAL	RM4.27 bil	RM85.40 mil	RM4.35 bil

Exhibit 15 Total Cumulative RoM Expenditure and Administrative Fees according to Distribution Licensees from 2012 to 2024

Among the RE categories, the highest cumulative RoM and Administrative Fee expenditure recorded was for solar PV technology, amounting to RM3.32 billion or 76.20% of the total. This was followed by biogas at RM740.54 million (17.00%), biomass at RM271.24 million (6.23%) and small hydro at RM24.45 million (0.56%).

A full breakdown of the total cumulative RoM and Administrative Fees expenditure by RE category for the period 2012 to 2024 is as shown in **Exhibit 16**.

Total Cumulative RoM Expenditure and Administrative Fees according to Renewable Energy Categories from 2012 to 2024

	DISTRIBUTION LICENSEE				
					
	SOLAR PV	BIOGAS	BIOMASS	SMALL HYDRO	
2012 - 2024					
RoM Expenditure	RM3.25 bil	RM726.02 mil	RM265.92 mil	RM23.97 mil	RoM Expenditure RM4.27 bil
Administrative Fees	RM65.07 mil	RM14.52 mil	RM5.32 mil	RM479.53 thousand	Administrative Fees RM85.40 mil
Total	RM3.32 bil	RM740.54 mil	RM271.24 mil	RM24.45 mil	Total RM4.35 bil

Exhibit 16 Total Cumulative RoM Expenditure and Administrative Fees according to Renewable Energy Categories from 2012 to 2024

AUTHORITY ADMINISTRATIVE FEES (2023 & 2024)

Administrative Fees to the Authority (2023–2024)
Legal Reference: P.U.(A) 389/2011: Renewable Energy (Administrative Fees) Order 2011.

Fee Rate: 3% of the total RoM claimed by DLs.

2023
RM13.63 mil
TOTAL REDUCTION
RM1.26 mil



2024
RM12.37 mil
RATE OF REDUCTION
9.21%

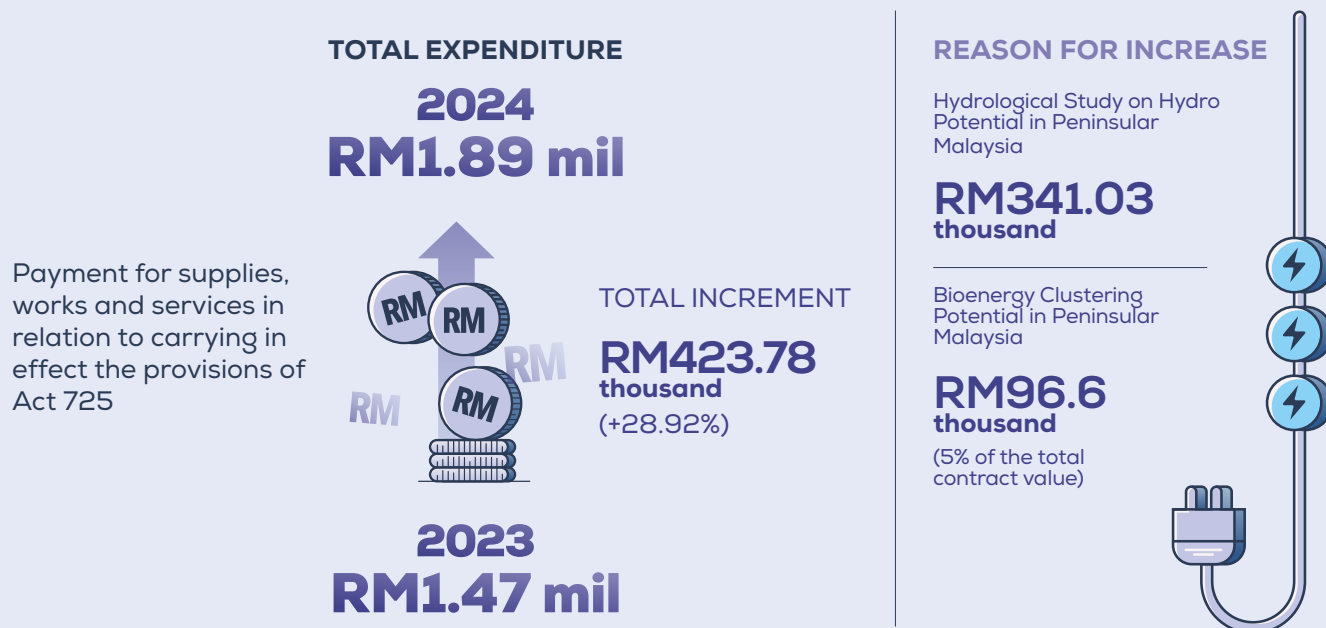
REASON FOR REDUCTION

The decrease corresponds with the lower amount of RoM claimed by DLs in 2024.

IMPORTANT NOTE

This Administrative Fees serve as the main source of operational funding for the Authority, and is based on a fixed percentage stipulated under the prevailing legislation.

EXPENDITURE UNDER PARAGRAPH 25(b) ACT 725 (2023 & 2024)



The detailed expenditure for year 2023 and 2024 is as listed below in **Exhibit 17**.

EXPENDITURE UNDER PARAGRAPH 25(b) OF ACT 725 FOR 2023 AND 2024

	AUDIT AND TAX AGENT COSTS			MISCELLANEOUS	
	2023 RM574.93 thousand	2024 RM419.38 thousand		2023 RM213.83 thousand	2024 RM200.21 thousand
	COMPUTER MAINTENANCE			CONSULTANCY SERVICES	
	2023 RM564.21 thousand	2024 RM754.74 thousand		2023 RM83.24 thousand	2024 RM477.22 thousand
	PRINTING		TOTAL 2023 RM1.47 mil 2024 RM1.89 mil		
	2023 RM28.97 thousand	2024 RM37.41 thousand			

Exhibit 17 Expenditure under paragraph 25(b) of Act 725 for 2023 and 2024





KWTBB Audit Report Year **2024**

- 34 Statement by the Chairman
and a Member of the
Authority
 - 35 Declaration by the Principal
Officer Responsible for the
Financial Management of
the KWTBB
 - 36 KWTBB Financial
Statements 2024
- 



MOHD NIZARUDDIN & CO.

Chartered Accountants / Akauntan Bertauliah (AF 1312)
No. 8-3B, Plaza Citra, Jalan Citra, 43000 Kajang, Selangor Darul Ehsan
Tel: 03-8739 8279 Email: audit@mncsvr.com

LAPORAN JURUAUDIT BEBAS MENGENAI PENYATA KEWANGAN KUMPULAN WANG TENAGA BOLEH BAHARU

LAPORAN MENGENAI PENYATA KEWANGAN

PENDAPAT

Kami telah mengaudit penyata kewangan Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu (KWTBB) ditadbir dan dikawal oleh Pihak Berkuasa Pembangunan Tenaga Lestari Malaysia (SEDA Malaysia), yang terdiri daripada penyata kedudukan kewangan pada 31 Disember 2024, penyata prestasi kewangan, penyata perubahan aset bersih, penyata aliran tunai dan penyata prestasi bajet bagi tahun berakhir 31 Disember 2024, dan nota-nota kepada penyata kewangan, termasuk dasar-dasar perakaunan yang penting dan nota-nota kepada penyata kewangan seperti yang dibentangkan di muka surat yang disertakan.

Pada pendapat kami, penyata kewangan yang disertakan telah memberikan gambaran yang benar dan saksama terhadap kedudukan kewangan KWTBB pada 31 Disember 2024 dan prestasi kewangan dan aliran tunai bagi tahun berakhir disediakan menurut Piawaian Perakaunan Sektor Awam Malaysia ("MPSAS") dan Akta Tenaga Boleh Baharu 2011 (Akta 725).

ASAS PENDAPAT

Kami telah menjalankan kerja-kerja audit selaras dengan piawaian-piawaian pengauditan yang diluluskan di Malaysia dan Piawaian Pengauditan Antarabangsa. Tanggungjawab kami di bawah piawaian-piawaian tersebut diuraikan dengan lanjut dalam bahagian "Tanggungjawab Juruaudit terhadap Audit Penyata Kewangan" dalam laporan kami. Kami percaya bahawa bukti audit yang kami perolehi adalah mencukupi dan bersesuaian untuk memberi asas bagi pendapat kami.

KEBEBASAN DAN TANGGUNGJAWAB ETIKA YANG LAIN

Kami adalah bebas dan berkecuali daripada pihak KWTBB dan kami juga telah mengikut Undang-Undang Kecil (Etika Profesional, Kelakuan dan Amalan) Institut Akauntan Malaysia ("Undang-Undang Kecil") dan Lembaga Piawaian Etika Antarabangsa untuk Kod Akauntan Etika Profesional Akauntan ("IESBA"), dan serta memenuhi tanggungjawab etika kami yang lain mengikut undang-undang kecil dan Kod IESBA.

MAKLUMAT SELAIN DARIPADA PENYATA KEWANGAN DAN LAPORAN JURUAUDIT

Anggota Pihak Berkuasa adalah bertanggungjawab untuk lain-lain maklumat. Lain-lain maklumat tersebut merangkumi Laporan Anggota Pihak Berkuasa tetapi tidak termasuk penyata kewangan KWTBB dan laporan juruaudit kami yang berkaitan.

LAPORAN JURUAUDIT BEBAS
MENGENAI PENYATA KEWANGAN
KUMPULAN WANG TENAGA BOLEH BAHARU
(SAMBUNGAN)

Pendapat kami mengenai penyata kewangan KWTBB tidak meliputi lain-lain maklumat tersebut dan kami tidak menyatakan sebarang bentuk kesimpulan jaminan yang berkaitan.

Sehubungan dengan pengauditan kami ke atas penyata kewangan KWTBB ini, tanggungjawab kami adalah untuk membaca lain-lain maklumat tersebut dan dengan berbuat demikian untuk mempertimbangkan sama ada lain-lain maklumat tersebut adalah secara terus menerus matan dengan penyata kewangan KWTBB atau jika dalam pengetahuan yang kami perolehi melalui kerja-kerja pengauditan atau lain-lain cara yang akan menunjukkan ianya telah salah nyata secara matan.

