

FINANCIAL **STATEMENTS**



INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT TO THE MEMBERS OF ATTOCK PETROLEUM LIMITED

Report on the Audit of the Financial Statements

Opinion

We have audited the annexed financial statements of Attock Petroleum Limited (the Company), which comprise the statement of financial position as at June 30, 2025, and the statement of profit or loss, the statement of profit or loss and other comprehensive income, the statement of changes in equity, the statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including material accounting policy information and other explanatory information, and we state that we have obtained all the information and explanations which, to the best of our knowledge and belief, were necessary for the purposes of the audit.

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, the statement of financial position, the statement of profit or loss, the statement of profit or loss and other comprehensive income, the statement of changes in equity and the statement of cash flows together with the notes forming part thereof conform with the accounting and reporting standards as applicable in Pakistan and give the information required by the Companies Act, 2017 (XIX of 2017), in the manner so required and respectively give a true and fair view of the state of the Company's affairs as at June 30, 2025 and of the profit and other comprehensive income, the changes in equity and its cash flows for the year then ended.

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs) as applicable in Pakistan. Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' Code of Ethics for Professional Accountants as adopted by the Institute of Chartered Accountants of Pakistan (the Code) and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with the Code. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Key Audit Matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significance in our audit of the financial statements of the current period. These matters were addressed in the context of our audit of the financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters.

A. F. FERGUSON & CO., Chartered Accountants, a member firm of the PwC network
74-East, 2nd Floor, Blue Area, Jinnah Avenue, P.O. Box 3021, Islamabad 44000, Pakistan
Tel: +92 (51) 2273457-60 / 2604934-37 ; Fax: +92 (51) 2277924 <www.pwc.com/pk>
■ KARACHI ■ LAHORE ■ ISLAMABAD

Following is the Key audit matter:

S. No.	Key Audit Matter	How the matter was addressed in our audit
(i)	Revenue recognition (Refer note 4.18 and 23 to the financial statements) The Company recognised net sales during the year from the sale of petroleum and related products amounting to Rs 474,097 million. The Company recognises revenue at a point in time when control of product is transferred to customer at transaction price which the Company expects to be entitled to. Control is considered to be transferred either when the product is directly uplifted by customer from terminal or when it is delivered by the Company at customer premises. The transaction price for regulated and semi regulated product is determined in accordance with notifications of Oil and Gas Regulatory Authority (OGRA) whereas for deregulated products the transaction price is based on the approval of appropriate authority within the Company. We considered this as a key audit matter due to the significance of the amounts requiring significant time and resource to audit due to magnitude, inherent risk of material misstatement and revenue being a key economic indicator of the Company.	Our procedures in relation to recognition of revenue, amongst others, included: • Obtained understanding of the process relating to recognition of revenue and assessed the design, implementation and operating effectiveness of the relevant internal controls over recording of revenue; • Performed verification of sample of revenue transactions with underlying documentation including inspecting sales invoices, relevant sales contracts, dispatch notes and acknowledgement of customers; • Checked on a sample basis, notifications of OGRA for regulated and semi regulated products prices and pricing committee approvals for deregulated products prices; • Performed cut-off procedures on sample basis to ensure revenue has been recorded in the correct accounting period; • Tested journal entries related to revenue recognized during the year based on identified risk criteria; • Checked that revenue has been recognized in accordance with Company's accounting policy and the applicable accounting and financial reporting framework; and • Assessed the appropriateness of disclosures made in the financial statements.

Information Other than the Financial Statements and Auditor's Report Thereon

Management is responsible for the other information. The other information comprises the information included in the annual report, but does not include the financial statements and our auditor's report thereon.

Our opinion on the financial statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated. If, based on the work we have performed, we conclude that there is material misstatement of this other information, we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard.

Responsibilities of Management and Board of Directors for the Financial Statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with the accounting and reporting standards as applicable in Pakistan and the requirements of Companies Act, 2017 (XIX of 2017) 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 Company'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 intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Board of Directors are responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are 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 our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs as applicable in Pakistan 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 ISAs as applicable in Pakistan, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our 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.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.

- Conclude on the appropriateness of 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 Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company 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.

We communicate with the board of directors regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide the board of directors with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

From the matters communicated with the board of directors, we determine those matters that were of most significance in the audit of the financial statements of the current period and are therefore the key audit matters. We describe these matters in our auditor's report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

Based on our audit, we further report that in our opinion:

- (a) Proper books of account have been kept by the Company as required by the Companies Act, 2017 (XIX of 2017);
- (b) the statement of financial position, the statement of profit or loss, the statement of profit or loss and other comprehensive income, the statement of changes in equity and the statement of cash flows together with the notes thereon have been drawn up in conformity with the Companies Act, 2017 (XIX of 2017) and are in agreement with the books of account and returns;
- (c) Investments made, expenditure incurred and guarantees extended during the year were for the purpose of the Company's business; and
- (d) Zakat deductible at source under the Zakat and Ushr Ordinance, 1980 (XVIII of 1980), was deducted by the Company and deposited in the Central Zakat Fund established under section 7 of that Ordinance.

The engagement partner on the audit resulting in this independent auditor's report is Aftab Ahmed.



Chartered Accountants

Islamabad

Date: September 10, 2025

UDIN: AR2025106105CIZy1Xdr

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

AS AT JUNE 30, 2025

		2025	2024
	Note	Rupees ('000)	
SHARE CAPITAL AND RESERVES			
Authorised capital	7	3,000,000	3,000,000
Issued, subscribed and paid up capital	7	1,244,160	1,244,160
Special reserves	8	749,592	727,948
Unappropriated profit		60,635,118	53,965,888
		62,628,870	55,937,996
NON CURRENT LIABILITIES			
Long term deposits	9	1,461,853	1,393,789
Long term lease liabilities	10	9,983,972	8,447,613
Deferred tax liability	11	-	655,312
		11,445,825	10,496,714
CURRENT LIABILITIES			
Current portion of lease liabilities	10	858,989	892,512
Trade and other payables	12	44,546,243	35,325,521
Unclaimed dividend		76,514	74,399
Provision for income tax		2,746,268	2,551,974
		48,228,014	38,844,406
CONTINGENCIES AND COMMITMENTS			
	13		
		122,302,709	105,279,116

		2025	2024
	Note	Rupees ('000)	
NON CURRENT ASSETS			
Property, plant and equipment	14	23,954,051	23,226,936
Long term investments in associates	15	1,627,288	1,180,622
Long term investments - at amortised cost	16	760,722	690,615
Long term deposits and other receivable	17	466,619	503,108
Deferred tax asset	11	316,251	-
		27,124,931	25,601,281
CURRENT ASSETS			
Stores and spares		271,143	230,011
Stock in trade	18	42,258,454	35,492,045
Trade debts	19	6,484,102	7,646,562
Advances, prepayments and other receivables	20	4,347,624	7,204,292
Short term investments	21	38,460,205	26,535,930
Cash and bank balances	22	3,356,250	2,568,995
		95,177,778	79,677,835
		122,302,709	105,279,116

The annexed notes 1 to 48 form an integral part of these financial statements.


Rehmat Ullah Bardaie
Chief Financial Officer


Shuaib A. Malik
Chief Executive


Abdus Sattar
Director

STATEMENT OF PROFIT OR LOSS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

	Note	2025 Rupees ('000)	2024
Sales	23	482,429,343	538,095,084
Sales tax and other government levies		(8,332,036)	(11,778,328)
NET SALES		474,097,307	526,316,756
Cost of products sold	24	(455,268,128)	(504,274,285)
GROSS PROFIT		18,829,179	22,042,471
Operating expenses	25	(8,557,501)	(7,592,323)
Net impairment (loss) / reversal on financial assets		(8,842)	54,445
Other income - net	26	2,221,307	2,001,627
OPERATING PROFIT		12,484,143	16,506,220
Finance income	27	7,249,743	9,633,783
Finance cost	27	(2,009,131)	(1,618,810)
Net finance income	27	5,240,612	8,014,973
Share of profit of associates accounted for under equity method	15	470,529	73,400
Other charges	28	(1,216,405)	(1,682,827)
PROFIT BEFORE INCOME TAX AND FINAL TAXES		16,978,879	22,911,766
Final taxes - levies	29	(174)	(198,751)
PROFIT BEFORE TAXATION		16,978,705	22,713,015
Provision for taxation	30	(6,586,117)	(8,891,385)
PROFIT FOR THE YEAR		10,392,588	13,821,630
Earnings per share - Basic and diluted (Rupees)	31	83.53	111.09

The annexed notes 1 to 48 form an integral part of these financial statements.


Rehmat Ullah Bardaie
Chief Financial Officer


Shuaib A. Malik
Chief Executive


Abdus Sattar
Director

STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

	2025	2024
	Rupees ('000)	
PROFIT FOR THE YEAR	10,392,588	13,821,630
OTHER COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR:		
Items that will not be subsequently reclassified to profit or loss:		
Remeasurement gain on staff retirement benefit plan - net of tax	23,304	132
Share of other comprehensive income of associates	7,462	6,729
Other comprehensive income for the year	30,766	6,861
TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR	10,423,354	13,828,491

The annexed notes 1 to 48 form an integral part of these financial statements.


Rehmat Ullah Bardaie
Chief Financial Officer


Shuaib A. Malik
Chief Executive


Abdus Sattar
Director

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

	Share capital	Special reserves	Unappropriated profit	Total
	Rupees ('000)			
BALANCE AS AT JUNE 30, 2023	1,244,160	562,856	43,412,889	45,219,905
Total comprehensive income for the year:				
Profit for the year	-	-	13,821,630	13,821,630
Other comprehensive income	-	-	6,861	6,861
	-	-	13,828,491	13,828,491
Transferred to special reserves by associates	-	165,092	(165,092)	-
Transactions with owners:				
Final cash dividend @ 150% relating to year ended June 30, 2023	-	-	(1,866,240)	(1,866,240)
Interim cash dividend @ 100% relating to year ended June 30, 2024	-	-	(1,244,160)	(1,244,160)
	-	-	(3,110,400)	(3,110,400)
BALANCE AS AT JUNE 30, 2024	1,244,160	727,948	53,965,888	55,937,996
Total comprehensive income for the year:				
Profit for the year	-	-	10,392,588	10,392,588
Other comprehensive income	-	-	30,766	30,766
	-	-	10,423,354	10,423,354
Transferred to special reserves by associates	-	21,644	(21,644)	-
Transactions with owners:				
Final cash dividend @ 175% relating to year ended June 30, 2024	-	-	(2,177,280)	(2,177,280)
Interim cash dividend @ 125% relating to year ended June 30, 2025	-	-	(1,555,200)	(1,555,200)
	-	-	(3,732,480)	(3,732,480)
BALANCE AS AT JUNE 30, 2025	1,244,160	749,592	60,635,118	62,628,870

The annexed notes 1 to 48 form an integral part of these financial statements.


Rehmat Ullah Bardaie
Chief Financial Officer


Shuaib A. Malik
Chief Executive


Abdus Sattar
Director

STATEMENT OF CASH FLOWS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

		2025	2024
	Note	Rupees ('000)	
CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES			
Cash receipts from customers		478,475,108	534,967,385
Payment for purchase of products and operating expenses		(456,756,027)	(532,391,782)
Other charges paid	20	(876,060)	(1,281,041)
Long term deposits received		68,064	289,866
Taxes and levies paid		(7,378,409)	(9,316,794)
Gratuity paid	34	(30,965)	(28,614)
Cash inflow / (outflow) from operating activities		13,501,711	(7,760,980)
CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES			
Payment for acquisition of property, plant and equipment		(1,979,015)	(2,712,757)
Proceeds from sale of operating fixed assets		25,632	65,368
Long term investments at amortised cost		-	(678,880)
Interest and profit received		3,960,448	5,861,996
Short term investments - net		9,939,718	(16,960,209)
Dividend income received		31,325	821,854
Cash inflow / (outflow) from investing activities		11,978,108	(13,602,628)
CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES			
Lease liabilities paid	10	(1,772,519)	(3,215,383)
Dividends paid		(3,730,365)	(4,522,385)
Cash outflow from financing activities		(5,502,884)	(7,737,768)
INCREASE / (DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS		19,976,935	(29,101,376)
CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF THE YEAR		10,468,038	39,571,022
EFFECT OF EXCHANGE RATE CHANGES		958	(1,608)
CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF THE YEAR	45	30,445,931	10,468,038

The annexed notes 1 to 48 form an integral part of these financial statements.


Rehmat Ullah Bardaie
Chief Financial Officer


Shuaib A. Malik
Chief Executive


Abdus Sattar
Director

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

1. LEGAL STATUS AND OPERATIONS

Attock Petroleum Limited (the Company) was incorporated in Pakistan as a public limited company on December 3, 1995 and it commenced its operations in 1998. The Company is listed on Pakistan Stock Exchange Limited. The registered office of the Company is situated at Attock House, Morgah, Rawalpindi, Pakistan. The Company is domiciled in Rawalpindi. The principal activity of the Company is procurement, storage and marketing of petroleum and related products. Pharaon Investment Group Limited Holding s.a.l and Attock Refinery Limited hold 34.38% (2024: 34.38%) and 21.88% (2024: 21.88%) shares respectively of the Company. The details of the geographical locations and address of business units of the Company are presented in note 41 to these financial statements.

2. BASIS OF PREPARATION

2.1 Statement of compliance

These financial statements have been prepared in accordance with the accounting and reporting standards as applicable in Pakistan. The accounting and reporting standards applicable in Pakistan comprise of:

- International Financial Reporting Standards (IFRS Standards) issued by the International Accounting Standards Board (IASB) as notified under the Companies Act, 2017; and
- Provisions of and directives issued under the Companies Act, 2017.

Where provisions of and directives issued under the Companies Act, 2017 differ from the IFRS Standards, the provisions of and directives issued under the Companies Act, 2017 have been followed.

2.2 Basis of measurement

These financial statements have been prepared under the historical cost convention except as otherwise disclosed in the respective accounting policy notes.

2.3 Functional and presentation currency

Items included in the financial statements are measured using the currency of the primary economic environment in which the Company operates. The financial statements are presented in Pakistani Rupees, which is the Company's functional currency.

3. CHANGES IN ACCOUNTING STANDARDS, INTERPRETATIONS AND PRONOUNCEMENTS

3.1 There are certain amendments to the accounting and reporting standards which became applicable to the Company on July 1, 2024. However, these amendments do not have any significant impact on the Company's financial statements. Accordingly, these have not been detailed here.

3.2 The following standards, amendments and interpretations are only effective for accounting periods, beginning on or after the date mentioned against each of them.

- Amendment to IAS 21 'The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates', - Lack of Exchangeability (effective for annual reporting periods beginning on or after January 1, 2025 with early adoption available). This amendment clarifies that a currency is exchangeable when an entity is able to exchange that currency for the other currency through markets

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

or exchange mechanisms that create enforceable rights and obligations without undue delay at the measurement date and for a specified purpose; a currency is not exchangeable into the other currency if an entity can only obtain an insignificant amount of the other currency.

- Amendment to IFRS 7 'Financial Instruments: Disclosures' and IFRS 9 'Financial Instruments' - Classification and Measurement of Financial Instruments (effective for annual reporting periods beginning on or after January 1, 2026 with early adoption available). These amendments clarify the requirements for the timing of recognition and derecognition of some financial assets and liabilities, with a new exception for some financial liabilities settled through an electronic cash transfer system; clarify and add further guidance for assessing whether a financial asset meets the solely payments of principal and interest (SPPI) criterion; add new disclosures for certain instruments with contractual terms that can change cash flows (such as some instruments with features linked to the achievement of environment, social and governance (ESG) targets); and make updates to the disclosures for equity instruments designated at Fair Value through Other Comprehensive Income (FVOCI).
- Amendment to IFRS 7 'Financial Instruments: Disclosures' and IFRS 9 'Financial Instruments' - Contracts Referencing Nature-dependent Electricity (effective for annual reporting periods beginning on or after January 1, 2026 with early adoption available). These amendments change the 'own use' and hedge accounting requirements of IFRS 9 and include targeted disclosure requirements to IFRS 7. These amendments apply only to 'contracts referencing nature-dependent electricity' that expose an entity to variability in the underlying amount of electricity because the source of its generation depends on uncontrollable natural conditions (such as the weather).
- IFRS 17 'Insurance Contracts' establishes the principles for the recognition, measurement, presentation and disclosure of insurance contracts within the scope of the Standard. The objective of IFRS 17 is to ensure that an entity provides relevant information that faithfully represents those contracts. This information gives a basis for users of financial statements to assess the effect that insurance contracts have on the entity's financial position, financial performance and cash flows. SECP vide its SRO 1715(I)/2023 dated November 21, 2023 has directed that IFRS 17 shall be followed for the period commencing January 1, 2026 by companies engaged in insurance/takaful and re-insurance/re-takaful business.