Jika berdasarkan kerja-kerja yang telah kami laksanakan, dan kami juga telah membuat kesimpulan bahawa terdapat salah nyata yang ketara di dalam lain-lain maklumat tersebut, kami akan dikehendaki melaporkan perkara tersebut. Pihak kami tidak mempunyai apa-apa untuk dilaporkan dalam hal ini.

PERKARA AUDIT UTAMA ("KEY AUDIT MATTERS")

Perkara audit utama adalah perkara-perkara yang mana dalam penghakiman professional kami, adalah beberapa perkara yang diberikan lebih perhatian serta kerja-kerja audit tambahan semasa pengauditan penyata kewangan KWTBB pada tahun semasa.

Ianya telah diteliti semasa pengauditan penyata kewangan secara keseluruhan dan bagi tujuan menyatakan pendapat kami, kami tidak akan mengeluarkan pendapat berasingan ke atas perkara ini. Perkara-perkara yang dinyatakan di bawah adalah perkara-perkara audit utama yang telah dibincangkan melalui laporan audit ini. Perkara-perkara audit utama tersebut adalah seperti berikut:

1. Pengiktirafan kutipan Urus Niaga Bukan Pertukaran dan tuntutan Mendapatkan Wang dan Fi Pentadbiran oleh Pemegang Lesen Pengagihan (PLP).
2. Pelaburan di dalam Simpanan Tetap Jangka Pendek.
3. Perkara-perkara berkaitan percukaian bagi tahun semasa dan tahun-tahun terdahulu.

Kaedah dan prosedur yang telah diambil untuk menangani perkara audit utama di atas adalah seperti berikut :

1. Mendapatkan pemahaman tambahan mengenai sistem dengan lebih terperinci, proses dan kawalan serta melaksanakan ujian ke atas kawalan utama.
2. Meneliti minit-minit mesyuarat, surat-surat dan dasar-dasar perakaunan yang telah ditetapkan dan diterima pakai oleh KWTBB.
3. Meneliti dan menyemak semula pengiraan jumlah cukai yang dikira bagi tahun taksiran terdahulu oleh pihak Lembaga Hasil Dalam Negeri.

LAPORAN JURUAUDIT BEBAS
MENGENAI PENYATA KEWANGAN
KUMPULAN WANG TENAGA BOLEH BAHARU
(SAMBUNGAN)

TANGGUNGJAWAB ANGGOTA PIHAK BERKUASA KE ATAS PENYATA KEWANGAN

Anggota Pihak Berkuasa adalah bertanggungjawab untuk penyediaan penyata kewangan KWTBB yang memberi gambaran yang benar dan saksama menurut Piawaian Perakaunan Sektor Awam Malaysia ("MPSAS") dan Akta Tenaga Boleh Baharu 2011 (Akta 725). Anggota Pihak Berkuasa juga bertanggungjawab terhadap kawalan dalaman yang ditentukan sewajarnya oleh Anggota Pihak Berkuasa untuk membolehkan penyediaan penyata kewangan KWTBB yang bebas daripada kesalahan yang ketara, sama ada disebabkan oleh penipuan atau kesilapan.

Dalam menyediakan penyata kewangan KWTBB, Anggota Pihak Berkuasa bertanggungjawab untuk menilai keupayaan KWTBB untuk kekal sebagai satu usaha berterusan, menyatakan, yang mana berkenaan, perkara-perkara yang berkaitan dengan usaha berterusan dan menggunakan asas perakaunan berkaitan usaha berterusan.

TANGGUNGJAWAB JURUAUDIT TERHADAP AUDIT PENYATA KEWANGAN

Objektif kami adalah untuk memperolehi jaminan yang munasabah sama ada atau tidak penyata kewangan KWTBB secara keseluruhan adalah bebas daripada salah nyata yang ketara, sama ada disebabkan oleh penipuan atau kesilapan, dan mengeluarkan laporan juruaudit yang merangkumi pendapat kami. Jaminan yang munasabah adalah tahap jaminan tertinggi, tetapi bukan satu jaminan bahawa audit dijalankan mengikut Piawaian Pengauditan yang diluluskan di Malaysia akan sentiasa mengesan salah nyata yang ketara apabila ia wujud. Salah nyata boleh timbul daripada penipuan atau kesilapan dan dianggap memberi kesan ketara jika secara individu atau dalam agregat, mereka semunasabahnya dapat dijangkakan untuk mempengaruhi keputusan ekonomi diambil oleh pengguna berdasarkan penyata kewangan ini.

Sebagai sebahagian daripada audit mengikut Piawaian Pengauditan yang diluluskan di Malaysia, kami menggunakan pertimbangan profesional dan mengekalkan keraguan profesional di seluruh audit. Kami juga:

- i. Menenalpasti dan menilai risiko salah nyata yang ketara ke atas penyata kewangan, sama ada disebabkan oleh penipuan atau kesilapan, merancang dan melaksanakan prosedur audit responsif kepada risiko berkenaan, dan mendapatkan bukti audit yang mencukupi dan bersesuaian untuk memberikan asas yang munasabah untuk pendapat kami. Risiko tidak mengesan salah nyata yang ketara yang terhasil daripada penipuan adalah lebih tinggi daripada yang terhasil daripada kesilapan, kerana penipuan mungkin melibatkan pakatan sulit, pemalsuan, peninggalan sengaja, representasi yang salah, atau mengatasi kawalan dalaman.
- ii. Memperoleh pemahaman mengenai kawalan dalaman yang berkaitan dengan audit untuk merangka prosedur audit yang bersesuaian dengan keadaan, tetapi bukan bertujuan untuk menyatakan pendapat mengenai keberkesanan kawalan dalaman KWTBB.
- iii. Menilai kesesuaian dasar perakaunan yang digunakan dan kemunasabahan anggaran perakaunan dan pendedahan yang berkaitan yang dibuat oleh Anggota Pihak Berkuasa.

LAPORAN JURUAUDIT BEBAS
MENGENAI PENYATA KEWANGAN
KUMPULAN WANG TENAGA BOLEH BAHARU
(SAMBUNGAN)

- iv. Membuat kesimpulan mengenai kesesuaian penggunaan asas usaha berterusan perakaunan Anggota Pihak Berkuasa dan, berdasarkan bukti audit yang diperolehi, sama ada ketidaktentuan ketara wujud yang berkaitan dengan peristiwa atau keadaan yang boleh menimbulkan keraguan yang ketara ke atas keupayaan KWTBB untuk terus sebagai satu usaha berterusan. Jika kami membuat kesimpulan bahawa ketidaktentuan ketara wujud, kami dikehendaki untuk menarik perhatian dalam laporan juruaudit kami ke atas pendedahan berkaitan dalam penyata kewangan atau, jika pendedahan tersebut tidak mencukupi, mengubahkan pendapat kami. Kesimpulan kami adalah berdasarkan pada bukti audit yang diperolehi sehingga tarikh laporan Juruaudit kami. Walau bagaimanapun, peristiwa atau keadaan masa depan boleh menyebabkan KWTBB berhenti untuk terus sebagai satu usaha berterusan.

Kami berkomunikasi dengan Anggota Pihak Berkuasa mengenai, antara perkara lain, skop dan masa audit yang telah dirancang dan penemuan penting, termasuk sebarang kekurangan yang ketara dalam kawalan dalaman yang kami mengenal pasti sepanjang pengauditan kami.

LAPORAN MENGENAI KEPERLUAN PERUNDANGAN DAN PIHAK BERKUASA LAIN

Rekod-rekod perakaunan dan rekod-rekod lain, serta daftar yang wajib disimpan oleh Pihak Berkuasa Pembangunan Tenaga Lestari Malaysia dibawah Akta Tenaga Boleh Baharu 2011 (Akta 725) telah disimpan dengan sempurna selaras dengan peruntukan Akta tersebut.


.....
MOHD NIZARUDDIN & CO.
AF 1312
Akauntan Bertauliah (M)


.....
MOHD NIZARUDDIN BIN MOHD ISA
No. 02102/10/2026 J
Akauntan Bertauliah

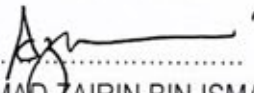
Kajang, Selangor.
Tarikh: 15 JUL 2025

Ruj: 2506026

PENYATA Pengerusi dan Seorang Anggota Pihak Berkuasa Pembangunan Tenaga Lestari (SEDA) Malaysia

Kami, Ahmad Zairin Bin Ismail dan Dr. Nurmazilah Binti Dato' Mahzan yang merupakan Pengerusi dan salah seorang Anggota Pihak Berkuasa Pembangunan Tenaga Lestari (SEDA) Malaysia dengan ini menyatakan bahawa, pada pendapat Anggota Pihak Berkuasa, Penyata Kewangan yang mengandungi Penyata Kedudukan Kewangan, Penyata Prestasi Kewangan, Penyata Perubahan Aset Bersih, Penyata Aliran Tunai dan Penyata Prestasi Bajet Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu yang berikut ini berserta dengan nota-nota kepada Penyata Kewangan di dalamnya, adalah disediakan untuk menunjukkan pandangan yang benar dan saksama berkenaan kedudukan Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu pada 31 Disember 2024 dan hasil kendaliannya serta perubahan kedudukan kewangannya bagi tahun berakhir pada tarikh tersebut.

Bagi pihak Anggota Pihak Berkuasa:


.....
Nama: AHMAO ZAIRIN BIN ISMAIL
Gelaran: Pengerusi
Tarikh: 23 APR 2025
Tempat: Pihak Berkuasa Pembangunan
Tenaga Lestari (SEDA) Malaysia
Presint 4, Putrajaya

Bagi pihak Anggota Pihak Berkuasa:


.....
Nama: Dr. NURMAZILAH BINTI DATO' MAHZAN
Gelaran: Anggota Pihak Berkuasa
Tarikh: 23 APR 2025
Tempat: Pihak Berkuasa Pembangunan
Tenaga Lestari (SEDA) Malaysia
Presint 4, Putrajaya

PENGAKUAN OLEH PEGAWAI UTAMA YANG BERTANGGUNGJAWAB KE ATAS PENGURUSAN KEWANGAN KUMPULAN WANG TENAGA BOLEH BAHARU

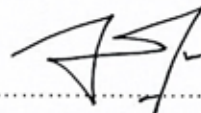
Saya, Zafina Binti Ahmad, pegawai utama yang bertanggungjawab ke atas pengurusan kewangan dan rekod-rekod perakaunan Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu, dengan ikhlasnya mengakui bahawa Penyata Kedudukan Kewangan, Penyata Prestasi Kewangan, Penyata Perubahan Aset Bersih, Penyata Aliran Tunai dan Penyata Prestasi Bajet Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu dalam kedudukan kewangan yang berikut ini berserta dengan nota-nota kepada Penyata Kewangan di dalamnya mengikut sebaik-baik pengetahuan dan kepercayaan saya, adalah betul dan saya membuat ikrar ini dengan sebenarnya mempercayai bahawa ia adalah benar dan atas kehendak-kehendak Akta Akuan Berkanun 1960.

Sebenarnya dan sesungguhnya)

diakui oleh penama di atas)

di.....Putrajaya.....)

pada.....23 APR 2025.....)



ZAFINA BINTI AHMAD

750505-08-6560

PENGARAH KEWANGAN



PESURUHJAYA SUMPAH

Block C-19A, 1st Floor,
Bazaar@8, Jalan Seluang P8/7,
Presint 8, 62250 Putrajaya.
+6019-3808703, +603-83280306
mf8vocate1@gmail.com



Penyata Kedudukan Kewangan pada 31 Disember 2024

		2024	2023
	NOTA	RM	RM
ASET			
Aset Semasa			
Tunai dan Kesetaraan Tunai	3	90,910,631	144,713,162
Pelaburan Jangka Pendek	4	4,676,000,000	4,076,000,000
Urus Niaga Bukan Pertukaran Belum Terima	5	136,323,293	135,898,487
Urus Niaga Pertukaran Belum Terima	6	20,987,768	11,559,785
Cukai Terlebihi Bayar	7	187,413,390	237,413,390
Jumlah Aset Semasa		5,111,635,082	4,605,584,824
Aset Bukan Semasa			
Hartanah, Loji dan Peralatan	8	64,957	-
Aset Tak Ketara	9	592,670	309,713
Aset Dalam Pembinaan		-	91,278
Jumlah Aset Bukan Semasa		657,627	400,992
Jumlah Aset		5,112,292,709	4,605,985,816
LIABILITI			
Liabiliti Semasa			
Urus Niaga Pertukaran Belum Bayar	10	67,762,240	85,459,015
Cukai Belum Bayar	7	223,273	399,288
Jumlah Liabiliti Semasa		67,985,513	85,858,303
Liabiliti Bukan Semasa			
Geran Tertunda	11	6,477,140	7,076,419
Liabiliti Cukai Tertunda	12	-	-
Jumlah Liabiliti Bukan Semasa		6,477,140	7,076,419
Jumlah Liabiliti		74,462,653	92,934,722
Aset Bersih		5,037,830,056	4,513,051,094
ASET BERSIH			
Lebihan Terkumpul		5,037,830,056	4,513,051,094
Jumlah Aset Bersih		5,037,830,056	4,513,051,094

Nota-nota yang dikemukakan merupakan sebahagian asasi akaun-akaun ini.



Penyata Prestasi Kewangan bagi Tahun Berakhir 31 Disember 2024

		2024	2023
	NOTA	RM	RM
Hasil			
Urus Niaga Pertukaran	13	188,641,008	164,755,616
Urus Niaga Bukan Pertukaran	14	816,458,343	782,627,724
Hasil Lain	15	489,439	-
Jumlah Hasil		1,005,588,790	947,383,340
Belanja			
Kos Mendapatkan Wang & Fi Pentadbiran			
Pemegang Lesen Pengagihan	16	420,624,228	463,295,805
Fi Pentadbiran SEDA Malaysia	17	12,371,306	13,626,353
Perkhidmatan dan Bekalan	18	1,888,954	1,465,171
Belanja Susut Nilai	19	52,106	44,392
Geran dan Pindahan	20	599,279	648,715
Bayaran Lain	21	113	559,717
Jumlah Belanja		435,535,986	479,640,153
Lebihan Bagi Tahun Semasa Sebelum Cukai		570,052,804	467,743,187
Cukai		45,273,842	39,477,671
Lebihan Bagi Tahun Semasa Selepas Cukai		524,778,962	428,265,516

Nota-nota yang dikemukakan merupakan sebahagian asasi akaun-akaun ini.



Penyata Perubahan Aset Bersih bagi Tahun Berakhir 31 Disember 2024

	Lebihan Terkumpul	Jumlah Aset Bersih
	RM	RM
Baki Pada 1 Januari 2023	4,084,785,578	4,084,785,578
Lebihan Bagi Tahun Semasa	428,265,516	428,265,516
Baki Pada 31 Disember 2023	4,513,051,094	4,513,051,094
Lebihan Bagi Tahun Semasa	524,778,962	524,778,962
Baki Pada 31 Disember 2024	5,037,830,056	5,037,830,056

Nota-nota yang dikemukakan merupakan sebahagian asasi akaun-akaun ini.



Penyata Aliran Tunai bagi Tahun Berakhir 31 Disember 2024

		2024	Seperti Yang Dinyatakan Semula 2023
	NOTA	RM	RM
ALIRAN TUNAI DARIPADA AKTIVITI OPERASI			
Lebihan Selepas Cukai		524,778,962	427,904,040
Pergerakan/Pelarasan Bukan Tunai:			
Belanja Susut Nilai Hartanah, Loji dan Peralatan		1,983	-
Pelunasan Aset Tak Ketara		50,123	44,392
Pendapatan Geran		(599,279)	(648,715)
Terimaan Geran	22	-	862,155
Hibah Bank		-	(6,679,471)
Lebihan Pelaburan Jangka Pendek		-	(158,076,145)
Cukai Tertunda		-	(63,677)
Cukai Belum Bayar		(176,015)	399,288
Pertambahan Operasi Sebelum Perubahan Modal Kerja		524,055,774	263,741,867
Perubahan Dalam Modal Kerja:			
Peningkatan Dalam Peruntukan Bagi Hutang Ragu		-	559,618
Peningkatan Urusniaga Bukan Pertukaran Belum Terima		(424,806)	(8,713,587)
Peningkatan Urusniaga Pertukaran Belum Terima		(9,427,983)	(2,634,917)
Peningkatan/(Kurangan) Dalam Pertukaran Belum Bayar		(17,696,775)	8,049,784
Tunai Bersih Dihasilkan daripada Aktiviti Operasi		496,506,210	261,002,765
Hibah Diterima		-	6,679,471
Pulangan Cukai Diterima		50,000,000	289,142,060
Aliran Tunai Bersih daripada Aktiviti Operasi		546,506,210	556,824,296
ALIRAN TUNAI DARIPADA AKTIVITI PELABURAN			
Pembelian Hartanah, Loji dan Peralatan		(66,940)	-
Pembelian Aset Tak Ketara		(241,801)	(91,278)
Pelaburan Jangka Pendek		(600,000,000)	(646,000,000)
Terimaan daripada Jualan Pelaburan		-	158,076,145
Aliran Tunai Bersih daripada Aktiviti Pelaburan		(600,308,741)	(488,015,133)
ALIRAN TUNAI DARIPADA AKTIVITI PEMBIAYAAN			
		-	-
Peningkatan/(Kurangan) Dalam Tunai dan Kesetaraan Tunai		(53,802,531)	68,809,163
Tunai dan Kesetaraan Tunai Pada Awal Tahun		144,713,162	75,903,999
Tunai dan Kesetaraan Tunai Pada Akhir Tahun		90,910,631	144,713,162
Nota Kepada Tunai dan Kesetaraan Tunai Pada Akhir Tahun:			
Tunai di Tangan dan Bank	3	90,910,631	144,713,162

Nota-nota yang dikemukakan merupakan sebahagian asasi akaun-akaun ini.



Penyata Prestasi Bajet bagi Tahun Berakhir 31 Disember 2024

		Amaun Bajet Asal/Akhir	Sebenar	Perbezaan
	NOTA	RM	RM	RM
MENGURUS				
PENDAPATAN				
Peruntukan daripada Tarif Elektrik	23(a)	757,860,000	815,859,064	57,999,064
Faedah Pelaburan & Hibah	23(b)	178,240,000	188,641,008	10,401,008
Hasil Lain		-	489,439	489,439
Jumlah Terimaan		936,100,000	1,004,989,511	68,889,511
PERBELANJAAN				
Mendapatkan Wang & Fi Pentadbiran PLP	23(c)	444,762,500	420,624,228	24,138,272
Fi Pentadbiran SEDA Malaysia		13,081,300	12,371,306	709,994
Perkhidmatan dan Bekalan	23(d)	3,828,400	1,888,954	1,939,446
Bayaran Lain		200	113	87
Jumlah Bayaran		461,672,400	434,884,601	26,787,799
LEBIHAN BERSIH SEBELUM CUKAI		474,427,600	570,104,910	(95,677,310)
Cukai		42,777,600	45,273,842	(2,496,242)
LEBIHAN BERSIH SELEPAS CUKAI		431,650,000	524,831,068	(93,181,068)
HARTA MODAL				
Hartanah, Loji dan Peralatan		230,000	66,940	163,060
Aset Tak Ketara		237,400	241,801	(4,401)
Aset Dalam Pembinaan		-	-	-
LEBIHAN BERSIH		431,182,600	524,522,327	(93,339,727)

Nota-nota yang dikemukakan merupakan sebahagian asasi akaun-akaun ini.