In July 2024, the IASB issued 'Annual improvements to IFRS – Volume 11' (Amendments to IFRS 1, IFRS 7, IFRS 9, IFRS 10 and IAS 7). The amendments are effective for annual reporting periods beginning on or after January 1, 2026 with early adoption available.

The above standards, amendments to approved accounting standards and interpretations have not been early adopted by the Company and are not likely to have any material impact on the Company's financial statements.

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

46

47

48

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

46

47

48

3.3 Other than the aforesaid standards, interpretations and amendments, IASB has also issued the following standards and interpretation, which have not been notified locally or declared exempt by the Security Exchange Commission of Pakistan (SECP) as at June 30, 2025:

- IFRS 1 (First-time Adoption of International Financial Reporting Standards)
- IFRS 18 (Presentation and Disclosure in Financial Statements)
- IFRS 19 (Subsidiaries without Public Accountability: Disclosures)
- IFRIC 12 (Service concession arrangements)

3.4 SECP through S.R.O 1784(1)/2024 dated November 4, 2024, in partial modification of its previous S.R.O 67 (1)/2023 dated January 20, 2023, has notified that in respect of companies holding financial assets due or ultimately due from the Government of Pakistan (GoP) in respect of circular debt, the requirements contained in IFRS 9 (Financial Instrument) with respect to application of Expected Credit Loss (ECL) model shall not be applicable on such financial instruments for the year ending on or before December 31, 2025, provided that such companies shall follow relevant requirements of IAS 39 'Financial Instruments: Recognition and Measurement' in respect of above referred financial assets during the exemption period.

The Company has voluntarily not availed this exemption and has continued to apply the requirements contained in IFRS 9 with respect to application of Expected Credit Loss (ECL) model.

4. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION

The material accounting policies set out below have been applied consistently to all periods presented in these financial statements.

4.1 Staff retirement benefits

The Company operates following staff retirement benefit scheme/fund:

- i) Approved funded defined benefit gratuity scheme for all its eligible permanent employees. The scheme is administrated by the trustees nominated under the trust deed. The scheme provides for a graduated scale of benefits dependent on the length of service of the employee on terminal date, subject to the completion of minimum qualifying period of service. Gratuity is based on employees' last drawn salary.

Annual provision is made on the basis of actuarial valuation carried out by independent actuary using the Projected Unit Credit Method, related details of which are given in note 34 to the financial statements. Latest valuation was conducted as at June 30, 2025.

The amount arising as a result of remeasurement of defined benefit gratuity scheme is recognised immediately in other comprehensive income. Past service cost and curtailments are recognised in the statement of profit or loss, in the period in which a change takes place.

- ii) Approved contributory provident fund for all its eligible employees. Equal monthly contributions are made both by the Company and the employee at the rate of 10% per annum of the basic salary.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

4.2 Foreign currency transactions and translations

Transactions in foreign currencies are converted into Rupees at the rates of exchange ruling on the date of the transaction. All assets and liabilities denominated in foreign currencies are translated into functional currency at exchange rate prevailing at the date of statement of financial position. Foreign exchange gains and losses resulting from the settlement of such transactions and from the translation of monetary items at year-end exchange rates, are charged to profit or loss for the year.

4.3 Lease liabilities

The Company assesses whether a contract contains a lease at inception of the contract. If the Company assesses contract contains a lease and meets requirements of IFRS 16, the Company recognises right-of-use asset and a lease liability at the commencement date of the lease i.e. the date the underlying asset is available for use. The lease liabilities are initially measured at the present value of the lease payments that are not paid at the commencement date, discounted using the interest rate implicit in the lease or if that rate cannot be readily determined, the Company's incremental borrowing rate. Generally, the Company uses its incremental borrowing rate as the discount rate.

Lease payments in the measurement of the lease liabilities comprise the following:

- a) fixed payments including in-substance fixed payments less any lease incentive receivable;
- b) variable lease payments that depend on an index or a rate, initially measured using the index or rate as at the commencement date;
- c) amounts expected to be payable under a residual value guarantee; and
- d) the exercise price under a purchase option that the Company is reasonably certain to exercise, lease payments in an optional renewal period if the Company is reasonably certain to exercise an extension option, and penalties for early termination of a lease unless the Company is reasonably certain not to terminate early.

The lease liabilities are measured at amortised cost using the effective interest method. These are remeasured when there is a change in future lease payments arising from a change in an index or rate, if there is a change in the Company's estimate of the amount expected to be payable under a residual value guarantee, or if the Company changes its assessment of whether it will exercise a purchase, extension or termination option.

When the lease liabilities are remeasured in this way, a corresponding adjustment is made to the carrying amount of the right-of-use assets, or is recorded in profit or loss if the carrying amount of the right-of-use assets have been reduced to zero.

Variable lease payments are recognised in profit or loss in the period in which the condition that triggers those payments occurs.

The Company has opted not to recognize right of use assets for short-term leases i.e. leases with a term of twelve (12) months or less. The payments associated with such leases are recognized in profit or loss when incurred.

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

46

47

48

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Note
1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48

The Company has leased lands for setting up bulk oil terminals and company operated retail outlets. Further, the Company has also leased offices for administrative purposes and leased land for retail outlets.

4.4 Trade and other payables

Liabilities for creditors and other amounts payable are carried at amortised cost which is the fair value of the consideration to be paid in the future for the goods and/or services received whether or not billed to the Company.

4.5 Contract liabilities

Contract liability is an obligation of the Company to transfer goods and services to a customer for which the Company has received consideration (or an amount of consideration is due) from the customer. If the customer pays consideration before the Company transfers goods or services to the customer, a contract liability is recognised when payment is made or due whichever is earlier. Contract liabilities are recognised in revenue when Company fulfils the performance obligation under the contract.

4.6 Provisions

Provisions are recognised in the financial statements when the Company has a legal or constructive obligation as a result of past events, when it is probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation and a reliable estimate of the amount can be made. Provisions are determined by discounting the expected future cash flows at a pre-tax discount rate that reflects current market assessment of time value of money and risk specific to the liability.

Provisions are revised at each reporting date and adjusted to reflect current best estimate.

4.7 Taxation

Income tax expense comprises current and deferred tax. Income tax expense is recognised in the profit or loss, as incurred.

i) Current

Provision for current taxation is based on taxable income for the year determined in accordance with prevailing law for taxation on income at the applicable rates of taxation after taking into account tax credits and tax rebates, if any. Income tax expense is recognised in profit or loss except to the extent that it relates to items recognised directly in equity or in other comprehensive income.

ii) Deferred

Deferred tax is accounted for using the statement of financial position liability method in respect of all temporary differences arising between the carrying amount of assets and liabilities in the financial statements and the corresponding tax bases used in the computation of taxable income. Deferred tax liabilities are recognised for all taxable temporary differences and deferred tax assets are recognised to the extent that it is probable that future taxable profits will be available against which the deductible temporary differences can be utilized. Deferred tax is calculated at the rates that are

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

expected to apply to the period when the differences reverse based on the tax rates that have been enacted. Deferred tax is charged or credited to profit or loss except to the extent that it relates to items recognised in other comprehensive income or directly in the equity. In this case, the tax is also recognised in other comprehensive income or directly in equity, respectively.

Deferred tax assets and liabilities are offset if there is legally enforceable right to offset current tax liabilities and assets, and they relate to income taxes levied by the same tax authority on the same taxable entity but they intend to settle current tax liabilities and assets on a net basis or these tax assets and liabilities will be realised simultaneously.

4.8 Final taxes - Levies

The Company classifies any amount in excess of normal tax liability and not based on taxable income as per the enacted tax laws, as final tax and the same is treated as levy in term of IAS 37 "Provisions, contingent liabilities and contingent assets" and IFRIC 21 "Levies" and not as part of income tax balance, if any, to be recognised under IAS 12 "Income taxes".

4.9 Contingent liabilities

A contingent liability is disclosed when the Company has a possible obligation as a result of past events, whose existence will be confirmed only by the occurrence or non-occurrence, of one or more uncertain future events not wholly within the control of the Company; or the Company has a present legal or constructive obligation that arises from past events, but it is not probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation, or the amount of the obligation cannot be measured with sufficient reliability.

4.10 Joint operations

The Company reports its interests in joint operations using proportionate consolidation - the Company's share of the assets, liabilities, income and expenses of the joint operations are combined with the equivalent items in the financial statements on a line-by-line basis. Where the Company transacts with its joint operations, unrealised profits and losses are eliminated to the extent of the Company's interest in the joint operations.

4.11 Property, plant and equipment

4.11.1 Operating fixed assets

i) Owned assets

Owned assets except freehold land are stated at cost less accumulated depreciation and any accumulated impairment loss, if any, except for freehold land which is stated at cost.

Depreciation is charged to profit or loss on the straight line method to write off the cost of an asset over its estimated useful life at the rates specified in note 14.1 to these financial statements. Depreciation is charged on additions from the month the assets become available for the intended use up to the month in which these are derecognized.

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

46

47

48

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Note
1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48

Maintenance and normal repairs are charged to profit or loss as and when incurred. Major renewals and improvements are capitalised and the assets so replaced, if any, are retired. Gains and losses on disposal of assets are included in profit or loss.

ii) **Right-of-use assets**

The Company assesses whether a contract contains a lease at inception of the contract. If the Company assesses contract contains a lease and meets requirements of IFRS 16, the Company recognises right-of-use asset and a lease liability at the commencement date of the lease i.e. the date the underlying asset is available for use. Right-of-use assets are initially measured at cost, which comprises of the amount of the initial measurement of lease liabilities, any lease payments made at or before the commencement date less any lease incentives received, any initial direct costs and restoration costs.

Where the Company obtains land on lease, for a specified period of time, it is accounted for as part of right-of-use assets.

Right-of-use assets are generally depreciated over the shorter of the asset’s useful life and the lease term on a straight-line basis. If the Company is reasonably certain to exercise a purchase option, the right-of-use assets are depreciated over the underlying assets’ useful life.

4.11.2 Capital work-in-progress

Capital work-in-progress is stated at cost less accumulated impairment losses, if any. All expenditure connected with specific assets incurred during installation and construction period are carried under capital work in progress. These are transferred to specific categories of owned assets as and when these are available for use.

4.12 Impairment of non-financial assets

Assets that have an indefinite useful life, for example freehold land, are not subject to depreciation and are tested annually for impairment. Assets that are subject to depreciation are reviewed for impairment at each statement of financial position date, or wherever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable. An impairment loss is recognised for the amount for which the assets’ carrying amount exceeds its recoverable amount. An asset’s recoverable amount is the higher of its fair value less costs to sell and value in use. For the purposes of assessing impairment, assets are grouped at the lowest levels, for which there are separately identifiable cash flows. Non-financial assets that suffered an impairment, are reviewed for possible reversal of the impairment at each statement of financial position date. Reversals of the impairment loss are restricted to the extent that asset’s carrying amount does not exceed the carrying amount that would have been determined, net of depreciation or amortisation, if no impairment loss has been recognised. An impairment loss or reversal of impairment loss is recognised in profit or loss for the year.

4.13 Investments in associates

Investments in associates where significant influence can be established are accounted for using the equity method. Under this method the investments are stated at cost plus the Company’s equity in undistributed earnings and losses after acquisition, less any impairment in the value of individual investment.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Income on investments in associates is recognised using the equity method. Under this method, the Company's share of post-acquisition profit or loss of the associates is included in profit or loss, its share of post-acquisition other comprehensive income or loss is included in other comprehensive income and its share of post-acquisition movements in reserves is recognised in reserves. Dividend distribution by the associates is adjusted against the carrying amount of the investment.

Unrealised gains on transactions between the Company and its associates are eliminated to the extent of the Company's interest in the associates.

4.14 Stock in trade

Stock in trade is valued at the lower of cost, calculated on a first-in first-out basis, and net realisable value except for stock-in-transit which is stated at cost (invoice value) plus other charges incurred thereon till the reporting date. Charges such as excise duty and similar levies incurred on unsold stock of products are added to the value of the stock and carried forward.

The Company reviews the net realisable value of stock-in-trade to assess any diminution in the respective carrying values at each reporting date. Net realisable value is determined with reference to estimated selling price less estimated expenditure to make the sales.

4.15 Trade debts

Trade debts are amounts due from customers for services performed in the ordinary course of business. If collection is expected in one year or less, they are classified as current assets. If not, they are presented as non-current assets.

Trade debts are recognised and carried at the original invoice amounts, being the fair value, less loss allowance, if any. As explained in note 4.21 to these financial statements, for measurement of loss allowance for trade debts, the Company applies IFRS 9 simplified approach to measure the expected credit losses.

4.16 Other receivables

These are recognized at cost, which is the fair value of the consideration given. For measurement of loss allowance for other receivables, the Company applies IFRS 9 general approach to measure the expected credit losses.

4.17 Cash and cash equivalents

For the purpose of cash flow statement, cash and cash equivalents comprise cash in hand, bank balances and highly liquid short term investments with original maturities of three months or less, that are readily convertible to known amounts of cash and which are subject to an insignificant risk of change in value.

4.18 Revenue recognition

The Company recognises revenue at point in time when control of product is transferred to customer at the transaction price which the Company expects to be entitled to. Control is considered to be transferred either when the product is directly uplifted by customer from terminal or when it is delivered by the Company at customer premises.

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

46

47

48

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

4.19

The Company generally enters into agreements with its customers for supply of petroleum products, including delivery of the product. As the transportation of product coincides with actual delivery, sale of product and transportation is considered single performance obligation. The credit limits in contract with customers ranges from 1 to 60 days.

The transaction price for regulated and semi regulated product is determined in accordance with notifications of Oil and Gas Regulatory Authority (OGRA) whereas for deregulated products the transaction price is based on the approval of appropriate authority within the Company.

Other income

Commission and handling income is recognised when services are rendered which coincides with the shipment of related products. Rental income is recognised when it becomes due on a monthly basis. Dividend income on mutual funds is recognized in profit or loss on the date that the Company's right to receive payment is established. Remeasurement gain/(loss) on mutual funds is recognized when it arises based on the changes in fair value on the date of redemption/ reporting date.

4.20

Finance income and finance cost

Finance income is recognised to the extent it is probable that economic benefit will flow to Company and the amount can be measured reliably. Finance income comprises interest income on funds invested (financial assets), late payment charges, finance income on Line-Fill cost. Interest income is recognized as it accrues in profit or loss, using effective interest method. Mark-up receivable on delayed payment is recognised on accrual basis. Finance income on Line-Fill cost is recognised on the basis of line-fill stock in the pipeline.

Finance costs comprise late payment charges, unwinding of lease liabilities and bank charges. Mark-up payable on delayed payment is recognised on accrual basis. Unwinding of lease liabilities is recognised using the effective interest method over the lease term.

4.21

Financial instruments

Financial assets and financial liabilities are recognized in the statement of financial position when the Company becomes a party to the contractual provisions of the instrument. All the financial assets are derecognized at the time when the Company loses control of the contractual rights that comprise the financial assets. All financial liabilities are derecognized at the time when they are extinguished that is, when the obligation specified in the contract is discharged, cancelled, or expires. Any gains or losses on de-recognition of the financial assets and financial liabilities are taken to the profit or loss.

a) Financial assets

The Company classifies its financial assets in the following measurement categories:

- i) Amortized cost where the effective interest rate method will apply;
- ii) Fair Value Through Profit or Loss (FVTPL) ;
- iii) Fair Value Through Other Comprehensive Income (FVTOCI)

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

The classification depends on the entity's business model for managing the financial assets and the contractual terms of the cash flows.

For assets measured at fair value, gains and losses will either be recorded in profit or loss or Other Comprehensive Income (OCI). For investment in equity instruments that are not held for trading, this will depend on whether the Company has made an irrevocable election at the time of initial recognition to account for the equity investment at fair value through other comprehensive income. The Company reclassifies debt investments when and only when its business model for managing those assets changes.

Recognition and derecognition

Regular way purchases and sales of financial assets are recognised on trade-date, the date on which the Company commits to purchase or sell the asset. Further financial assets are derecognised when the rights to receive cash flows from the financial assets have expired or have been transferred and the Company has transferred substantially all the risks and rewards of ownership.

Measurement

At initial recognition, the Company measures a financial asset at its fair value plus, in the case of a financial asset not at fair value through profit or loss, transaction costs that are directly attributable to the acquisition of the financial asset. Transaction costs of financial assets carried at FVTPL are expensed in profit or loss.

Debt instruments

Subsequent measurement of debt instruments depends on the Company's business model for managing the asset and the cash flow characteristics of the asset. There are three measurement categories into which the Company classifies its debt instruments:

a) Amortised cost

Assets that are held for collection of contractual cash flows where the contractual terms of the financial assets give rise on specified dates to cash flows that represent solely payments of principal and interest, are measured at amortised cost. Interest income from these financial assets is included in finance income using the effective interest rate method. Any gain or loss arising on derecognition is recognised directly in profit or loss and presented in other income together with foreign exchange gains and losses. Impairment losses are presented as separate line item in the profit or loss.

b) Fair Value Through Other Comprehensive Income (FVTOCI)

Assets that are held for collection of contractual cash flows and for selling the financial assets, where the contractual terms of the financial asset give rise on specified dates to cash flows that represent solely payments of principal and interest, are measured at FVTOCI. Movements in the carrying amount are taken through OCI, except for the recognition of impairment gains or losses, interest revenue and foreign exchange gains and losses which are recognised in profit or loss. When the financial asset is derecognised, the cumulative gain or loss previously recognised in OCI is reclassified from equity to profit or loss and recognised in other income. Interest income from these

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

46

47

48

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

46

47

48

financial assets is included in finance income using the effective interest rate method. Foreign exchange gains and losses are presented in other income and impairment expenses are presented as separate line item in the statement of profit or loss.

c) Fair Value Through Profit or Loss (FVTPL)

Assets that do not meet the criteria for amortised cost or FVTOCI are measured at FVTPL. A gain or loss on a debt investment that is subsequently measured at FVTPL is recognised in profit or loss and presented in finance income/cost in the period in which it arises.

Equity instruments

The Company subsequently measures all equity investments at fair value. Where the Company's management has elected to present fair value gains and losses on equity investments in OCI, there is no subsequent reclassification of fair value gains and losses to profit or loss following the derecognition of the investment. Dividends from such investments continue to be recognised in profit or loss as other income when the Company's right to receive payments is established.

Changes in the fair value of financial assets at FVTPL are recognized as other gains/losses in the profit or loss as applicable. Impairment losses (and reversal of impairment losses) on equity investments measured at FVTOCI are not reported separately from other changes in fair value.

Impairment of financial assets

The Company assess on a historical as well as forward-looking basis, the expected credit loss (ECL) as associated with its debt instruments, trade debts, short term investments, deposits and other receivables carried at amortised cost. The impairment methodology applied depends on whether there has been a significant increase in credit risk.

Following are financial instruments that are subject to the ECL model:

- Trade debts
- Deposits and other receivables
- Long term investments
- Short term investments
- Cash and bank balances

Simplified approach for trade debts

The Company recognises life time ECL on trade debts, using the simplified approach. The measurement of ECL reflects

- an unbiased and probability-weighted amount that is determined by evaluating a range of possible outcomes;
- reasonable and supportable information that is available at the reporting date about past events, current conditions and forecasts of future economic conditions.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Trade debts with individually significant balance are separately assessed for ECL measurement. All other trade debts are grouped and assessed collectively based on shared credit risk characteristics and the days past due. To measure ECL, trade debts have been grouped by amount due from individual customers, corporate customers and other miscellaneous customer groups based on similar credit risk characteristics and ages. The expected credit losses on these financial assets are estimated using a provision matrix approach based on the Company's historical credit loss experience, adjusted for factors that are specific to the debtors, general economic conditions and an assessment of both the current as well as the forecast direction of conditions at the reporting date, including time value of money where appropriate.

Where lifetime ECL is measured on a collective basis to cater for cases where evidence of significant increases in credit risk at the individual instrument level may not yet be available, the financial instruments are grouped on the following basis:

- Nature of financial instruments;
- Past-due status;
- Nature, size and industry of debtors; and
- External credit ratings where available.

The grouping is regularly reviewed by management to ensure the constituents of each group continue to share similar credit risk characteristics.

General approach for long term investments, short term investments, deposits and other receivables and cash and bank balances

The measurement of expected credit losses is a function of the probability of default, loss given default (i.e. the magnitude of the loss if there is a default) and the exposure at default. The assessment of the probability of default and loss given default is based on historical data adjusted by forward-looking information (adjusted for factors that are specific to the counterparty, general economic conditions and an assessment of both the current as well as the forecast direction of conditions at the reporting date, including time value of money where appropriate). As for the exposure at default for financial assets, this is represented by the assets' gross carrying amount at the reporting date. Loss allowances are forward looking, based on 12 month expected credit losses where there has not been a significant increase in credit risk rating, otherwise allowances are based on lifetime expected losses.

Expected credit losses are a probability-weighted estimate of credit losses. The probability is determined by the risk of default which is applied to the cash flow estimates. In the absence of a change in credit rating, allowances are recognised when there is reduction in the net present value of expected cash flows. On a significant increase in credit risk, allowances are recognised without a change in the expected cash flows, although typically expected cash flows do also change; and expected credit losses are rebased from 12 month to lifetime expectations.

Significant increase in credit risk

The Company considers the probability of default upon initial recognition of asset and whether there has been a significant increase in credit risk on an ongoing basis

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

46

47

48

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

46

47

48

throughout each reporting period. To assess whether there is a significant increase in credit risk, the Company compares the risk of a default occurring on the instrument as at the reporting date with the risk of default as at the date of initial recognition. It considers available reasonable and supportable forward-looking information.

The following indicators are considered while assessing credit risk

- actual or expected significant adverse changes in business, financial or economic conditions that are expected to cause a significant change to the debtor's ability to meet its obligations;
- actual or expected significant changes in the operating results of the debtor;
- significant increase in credit risk on other financial instruments of the same debtor; and
- significant changes in the value of the collateral supporting the obligation or in the quality of third-party guarantees, if applicable.

Definition of default

The Company considers the following as constituting an event of default for internal credit risk management purposes as historical experience indicates that receivables that meet either of the following criteria are generally not recoverable.

- when there is a breach of financial covenants by the counterparty; or
- information developed internally or obtained from external sources indicates that the debtor is unlikely to pay its creditors, including the Company, in full (without taking into account any collaterals held by the Company).

Irrespective of the above analysis, in case of trade debts, the Company considers that default has occurred when the debt is more than 181 days past due, unless the Company has reasonable and supportable information to demonstrate that a more lagging default criterion is more appropriate.

Credit - impaired financial assets

A financial asset is credit-impaired when one or more events that have a detrimental impact on the estimated future cash flows of that financial asset have occurred. Evidence that a financial asset is credit-impaired includes observable data about the following events:

- significant financial difficulty of the issuer or the borrower;
- a breach of contract, such as a default or past due event;
- the lender(s) of the borrower, for economic or contractual reasons relating to the borrower's financial difficulty, having granted to the borrower a concession(s) that the lender(s) would not otherwise consider;
- it is becoming probable that the borrower will enter bankruptcy or other financial reorganisation; or
- the disappearance of an active market for that financial asset because of financial difficulties.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Recognition of loss allowance

The Company recognizes an impairment gain or loss in the profit or loss for all financial instruments with a corresponding adjustment to their carrying amount through a loss allowance account, except for investments in debt instruments that are measured at FVTOCI, for which the loss allowance is recognised in other comprehensive income and accumulated in the investment revaluation reserve, and does not reduce the carrying amount of the financial asset in the statement of financial position.

Write-off

The Company write off financial assets, in whole or in part, when it has exhausted all practical recovery efforts and has concluded there is no reasonable expectation of recovery. The assessment of no reasonable expectation of recovery is based on unavailability of debtor's sources of income or assets to generate sufficient future cash flows to repay the amount.

The Company may write-off financial assets that are still subject to enforcement activity. Subsequent recoveries of amounts previously written off will result in impairment reversals.

b) Financial Liabilities

Classification, initial recognition and subsequent measurement

Financial liabilities are classified in the following categories:

- fair value through profit or loss; and
- amortized cost

The Company determines the classification of its financial liabilities at initial recognition. All financial liabilities are recognized initially at fair value and, in case of other financial liabilities also include directly attributable transaction costs. The subsequent measurement of financial liabilities depends on their classification, as follows:

a) Fair value through profit or loss

Financial liabilities at fair value through profit or loss include financial liabilities held for trading and financial liabilities designated upon initial recognition as being at fair value through profit or loss. The Company has not designated any financial liability upon recognition as being at fair value through profit or loss.

b) Amortized cost

After initial recognition, other financial liabilities which are interest bearing subsequently measured at amortized cost, using the effective interest rate method. Gain and losses are recognized in profit or loss for the year, when the liabilities are derecognized as well as through effective interest rate amortisation process.

Derecognition of financial liabilities

The Company derecognises financial liabilities when and only when the Company's obligations are discharged, cancelled or they expire.

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

46

47

48

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Offsetting financial assets and financial liabilities

Financial assets and liabilities are offset and the net amount presented in the statements of financial position when there is a legally enforceable right to offset the recognised amounts and there is an intention to settle on a net basis, or realise the asset and settle the liability simultaneously.

5. SUMMARY OF OTHER ACCOUNTING POLICIES

Other than material accounting policies applied in the preparation of these financial statements are set out below for ease of user's understanding of these financial statements. These policies have been applied consistently for all the periods presented, unless otherwise stated.

5.1 Operating segments

Operating segments are reported in a manner consistent with the internal reporting provided to the chief operating decision-maker. The chief operating decision-maker, who is responsible for allocating resources and assessing performance of the operating segments, has been identified as the Board of Directors that makes strategic decisions. The management has determined that the Company has a single reportable segment as the Board of Directors view the Company's operations as one reportable segment.

5.2 Dividend distribution

Final dividend distributions to the Company's shareholders are recognised as a liability in the financial statements in the period in which the dividends are approved by the Company's shareholders at the Annual General Meeting, while interim dividend distributions are recognised in the period in which the dividends are declared by the Board of Directors.

5.3 Stores and spares

These are valued at moving average cost less accumulated impairment loss, if any, except for items in transit which are stated at invoice value plus other charges incurred thereon till the reporting date. Cost comprises invoice value and other direct costs but excludes borrowing cost. Provision is made for obsolete/slow moving items where necessary and is recognised in profit or loss.

5.4 Unclaimed dividend

The Company recognises unclaimed dividend which was declared and remained unclaimed by the shareholder from the date it was due and payable.

5.5 Earnings per share

The Company presents basic and diluted earnings per share (EPS) data for its ordinary shares. Basic EPS is calculated by dividing the profit or loss attributable to ordinary shareholders of the Company by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the year. Diluted EPS is determined by adjusting the profit or loss attributable to ordinary shareholders and the weighted average number of ordinary shares outstanding for the effects of all dilutive potential ordinary shares.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

5.6 Borrowing costs

Borrowing costs that are directly attributable to the acquisition, construction or production of an asset that necessarily takes a substantial period of time to get ready for its intended use or sale are capitalized as part of the cost of the respective assets. All other borrowing costs are expense out in the year they occur.

6. CRITICAL ACCOUNTING ESTIMATES AND JUDGEMENTS

The preparation of financial statements in conformity with the approved accounting standards requires the use of certain accounting estimates. It also requires management to exercise its judgement in the process of applying the Company's accounting policies. The areas involving a higher degree of judgement or complexity, or areas where assumptions and estimates are significant to the financial statements, are as follows:

- i) Right-of-use assets and corresponding lease liabilities - note 4.3, 4.11.1, 10 and 14.2
- ii) Provision for taxation and deferred tax - note 4.7, 11 and 30
- iii) Contingent liabilities - note 4.9 and 13.1
- iv) Estimated useful life of owned assets - note 4.11.1 and 14.1
- v) Estimate of recoverable amount of investment in associates - note 4.13 and 15
- vi) Assessment of significant influence in associates - note 15.4
- vii) Net realisable value of stock in trade - note 4.14 and 18
- viii) Impairment of financial assets - note 4.21, 19.6 and 20.5
- ix) Estimated value of staff retirement benefits obligations - note 4.1 and 34

Estimates and judgements are continuously evaluated and are based on historical experience and other factors, including expectations of future events that are believed to be reasonable under the circumstances. Revisions to accounting estimates are recognised in the year in which the estimate is revised and in any future years if affected.

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

46

47

48

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Note

1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48

	2025	2024
	Rupees ('000)	
7. SHARE CAPITAL		
Authorised capital		
300,000,000 ordinary shares of Rs 10 each (2024: 300,000,000 ordinary shares of Rs 10 each)	3,000,000	3,000,000
Issued, subscribed and paid up capital		
Shares issued for cash		
5,000,000 ordinary shares of Rs 10 each (2024: 5,000,000 ordinary shares of Rs 10 each)	50,000	50,000
Shares issued as fully paid bonus shares		
119,416,000 (2024: 119,416,000) ordinary shares of Rs 10 each	1,194,160	1,194,160
124,416,000 (2024: 124,416,000) ordinary shares of Rs 10 each	1,244,160	1,244,160
The associates Pharaon Investment Group Limited Holding s.a.l and Attock Refinery Limited held 42,774,220 (2024: 42,774,220) and 27,216,206 (2024: 27,216,206) ordinary shares at the year end respectively.		
8. SPECIAL RESERVES		
Special reserves include Rs 723,843 thousand (2024: Rs 723,843 thousand) for expansion and modernisation and Rs 25,749 thousand (2024: Rs 4,105 thousand) on account of overhaul and maintenance reserve. Reserve for expansion and modernisation represents the Company's share of amount set aside as a special reserve by National Refinery Limited and Attock Refinery Limited, as a result of the directive of the Government to divert net profit after tax (if any) from refinery operations above 50 percent of paid-up capital as at July 1, 2002 to offset against any future loss or to make investment for expansion or upgradation of refineries. Overhaul and maintenance reserve includes Rs 21,550 thousand (2024: Rs nil) set aside from retained earnings by Attock Gen Limited (an associate of Attock Refinery Limited) for the purpose of repair and maintenance costs associated with overhauling of the plant to cover the substantial future costs associated with major overhauls and essential maintenance of its power generation plant. The amount transferred to special reserve is not available for distribution to the shareholders. During last year, the Government of Pakistan has notified the "Pakistan Oil Refining Policy for up-gradation of Existing/Brownfield Refineries, 2023" (the 2023 Policy) on August 17, 2023. Under the new policy, the requirement to transfer the amount of profit above 50% of paid-up capital as at July 1, 2002 into Special Reserves Account is not required.		
9. LONG TERM DEPOSITS		
These represent interest free security deposits received from distributors, retailers and contractors under written contracts and are refundable on cancellation of respective contracts or termination of related services. In compliance with section 217 of Companies Act, 2017, these security deposits are kept in separate bank account with a scheduled bank.		