Nota Akaun Kepada Penyata Kewangan bagi Tahun Berakhir 31 Disember 2024

1. ASAS PENYEDIAAN

a) **Maklumat Am**

Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu (KWTBB) telah ditubuhkan di bawah seksyen 23 Akta Tenaga Boleh Baharu 2011 [Akta 725] dan ianya hendaklah ditadbir dan dikawal oleh Pihak Berkuasa Pembangunan Tenaga Lestari Malaysia (SEDA) Malaysia ("Pihak Berkuasa") mulai tahun 2011. Objektif utama KWTBB adalah untuk membiayai perkembangan tenaga boleh baharu dan mekanisme *Feed in Tariff* (FiT).

Segala kos operasi dan emolumen bagi mentadbir KWTBB dibayar oleh Pihak Berkuasa.

Anggota Pihak Berkuasa dilantik oleh Menteri Peralihan Tenaga dan Transformasi Air (PETRA). Anggota Pihak Berkuasa terdiri daripada seorang (1) Pengerusi, tiga (3) wakil Kerajaan Persekutuan, lima (5) orang anggota lain dan Ketua Pegawai Eksekutif.

Anggota Pihak Berkuasa yang masih berkhidmat sejak tarikh akhir Penyata Kewangan ini adalah seperti berikut:

Anggota Yang Masih Kekal Bagi Tahun 2024:

YBrs. Tuan Ahmad Zairin bin Ismail – Pengerusi
 YBrs. Ir. Ts. Dr. Mohd Azhar bin Abd Hamid
 YB Tuan Lee Chean Chung
 YB Tuan Ganabatirau a/I Veraman
 YBrs. Ir. Abdul Rahim bin Ibrahim
 YBrs. Dr. Nurmazilah binti Dato' Mahzan
 YBrs. Puan Haslina binti Abdul Samad
 YBhg. Dato' Hamzah bin Hussin – Ketua Pegawai Eksekutif

Anggota Baharu Yang Dilantik Pada Tahun 2024:

YBhg. Dato' Haji Mad Zaidi bin Mohd Karli (Pelantikan Pada 1 Februari 2024)
 YBhg. Tan Sri Wan Ahmad Dahlan bin Haji Abdul Aziz (Pelantikan Pada 1 Ogos 2024)

Anggota Yang Tamat Perkhidmatan Pada Tahun 2024:

YBhg. Dr. Ching Thoo a/I Kim (Tamat Perkhidmatan Pada 31 Januari 2024)
 YBrs. Ts. Dr. Sang Yew Ngin (Tamat Perkhidmatan Pada 31 Mac 2024)
 YBrs. En. Saiful Sungkih bin Abdullah (Tamat Perkhidmatan Pada 31 Julai 2024)

Sejak akhir tahun kewangan yang lepas, tiada Anggota Pihak Berkuasa menerima atau layak menerima sebarang manfaat daripada KWTBB seperti yang termaktub di dalam Akta Pihak Berkuasa Pembangunan Tenaga Lestari 2011 [Akta 726].

Penyata Kewangan Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu bagi tahun berakhir 31 Disember 2024 telah dibentang dan diperakukan oleh Mesyuarat Jawatankuasa Kewangan Pihak Berkuasa Pembangunan Tenaga Lestari Malaysia Bil. 1/2024 pada 24 Mac 2024 dan diluluskan melalui Ketetapan Tanpa Bermesyuarat Anggota Pihak Berkuasa Pembangunan Tenaga Lestari Bil. 2/2025 pada 23 April 2025.

b) Penyata Pematuhan

Penyata Kewangan ini telah disediakan berdasarkan kepada Piawaian Perakaunan Sektor Awam Malaysia (MPSAS).

Penyata Kewangan ini telah disediakan mengikut asas akruan menurut kelaziman Kos Sejarah kecuali seperti yang didedahkan di Dasar Perakaunan.

Peristiwa Selepas Tarikh Pelaporan ialah peristiwa yang memuaskan atau sebaliknya, yang berlaku antara tarikh pelaporan dengan tarikh apabila Penyata Kewangan diterbitkan.

c) Pertimbangan Dan Anggaran

Penyediaan Penyata Kewangan memerlukan pertimbangan, anggaran dan andaian yang memberi kesan kepada penggunaan dasar dan amaun bagi Aset, Liabiliti, Hasil dan Belanja yang dilaporkan.

Anggaran dan andaian yang digunakan akan disemak secara berterusan. Semakan semula kepada anggaran perakaunan akan diiktiraf dalam tempoh anggaran tersebut disemak, jika semakan semula hanya memberi kesan kepada tempoh tersebut, atau dalam tempoh semakan dan tempoh masa hadapan sekiranya semakan semula memberi kesan kepada tempoh semasa dan masa yang akan datang.

2. DASAR PERAKAUNAN

Dasar perakaunan yang berikut diamalkan oleh Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu:

a) Asas Perakaunan

KWTBB mengguna pakai piawaian perakaunan MPSAS.

b) Pengiktirafan Hasil**(i) Hasil daripada Urus Niaga Bukan Pertukaran**

Urus Niaga Bukan Pertukaran yang diiktiraf sebagai aset hendaklah diiktiraf sebagai hasil, kecuali setakat liabiliti yang juga diiktiraf berkenaan dengan aliran masuk yang sama sebagai tertunda di dalam Penyata Kedudukan Kewangan. Apabila obligasi terhadap sesuatu liabiliti itu telah dipenuhi, KWTBB hendaklah mengurangkan amaun bawaan liabiliti yang diiktiraf itu dan mengiktiraf amaun hasil yang sama dengan pengurangan itu.

- Sumbangan Peruntukan daripada Tarif Elektrik

Sumbangan Peruntukan daripada Tarif Elektrik adalah kutipan bulanan daripada caj tambahan sebanyak 1.6% yang dikenakan ke atas bil elektrik semua pengguna di Semenanjung Malaysia dan Labuan kecuali pengguna domestik dengan penggunaan elektrik bulanan 300 kilowatt jam dan ke bawah. Kutipan daripada pengguna Negeri Sabah hanya untuk kutipan sehingga 2 Januari 2024 dan tertunggak sahaja selaras Penyerahan Kuasa Kawal Selia Pembekalan Elektrik Negeri Sabah Dan Sabah Electricity Sdn. Bhd. (SESB) kepada Kerajaan Negeri Sabah melalui Enakmen Tenaga Boleh Baharu Sabah, 2024 berkuatkuasa 3 Januari 2024. Pendapatan ini diambil kira apabila kutipan yang kena dibayar dikenakan dan diterima pada tahun kewangan mengikut asas akruan.

- Pelunasan Geran Program MySuria

Geran Program MySuria diiktiraf apabila diterima dan akan dilunaskan sebagai belanja apabila KWTBB menanggung perbelanjaan tersebut.

(ii) Hasil daripada Urus Niaga Pertukaran

Hasil daripada Urus Niaga Pertukaran wujud daripada urusan yang melibatkan pertukaran nilai yang lebih kurang sama. Hasil daripada Urus Niaga Pertukaran diiktiraf apabila terdapat kemungkinan bahawa manfaat ekonomi masa hadapan atau potensi perkhidmatan akan mengalir kepada entiti dan manfaat ini boleh diukur dengan pasti.

- Pendapatan Faedah dan Hibah

Pendapatan faedah dan hibah diiktiraf berasaskan akruan atas perkadaran masa yang mengambil kira kadar pulangan hasil efektif atas aset tersebut. Kadar pulangan hasil efektif ke atas aset ialah kadar keuntungan yang diperlukan untuk mendiskaunkan jangkaan aliran penerimaan tunai masa hadapan sepanjang hayat aset tersebut untuk disamakan dengan amaun bawaan awal aset tersebut.

c) Hartanah, Loji dan Peralatan

Aset diiktiraf sebagai Hartanah, Loji dan Peralatan apabila terdapat manfaat ekonomi masa depan atau potensi perkhidmatan dijangka mengalir kepada KWTBB, ianya berpunca daripada peristiwa lampau serta nilai saksama aset dapat diukur dengan munasabah. Had nilai dipermodalkan untuk Hartanah, Loji dan Peralatan adalah RM2,000 bagi setiap item tertakluk kepada kajian semula pada masa hadapan.

Hartanah, Loji dan Peralatan dinyatakan pada kos tolak susut nilai dan rosot nilai terkumpul (jika ada). Kos termasuk semua kos yang terlibat untuk membawa aset tersebut ke lokasi dan keadaan yang membolehkannya beroperasi dalam cara yang dikehendaki oleh pihak pengurusan. Kos penggantian bagi mana-mana aset yang memerlukan penggantian secara berkala akan dipermodalkan manakala nilai dibawa bagi bahagian yang diganti tersebut akan dinyahiktirafkan. Kos-kos perkhidmatan harian akan diiktiraf sebagai perbelanjaan dalam Lebihan atau Kurangan. Jika sesuatu aset diperoleh melalui Urus Niaga Bukan Pertukaran, kos hendaklah diukur berdasarkan nilai saksama pada tarikh perolehan. Aset-aset ini kemudiannya akan dikreditkan di dalam Penyata Prestasi Kewangan melainkan jika terdapat syarat-syarat mengenai penggunaan aset tersebut, di mana ia perlu diiktiraf di dalam Liabiliti Semasa. Nilai saksama ditentukan dengan merujuk kepada nilai oleh Jurunilai Berlesen.

Nilai dibawa item Hartanah, Loji dan Peralatan hendaklah dinyahiktiraf semasa pelupusan atau apabila tiada manfaat ekonomi masa hadapan atau potensi perkhidmatan yang dijangka daripada penggunaan atau pelupusannya. Keuntungan atau kerugian atas nyahiktiraf Hartanah, Loji dan Peralatan adalah ditentukan dengan membandingkan nilai pelupusan bersih dengan nilai dibawa aset di mana perbezaannya akan diambil kira sebagai keuntungan atau kerugian di dalam Lebihan atau Kurangan.