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

	2025	2024
	Rupees ('000)	
10. LONG TERM LEASE LIABILITIES		
Balance at beginning	9,340,124	7,899,185
Additions during the year	1,434,657	3,851,126
Unwinding of lease liabilities - note 27	1,523,431	992,522
Payments made during the year	(1,772,519)	(3,215,383)
Remeasurement of lease liabilities	317,268	(187,325)
Balance at end - note 10.2, 10.3 & 10.4	10,842,961	9,340,125
Less: current portion of long term lease liabilities shown under current liabilities	(858,989)	(892,512)
	9,983,972	8,447,613
10.1 The maturity analysis of undiscounted lease payments is as follows:		
Less than a year	2,432,329	2,178,059
Between 1-5 years	8,989,977	8,201,661
Over 5 years	7,692,464	5,481,382
	19,114,770	15,861,102
10.2 This includes amount due to Chief Executive of Rs 621,584 thousand (2024: Rs 533,266 thousand) in respect of retail outlet.		
10.3 This includes amount due to The Attock Oil Company Limited, a related party, of Rs 465,422 thousand (2024: Rs 580,638 thousand) in respect of marketing and sales office.		
10.4 This includes amount due to Attock Petroleum Limited Employees Welfare Trust, of Rs 399,952 thousand (2024: Rs 426,428 thousand) in respect of retail outlet.		
	2025	2024
	Rupees ('000)	
11. DEFERRED TAX (ASSET) / LIABILITY		
Deferred tax liability arising due to taxable temporary differences in respect of :-		
- accelerated tax depreciation	4,016,627	4,485,351
- investment in associates	122,850	15,718
Deferred tax asset arising due to deductible temporary differences in respect of :-		
- loss allowance against trade debts and other receivables	(100,674)	(97,226)
- unrealised exchange loss	(126,299)	(105,882)
- lease liabilities	(4,228,755)	(3,642,649)
	(316,251)	655,312

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

46

47

48

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

46

47

48

	2025	2024
	Rupees ('000)	
11.1 Movement of deferred tax liability / (asset) is as follows:		
Balance at beginning	655,312	(60,930)
Tax (credit) / charge recognised in profit or loss - note 30	(971,563)	716,242
Balance at end	(316,251)	655,312
12. TRADE AND OTHER PAYABLES		
Creditors - note 12.1	12,682,730	4,527,272
Accrued expenses and other liabilities - note 12.1	11,466,244	8,674,330
Due to related parties (unsecured) - note 12.2	14,241,500	16,142,168
Advances from customers - note 12.3	3,661,805	3,770,784
Retention money	523,552	570,722
Workers' welfare fund	1,970,412	1,640,245
	44,546,243	35,325,521
12.1 These include Rs 1,181,656 thousand (2024: Rs 871,786 thousand) being Company's share in current liabilities of joint operation (as disclosed in note 44 to these financial statements).		
	2025	2024
	Rupees ('000)	
12.2 Due to related parties:		
National Refinery Limited	6,228,637	5,042,812
Attock Refinery Limited	7,944,957	11,054,240
Pakistan Oilfields Limited	58,680	18,691
The Attock Oil Company Limited	9,042	1,844
Attock Sahara Foundation	184	2,584
APL Gratuity fund - note 34	-	21,997
	14,241,500	16,142,168
12.3 Advances from customers		
Balance at beginning	3,770,784	4,480,018
Revenue recognised during the year - note 12.3.1	(249,648,668)	(265,533,888)
Advance received during the year	249,539,689	264,824,654
Balance at end	3,661,805	3,770,784

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

- 12.3.1 Advances received from customers are recognised as revenue when the performance obligation in accordance with the policy as described in note 4.18 to these financial statements is satisfied. Revenue for an amount of Rs 2,808,530 thousand (2024: Rs 3,704,887 thousand) has been recognised in current year in respect of advances from customers at the beginning of the year.

	2025	2024
	Rupees ('000)	
13. CONTINGENCIES AND COMMITMENTS		
13.1 CONTINGENCIES		
(i) Corporate guarantees and indemnity bonds issued by the Company to the Collector of Customs	14,596,666	14,561,050
(ii) Guarantees issued by bank on behalf of the Company	7,303,404	5,953,746
(iii) Oil & Gas Regulatory Authority (OGRA) issued an order dated October 30, 2017, for recovery of freight charges and petroleum levy on supplies during the years 2009 to 2011 to special freight area (Azad Jammu & Kashmir and Jaglot) amounting to Rs 434,902 thousand (2024: Rs 434,902 thousand). Being aggrieved, the Company filed an application for review of the order of OGRA which was dismissed by OGRA vide its order dated April 22, 2018. Afterwards, the Company challenged this impugned order passed by the OGRA in the Honorable Islamabad High Court, Islamabad on June 6, 2018, for seeking direction against OGRA's order and also restraining the Authority concerned for recovering the impugned amount of freight and dealers margin, wherein, the interim stay has been granted in favour of the Company. At present, the case is pending adjudication before the Honorable Islamabad High Court, Islamabad. The case was fixed at various dates and was adjourned. The Company and its Legal Adviser are confident that we have a good case before the Honorable Islamabad High Court on merits and there are good chances of success in the same.		
(iv) On February 28, 2018, Deputy Commissioner, Large Tax payers Unit (LTU), Islamabad issued an order in respect of non-payment of sales tax on Price Differential Claims/subsidies for the period of July 2004 to September 2009 by the Company involving principal amount of Rs 319,970 thousand (2024: Rs 319,970 thousand), penalty of Rs 319,970 thousand and default surcharge of Rs 755,608 thousand. The Company's appeal against the aforesaid order with Commissioner Inland Revenue (Appeals) was partially allowed reducing the principal amount to Rs 235,160 thousand alongwith default surcharge and penalty. The matter is now subjudice before the Appellate Tribunal which is yet to be decided. Further the Company has obtained stay order from Islamabad High Court against recovery of sales tax demand. The management of the Company is confident that the matter will ultimately be decided in the Company's favour. Accordingly, no provision has been made in these financial statements.		
(v) Cabinet Division, the Government of Pakistan constituted an Inquiry Commission (the "Commission") under the Pakistan Commissions of Inquiry Act, 2017 vide Notification No.01/05/2020 Lit-III dated July 28, 2020, to probe into the shortage of Petroleum Products in the Country. The Commission in its report dated December 1, 2020, held the Petroleum Division, Oil and Gas Regulatory Authority (OGRA), and Oil Marketing Companies (the "OMCs"), responsible for the Petroleum Products shortage crisis in Pakistan in the month of June, 2020. The Commission in its report also observed that during the months of May and June 2020, it witnessed the apathy of certain OMCs, which imported oil but hoarded or slowed down the supply to their retail outlets till the government increased the prices on June 26, 2020. Besides recommending various actions in the report, the Commission also recommended that all such alleged gains be recovered from OMCs by the Federal Government as these profits rightfully belonged to the general consumers at large.		

Note
1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Note

1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48

Writ Petitions were also filed as Public Interest Litigation before the Lahore High Court, Lahore, wherein, the Honourable High Court in its order dated June 25, 2021 while disposing of these Petitions gave directions to the Federal Government for making necessary arrangements for the implementation of the recommendations proposed by the Commission and also form a committee for recovery of alleged gains from OMCs only after taking a point of view of all concerned and establishing on the facts after proper evaluation.

Since the decision of the Honourable Lahore High Court did not take into account the contentions of the respondent Oil Marketing Companies including the company, being aggrieved, the management of the Company has filed Intra Court Appeals (the "ICAs"), before the Divisional Bench of the Lahore High Court, Lahore. At present, these ICAs are pending adjudication before the Honorable Lahore High Court, Lahore. The management of the Company is confident that it will be able to defend its stance effectively.

		2025	2024
		Rupees ('000)	
(vi)	The Company's share of contingencies of associates based on financial information of associates for the period ended March 31, 2025 (2024: March 31, 2024)	75,419	186,046
13.2	COMMITMENTS		
(i)	Capital expenditure commitments	2,673,379	2,488,311
(ii)	Commitments for import of petroleum products against letter of credit facility	20,097,963	11,135,033
(iii)	The Company's share of commitments of associates based on financial information of associates for the period ended March 31, 2025 (2024: March 31, 2024)		
	- Capital expenditure commitments	28,672	27,759
	- Outstanding letters of credit	1,581,654	57,396
14.	PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT		
	Operating fixed assets		
	Owned assets - note 14.1	10,683,878	11,071,776
	Right-of-use Assets (ROU) - 14.2	10,396,303	10,137,106
	Capital work in progress - note 14.5	2,873,870	2,018,054
		23,954,051	23,226,936

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

14.1	Owned assets	Freehold land	Buildings on		Pipelines, pumps, tanks and meters	Equipment - signage	Electrical and fire fighting equipment	Furniture, fixture and equipment	Computer and auxiliary equipment	Motor vehicles		Total
			Freehold land	Lease hold land						Heavy Vehicles	Light Vehicles	
As at July 1, 2023												
	Cost	901,919	1,723,360	2,079,943	5,324,686	2,160,705	1,609,743	294,500	271,346	200,518	386,220	14,952,940
	Accumulated depreciation	-	(406,074)	(423,129)	(2,577,331)	(1,627,126)	(673,911)	(108,996)	(163,288)	(200,518)	(273,930)	(6,454,303)
	Net book value	901,919	1,317,286	1,656,814	2,747,355	533,579	935,832	185,504	108,058	-	112,290	8,498,637
Year ended June 30, 2024												
	Opening net book value	901,919	1,317,286	1,656,814	2,747,355	533,579	935,832	185,504	108,058	-	112,290	8,498,637
	Additions	20,967	233,130	1,205,634	870,685	643,010	515,818	116,615	77,182	-	118,856	3,801,897
	Disposals											
	Cost	-	-	(1,635)	(34,850)	(35,613)	(1,545)	(1,331)	(7,896)	-	(51,404)	(134,274)
	Accumulated depreciation	-	-	1,474	33,902	35,130	781	1,274	7,408	-	51,404	131,373
	Depreciation charge	-	-	(161)	(948)	(483)	(764)	(57)	(488)	-	-	(2,901)
	Closing net book value	922,886	1,463,042	2,736,809	3,152,933	916,874	1,282,698	269,884	141,112	-	185,538	11,071,776
As at June 30, 2024												
	Cost	922,886	1,956,490	3,283,942	6,160,521	2,768,102	2,124,016	409,784	340,632	200,518	453,672	18,620,563
	Accumulated depreciation	-	(493,448)	(547,133)	(3,007,588)	(1,851,228)	(841,318)	(139,900)	(199,520)	(200,518)	(268,134)	(7,548,787)
	Net book value	922,886	1,463,042	2,736,809	3,152,933	916,874	1,282,698	269,884	141,112	-	185,538	11,071,776
Year ended June 30, 2025												
	Opening net book value	922,886	1,463,042	2,736,809	3,152,933	916,874	1,282,698	269,884	141,112	-	185,538	11,071,776
	Additions	-	14,598	171,086	243,096	352,672	135,002	26,715	39,142	-	93,718	1,076,029
	Disposals											
	Cost	-	-	-	(24,900)	(9,163)	(1,866)	(1,305)	(6,580)	-	(12,813)	(56,627)
	Accumulated depreciation	-	-	-	23,799	9,110	1,479	1,164	5,980	-	12,813	54,345
	Depreciation charge	-	-	-	(1,101)	(53)	(387)	(141)	(600)	-	-	(2,282)
	Closing net book value	922,886	1,380,976	2,737,993	2,873,400	942,353	1,211,659	256,552	129,945	-	228,114	10,683,878
As at June 30, 2025												
	Cost	922,886	1,971,088	3,455,028	6,378,717	3,111,611	2,257,152	435,194	373,194	200,518	534,577	19,639,965
	Accumulated depreciation	-	(590,112)	(717,035)	(3,505,317)	(2,169,258)	(1,045,493)	(178,642)	(243,249)	(200,518)	(306,463)	(8,956,087)
	Net book value	922,886	1,380,976	2,737,993	2,873,400	942,353	1,211,659	256,552	129,945	-	228,114	10,683,878
	Annual rate of Depreciation (%)	-	5	5	10-33.33	20	10-33.33	10-20	20-33.33	20	14-20	
14.1.1	Included in operating fixed assets are assets having cost of Rs 624,731 thousand (2024; Rs 624,646 thousand) and accumulated depreciation of Rs 462,273 thousand (2024; Rs 427,693 thousand) in respect of Company's share in joint operations at New Islamabad International Airport (NIAP) as referred in note 44 to these financial statements.											
14.1.2	Included in operating fixed assets are fully depreciated assets having cost of Rs 3,382,853 thousand (2024; Rs 2,984,073 thousand).											

14.1.1 Included in operating fixed assets are assets having cost of Rs 624,731 thousand (2024: Rs 624,646 thousand) and accumulated depreciation of Rs 462,273 thousand (2024: Rs 427,693 thousand) in respect of Company's share in joint operations at New Islamabad International Airport (NIIAP) as referred in note 44 to these financial statements.

14.1.2 Included in operating fixed assets are fully depreciated assets having cost of Rs 3,382,853 thousand (2024: Rs 2,984,073 thousand).

Note	
1	
2	
3	
4	
5	
6	
7	
8	
9	
10	
11	
12	
13	
14	
15	
16	
17	
18	
19	
20	
21	
22	
23	
24	
25	
26	
27	
28	
29	
30	
31	
32	
33	
34	
35	
36	
37	
38	
39	
40	
41	
42	
43	
44	
45	
46	
47	
48	

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Note

2025				2024			
Rupees ('000)							
14.2	Right of Use Assets	Land	Buildings	Total	Land	Buildings	Total
	Carrying amount at beginning of year	12,983,125	1,803,478	14,786,603	10,307,893	814,909	11,122,802
	Accumulated depreciation	(3,677,774)	(971,723)	(4,649,497)	(2,724,277)	(706,341)	(3,430,618)
		9,305,351	831,755	10,137,106	7,583,616	108,568	7,692,184
	Additions	1,434,657	-	1,434,657	2,862,557	988,569	3,851,126
	Depreciation charge	(1,156,866)	(335,862)	(1,492,728)	(953,497)	(265,382)	(1,218,879)
	Remeasurement in lease liabilities	317,268	-	317,268	(187,325)	-	(187,325)
	Closing net book value	9,900,410	495,893	10,396,303	9,305,351	831,755	10,137,106
	Annual rate of Depreciation (%)	2% - 32%	10% - 49%		2% - 32%	10% - 49%	

14.3	The depreciation expense has been allocated to operating expenses as disclosed in note 25 to these financial statements.						
					2025	2024	
					Rupees ('000)		
	Operating fixed assets				1,461,645	1,225,857	
	Right of use assets				1,492,728	1,218,879	
					2,954,373	2,444,736	

14.4 Particular of immovable property (i.e, land and buildings) in the name of Company are as follows:

Location	Usage of immovable property	Total Area	*Covered Area
- Mouza Dhan Pura, Machikey, District Sheikhpura	Bulk Oil Terminal	16.63 Acres	41,353 Sq. Feet
- Gate R-I, Mehmood Kot, Qasba Gujrat, District Muzaffar Garh	Bulk Oil Terminal	15.73 Acres	33,735 Sq. Feet
- Kandhkot Road, Moza Raidu, Taluka Khanpur, District Shikarpur	Bulk Oil Terminal	9.38 Acres	32,820 Sq. Feet
- Road Sheerenwala Chowk to Naianwala Bangla, Chak No. 105/9L, District Sahiwal	Bulk Oil Terminal	11.40 Acres	29,566 Sq. Feet
- Deh Bogri, Tapo Saeed Kundo, Taluka Qazi Ahmed, District Shaheed Benazirabad, Daulatpur	Bulk Oil Terminal	11.9 Acres	26,755 Sq. Feet

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Location	Usage of immovable property	Total Area	*Covered Area
- Plot no. SP-07/POI/NWIZ, Oil installation area, North western industrial zone, Port Qasim Authority, Karachi	Bulk Oil Terminal	15.00 Acres	23,733 Sq. Feet
- Mouza Korai, Main bypass road, District Dera Ismail Khan, KPK	Bulk Oil Terminal	11.15 Acres	9,689 Sq. Feet
- GT Road, Chak 136/9L, District Sahiwal	Bulk Oil Terminal	5.82 Acres	Under construction
- Habibabad Chunnian Road, Chak No. 10, Tehsil Chunnian, District Kasur	Bulk Oil Terminal	6.02 Acres	Under construction
- Tarrujabba, Mouza Dagai, Tehsil Pabi, District Nowshera, KPK	Bulk Oil Terminal	7.99 Acres	Under construction
- Gatti, Chak No. 196, Mouza Islamabad, Tehsil Saddar, District Faisalabad	Bulk Oil Terminal	14.06 Acres	Under construction
- Model Filling Station, Plot No. 32, Sector F-11 Markaz, Islamabad	Retail Site	2,667 Sq. Yards	11,094 Sq. Feet
- Quality Filling station, Plot No. 1, Sector H-8/2, Islamabad	Retail Site	2,167 Sq. Yards	8,556 Sq. Feet
- Capital Filling station, Plot No. 2-A, Sector F-11 Markaz, Islamabad	Retail Site	1,667 Sq. Yards	6,879 Sq. Feet
- Margalla Hills Filling Station, Plot No. 8, Sector D-12 Markaz, Islamabad	Retail Site	1,833 Sq. Yards	7,515. Sq. Feet
- Islamabad Filling Station, Plot No 38, Sector G-11 Markaz, Islamabad	Retail Site	1,500 Sq. Yards	6,469 Sq. Feet
- Sector H-9, Near Bazar, Islamabad	Retail Site	4,444 Sq. Yards	Under construction
- Plot No, C-149, Block 2, KDA Improvement scheme No. 5, Clifton, Karachi	Office	720 Sq. Yards	720 Sq. Yards
- Right of way at Kandhkot Road, Moza Raidu, Taluka Khanpur, District Shikarpur	Pipeline	0.55 Acres	-

* Covered area relates only to buildings, pipeline, pumps and tanks are in addition to the above.

There are certain other buildings in the possession of the Company and dealers of retail sites. Due to large number of such retail sites it is impracticable to disclose the particular of such immovable property in the name of Company, as required under Paragraph VI 1(ii) of Part I of the 4th Schedule to the Companies Act, 2017.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Note

14.5 Capital work in progress

	Civil works	Pipelines, pumps, tanks, meters, equipments and vehicles	Advances to contractors	Total
	Rupees ('000)			
Balance as at July 1, 2023	1,668,299	940,252	278,498	2,887,049
Additions during the year	589,586	2,343,316	-	2,932,902
Transfers during the year	(1,438,765)	(2,206,678)	(156,454)	(3,801,897)
Balance as at June 30, 2024	819,120	1,076,890	122,044	2,018,054
Balance as at July 1, 2024	819,120	1,076,890	122,044	2,018,054
Additions during the year	438,504	1,493,341	-	1,931,845
Transfers during the year	(185,683)	(820,504)	(69,842)	(1,076,029)
Balance as at June 30, 2025	1,071,941	1,749,727	52,202	2,873,870

	2025	2024
	Rupees ('000)	
14.6 Cost of fixed assets held by dealers of retail outlets of the Company are as follows:		
Pipelines, pumps, tanks and meters	1,858,847	1,673,681
Equipment - signage	2,481,942	2,219,881
Buildings	580,271	552,937
Electric and fire fighting equipment	266,218	220,076
Furniture, fixture and equipment	16,942	13,195

Due to large number of dealers it is impracticable to disclose the name of each person having possession of these assets, as required under Paragraph 12 of Part II of the 4th Schedule to the Companies Act, 2017.

The above assets are not in possession of the Company as these have been provided to dealers of retail outlets to facilitate them to promote and sell Company's products.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

15. LONG TERM INVESTMENTS IN ASSOCIATES

15.1 The Company's interest in associates are as follows:

	2025	2024
	Rupees ('000)	
Quoted		
National Refinery Limited - note 15.3 &15.5		
799,665 (2024: 799,665) fully paid ordinary shares of Rs 10 each including 133,277 (2024: 133,277) bonus shares of Rs 10 each; Cost Rs 321,865 thousand (2024: Rs 321,865 thousand); Quoted market value as at June 30, 2025: Rs 194,606 thousand (2024: Rs 212,295 thousand); %age share holding as at June 30, 2025: 1% (2024: 1%)	301,916	525,412
Attock Refinery Limited - note 15.3 & 15.6		
1,790,000 (2024: 1,790,000) fully paid ordinary shares of Rs 10 each including 580,000 (2024: 580,000) bonus shares of Rs 10 each; Cost Rs 310,502 thousand (2024: Rs 310,502 thousand); Quoted market value as at June 30, 2025: Rs 1,216,162 thousand (2024: Rs 629,346 thousand); %age share holding as at June 30, 2025: 1.68% (2024: 1.68%)	1,398,355	1,322,295
Unquoted		
Attock Information Technology Services (Private) Limited		
450,000 (2024: 450,000) fully paid ordinary shares of Rs 10 each; Cost Rs 4,500 thousand (2024: Rs 4,500 thousand); Value based on net assets as at March 31, 2025 Rs 80,762 thousand (March 31, 2024: Rs 67,373 thousand); %age share holding as at June 30, 2025: 10% (2024: 10%)	83,380	67,373
Carrying value - equity method	1,783,651	1,915,080
Less: Impairment loss		
- National Refinery Limited	-	(163,963)
- Attock Refinery Limited	(156,363)	(570,495)
	(156,363)	(734,458)
	1,627,288	1,180,622

Note

1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Note

1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48

		2025	2024
		Rupees ('000)	
15.2	Movement during the year in investment in associates is as follows:		
	Balance at beginning	1,180,622	1,127,343
	Share of profit of associates		
	Share of (loss)/profit	(107,566)	386,531
	Impairment reversal/(loss) related to investment in		
	National Refinery Limited (NRL)	163,963	(39,159)
	Attock Refinery Limited (ARL)	414,132	(273,972)
		470,529	73,400
	Share of other comprehensive income of associates	7,462	6,729
	Dividend from associates	(31,325)	(26,850)
	Balance at end	1,627,288	1,180,622

15.2.1 Share of profit of associates is based on the unaudited financial statements for the nine months ended March 31, 2025 (2024: unaudited financial statements for the nine months ended March 31, 2024) since the audited financial statements for the year ended June 30, 2025 are not available till the date of these financial statements.

All associates are incorporated in Pakistan. National Refinery Limited and Attock Refinery Limited are engaged in the manufacturing, production and sale of large range of petroleum products. This is a strategic investment of the Company for vertical integration. Attock Information Technology Services (Private) Limited is engaged in building basic infrastructure, communication and computer installation.

15.3 The tables below provide summarised financial information for associates. The information disclosed reflects the amounts presented in the most recent unaudited financial statements of the relevant associates, for the nine months period ended March 31, 2025 (2024: March 31, 2024) and not the reporting entity's share of those amounts. These have been amended to reflect adjustments made by the reporting entity when using the equity method, including fair value adjustments and modifications for differences in accounting policy.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

	National Refinery Limited		Attock Refinery Limited	
	March 31, 2025	March 31, 2024	March 31, 2025	March 31, 2024
	Rupees ('000)			
Summarised statement of financial position				
Current assets	65,287,537	83,566,749	132,118,598	119,787,727
Non-current assets	38,415,146	35,618,946	14,267,151	22,322,384
Current liabilities	(83,226,322)	(91,356,511)	(68,173,348)	(68,618,285)
Non-current liabilities	(15,750,046)	(753,259)	(2,416,129)	(2,351,258)
Net assets	4,726,315	27,075,925	75,796,272	71,140,568
Reconciliation to carrying amounts:				
Net assets as at April 1,	27,075,925	32,595,954	71,140,568	46,777,820
(Loss) / profit for the year	(22,757,701)	(5,961,935)	6,320,215	25,824,499
Other comprehensive income	408,091	441,906	201,273	137,493
Dividends paid	-	-	(1,865,784)	(1,599,244)
Net assets as at March 31,	4,726,315	27,075,925	75,796,272	71,140,568
Company's percentage shareholding in the associate	1%	1%	1.68%	1.68%
Company's share in carrying value of net assets	47,263	270,759	1,270,149	1,194,089
Excess of purchase consideration over share in carrying value of net assets on the date of acquisition	254,653	254,653	128,206	128,206
Carrying amount of investment before impairment	301,916	525,412	1,398,355	1,322,295
Impairment	-	(163,963)	(156,363)	(570,495)
Carrying amount of investment	301,916	361,449	1,241,992	751,800
Summarised statements of comprehensive income				
Revenue	298,198,696	303,359,826	332,130,982	371,974,631
(Loss) / profit for the year	(22,757,701)	(5,961,935)	6,320,215	25,824,499
Other comprehensive income / (loss)	408,091	441,906	201,273	(149,962)
Total comprehensive (loss) / income	(22,349,610)	(5,520,029)	6,521,488	25,674,537

Note

1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Note

1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48

- 15.4** Although the Company has less than 20 percent shareholding in National Refinery Limited, Attock Refinery Limited and Attock Information Technology Services (Private) Limited, these companies have been treated as associates since the Company has representation on their Board of Directors and investments in these Companies have been made under the authority of special resolution. These investments in associates were made in accordance with the requirements under the repealed Companies Ordinance, 1984 (now Companies Act, 2017).
- 15.5** The Company has assessed the recoverable amount of the investment in National Refinery Limited based on higher of Value In Use (VIU) and fair value (level 1 in the fair value hierarchy - quoted market price as at June 30, 2025). VIU is based on a valuation analysis carried out by an external investment advisor engaged by the Company. VIU has been assessed on discounted cash flow based valuation methodology which assumes gross profit margin of 5.37% (2024: 5.29%), a terminal growth rate of 4.0% (2024: 4.0%) and weighted average cost of capital of 13.98% (2024: 15.25%).
- 15.6** The Company has assessed the recoverable amount of the investment in Attock Refinery Limited based on higher of VIU and fair value (level 1 in the fair value hierarchy - quoted market price as at June 30, 2025). VIU is based on a valuation analysis carried out by an external investment advisor engaged by the Company. VIU has been assessed on discounted cash flow based valuation methodology which assumes gross profit margin of 1.2% (2024: 1%), terminal growth rate of 4% (2024: 4%) and weighted average cost of capital of 23.56% (2024: 27.28%). As at June 30, 2025 impairment has been recognised based on VIU.
- 15.7** Based on unaudited financial statements, Attock Information Technology Services (Private) Limited has reported profit after tax and total comprehensive income for the twelve months period ended March 31, 2025 of Rs 160,075 thousand (2024: twelve months period ended March 31, 2024: Rs 133,891 thousand).

16. LONG TERM INVESTMENTS - AT AMORTISED COST

This represents amount invested in Pakistan Investment Bonds (PIBs) at weighted average effective interest rate of 16.78% (2024: 16.78%) per annum having maturity period of 3 years and is due for maturity in the year ending June 30, 2027. The fair value of the PIBs as at year end is Rs 803,127 thousand (2024: Rs 732,908 thousand).

	2025	2024
	Rupees ('000)	
17. LONG TERM DEPOSITS AND OTHER RECEIVABLE		
Deposits		
With related party - The Attock Oil Company Limited	14,226	14,226
Others	442,143	466,002
	456,369	480,228
Other receivable	10,250	22,880
	466,619	503,108
18. STOCK IN TRADE		
Petroleum products - note 18.1	42,246,147	35,480,840
Packing material	12,307	11,205
	42,258,454	35,492,045

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

18.1 It includes:

- (i) The Company's share of pipeline stock amounting to Rs 14,973,799 thousand (2024: Rs 10,436,663 thousand) and Rs 5,355,534 thousand (2024: Rs 2,780,311 thousand) held by Pak-Arab Pipeline Company Limited (PAPCO) and Pak Arab Refinery Limited (PARCO) respectively.
- (ii) The Company's share in joint operation (as disclosed in note 44 to these financial statements) amounting to Rs 1,299,046 thousand (2024: Rs 1,004,969 thousand).
- (iii) Stock-in-transit amounting to Rs 3,982,967 thousand (2024: Rs 4,771,687 thousand).

	2025	2024
	Rupees ('000)	
19. TRADE DEBTS		
Considered good		
Secured - note 19.1	800,584	1,032,676
Unsecured		
Due from related parties - note 19.2, 19.3 and 19.4	1,659,527	1,859,700
Others - note 19.5	4,023,991	4,754,186
	5,683,518	6,613,886
Considered doubtful		
Others	209,259	197,283
	5,892,777	6,811,169
Less: loss allowance - note 19.6	(209,259)	(197,283)
	6,484,102	7,646,562

19.1 These debts are secured by way of security deposits, bank guarantees and letter of credit.

	2025	2024
	Rupees ('000)	
19.2 Due from related parties		
Attock Gen Limited	1,561,444	1,759,395
Pakistan Oilfields Limited	77,975	81,569
Attock Cement Pakistan Limited	13,708	11,304
National Refinery Limited	6,400	7,432
	1,659,527	1,859,700

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Note

1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48

19.3 Aggregate maximum outstanding balance of trade debts due from related parties at the end of any month during the year was Rs 1,708,947 thousand (2024: Rs 3,749,458 thousand).

19.4 As of June 30, 2025, trade debts due from related parties of Rs 911,962 thousand (2024: Rs 1,064,695 thousand) were past due but not impaired. The aging analysis of these trade receivables is as follows:

	2025	2024
	Rupees ('000)	
Due from related parties		
Upto 6 months	911,962	1,064,695
6 to 12 months	-	-
Above 12 months	-	-
	911,962	1,064,695

19.5 It includes Rs 537,962 thousand (2024: Rs 848,056 thousand) being Company's share in joint operation (as disclosed in note 44 to these financial statements).

	2025	2024
	Rupees ('000)	
19.6 Movement in loss allowance		
Balance at beginning	197,283	195,449
Loss allowance during the year	11,976	1,834
Balance at end	209,259	197,283

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

	2025	2024
	Rupees ('000)	
20. ADVANCES, PREPAYMENTS AND OTHER RECEIVABLES		
Advances - considered good		
Suppliers	189,962	2,803,175
Employees against expenses		
Executives	923	801
Other employees	1,647	2,043
	2,570	2,844
Short-term prepayments	38,859	30,754
Current account balances with statutory authorities in respect of:		
Sales tax	3,015,624	3,052,015
Federal excise duty and petroleum levy	986	986
	3,016,610	3,053,001
Accrued income on bank deposits - conventional	122	124,672
Other receivables		
Price differential claim receivable from the Government	28,537	28,537
Receivable from oil marketing companies under freight pool	588,188	852,747
Due from related parties-unsecured - note 20.1		
Attock Gen Limited - note 20.2	228,786	198,036
The Attock Oil Company Limited	1,595	1,495
Attock Information Technology (Private) Limited	1,316	1,045
Attock Cement Pakistan Limited	123	123
APL Gratuity fund - note 34	18,917	-
Workers' profit participation fund - note 20.4	113,762	123,940
Receivable from joint operator - note 44	155,251	26,825
Others	11,906	9,112
	1,148,381	1,241,860
Less: loss allowance - note 20.5	(48,880)	(52,014)
	4,347,624	7,204,292

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

46

47

48

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Note

1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48

- 20.1** Aggregate maximum outstanding balance of other receivables due from related parties at the end of any month during the year was Rs 368,462 thousand (2024: Rs 1,205,799 thousand).
- 20.2** This represents amount due on account of late payment charges charged on balance receivable from Attock Gen Limited, at the rate of 6 months KIBOR + 1% to 3% per annum (2024: 6 months KIBOR + 2% to 3% per annum).
- 20.3** As of June 30, 2025, other receivables due from related parties of Rs 199,860 thousand (2024: Rs 60,437 thousand) were past due. The aging analysis of these receivables is as follows:

	2025	2024
	Rupees ('000)	
Due from related parties		
Upto 6 months	3,034	2,660
6 to 12 months	38,149	57,777
Above 12 months	158,677	-
	199,860	60,437
20.4 Workers' profit participation fund		
Balance at beginning	123,940	68,959
Amount allocated for the year - note 28	(886,238)	(1,226,060)
Amount paid to Fund's trustees	876,060	1,281,041
Balance at end	113,762	123,940
20.5 Movement in loss allowance		
Balance at beginning	52,014	108,293
Loss allowance for the year	(3,134)	(56,279)
Balance at end - note 20.5.1	48,880	52,014

- 20.5.1** This includes loss allowance on due from related party of Rs 20,351 thousand (2024: Rs 23,486 thousand).