Susut Nilai

Susut Nilai bagi Hartanah, Loji dan Peralatan dikira berdasarkan kaedah asas garis lurus ke atas anggaran jangka masa guna aset berkenaan.

Jika terdapat tanda perubahan yang ketara dalam faktor-faktor yang memberi kesan kepada nilai sisa, jangkaan hayat atau corak berguna aset sejak tarikh laporan tahunan lepas, nilai sisa, kaedah susut nilai dan hayat berguna aset yang boleh disusut nilai akan disemak semula dan dilaraskan secara prospektif.

Kadar tahunan susut nilai adalah seperti berikut:

Kategori Hartanah, Loji dan Peralatan	Kadar susut nilai (%)
Komputer dan Sistem Aplikasi	33 1/3

d) Aset Tak Ketara

Aset Tak Ketara diiktiraf apabila ia terdapat kemungkinan bahawa manfaat ekonomi masa hadapan atau potensi perkhidmatan akan mengalir kepada KWTBB dan kos atau nilai saksama aset boleh diukur dengan pasti.

Aset Tak Ketara diambil alih secara berasingan adalah diukur pada kos pada awalnya manakala aset yang diperolehi melalui Urus Niaga Bukan Pertukaran akan diukur berdasarkan nilai saksama pada tarikh perolehan. Selepas itu, Aset Tak Ketara diukur pada kos ditolak sebarang pelunasan terkumpul dan sebarang kerugian rosot nilai terkumpul, jika ada. Kos yang berkaitan dengan Aset Tak Ketara yang dijanakan secara dalaman kecuali perbelanjaan pembangunan diiktiraf sebagai perbelanjaan. Nilai saksama ditentukan dengan merujuk kepada nilaian oleh Pengarah Bahagian Perkhidmatan Digital.

Sesuatu Aset Tak Ketara itu akan dinilai sama ada terdapat tempoh jangkaan hayat ataupun tidak. Jika Aset Tak Ketara itu tidak mempunyai jangkaan hayat, maka ia tidak perlu dilunaskan tetapi perlu dinilai sama ada perlu dibuat rosot nilai jika terdapat sebarang petunjuk.

Semua kos pembaikan dan penyelenggaraan akan diiktiraf sebagai perbelanjaan dan dikira dalam Penyata Prestasi Kewangan dalam tempoh di mana ianya ditanggung.

Tempoh jangka hayat Aset Tak Ketara adalah dalam tempoh lima (5) hingga sepuluh (10) tahun. Namun jika terdapat penambahbaikan kepada Aset Tak Ketara dan direkodkan sebagai dipermodalkan kepada bersama aset utama, jangka hayat aset tersebut adalah tertakluk kepada baki jangka hayat aset utama tersebut.

Pada setiap tarikh pelaporan, tempoh dan kaedah pelunasan akan dikaji semula jika terdapat tanda perubahan yang ketara dalam faktor-faktor yang memberi kesan kepada nilai sisa jangkaan hayat atau corak penggunaan aset sejak tarikh pelaporan tahunan yang lalu.

Keuntungan atau kerugian atas nyahiktiraf Aset Tak Ketara adalah ditentukan dengan membandingkan nilai pelupusan bersih dengan nilai bawaan aset di mana perbezaannya akan diambil kira sebagai keuntungan atau kerugian di dalam lebihan atau kurangan.

e) Urur Niaga Bukan Pertukaran Belum Terima

Urur Niaga Bukan Pertukaran Belum Terima dinyatakan pada kos. Hutang ragu akan diperuntukkan bagi hutang yang tidak membayar melebihi tempoh satu (1) tahun.

f) Tunai Dan Kesetaraan Tunai

Tunai Dan Kesetaraan Tunai terdiri daripada baki di bank, deposit di bank dan institusi kewangan lain serta pelaburan berjangka pendek yang mempunyai kecairan tinggi dengan tempoh matang tiga (3) bulan dan kurang dari tarikh pelaburan dan sedia ditukar dalam bentuk tunai dengan risiko perubahan nilai yang rendah.

g) Urur Niaga Pertukaran Belum Bayar

Urur Niaga Pertukaran Belum Bayar dinyatakan pada kos yang menyamai nilai saksama ganjaran yang dibayar pada masa hadapan untuk barangan dan perkhidmatan yang diberi.

h) Pelaburan Jangka Pendek

Pelaburan berjangka pendek yang mempunyai kecairan tinggi dengan tempoh matang tiga (3) bulan dan sehingga setahun dari tarikh pelaburan dan sedia ditukar dalam bentuk tunai dengan risiko perubahan nilai yang rendah.

i) Cukai

Cukai pendapatan ke atas lebihan atau defisit bagi tahun berkenaan ialah cukai semasa. Cukai semasa ialah jumlah cukai pendapatan dijangka yang perlu dibayar atas lebihan yang dikenakan cukai dan diukur dengan menggunakan kadar cukai pada tarikh Penyata Kedudukan Kewangan.

Perbelanjaan cukai semasa adalah bayaran cukai yang dijangkakan boleh dikenakan bagi tahun semasa, dengan menggunakan kadar cukai yang diwartakan atau sebahagian besarnya dikuatkuasakan pada Tarikh Penyata Kedudukan Kewangan dan sebarang perubahan pada bayaran cukai untuk tahun terdahulu.

Cukai Tertunda diperuntukkan sepenuhnya ke atas perbezaan sementara yang merupakan perbezaan di antara amaun bawaan dalam penyata kewangan dan asas cukai yang sama bagi Aset dan Liabiliti pada akhir tempoh pelaporan.

Liabiliti Cukai Tertunda diiktiraf bagi semua perbezaan sementara boleh dicukai yang dijangka meningkatkan keuntungan boleh dicukai pada masa depan. Aset Cukai Tertunda diiktiraf bagi semua perbezaan sementara yang boleh ditolak yang dijangka akan mengurangkan keuntungan boleh cukai pada masa depan dan kerugian cukai tidak digunakan yang dibawa ke hadapan dan kredit cukai yang tidak digunakan.

Liabiliti dan Aset Cukai Tertunda tidak diiktiraf bagi perbezaan sementara berkaitan dengan pengiktirafan awal sesuatu aset atau liabiliti dalam urusan yang bukan penggabungan perniagaan dan pada masa urusan, tidak menjejaskan keuntungan perakaunan mahupun keuntungan boleh dicukai. Liabiliti cukai tertunda juga tidak diiktiraf bagi perbezaan sementara berkaitan dengan pengiktirafan awal muhibah.

Liabiliti dan aset cukai tertunda menggambarkan akibat cukai yang akan mengikuti daripada cara KWTBB menjangkakan untuk mendapatkan semula atau menyelesaikan amaun bawaan aset dan liabiliti dan diukur pada kadar cukai dan undang-undang yang dijangka akan digunakan untuk tempoh apabila aset tersebut direalisasi atau liabiliti diselesaikan, berdasarkan kadar cukai yang telah digubal atau sebahagian besarnya digubal menjelang tarikh akhir tahun kewangan.

j) Rosot Nilai Aset Kewangan

Pada akhir setiap tempoh pelaporan, KWTBB akan menilai sama ada terdapat sebarang bukti objektif bahawa aset kewangan perlu untuk dirosot nilai. Bukti objektif termasuk:

- i) Kesukaran kewangan yang ketara oleh peminjam;
- ii) Pembayaran tertunggak;
- iii) Kemungkinan bahawa peminjam akan mufli; atau
- iv) Data yang menunjukkan bahawa terdapat penurunan di dalam anggaran aliran tunai masa depan.

Bagi kategori aset kewangan yang diukur pada kos dilunaskan, jika tiada bukti objektif wujud bagi individu yang ketara, maka semua aset dalam kumpulan yang mempunyai ciri-ciri risiko yang serupa tidak kira sama ada ia ketara atau tidak, akan dinilai secara kolektif untuk menentukan sama ada ia perlu dibuat rosot nilai.

Kerugian rosot nilai, berhubung dengan aset kewangan yang diukur pada kos dilunaskan, diukur sebagai perbezaan di antara nilai dibawa aset berkenaan dan nilai semasa anggaran aliran tunai yang didiskaunkan pada kadar faedah berkesan yang asal. Nilai dibawa aset tersebut akan dikurangkan melalui penggunaan akaun elaun. Sebarang kerugian rosot nilai diiktiraf dalam penyata prestasi kewangan dengan sertamerta. Jika, dalam tempoh kemudiannya, sebarang amaun kerugian rosot nilai menurun, kerugian rosot nilai yang diiktiraf sebelumnya akan dibalikkan secara langsung dalam akaun elaun. Pembalikan ini diiktiraf dalam penyata prestasi kewangan dengan serta-merta.

k) Peruntukan-Peruntukan

Peruntukan merujuk kepada obligasi perundangan atau komitmen konstruktif berpunca daripada peristiwa lampau yang ada kecenderungan berlakunya aliran keluar sumber ekonomi atau potensi perkhidmatan untuk melunaskan obligasi tersebut. Anggaran jumlah aliran keluar tersebut mestilah boleh dibuat dengan objektif.

Bagi obligasi atau komitmen yang diperuntukan pembayaran balik (diinsurankan), pembayaran balik tersebut akan diiktiraf sebagai aset yang berasingan dengan syarat pembayaran balik tersebut benar-benar dapat dipastikan.

Peruntukan-peruntukan ini akan dikaji semula pada setiap tarikh penyata kedudukan kewangan dan diselaraskan untuk menggambarkan anggaran semasa yang terbaik. Di mana kesan nilai semasa wang adalah material, jumlah peruntukan adalah nilai kini perbelanjaan yang dijangka akan diperlukan untuk menyelesaikan obligasi tersebut.

3. TUNAI DAN KESETARAAN TUNAI

Tunai dan kesetaraan tunai pada akhir tahun kewangan terdiri daripada:

	2024	2023
	RM	RM
Tunai Di Bank	90,910,631	144,713,162

4. PELABURAN JANGKA PENDEK

Pada 7 Februari 2020, Kementerian Kewangan telah memberi kelulusan secara menyeluruh kepada Pihak Berkuasa untuk membuat pelaburan jangka pendek bagi dana Kumpulan Wang SEDA Malaysia (KWSM) dan KWTBB.