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

	2025	2024
	Rupees ('000)	
21. SHORT TERM INVESTMENTS		
At amortised cost		
Treasury bills - note 21.1		
Upto three months	-	159,097
Later than six months but not later than one year	11,370,524	18,636,887
	11,370,524	18,795,984
Pakistan Investment Bonds - note 21.2	22,088,998	4,007,138
At fair value through profit or loss		
Mutual funds - note 21.3		
Conventional	4,600,683	3,732,808
Shariah compliant	400,000	-
	5,000,683	3,732,808
	38,460,205	26,535,930

- 21.1** Short term investments in treasury bills earned interest at effective rate of 15.87% (2024: 21.98%) per annum.
- 21.2** Short term investments in Pakistan Investment Bonds earned interest at effective rate of 15.02% (2024: 21.70%) per annum.
- 21.3** Fair value has been determined using quoted repurchase prices, being net asset value of units as at year end.

Note

1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

46

47

48

	2025	2024
	Rupees ('000)	
22. CASH AND BANK BALANCES		
Cash in hand	15,494	14,240
Bank balances		
On saving accounts		
Conventional banks (includes US \$ 24 thousand; 2024: US \$ 24 thousand)	3,165,487	2,363,491
Islamic banks	53,952	60,787
On current accounts - conventional banks		
(includes US \$ 153 thousand; 2024: US \$ 153 thousand)	121,317	130,477
	3,340,756	2,554,755
	3,356,250	2,568,995

22.1 Balances in saving accounts earned interest/mark-up at weighted average rate of 13.30% (2024: 20.52%) per annum.

	2025	2024
	Rupees ('000)	
23. SALES		
Local sales - note 23.1	482,535,156	538,099,756
Export sales - note 23.2	165,357	-
Gross sales	482,700,513	538,099,756
Rebates/discount	(271,170)	(4,672)
	482,429,343	538,095,084

23.1 It includes Rs 23,103,681 thousand (2024: Rs 25,363,551 thousand) being Company's share in jet fuel sales in joint operation relating to aviation (as disclosed in note 44 to these financial statements).

23.2 The export sales represents sales to on going vessels to foreign destinations and are in accordance with provision of section 24 of the Customs Act, 1969.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

	2025	2024
	Rupees ('000)	
24. COST OF PRODUCTS SOLD		
Stock at beginning	35,492,045	30,169,689
Purchase of petroleum products and packing material - note 24.1	344,415,791	407,983,346
Petroleum levy	109,087,474	92,133,765
Other levies	8,531,272	9,479,530
	462,034,537	509,596,641
Stock at end	(42,258,454)	(35,492,045)
	455,268,128	504,274,285

- 24.1** It includes Rs 22,146,620 thousand (2024: Rs 24,368,618 thousand) being Company's share in jet fuel purchases in joint operation relating to aviation (as disclosed in note 44 to these financial statements).

	2025	2024
	Rupees ('000)	
25. OPERATING EXPENSES		
Salaries, wages and benefits	1,963,178	1,895,775
Rent, taxes, repairs and maintenance	591,561	518,932
Travelling and staff transport	137,396	172,867
Advertising and publicity	15,325	20,614
Printing and stationery	27,096	35,641
Electricity, gas and water	235,231	235,078
Insurance	178,171	142,803
Communication	28,322	25,931
Legal and professional charges	23,778	33,345
Auditor's remuneration - note 25.2	9,424	7,598
Subscription and fees	7,267	4,100
Exchange loss	574,530	742,503
Depreciation - note 14.3	2,954,373	2,444,736
Contract services	1,369,108	936,850
Security services	236,437	172,830
Others	206,304	202,720
	8,557,501	7,592,323

- 25.1** Operating expenses includes Rs 128,319 thousand (2024: Rs 90,291 thousand) being Company's share in joint operation relating to aviation (as disclosed in note 44 to these financial statements).

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Note

1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48

		2025	2024
		Rupees ('000)	
25.2	Auditor's remuneration		
	Annual audit	3,377	3,070
	Review of half yearly financial statements, review of code of corporate governance, audit of staff funds and certifications in the capacity of external auditor	968	864
	Tax services	4,642	3,372
	Out of pocket expenses	437	292
		9,424	7,598
26.	OTHER INCOME - NET		
	Dividend income from mutual funds - conventional	497	795,004
	Remeasurement gain / (loss) on open ended mutual funds measured at fair value through profit or loss - note 21.3		
	Coventional	651,695	(88,365)
	Shariah compliant	31,296	-
		682,991	(88,365)
	Commission and handling income - net	590,536	511,234
	Rental income	594,803	477,498
	Tender and joining fee	68,362	66,385
	Gain on sale of operating fixed assets	23,350	62,467
	Hospitality income	41,376	20,633
	Others	219,392	156,771
		2,221,307	2,001,627

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

	2025	2024
	Rupees ('000)	
27. FINANCE INCOME AND FINANCE COST		
Finance income		
Income from investments measured at amortised cost	5,129,919	6,823,718
Income on bank deposits		
Conventional	749,896	926,425
Islamic	16,057	5,459
	765,953	931,884
Finance charges on Line-Fill cost - note 27.1	1,156,888	1,591,436
Late payment charges - note 27.2	196,983	286,745
	7,249,743	9,633,783
Finance cost		
Unwinding of lease liabilities - note 10	1,523,431	992,522
Bank charges	351,965	362,662
Late payment charges - note 27.2	133,735	263,626
	2,009,131	1,618,810
Net finance income	5,240,612	8,014,973

27.1 This represents finance income, in respect of Line-Fill pipeline stock, recognised in accordance with the mechanism devised by OGRA.

27.2 The late payment charges under finance income includes Rs 138,527 thousand (2024: Rs 273,986 thousand) charged to a related party - Attock Gen Limited and late payment charges of Rs 133,735 thousand (2024: Rs 263,626 thousand) under finance cost represents late payment charges charged by a related party - Attock Refinery Limited, at the rate of 6 months KIBOR + 1% to 3% (2024: 6 months KIBOR + 2% to 3%) per annum.

	2025	2024
	Rupees ('000)	
28. OTHER CHARGES		
Workers' profit participation fund	886,238	1,226,060
Workers' welfare fund	330,167	456,767
	1,216,405	1,682,827

29. FINAL TAXES - LEVY

This represents final taxes paid under section 5 of Income Tax Ordinance, 2001 (ITO), representing levy in terms of requirements of IAS 37 / IFRIC 21.

29.1 Reconciliation of current tax charged as per tax laws for the year, with current tax recognised in the statement of profit or loss, is as follows:

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

46

47

48

	2025	2024
	Rupees ('000)	
Current tax liability for the year as per applicable tax laws - note 29.2	7,000,029	8,373,894
Less:		
Portion of current tax liability as per tax laws, representing income tax under IAS 12	(6,999,855)	(8,175,143)
Portion of current tax computed as per tax laws, representing levy in terms of requirements of IAS 37 / IFRIC 21	(174)	(198,751)
	-	-

29.2 The aggregate of final tax and income tax, amounting to Rs 7,000,029 thousand (2024: Rs.8,373,894 thousand) represents tax liability of the Company calculated under the relevant provisions of the Income Tax Ordinance, 2001.

	2025	2024
	Rupees ('000)	
30. PROVISION FOR TAXATION		
Current tax		
- for the year	6,999,855	8,175,143
- for the prior year - note 30.1	557,825	-
Deferred tax (credit) / charge - for the year - note 11.1	(971,563)	716,242
	6,586,117	8,891,385

30.1 Based on the latest tax assessment, the Company has recorded current tax expense and the corresponding deferred tax credit of Rs 557,825 thousand, which has no impact on total expense for the year.

	2025	2024
	%	%
30.2 Reconciliation of tax charge for the year		
Applicable tax rate	29.00	29.00
Effect of:		
- income taxed at reduced rates	(0.16)	(0.01)
- share of profit of associates		
taxed on the basis of dividend income	(0.83)	(0.05)
- allowance for rental income	(0.20)	(0.12)
- items on which deferred tax is not recognised	0.15	0.58
- super tax	10.72	9.24
Others	0.11	0.51
Average effective tax rate charged to income	38.79	39.15

30.3 Corporate tax rate applicable for the year is 29% (2024: 29%).

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

	2025	2024
31. EARNINGS PER SHARE - BASIC AND DILUTED		
Profit for the year (Rupees in thousand)	10,392,588	13,821,630
Weighted average number of ordinary shares in issue during the year (in thousand)	124,416	124,416
Basic and diluted earnings per share (Rupees)	83.53	111.09

There is no dilutive effect on the basic earnings per share of the Company.

32. FINANCIAL INSTRUMENTS AND RISK MANAGEMENT

32.1 Financial assets and liabilities

	Amortized Cost	Fair value through profit or loss	Total
	Rupees ('000)		
June 30, 2025			
Financial Assets			
Maturity up to one year			
Trade debts	6,484,102	-	6,484,102
Other receivables	955,038	-	955,038
Short term investments	33,459,522	5,000,683	38,460,205
Cash and bank balances	3,356,250	-	3,356,250
Maturity after one year			
Long term investments	760,722	-	760,722
Long term deposits and other receivables	456,369	-	456,369
	45,472,003	5,000,683	50,472,686

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Note

1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48

	Amortized Cost
	Rupees ('000)
Financial Liabilities	
Maturity up to one year	
Current portion of lease liabilities	858,989
Trade and other payables	39,273,997
Unclaimed dividend	76,514
Maturity after one year	
Long term deposits	1,461,853
Long term lease liabilities	9,983,972
	51,655,325

	Amortized Cost	Fair value through profit or loss	Total
	Rupees ('000)		
June 30, 2024			
Financial Assets			
Maturity up to one year			
Trade debts	7,646,562	-	7,646,562
Other receivables	1,181,466	-	1,181,466
Short term investments	22,803,122	3,732,808	26,535,930
Cash and bank balances	2,568,995	-	2,568,995
Maturity after one year			
Long term investments	690,615	-	690,615
Long term deposits and other receivables	480,228	-	480,228
	35,370,988	3,732,808	39,103,796

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

	Amortized Cost Rupees ('000)
Financial Liabilities	
Maturity up to one year	
Current portion of lease liabilities	892,512
Trade and other payables	30,267,115
Unclaimed dividend	74,399
Maturity after one year	
Long term deposits	1,393,789
Long term lease liabilities	8,447,613
	41,075,428

32.2 Credit quality of financial assets

The credit quality of the Company's financial assets have been assessed below by reference to external credit ratings of counterparties determined by The Pakistan Credit Rating Agency Limited (PACRA) and JCR-VIS Credit Rating Company Limited (JCR-VIS). The counterparties for which external credit ratings were not available have been assessed by reference to internal credit rating determined based on their historical information for any defaults in meeting obligations.

	Rating	2025 Rupees ('000)	2024 Rupees ('000)
Trade debts			
Counterparties with external credit rating	A1+	502,637	477,953
	A1	131,284	535,488
	A2	464,568	1,107,001
Counterparties without external credit rating			
Secured against security deposit, bank guarantee and letter of credit		548,803	687,167
Due from related parties		1,653,127	1,852,268
Others		3,183,683	2,986,685
		6,484,102	7,646,562

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Note

1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48

		2025	2024
	Rating	Rupees ('000)	
Other receivables			
Counterparties with external credit rating	A1+	-	80,654
Counterparties without external credit rating			
Due from related parties		231,820	200,699
Others		723,218	900,113
		955,038	1,181,466
Short term investments			
Investments in mutual funds			
Counterparties with external credit rating	AA+	3,700,275	1,735,882
	AA-	-	1,073,478
	AA	300,000	923,448
	AMI1	700,408	-
	AM1	300,000	-
		5,000,683	3,732,808
Counterparties without external credit rating			
Investments in treasury bills		11,370,524	18,795,984
Investments in Pakistan Investment Bonds		22,088,998	4,007,138
		38,460,205	26,535,930
Bank balances			
Counterparties with external credit rating	A1+	3,340,538	2,554,568
	A1	218	187
		3,340,756	2,554,755
Long term investments			
Counterparties without external credit rating			
Investments in Pakistan Investment Bonds		760,722	690,615
Long term deposits			
Counterparties without external credit rating			
Due from related parties		14,226	14,226
Others		442,143	466,002
		456,369	480,228

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

32.3 FINANCIAL RISK MANAGEMENT

32.3.1 Financial risk factors

The Company's activities expose it to a variety of financial risks: credit risk, liquidity risk and market risk (including currency risk, interest rate risk and price risk). The Company's overall risk management policy focuses on the unpredictability of financial markets and seeks to minimize potential adverse effects on the Company's financial performance.

(a) Credit risk

Credit risk is the risk of financial loss to the Company if a customer or counter-party to a financial instrument fails to meet its contractual obligations, and arises principally from the Company's investments, deposits, receivables from customers, receivables from related parties, advances, other receivables and bank balances. The carrying amount of financial assets represents the maximum credit exposure. The maximum exposure to credit risk at the reporting date was:

	2025	2024
	Rupees ('000)	
Trade debts - net of loss allowance	6,484,102	7,646,562
Other receivables	955,038	1,181,466
Short term investments	38,460,205	26,535,930
Bank balances	3,340,756	2,554,755
Long term investments	760,722	690,615
Long term deposits	456,369	480,228
	50,457,192	39,089,556

The Company has established a credit policy for its industrial and retail customers under which each new customer is analyzed individually for credit worthiness before the Company enters into a commercial transaction. The Company's review includes identity checks, minimum security deposits, bank guarantees and in some cases bank references. Credit limits are established for each customer in accordance with the security deposit or bank guarantee received, which represents the maximum open amount without requiring approval from the higher management; customer limits are reviewed on a regular basis and once the credit limits of individual customers are exhausted, further transactions are discontinued.

The Company recognises ECL for trade debts using the simplified approach as explained in note 4.21 to these financial statements. As per the aforementioned approach, the loss allowance was determined as follows:

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

46

47

48

June 30, 2025

Expected loss rate

0 - 180
days

181 - 365
days

More than
365 days

Total

1.33%

100%

100%

Rupees ('000)

Gross carrying amount

6,571,777

25,544

96,040

6,693,361

Loss allowance

87,675

25,544

96,040

209,259

June 30, 2024

Expected loss rate

0.91%

100%

100%

Rupees ('000)

Gross carrying amount

7,716,417

21,801

105,627

7,843,845

Loss allowance

69,855

21,801

105,627

197,283

ECL on other receivables is calculated using general approach (as explained in note 4.21 to these financial statements). As at the reporting date, Company envisages that default risk on account of non-realisation of other receivables is minimal and thus based on historical trends adjusted to reflect current and forward looking information, loss allowance has been estimated by the Company using a range of probable recovery pattern of related other receivables and assigning a time value of money to same. As per the aforementioned approach, the loss allowance for other receivables was determined as follows:

2025

2024

Rupees ('000)

Gross carrying amount

1,003,918

1,233,480

Loss allowance

48,880

52,014

The credit risk related to balances with banks, in savings accounts and current accounts, is managed in accordance with the Company's policy of placing funds with approved financial institutions and within the limits assigned in accordance with the counter party risk policy. The limits are set to minimize the concentration of risks and therefore mitigate financial loss through potential counter party failure.

The credit quality of bank balances, long-term investments and short-term investments, that are neither past due nor impaired, can be assessed by reference to external credit ratings (if available) or to historical information about counterparty default rate. Credit ratings and exposure of bank balances, long-term investments and short-term investments with each of the counterparties are appearing in note 32.2 to these financial statements.

(b) Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the Company will encounter difficulty in meeting obligations associated with financial liabilities.

The Company manages liquidity risk by maintaining sufficient cash and cash equivalents. The table below analyses the Company's financial liabilities into relevant maturity groupings based on the remaining period at the statement of financial position date to the maturity date. The amounts disclosed in the table are the contractual undiscounted cash flows and also include the impact of estimated future interest payments.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

	Less than 1 Year	Above 1 year
	Rupees ('000)	
At June 30, 2025		
Long term deposits	-	1,461,853
Lease liabilities	2,432,329	16,682,441
Trade and other payables	39,273,997	-
Unclaimed dividend	76,514	-
At June 30, 2024		
Long term deposits	-	1,393,789
Lease liabilities	2,178,059	13,683,043
Trade and other payables	30,267,115	-
Unclaimed dividend	74,399	-

(c) Market risk

Market risk is the risk that the value of the financial instrument may fluctuate as a result of changes in market interest rates, foreign exchange rates or the equity prices due to a change in credit rating of the issuer or the instrument, change in market sentiments, speculative activities, supply and demand of securities and liquidity in the market. There has been no change in the Company's exposure to market risk or the manner in which this risk is managed and measured.

(i) Currency risk

Currency risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in foreign exchange rates. Currency risk arises mainly from future commercial transactions or receivables and payables that exist due to transactions in foreign currencies.

Financial assets include Rs 50,412 thousand (2024: Rs 49,486 thousand) and financial liabilities include Rs 10,329,274 thousand (2024: Rs 3,984,494 thousand) which were subject to currency risk.

The following significant exchange rates were applied during the year:

	2025	2024
Rupees per USD		
Average rate	279.35	282.76
Reporting date rate	283.53	278.15

At June 30, 2025, if the currency had weakened or strengthened by 10% against USD with all other variables at constant, profit after tax would have been Rs 627,011 thousand (2024: Rs 240,042 thousand) lower/higher.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Note
1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48

(ii) Interest rate risk

Interest rate risk represents the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates.

Financial assets and financial liabilities include balances of Rs 44,001,810 thousand (2024: Rs 27,677,410 thousand) and Rs 12,351,602 thousand (2024: Rs 11,035,078 thousand) respectively, which are subject to interest rate risk. Applicable interest rates for financial assets have been indicated in respective notes.

At June 30, 2025, if interest rates had been 1% higher/lower with all other variables held constant, profit after tax for the year would have been Rs 193,066 thousand (2024: Rs 124,288 thousand) higher / lower, mainly as a result of higher/lower interest income from these financial assets.

(iii) Price risk

Price risk represents the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market prices (other than those arising from interest rate risk or currency risk), whether those changes are caused by factors specific to the individual financial instrument or its issuer, or factors affecting all similar financial instruments traded in the market.

The Company is exposed to price risk, because of the investments held by the Company classified as investment at fair value through profit or loss of Rs 5,000,683 thousand (2024: Rs 3,732,808 thousand).

If prices had been 1% higher/lower with all other variables held constant, profit after tax for the year would have been Rs 37,505 thousand (2024: Rs 27,996 thousand) higher/lower, mainly as a result of exposure to fluctuations in prices of these financial assets.

32.3.2 Capital risk management

The Company's objectives when managing capital are to ensure the Company's ability not only to continue as a going concern but also to meet its requirements for expansion and enhancement of its business, maximize return of shareholders and optimize benefits for other stakeholders to maintain an optimal capital structure and to reduce the cost of capital.

In order to achieve the above objectives, the Company may adjust the amount of dividends paid to shareholders, return capital to shareholders, issue new shares through bonus or right issue or sell assets to reduce debts or raise debts, if required.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

32.3.3 Fair value of financial assets and liabilities

All financial assets and financial liabilities are initially recognised at fair value of consideration paid or received, net of transaction costs as appropriate. The carrying values of other financial assets and liabilities of the Company not carried at fair value is a reasonable approximation of their fair values. The table below analyses financial assets are measured at fair value, by valuation method. The different levels have been defined as follows:

- Level 1 : Quoted prices in active markets for identical assets and liabilities;
- Level 2 : Observable inputs; and
- Level 3 : Unobservable inputs.

The Company held the following financial assets at fair value:

	Level 1	Level 2	Level 3	Total
	-----Rupees ('000)-----			
Short term investment - at fair value				
through profit or loss				
June 30, 2025	5,000,683	-	-	5,000,683
June 30, 2024	3,732,808	-	-	3,732,808

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

33. RECONCILIATION OF MOVEMENT OF LIABILITIES TO CASH FLOWS ARISING FROM FINANCING ACTIVITIES

	Liabilities		
	Lease Liabilities	Unclaimed/ Unpaid dividend	Total
	Rupees ('000)		
Balance as at July 1, 2024	9,340,125	74,399	9,414,524
Changes from financing cash flows			
Repayments	(1,772,519)	-	(1,772,519)
Dividend paid	-	(3,730,365)	(3,730,365)
	(1,772,519)	(3,730,365)	(5,502,884)
Other changes			
Liability related	3,275,355	-	3,275,355
Dividend announced	-	3,732,480	3,732,480
	3,275,355	3,732,480	7,007,835
Balance as at June 30, 2025	10,842,961	76,514	10,919,475
Balance as at July 1, 2023	7,899,185	1,486,384	9,385,569
Changes from financing cash flows			
Repayments	(3,215,383)	-	(3,215,383)
Dividend paid	-	(4,522,385)	(4,522,385)
	(3,215,383)	(4,522,385)	(7,737,768)
Other changes			
Liability related	4,656,323	-	4,656,323
Dividend announced	-	3,110,400	3,110,400
	4,656,323	3,110,400	7,766,723
Balance as at June 30, 2024	9,340,125	74,399	9,414,524

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

34. STAFF RETIREMENT BENEFITS

The latest actuarial valuation of the defined benefit plan was conducted as at June 30, 2025 using the projected unit credit method. Details of the defined benefit plan are:

		2025	2024
		Rupees ('000)	
34.1	The amounts recognised in the statement of financial position:		
	Present value of defined benefit obligations - note 34.5	340,093	297,116
	Fair value of plan assets - note 34.6	(359,010)	(275,119)
	Liability recognised in the statement of financial position	(18,917)	21,997
34.2	Movement in liability recognised in the statement of financial position:		
	Liability as at July 1,	21,997	26,518
	Expense recognised in statement of profit or loss	28,254	24,309
	Employer's contribution during the year	(30,965)	(28,614)
	Remeasurement (gain) recognised in statement of profit or loss and comprehensive income	(38,203)	(216)
	Liability as at June 30,	(18,917)	21,997
34.3	The amounts recognised in statement of profit or loss are as follows:		
	Current service cost	27,342	22,447
	Net interest expense	912	1,862
		28,254	24,309
34.4	Remeasurements recognised in statement of profit or loss and other comprehensive income (OCI) are as follows:		
	Remeasurement (gain) / loss on obligations	(22,101)	13,769
	Remeasurement (gain) on plan assets	(16,102)	(13,985)
		(38,203)	(216)
34.5	The movements in the present value of defined benefit obligation are as follows:		
	Present value of defined obligation as at July 1,	297,116	231,689
	Current service cost	27,342	22,447
	Interest cost	41,344	34,899
	Remeasurement loss	(22,101)	13,769
	Benefits paid	(3,608)	(5,688)
	Present value of defined obligation as at June 30,	340,093	297,116

Note

1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

46

47

48

		2025	2024
		Rupees ('000)	
34.6	The movement in fair value of plan assets are as follows:		
	Fair value of plan assets as at July 1,	275,119	205,171
	Expected return on plan assets	40,432	33,037
	Contributions	30,965	28,614
	Benefits paid	(3,608)	(5,688)
	Remeasurement gain on plan assets	16,102	13,985
	Fair value of plan assets as at June 30,	359,010	275,119
	Actual return on plan assets	56,534	47,022
	Contribution expected to be paid to the plan during the next year	26,893	30,092
34.7	Plan assets comprise of:		
	Government bonds	408,145	315,098
	Bank deposits	330	281
	Benefits due	(265)	(445)
	Due to The Attock Oil Company Limited	(49,200)	(39,815)
		359,010	275,119
	Expected return on plan assets is based on market expectations and dependent upon the assets portfolio of the funds, at the beginning of the year, for returns over the entire life of the related obligation.		
		2025	2024
		%	%
34.8	Significant actuarial assumptions at the statement of financial position date are as follows:		
	Discount rate	12.25	14.00
	Expected rate of return on plan assets	12.25	14.00
	Expected rate of increase in salaries	12.25	14.00
	Demographic assumptions		
	- Mortality rates (for death in service)	70	70
		EFU(61-66)	EFU(61-66)
	- Rates of employee turnover	Light	Light

34.9 Sensitivity analysis

The calculation of the defined benefit obligation is sensitive to assumptions set out above. The following table summarises how the defined benefit obligation at the end of reporting period would have increased/(decreased) as a result of change in respective assumptions by one percent.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

		Defined benefit obligation		Note
		Effect of 1%		1
		increase	decrease	2
		Rupees ('000)		3
	Discount rate	(25,436)	28,768	4
	Expected rate of increase in salaries	28,498	(25,651)	5
34.10	The weighted average number of years of defined benefit obligation is given below:			6
		2025	2024	7
	Plan duration	9.1	9.8	8
34.11	The Company contributes to gratuity fund on the advice of fund's actuary. The contribution is equal to current service cost with the adjustment for any deficit. If there is a surplus, the Company takes a contribution holiday.			9
		2025	2024	10
		Rupees ('000)		11
34.12	Salaries, wages and benefits as appearing in note 25 to these financial statements include amounts in respect of the following:			12
	Gratuity fund	28,254	24,309	13
	Provident fund	31,460	26,995	14
		59,714	51,304	15
34.13	Projected benefit payments from gratuity fund are as follows:			16
		Rupees ('000)		17
	For the year 2026		22,178	18
	For the year 2027		27,790	19
	For the year 2028		44,423	20
	For the year 2029		32,965	21
	For the year 2030		39,438	22
	For the year 2031-35		334,161	23
34.14	Retirement benefit plans are exposed to the following risks:			24
	Mortality risks			25
	The risk that the actual mortality experience is different. The effect depends on the beneficiaries' service / age distribution and the benefit.			26
	Investment risks			27
	The risk of the investment underperforming and not being sufficient to meet the liabilities.			28
	Final salary risks			29
	The risk that the final salary at the time of cessation of service is higher than what we assumed. Since the benefit is calculated on the final salary, the benefit amount increases similarly.			30

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

35. APL EMPLOYEES PROVIDENT FUND

Investments out of provident fund have been made in accordance with the provisions of section 218 of Companies Act 2017, and applicable rules for the purpose.

36. TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES

Aggregate transactions with related parties, other than remuneration to the chief executive, directors and executives of the Company under their terms of employment disclosed in note 37 to these financial statements, were as follows:

	Basis of association	Percentage of shareholding	2025	2024
			Rupees ('000)	
Related Parties				
Incorporated outside Pakistan				
Pharaon Investment Group Limited Holding s.a.l	Common Directorship			
Associate shareholding in the Company		34.38%		
Dividend paid			1,283,227	1,069,356
Pharaon Investment Group Limited Holding s.a.l is incorporated in Lebanon and has registered office at UCA House, Sami Solh Avenue, Beirut.				
The Attock Oil Company Limited (AOC)	Common Directorship			
Associate shareholding in the Company		2.2%		
Purchase of petroleum products			72,913	25,832
Lease rentals paid			228,780	384,393
Purchase of services			2,287	1,486
Sale of services			1,713	430
Reimbursement of expenses incurred by AOC on behalf of APL			38,608	1,444
Reimbursement of expenses incurred by APL on behalf of AOC			24,575	18,846
Dividend paid			82,115	68,429
The Attock Oil Company Limited is incorporated in England and has registered office at 04, Swan Street, Manchester.				

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Related Parties (continued)	Basis of association	Percentage of Shareholding	2025	2024	Note
			Rupees ('000)		
Incorporated in Pakistan					
Attock Refinery Limited (ARL)	Common Directorship				
Associate shareholding in the Company		21.88%			
Company's shareholding in the associate		1.68%			
Purchase of petroleum products			119,464,751	158,826,481	
Purchase of services			26,562	38,701	
Late payment charges			133,735	263,626	
Sale of petroleum products			5,618	4,941	
Commission and handling income			578,556	508,469	
Sale of services			-	488	
Reimbursement of expenses incurred by ARL on behalf of APL			68,855	9,650	
Dividend received			31,325	26,850	
Dividend paid			816,486	680,405	
National Refinery Limited (NRL)	Common Directorship				
Associate shareholding in the Company		-			
Company's shareholding in the associate		1%			
Purchase of petroleum products			143,267,969	151,998,092	
Purchase of services			75,832	84,053	
Sale of petroleum products			42,965	38,361	
Commission and handling income			15,366	2,765	
Reimbursement of expenses incurred by NRL on behalf of APL			9,186	7,022	
Sale of services			-	385	

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

46

47

48

Related Parties (continued)	Basis of association	Percentage of Shareholding	2025 Rupees ('000)	2024
Attock Cement Pakistan Limited (ACPL)	Common Directorship			
Associate shareholding in the Company		-		
Sale of petroleum products			161,991	290,934
Reimbursement of expenses incurred by ACPL on behalf of APL			845	5,903
Reimbursement of expenses incurred by APL on behalf of ACPL			7,536	1,770
Sale of services			700	385
Attock Gen Limited (AGL)	Common Directorship			
Associate shareholding in the Company		-		
Sale of petroleum products			2,483,822	6,984,144
Late payment charges			138,530	273,986
Sale of services			-	385
Pakistan Oilfields Limited (POL)	Common Directorship			
Associate shareholding in the Company		7.02%		
Purchase of petroleum products			515,505	545,367
Purchase of services			2,158	5,746
Sale of petroleum products			848,269	2,117,393
Sale of services			-	683
Reimbursement of expenses incurred by POL on behalf of APL			39,588	41,377
Reimbursement of expenses incurred by APL on behalf of POL			1,134	1,047
Dividend paid			261,927	218,272
Attock Information Technology Services (Private) Limited (AITSL)	Common Directorship			
Associate shareholding in the Company		-		
Company's shareholding in the associate		10%		
Purchase of services			118,175	44,392
Sale of services			3,402	1,072
Reimbursement of expenses incurred by AITSL on behalf of APL			2,268	-
Reimbursement of expenses incurred by APL on behalf of AITSL			20,491	11,006

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Related Parties (continued)	Basis of association	Percentage of Shareholding	2025 Rupees ('000)	2024	Note
Attock Sahara Foundation (ASF)	Common Directorship				1
Associate shareholding in the Company		-			2
Purchase of goods			18,461	35,854	3
Reimbursement of expenses incurred by ASF on behalf of APL			443	-	4
Attock Leisure Management Associates (ALMA)	Common Directorship				5
Reimbursement of expenses incurred by ALMA on behalf of APL			5,899	733	6
Attock Energy (Pvt) Ltd (AEL)	Common Directorship				7
Associate shareholding in the Company		-			8
Purchase of goods			16,171	41,520	9
Reimbursement of expenses incurred by AEL on behalf of APL			-	81	10
Sale of services			-	385	11
Attock Hospital (Private) Limited (AHL)	Common Directorship				12
Associate shareholding in the Company		-			13
Purchase of medical services			21,788	15,569	14
Other related parties					15
Lease rentals paid to Chief Executive for retail outlet			143,330	125,776	16
Dividend paid to key management personnel			537,596	214,265	17
Contribution to staff retirement benefits plans					18
APL Employees provident fund			31,460	26,995	19
APL Gratuity fund			30,965	28,614	20
Contribution to Workers' profit participation fund			886,238	1,226,060	21

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

37. REMUNERATION OF CHIEF EXECUTIVE, DIRECTORS AND EXECUTIVES

	Chief Executive		Director		Executives	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
	-----Rupees ('000)-----					
Managerial remuneration	66,036	64,583	41,204	10,363	380,244	321,204
Bonus	41,191	41,191	25,931	-	213,108	192,793
Company's contribution to provident, pension and gratuity funds - note 37.3	-	-	-	-	36,778	30,849
Housing and utilities	21,419	22,213	14,472	4,417	122,716	109,768
Other perquisites and benefits	22,411	23,279	15,856	4,843	79,436	73,239
Leave passage	-	-	-	-	1,865	1,909
	151,057	151,266	97,413	19,623	834,147	729,762
No. of person(s)	1	1	1	1	108	97

37.1 Chief Executive, Director and certain Executives were also provided with use of Company maintained cars and medical facilities as per Company policy.