Pada 31 Disember 2024, pelaburan di dalam Simpanan Tetap Jangka Pendek adalah di sepuluh (10) Institusi Kewangan Berlesen yang diluluskan oleh Kementerian Kewangan menerima deposit daripada Jabatan/Agensi/Syarikat Kerajaan untuk tempoh maksimum dua belas (12) bulan dan pelaburan ini dipastikan tidak menjejaskan komitmen perbelanjaan Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu. Kadar Faedah yang diterima adalah pada kadar di antara 4.02% sehingga 4.28% setahun (2023: 2.55% sehingga 4.60% setahun). Butiran pelaburan simpanan tetap adalah seperti berikut:

	2024	2023
	RM	RM
Al Rajhi Bank Malaysia	50,000,000	-
Bank Islam Malaysia Berhad	790,000,000	617,000,000
Bank Kerjasama Rakyat Malaysia Berhad	675,000,000	44,000,000
Bank Muamalat Malaysia Berhad	230,000,000	-
Bank Pembangunan Malaysia Berhad	330,000,000	-
CIMB Islamic Bank Berhad	-	617,000,000
Koperasi Co-opbank Pertama Malaysia Berhad	250,000,000	343,000,000
MBSB Bank Berhad	478,000,000	843,000,000
Public Bank Berhad	850,000,000	617,000,000
RHB Bank Berhad	950,000,000	843,000,000
Small Medium Enterprise Development Bank Malaysia Berhad	73,000,000	152,000,000
	4,676,000,000	4,076,000,000

5. URUS NIAGA BUKAN PERTUKARAN BELUM TERIMA

	2024	2023
	RM	RM
Peruntukan Tarif Elektrik Belum Diterima	136,318,837	135,898,487
Akaun Belum Terima	4,456	-
	136,323,293	135,898,487

Sumbangan Peruntukan daripada Tarif Elektrik Belum Terima

Sumbangan Peruntukan daripada Tarif Elektrik Belum Terima tidak dikenakan faedah dan mengikut Perenggan 3(3)(a) dan (b) Perintah Tenaga Boleh Baharu (Peruntukan daripada Tarif Elektrik) 2013, Pemegang Lesen Pengagihan (PLP) hendaklah membayar ke dalam KWTBB setiap bulan secara menunggak sebelum hari pertama bagi bulan keempat selepas kutipan diterima. Sebagai contoh, kutipan sumbangan Peruntukan Tarif Elektrik yang dikutip dalam bulan Disember 2024 hendaklah dibayar kepada KWTBB sebelum 1 April 2025. KWTBB telah mengiktiraf hasil sumbangan Peruntukan daripada Tarif Elektrik yang dikutip oleh PLP dalam tahun 2024 walaupun bayaran diserahkan dalam tahun berikutnya.

Akaun Peruntukan daripada Tarif Elektrik Belum Terima didenominasi dalam Ringgit Malaysia dan butiran adalah seperti berikut:

	2024		2023	
Pemegang Lesen Pengagihan	Bulan Kutipan	RM	Bulan Kutipan	RM
Tenaga Nasional Berhad	November 2024 - Disember 2024	133,610,260	November 2023 - Disember 2023	127,614,862
Sabah Electricity Sdn. Bhd.	Oktober 2024 - Disember 2024	444,723	Oktober 2023 - Disember 2023	7,047,361
NUR Distribution Sdn. Bhd.	November 2024 - Disember 2024	2,263,854	Disember 2023	1,236,264
	Jumlah	136,318,837		135,898,487

Semua bayaran Sumbangan Peruntukan daripada Tarif Elektrik Belum Terima telah dijelaskan dalam tahun 2025 mengikut tempoh yang ditetapkan selaras dengan Perintah Tenaga Boleh Baharu (Peruntukan daripada Tarif Elektrik) 2013.

6. URUS NIAGA PERTUKARAN BELUM TERIMA

Urus Niaga Pertukaran Belum Terima adalah daripada hasil Faedah dari Pelaburan Simpanan Tetap belum diterima pada 31 Disember 2024 yang akan matang pada tahun 2025. Perbandingan bagi hasil belum diterima adalah seperti berikut:

	2024	2023
	RM	RM
Faedah Pelaburan Simpanan Tetap	20,959,228	11,559,785
Faedah Simpanan Tetap Belum Terima	28,540	-
	20,987,768	11,559,785

7. PERCUKAIAN

Berdasarkan keputusan rayuan Borang Q bertarikh 24 Mei 2022, pendapatan faedah yang dikenakan cukai ke atas pihak KWTBB adalah tertakluk kepada Cukai Pendapatan Syarikat (fail "C") dan pengiraan cukai pendapatan KWTBB adalah tertakluk kepada Perenggan 2 Jadual 1 ACP di mana kadar cukai pendapatan syarikat bagi tahun taksiran 2011 sehingga 2015 pada kadar 25% dan tahun taksiran 2016 hingga 2021 pada kadar 24%.

Perbelanjaan cukai tahun semasa adalah seperti berikut:

	2024	2023
	RM	RM
Perbelanjaan Cukai		
Cukai Tahun Semasa	45,273,842	39,541,348
Berkaitan Dengan Lain-Lain Perbezaan Sementara	-	(63,677)
	45,273,842	39,477,671

Penyesuaian kadar cukai efektif tahun semasa:

	2024	2023
	RM	RM
Lebihan Bagi Tahun Sebelum Cukai	570,052,804	467,743,187
Cukai Yang Dikenakan Pada Kadar 24%	136,812,673	112,258,368
Pendapatan Dikecualikan Cukai	(196,067,468)	(187,830,654)
Belanja Yang Tidak Dibenarkan	104,516,131	115,113,637
Belanja Cukai Tertunda	-	(63,677)
Aset Cukai Tertunda Tidak Diiktiraf	12,506	-
	45,273,842	39,477,671

Aset cukai tertunda tidak diiktiraf untuk perbezaan sementara kerana berkemungkinan manfaatnya tidak digunakan pada masa hadapan. Keuntungan bercukai boleh digunakan untuk perbezaan sementara boleh ditolak, tidak diserap elaun modal dan kerugian cukai yang tidak digunakan boleh digunakan sebagai aliran keuntungan masa hadapan. Walau bagaimanapun, kerugian cukai yang tidak digunakan dan elaun modal yang tidak diserap boleh dibawa ke hadapan.

Pada tahun semasa, cukai terlebih bayar adalah seperti berikut:

	2024	2023
	RM	RM
Baki Pada 1 Januari 2024	(237,413,390)	(526,555,450)
Cukai Tahun Semasa	45,273,842	39,541,348
	(192,139,548)	(487,014,102)
Pemulangan Cukai Terlebih Bayar	50,000,000	250,000,000
Cukai Dibayar	(45,273,842)	(399,288)
Baki Pada 31 Disember 2024	(187,413,390)	(237,413,390)
Cukai Tahun Semasa	(45,273,842)	(39,541,348)
Penggunaan Cukai Kredit	-	39,142,060
Cukai Telah Dibayar	45,050,569	-
Cukai Belum Bayar	(223,273)	(399,288)

8. HARTANAH, LOJI DAN PERALATAN

	Komputer dan Sistem Aplikasi	Jumlah
	RM	RM
Kos		
Pada 1 Januari 2024	-	-
Tambahan	66,940	66,940
Pada 31 Disember 2024	66,940	66,940
Pelunasan Terkumpul		
Pada 1 Januari 2024	-	-
Caj Tahun Semasa	1,983	1,983
Pada 31 Disember 2024	1,983	1,983
Amaun Bawaan	64,957	64,957

9. ASET TAK KETARA

	Sistem SAGA KWTBB	Sistem e-Cashflow KWTBB	Sistem Sustainable Energy Information Portal (SEIP)	Jumlah
	RM	RM	RM	RM
Kos				
Pada 1 Januari 2024	47,700	396,229	-	443,929
Tambahan	-	-	333,079	333,079
Pada 31 Disember 2024	47,700	396,229	333,079	777,008
Pelunasan Terkumpul				
Pada 1 Januari 2024	14,335	119,880		134,216
Caj Tahun Semasa	4,770	39,623	5,730	50,123
Pada 31 Disember 2024	19,105	159,503	5,730	184,338
Amaun Bawaan	28,595	236,726	327,349	592,670
		Sistem SAGA KWTBB	Sistem e-Cashflow KWTBB	Jumlah
		RM	RM	RM
Kos				
Pada 1 Januari 2023		47,700	396,229	443,929
Tambahan		-	-	-
Pada 31 Disember 2023		47,700	396,229	443,929
Pelunasan Terkumpul				
Pada 1 Januari 2023		9,566	80,258	89,824
Caj Tahun Semasa		4,770	39,622	44,392
Pada 31 Disember 2023		14,336	119,880	134,216
Amaun Bawaan		33,364	276,349	309,713

10. URUS NIAGA PERTUKARAN BELUM BAYAR

		2024	2023
		RM	RM
Akaun Belum Bayar	(a)	66,662,168	85,052,142
Terakru	(b)	1,100,072	406,873
		67,762,240	85,459,015

Akaun Belum Bayar dan Belum Bayar Lain adalah tidak dikenakan faedah dan pada kebiasaannya diselesaikan atas terma tiga puluh (30) hari.

10. URUS NIAGA PERTUKARAN BELUM BAYAR**a) Akaun Belum Bayar**

Akaun Belum Bayar didenominasi dalam Ringgit Malaysia dan terdiri daripada perbelanjaan tertunggak yang dipertanggungjawabkan kepada KWTBB di bawah seksyen 19 dan 20 Akta Tenaga Boleh Baharu (2011) [Akta 725] yang perlu di bayar kepada PLP dan Pihak Berkuasa seperti berikut:

	2024	2023
	RM	RM
Tenaga Nasional Berhad	60,692,687	59,301,033
Sabah Electricity Sdn. Bhd.	39,114	17,730,320
NUR Distribution Sdn. Bhd.	71,554	155,528
Malaysia Airports (Sepang) Sdn. Bhd.	2,685,222	3,596,317
Malaysia Airlines Berhad	1,259,860	1,817,388
Malakoff Utilities Sdn. Bhd.	8,152	8,395
Bandar Utama City Corporation Sdn. Bhd.	945	1,831
SEDA Malaysia	1,904,634	2,441,330
	66,662,168	85,052,142

b) Terakru

Akaun Terakru terdiri daripada perbelanjaan yang belum dibayar di bawah Perenggan 25(b) Akta Tenaga Boleh Baharu (2011) [Akta 725] seperti berikut:

	2024	2023
	RM	RM
Kos Pengauditan dan Percukaian	418,518	195,314
Perkhidmatan dan Bekalan	120	1,410
Perkhidmatan Konsultan	132,471	83,240
Penyelenggaraan Komputer dan Sistem Aplikasi	307,162	126,909
Aset Tak Ketara	241,801	
	1,100,072	406,873

11. GERAN TERTUNDA

KWTBB telah menerima Geran MySuria bagi tujuan pelaksanaan pembayaran *Feed-in Tariff* (FiT) kepada peserta program MySuria dan Fi Pentadbiran kepada Pemegang Lesen Pengagihan (PLP) dan Pihak Berkuasa. Perbelanjaan Geran MySuria adalah seperti berikut:

	2024	2023
	RM	RM
Baki Geran Pada 1 Januari	7,076,419	6,862,979
Geran Diterima Pada Tahun Semasa	-	862,155
Pelunasan Geran Tahun Semasa	(599,279)	(648,715)
Baki Geran Pada 31 Disember	6,477,140	7,076,419

12. CUKAI TERTUNDA

Amaun Aset dan Liabiliti Cukai Tertunda, selepas penimbangan yang sesuai, dimasukkan ke dalam Penyata Kedudukan Kewangan, adalah seperti berikut:

	2024	2023
	RM	RM
Berikut merupakan pergerakan Liabiliti Cukai Tertunda		
Pada 1 Januari	-	63,677
Pindahan ke Penyata Prestasi Kewangan	-	(63,677)
Pada 31 Disember	-	-

13. URUS NIAGA PERTUKARAN

Hasil Urus Niaga Pertukaran Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu terdiri daripada Pendapatan daripada Pelaburan [Perenggan 23(2)(c) Akta 725] termasuk Hibah Bank seperti berikut:

	2024	2023
	RM	RM
Faedah Diterima daripada Pelaburan		
Simpanan Tetap	185,335,253	158,076,145
Hibah Bank	3,305,755	6,679,471
	188,641,008	164,755,616

14. URUS NIAGA BUKAN PERTUKARAN

		2024	2023
		RM	RM
Peruntukan daripada Tarif Elektrik	(a)	815,859,064	781,979,009
Pelunasan Geran Program MySuria	(b)	599,279	648,715
		816,458,343	782,627,724

a) Peruntukan daripada Tarif Elektrik

Pendapatan yang diterima oleh KWTBB adalah berdasarkan subseksyen 23(2), Akta Tenaga Boleh Baharu 2011 [Akta 725] yang terdiri daripada berikut:

- i. apa-apa jumlah wang yang diperuntukkan oleh Parlimen bagi maksud Kumpulan Wang dari semasa ke semasa;
- ii. apa-apa jumlah wang yang dibayar kepada Pihak Berkuasa di bawah subseksyen 22(4), 24(1) dan 24(5);
- iii. semua wang yang diperoleh sebagai pendapatan daripada pelaburan yang dibuat daripada Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu, termasuk bunga; dan
- iv. segala wang lain yang diterima secara sah oleh Pihak Berkuasa bagi pihak Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu.

Butiran Pendapatan Urus Niaga Bukan Pertukaran KWTBB adalah daripada Peruntukan daripada Tarif Elektrik [subseksyen 24(1)] seperti berikut:

	2024	2023
	RM	RM
Peruntukan daripada Tarif Elektrik:		
Tenaga Nasional Berhad	797,482,901	743,193,561
Sabah Electricity Sdn. Bhd.	5,369,172	27,062,348
NUR Distribution Sdn. Bhd.	13,006,991	11,723,100
	815,859,064	781,979,009

15. HASIL LAIN

Hasil lain pada akhir tahun kewangan adalah daripada:

	2024	2023
	RM	RM
Terimaan Hutang Lapuk Terpulih	489,439	-
	489,439	-

Pihak Kastam DiRaja Malaysia (JKDM) telah membuat sebahagian bayaran balik berjumlah RM489,439.67 daripada jumlah keseluruhan baki tertunggak *Goods & Service Tax* (GST) RM559,617.77. Bayaran diterima secara berperingkat bermula pada 21 Mac 2024 sehingga 1 April 2024.

16. MENDAPATKAN WANG & FI PENTADBIRAN PEMEGANG LESEN PENGAGIHAN

Berdasarkan seksyen 19, Akta Tenaga Boleh Baharu 2011 [Akta 725], Pemegang Lesen Pengagihan (PLP) berhak untuk mendapatkan daripada KWTBB, sejumlah wang yang bersamaan dengan perbezaan antara:

- jumlah tarif galakan yang dibayar oleh PLP kepada Pemegang Kelulusan Galakan (PKG); dengan
- kos yang selainnya kena ditanggung oleh PLP itu untuk menjana amaun elektrik yang sama dengan yang dijana oleh PKG itu berdasarkan kos pembekalan semasa.

Selain itu PLP juga hendaklah dibayar fi pentadbiran pada kadar 2% bagi setiap pembayaran Mendapatkan Wang yang dituntut oleh PLP berdasarkan perenggan 2(1) Perintah Tenaga Boleh Baharu (Fi Pentadbiran) 2011.

Butiran pembayaran Mendapatkan Wang kepada PLP termasuk Fi Pentadbiran adalah seperti berikut:

	2024	2023
	RM	RM
Tenaga Nasional Berhad	394,380,454	386,897,002
Sabah Electricity Sdn. Bhd.	558,828	53,024,764
NUR Distribution Sdn. Bhd.	934,694	1,068,874
Malaysia Airports (Sepang) Sdn. Bhd.	19,115,416	16,542,460
Malaysia Airlines Berhad	5,586,599	5,705,020
Malakoff Utilities Sdn. Bhd.	34,995	43,619
Bandar Utama City Corporation Sdn. Bhd.	13,242	14,066
	420,624,228	463,295,805

Selaras Penyerahan Kuasa Kawal Selia Pembekalan Elektrik Negeri Sabah Dan Sabah Electricity Sdn. Bhd. (SESB) kepada Kerajaan Negeri Sabah melalui Enakmen Tenaga Boleh Baharu Sabah, 2024 berkuatkuasa 3 Januari 2024, semua fungsi berkaitan pentadbiran Mekanisma Tarif Galakan bagi Negeri Sabah (tidak termasuk Wilayah Persekutuan Labuan) telah diambil alih sepenuhnya oleh Energy Commission of Sabah (ECoS). Sehubungan itu, bayaran Mendapatkan Wang beserta Fi Pentadbiran bagi Negeri Sabah adalah sehingga 2 Januari 2024 sahaja sementara sebarang tunggakan sehingga tarikh tersebut diterima oleh KWTBB hanya sehingga 31 Disember 2024.

17. FI PENTADBIRAN SEDA MALAYSIA

Pihak Berkuasa perlu dibayar Fi Pentadbiran sebanyak 3% bagi setiap pembayaran Mendapatkan Wang yang dituntut oleh PLP berdasarkan perenggan 2(2) Perintah Tenaga Boleh Baharu (Fi Pentadbiran) 2011.

Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu telah membuat pembayaran Fi Pentadbiran kepada Pihak Berkuasa seperti berikut:

	2024	2023
	RM	RM
Fi Pentadbiran SEDA Malaysia	12,371,306	13,626,353

18. PERKHIDMATAN DAN BEKALAN

Selaras dengan seksyen 25(b) Akta Tenaga Boleh Baharu 2011 [Akta 725], Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu hendaklah dibelanjakan untuk membayar apa-apa perbelanjaan bagi melaksanakan peruntukan tersebut. Berikut adalah perbelanjaan yang digunakan di bawah Perenggan 25(b) Akta 725:

	2024	2023
	RM	RM
Kos Pengauditan dan Percukaian	419,376	574,929
Penyelenggaraan Komputer	754,741	564,208
Perkhidmatan Konsultan	477,224	83,240
Percetakan	37,407	28,965
Lain-lain	200,206	213,829
	1,888,954	1,465,171

Kos Pengauditan adalah bayaran kepada juruaudit luar bagi menjalankan audit prestasi pematuhan bagi pengurusan Hasil Peruntukan daripada Tarif Elektrik (AoT) dan Mendapatkan Wang (RoM) Pemegang Lesen Pengagihan. Selain itu, fi pengauditan bagi Penyata Kewangan Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu bagi tahun 2024 juga termasuk dalam perbelanjaan audit.

Kos Penyelenggaraan Komputer adalah perbelanjaan penyelenggaraan pusat data bagi sistem e-FiT serta penyelenggaraan sistem e-Cashflow KWTBB. Manakala kos perkhidmatan konsultan melibatkan kajian *Hydrological Study on Hydro Potential In Peninsular Malaysia* dan kajian *Bioenergy Clustering Potential in Peninsular Malaysia*.

19. BELANJA SUSUT NILAI

	2024	2023
	RM	RM
Belanja Susut Nilai		
Komputer dan Sistem Aplikasi	1,983	-
Jumlah Belanja Susut Nilai	1,983	-
Pelunasan Aset Tak Ketara		
Sistem SAGA KWTBB	4,770	4,770
Sistem e-Cashflow	39,623	39,622
Sistem Sustainable Energy Information Portal (SEIP)	5,730	-
Jumlah Pelunasan Aset Tak Ketara	50,123	44,392
Jumlah Susut Nilai Dan Pelunasan	52,106	44,392

20. GERAN DAN PINDAHAN

Merupakan belanja pelunasan Geran Program MySuria bagi tahun 2024 seperti butiran berikut:

	2024	2023
	RM	RM
Mendapatkan Wang	570,742	617,823
Fi Pentadbiran PLP	11,415	12,357
Fi Pentadbiran SEDA Malaysia	17,122	18,535
	599,279	648,715

21. PERBELANJAAN LAIN

Perbelanjaan Lain pada akhir tahun kewangan terdiri daripada:

	2024	2023
	RM	RM
Caj Bank	113	99
Hapus Kira Hutang Lapuk	-	559,618
	113	559,717

22. NOTA KEPADA PENYATA ALIRAN TUNAI**Angka Perbandingan**

	Seperti yang Dinyatakan Semula 2023	Seperti Yang Dilaporkan Terdahulu 2023
	RM	RM
Aliran Tunai Bersih daripada Aktiviti Operasi		
Terimaan geran	862,155	-
Aliran Tunai Bersih daripada Aktiviti Pembiayaan		
Terimaan geran	-	862,155

Terimaan Geran diklasifikasikan dari Aktiviti Pembiayaan ke Aktiviti Operasi kerana ianya tidak termasuk di dalam senarai aktiviti pembiayaan seperti perenggan 30 MPSAS 2.

23. NOTA KEPADA PENYATA PRESTASI BAJET

Bajet Tahun 2024 Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu telah diluluskan oleh Mesyuarat Anggota Pihak Berkuasa Pembangunan Tenaga Lestari Malaysia (APBPTL) Bil. 7/2023 pada 19 Disember 2023.

Bajet yang diluluskan disediakan mengikut asas akruan bagi tempoh 1 Januari 2024 sehingga 31 Disember 2024.

a) Peruntukan daripada Tarif Elektrik

Kutipan Peruntukan daripada Tarif Elektrik mencatatkan hasil berjumlah RM815.86 juta berbanding bajet 2024. Peningkatan ini adalah berpunca daripada:

- i) Kutipan Hasil Peruntukan daripada Tarif Elektrik yang lebih tinggi berbanding bajet daripada Tenaga Nasional Berhad dan NUR Distribution Sdn. Bhd. iaitu berjumlah RM797.48 juta dan RM13.00 juta masing-masing kerana peningkatan penggunaan tenaga elektrik secara keseluruhan susulan peningkatan pengguna komersil dan domestik; dan
- ii) Kutipan Hasil Peruntukan daripada Tarif Elektrik daripada Sabah Electricity Sdn. Bhd. berjumlah RM5.37 juta juga adalah lebih tinggi berbanding bajet kerana jumlah ini telah termasuk hasil tertunda bagi tahun 2023 dan tahun sebelum yang diterima pada tahun 2024.

b) Faedah Pelaburan & Hibah

Faedah Simpanan Tetap merekodkan hasil RM185.33 juta atau 106% berbanding bajet tahun 2024 kerana semasa penyediaan bajet, purata kadar faedah simpanan tetap yang digunakan adalah pada kadar 4.2% setahun berdasarkan peletakan berjumlah RM4.33 bilion sementara purata kadar faedah simpanan tetap sebenar yang diterima adalah 4.16% setahun dengan peletakan berjumlah RM4.67 bilion.

Manakala hibah merekodkan hasil berjumlah RM3.31 juta atau 178% lebih dari sasaran kerana peningkatan kutipan Peruntukan daripada Tarif Elektrik setiap bulan berbanding bajet dengan lebihan di antara RM4.00 juta sehingga RM5 juta setiap bulan. Selain itu, KWTBB juga mempunyai baki awal tahun yang tinggi di akaun semasa kerana pembayaran Mendapatkan Wang hanya dibuat pada setiap akhir bulan sementara pelaburan pertama bagi tahun 2024 dibuat pada bulan Februari 2024.

c) Mendapatkan Wang & Fi Pentadbiran PLP

Perbelanjaan Mendapatkan Wang dan Fi Pentadbiran PLP hanya mencapai prestasi 95% daripada bajet tahun 2024. Julat berjumlah RM24.14 juta yang tidak dicapai adalah kerana:

- i) Kurang janaan tenaga oleh Pemegang Kelulusan Galakan menyebabkan penurunan tuntutan Mendapatkan Wang; dan
- ii) Terdapat Pemegang Kelulusan Galakan yang telah disasarkan untuk mencapai status *Feed-in Tariff Commisioning Date* (FiTCD) dalam tahun 2024 namun tidak FiTCD.

d) Perkhidmatan dan Bekalan

Terdapat pengurangan ketara ke atas perbelanjaan Perkhidmatan dan Bekalan dengan jumlah perbelanjaan RM1.89 juta atau 49.34% sahaja berbanding bajet tahun 2024. Pengurangan ini melibatkan:

- i) Jumlah RM300.00 ribu kerana pelantikan juruaudit bagi pengauditan pematuhan proses kutipan Peruntukan daripada Tarif Elektrik dan tuntutan Mendapatkan Wang di bawa ke tahun 2025;
- ii) Penjimatan berjumlah RM200.00 ribu untuk pelantikan perunding melibatkan proses *Regulatory Impact Analysis* (RIA) dan *Regulatory Impact Statement* (RIS) bagi pindaan Akta 725 kerana ia tidak dilaksanakan berdasarkan keputusan pihak Perbadanan Produktiviti Malaysia (MPC);
- iii) Penjimatan sebanyak RM303.00 ribu ke atas kos promosi bagi program tarif galakan FiT 2.0 kerana sesi taklimat kepada bakal pembida hanya diadakan sekali sahaja; dan
- iv) Bayaran perkhidmatan konsultan bagi kajian Bioenergy Clustering hanya melibatkan belanja berjumlah RM96.63 ribu iaitu 5% daripada jumlah kontrak dengan baki kontrak berjumlah RM853.98 ribu di bawa ke tahun 2025.

e) Penyesuaian Lebihan Bersih

	2024
	RM
Lebihan Bersih (Penyata Prestasi Bajet)	524,522,328
Tambah: Belanja Harta Modal	308,741
Tolak: Belanja Susut Nilai	(52,106)
Lebihan bagi Tahun Selepas Cukai (Penyata Prestasi Kewangan)	524,778,963

24. OBJEKTIF DAN POLISI PENGURUSAN RISIKO KEWANGAN

Objektif Dan Polisi Pengurusan Risiko Kewangan

Polisi pengurusan risiko kewangan KWTBB adalah untuk memastikan sumber kewangan yang mencukupi bagi perbelanjaan operasi KWTBB sementara menguruskan risiko kewangannya, termasuk risiko kredit, risiko kadar faedah, risiko kecairan dan aliran tunai.

a) Risiko Kredit

KWTBB mengamalkan polisi iaitu tunai dan setara tunai disimpan hanya di bank dan institusi kewangan berlesen.

b) Risiko Kadar Faedah

KWTBB tidak terdedah kepada risiko kadar faedah kerana tidak mempunyai aset jangka panjang yang menanggung faedah atau hutang yang menanggung faedah.

c) Risiko Kecairan Dan Aliran Tunai

KWTBB tidak memiliki profil hutang dan memiliki wang tunai yang cukup untuk memenuhi keperluan semua modal kerja. Selain daripada itu, KWTBB juga menguruskan dengan teliti urusan keluar masuk tunai dan juga urusan pembayaran pemiutang.

25. PENDEDAHAN PIHAK BERKAITAN

Pihak-Pihak Berkaitan Dan Hubungan

Berikut adalah Pihak-pihak Berkaitan seperti yang termaktub di dalam Akta Tenaga Boleh Baharu 2011 [Akta 725] dan diklasifikasikan sebagai Pemegang Lesen Pengagihan:

- i. Tenaga Nasional Berhad (TNB);
- ii. Sabah Electricity Sdn. Bhd. (SESB);
- iii. NUR Distribution Sdn. Bhd. (NUR);
- iv. Malaysia Airports (Sepang) Sdn. Bhd. (MASSB);
- v. Malaysia Airlines Berhad (MAB);
- vi. Malakoff Utilities Sdn. Bhd. (MUSB); dan
- vii. Bandar Utama City Corporation Sdn. Bhd. (BUCC).

26. ANGGOTA PENGURUSAN UTAMA

Anggota Pengurusan Utama Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu dan Pihak Berkuasa terdiri daripada anggota pengurusan yang sama. Mereka mempunyai kuasa dan tanggungjawab untuk perancangan, arahan dan kawalan ke atas aktiviti Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu sama ada secara langsung atau tidak langsung.

Bilangan anggota pengurusan utama Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu ialah sepuluh (10) orang (2023: 10 orang).

27. KOMITMEN BERKONTRAK

Perjanjian *Renewable Energy Power Purchase Agreement* (REPPA) bagi tempoh sepuluh (10) tahun sehingga dua puluh satu (21) tahun telah ditandatangani di antara Pemegang Lesen Pengagihan dan Pemegang Kelulusan Galakan bagi program tarif galakan yang melibatkan 9,609 Pemegang Kelulusan Galakan (PKG) dengan komitmen berkontrak REPPA terakhir akan tamat pada tahun 2048. Berdasarkan REPPA ini, KWTBB mempunyai jumlah baki komitmen berkontrak seperti berikut:

	RM
Mendapatkan Wang (RoM)	10,265,423,635
Fi Pentadbiran PLP	205,308,473
Fi Pentadbiran SEDA Malaysia	307,962,709
Jumlah	10,778,694,817



**SUSTAINABLE ENERGY DEVELOPMENT AUTHORITY
(SEDA) MALAYSIA**

Level 6, Cyberview 23A, Persiaran APEC, Cyber 6,
63000 Cyberjaya, Selangor Darul Ehsan.

Tel : +603 8870 5800

Fax : +603 8870 5900

Email : enquiry@seda.gov.my

www.seda.gov.my