37.2 The aggregate amount charged in these financial statements in respect of meeting fee to 7 directors (2024: 7 directors) was Rs 15,410 thousand (2024: Rs 14,936 thousand). This includes Rs 11,007 thousand (2024: Rs 11,940 thousand) paid to 5 non-executive directors (2024: 6 non-executive directors).

37.3 This includes contribution made by the Company in respect of pension fund for employees seconded from Pakistan Oilfields Limited, an associated Company.

38. SEGMENT REPORTING

38.1 As described in note 1 to these financial statements the Company markets petroleum products. Revenue from external customers for products of the Company are as follows:

	2025	2024
	Rupees ('000)	
Product		
Premier Motor Gasoline	215,090,485	242,667,450
High Speed Diesel	184,542,032	193,856,354
Furnace Fuel Oil	29,500,054	51,213,372
Jet Petroleum	24,820,946	27,094,386
Bitumen	7,263,153	8,219,922
Others	21,212,673	15,043,600
	482,429,343	538,095,084

38.2 There is no single external customer of the Company whose revenue amounts to 10% or more of the Company's total revenue during the year ended June 30, 2025 and June 30, 2024.

39. NUMBER OF EMPLOYEES

Total number of employees at the end of year was 469 (2024: 457). Average number of employees during the year was 465 (2024: 454). Total number of employees includes 200 (2024: 192) employees at storage facilities at the end of the year. Average number of employees during the year at storage facilities was 196 (2024: 191).

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

40. CAPACITY AND PRODUCTION

Considering the nature of the Company's business, the information regarding production has no relevance whereas product storage capacities at Company's facilities during the current year is detailed below:

Description	Storage capacity (Metric Tons)
Rawalpindi Bulk Oil Terminal	19,420
Machikey Bulk Oil Terminal	60,998
Korangi Bulk Oil Terminal	14,087
Mehmoodkot Bulk Oil Terminal	17,028
Shikarpur Bulk Oil Terminal	10,987
Sahiwal Bulk Oil Terminal	16,128
Daulatpur Bulk Oil Terminal	13,887
Port Qasim Bulk Oil Terminal	39,442
Dera Ismail Khan Bulk Oil Terminal	18,908

41. GEOGRAPHICAL LOCATIONS AND ADDRESSES OF BUSINESS UNITS

The business units of the Company includes the following:

Business unit	Location
a) Marketing and Sales Office	Attock House Building, Morgah, Rawalpindi
b) Rawalpindi Bulk Oil Terminal	Caltex Road, New Lalazar, Rawalpindi
c) Machikey Bulk Oil Terminal	Mouza Dhant Pura, Machikey, District Sheikhpura
d) Korangi Bulk Oil Terminal	Sector 7-B, Korangi Industrial Area, Karachi
e) Mehmoodkot Bulk Oil Terminal	Gate R-I, Mehmood Kot Qasba Gujrat, District Muzaffar Garh
f) Shikarpur Bulk Oil Terminal	Kandhkot Road, Moza Raidu, Taluka Khanpur, District Shikarpur
g) Sahiwal Bulk Oil Terminal	Road Sheerenwala Chowk to Naianwala Bangla, Chak No. 105/9L, District Sahiwal
h) Daulatpur Bulk Oil Terminal	Deh Bogri, Tapo Saeed Kundo, Taluka Qazi Ahmed, District Shaheed Benazirabad, Daulatpur
i) Port Qasim Bulk Oil Terminal	Plot no. SP-07/POI/NWIZ, Oil installation area, North western industrial zone, Port Qasim Authority, Karachi
j) Dera Ismail Khan Bulk Oil Terminal	Main Bypass Road, Mouza Korai, Dera Ismail Khan

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Note

1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48

Regional marketing and sales offices and invoicing points are also located in Lahore, Faisalabad, Tarujabba, Karachi, Multan, Hyderabad, Quetta and Lalamusa (Chakpirana). In addition to above the Company owns retail operation sites and sites operated through dealers, across Pakistan and Northern Areas, the details of which are impracticable to disclose as required under paragraph VI (1) (i) of Part I of the 4th Schedule to the Companies Act, 2017.

42. DISCLOSURE REQUIREMENT FOR COMPANIES NOT ENGAGED IN SHARIAH NON-PERMISSIBLE BUSINESS ACTIVITIES

Following information has been disclosed as required under amended part I clause VII of Fourth Schedule to the Companies Act, 2017 as amended via S.R.O.1278 (I) / 2024 dated August 15, 2024.

Description	Explanation	Note	2025 Rupees ('000)	2024
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION				
Assets				
Long term investments in associates	Shariah compliant	15	1,325,372	1,180,622
Short term investments - mutual funds	Shariah compliant	21	400,000	-
Bank balances	Shariah compliant	22	53,952	60,787
STATEMENT OF PROFIT OR LOSS				
Sales	Shariah compliant	23	474,097,307	526,316,756
Late payments or liquidated damages-charges	Non-shariah	27	133,735	263,626
Share of profit of associates accounted under equity method	Shariah compliant	15	534,143	73,400
Remeasurement gain / (loss) on open ended mutual funds measured at fair value through profit or loss	Non-shariah	26	651,695	(88,365)
	Shariah compliant	26	31,296	-
			682,991	(88,365)
Income from bank deposit	Shariah compliant	27	16,057	5,459
Finance charges on Line-Fill cost	Non-shariah	27	1,156,888	1,591,436
Income from investments measured at amortised cost	Non-shariah	27	5,129,919	6,823,718
Late payment charges - income	Non-shariah	27	196,983	286,745
Exchange gain on actual currency	Non-shariah	25	958	-

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Description	Explanation	Note	2025 Rupees ('000)	2024
Sources and detailed breakup of other income				
Dividend income from mutual funds	Non-shariah	26	497	795,004
Commission and handling income - net	Shariah compliant	26	590,536	511,234
Rental income	Shariah compliant	26	594,803	477,498
Tender and joining fee	Non-shariah	26	68,362	66,385
Gain on sale of operating fixed assets	Shariah compliant	26	23,350	62,467
Hospitality income	Shariah compliant	26	41,376	20,633
Others	Shariah compliant	26	134,601	109,410
	Non-shariah	26	84,791	47,361
			219,392	156,771

Relationship with Shariah Compliant Financial Institutions

The Company has relationships with Meezan bank and Faysal bank, having islamic window of operations, in respect of bank balances amounting Rs 53,952 thousand (2024: Rs 60,707 thousand). The company also has relationships with Al Meezan Investment Management Limited, having islamic window of operations, in respect of investment in mutual funds amounting Rs 400,000 thousand (2024: Rs nil).

43. LETTER OF CREDIT & SHORT TERM RUNNING FINANCE FACILITIES

43.1 The Company has entered into an arrangement with banks for obtaining Letter of Credit facility to import petroleum products and spare parts and materials upto a maximum of Rs 17,800 million (2024: Rs 17,800 million). The facility is secured against first pari passu charge of Rs 19,780 million (2024: Rs 19,780 million) on all present and future current and fixed assets of the Company (excluding land and building). The unavailed facility at June 30, 2025 was Rs 17,800 million (2024: Rs 17,800 million).

The Company has also entered into an arrangement with banks for obtaining Letter of Credit at sight facilities (against lien on documents) to import petroleum products and spare parts and materials upto maximum of Rs 85,800 million (2024: Rs 88,800 million). The unavailed facilities at June 30, 2025 were Rs 65,702 million (2024: Rs 77,665 million). These facilities will expire on October 31, 2025, February 28, 2026 and March 31, 2026 respectively.

43.2 The Company has four running finance facilities aggregating to Rs 18,800 million (2024: Rs 18,800 million). No amount has been utilized from aforementioned facilities as at June 30, 2025 (2024: Rs nil). These facilities carry mark-up at the rates ranging from three months kibar + 0.08% to one month Kibar + 0.25% and 0.30% (2024: from three months Kibar + 0.08% to one month Kibar + 0.25% and 0.30%) per annum. Mark up on facilities is to be serviced on monthly and quarterly

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

basis. The facilities are secured against first pari passu charge on all present and future current and fixed assets of the Company (excluding land and building) and lien of investments.

44. INTEREST IN JOINT ARRANGEMENTS

In March 2015 the Company entered into a joint arrangement with Pakistan State Oil (PSO) for establishment, operation and maintenance of a fuel farm and to operate and maintain the Hydrant Refueling System at the New Islamabad International Airport. Each party has a 50% share in the joint arrangement and it is an un-incorporated joint arrangement. The Company has classified this arrangement as a joint operation. The fuel farm and refueling system started its operations on May 2, 2018. The Company has recognised its share of jointly held assets, liabilities, revenues and expenses of the joint operation under the appropriate heads and disclosed the same in related notes to these financial statements.

	Note	2025	2024
		Rupees ('000)	
45. CASH AND CASH EQUIVALENTS			
Short term highly liquid investments	21		
Treasury Bills		-	159,097
Pakistan Investment Bonds		22,088,998	4,007,138
Mutual funds		5,000,683	3,732,808
		27,089,681	7,899,043
Cash and bank balances	22	3,356,250	2,568,995
		30,445,931	10,468,038

46. NON-ADJUSTING EVENT AFTER THE STATEMENT OF FINANCIAL POSITION DATE

The Board of Directors in its meeting held on August 11, 2025 has proposed a final cash dividend for the year ended June 30, 2025 @ Rs 13/- per share, amounting to Rs 1,617,408 thousand for approval of the members in the forthcoming Annual General Meeting.

47. GENERAL

47.1 Corresponding figures have been reclassified wherever necessary to reflect more appropriate presentation of events and transactions for the purpose of better presentation in accordance with the accounting and reporting standards as applicable in Pakistan.

47.2 Figures have been rounded off to the nearest thousand of Pakistan Rupees unless otherwise specified.

48. DATE OF AUTHORISATION

These financial statements were authorised for issue by the Board of Directors of the Company on August 11, 2025.


Rehmat Ullah Bardaie
Chief Financial Officer


Shuaib A. Malik
Chief Executive


Abdus Sattar
Director

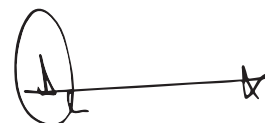
NOTICE OF ANNUAL GENERAL MEETING

Notice is hereby given that the 30th Annual General Meeting (being the 45th General Meeting) of the Company will be held at Attock House, Morgah, Rawalpindi on October 27, 2025 at 12:00 p.m. to transact the following business:

ORDINARY BUSINESS

1. To receive, consider and adopt the audited financial statements of the Company for the year ended June 30, 2025 together with Directors' and Auditor's Reports thereon.
2. To consider, approve and authorise the payment of final cash dividend of 130% i.e. Rs. 13 per share of Rs. 10/- each, as recommended by the Board of Directors in addition to the interim dividend of 125% i.e. Rs. 12.50 per share already paid to the shareholders thus making a total of 255% i.e. Rs. 25.50 per share for the year ended June 30, 2025.
3. To appoint auditors for the year ending June 30, 2026 and to fix their remuneration

BY ORDER OF THE BOARD



Sabih Ul Haq Qureshi
Company Secretary

Registered Office:
Attock House
Morgah, Rawalpindi.

October 03, 2025

NOTES:

TRANSMISSION OF ANNUAL AUDITED FINANCIAL STATEMENTS

- (i) In accordance with Section 223 of the Companies Act, 2017 and pursuant to the S.R.O. 389(I)2023 dated March 21, 2023, the financial statements of the Company can be accessed through the following weblink and QR enabled code.

<https://www.apl.com.pk/corporate/financial-reports/>



- (ii) As required under section 223(7) of the Companies Act 2017, Financial Statements of the Company for the year ended June 30, 2025 together with Directors' Report, Auditor's Report & the Chairman's Review Report thereon have been uploaded on the website of the Company, in addition to annual and quarterly financial statements for the prior years. Printed copy of above referred statements can be provided to members upon request. Request Form is available on the website of the Company.

CLOSURE OF SHARE TRANSFER BOOKS:

The share transfer books of the Company will remain closed from October 21, 2025 to October 27, 2025 (both days inclusive). The Members whose names appear on the Register of Members as on October 20, 2025 shall be entitled to attend the AGM.

PARTICIPATION IN ANNUAL GENERAL MEETING THROUGH VIDEO LINK

The shareholders intending to participate in the meeting via video link, are hereby requested to share following information with the Company Secretary office at the earliest but not later than 11:00 am on October 25, 2025.

Required Information:

Shareholder Name, CNIC Number, Folio/CDC Account No., Mobile Phone Number* and Email address*

**Shareholders are requested to provide active mobile number and email address to ensure timely communication.*

Modes of Communication:

The above mentioned information can be provided through the following modes:

- a) Mobile/WhatsApp: 0302-5552157
- b) Email: meetings@apl.com.pk

Video link details and login credentials (ZOOM Application) will be shared with those shareholders who provide their intent to attend the meeting containing all the particulars as mentioned above on or before 11:00 am, October 25, 2025.

NO DISTRIBUTION OF GIFTS AT ANNUAL GENERAL MEETING

In accordance with the directives issued by the Securities and Exchange Commission of Pakistan (SECP) vide S.R.O. 452(I)/2025 dated March 17, 2025, it is hereby informed that no gifts, gift hampers, or giveaways will be distributed to shareholders at the Annual General Meeting.

FOR APPOINTING PROXIES:

- i. A member may appoint a proxy to attend and vote on his/her behalf. Proxies in order to be effective must be received at the Registered Office of the Company duly stamped and signed not later than 48 hours before the meeting. Copy of CNIC of member and proxy must be furnished with the proxy form.
- ii. In case of corporate entity, the Board of Directors' resolution/power of attorney with specimen signature of the person nominated to represent and vote on behalf of the corporate entity, shall be submitted (unless it has been provided earlier) along with proxy form to the Company.
- iii. The proxy form shall be witnessed by two persons whose names, addresses and CNIC numbers shall be mentioned on the form.

Proxies attending meeting on behalf of members are also required to provide below information for the purpose of attending the meeting through video link. Video link details and login credentials will be shared with proxy after verification.

Required information:

Name of Proxy, CNIC Number, Folio/CDC Account No. of Member, Mobile Phone Number and Email address

DEDUCTION OF INCOME TAX FOR FILER AND NON FILER AT REVISED RATES:

Under Section 150 of the Income Tax Ordinance, 2001 rates of withholding income tax on dividend will be as follows:

1	For shareholders appearing in Active Tax Payers list	15%
2	For shareholders not appearing in Active Tax Payers list	30%

In case of joint account, each holder is to be treated individually and tax will be deducted on the basis of shareholding of each joint holder as may be notified by the shareholder, in writing, to our Share Registrar, or if no notification, each joint holder shall be assumed to have an equal number of shares.

The CNIC number/NTN details is now mandatory and is required for checking the tax status as per the Active Taxpayers List (ATL) issued by Federal Board of Revenue (FBR) from time to time.

EXEMPTION FROM DEDUCTION OF INCOME TAX / ZAKAT:

Members seeking exemption from deduction of income tax or are eligible for deduction at a reduced rate are requested to submit a valid tax exemption certificate or necessary documentary evidence as the case may be before the start of book closure. Members desiring non-deduction of zakat are also requested to submit a valid declaration for non-deduction of zakat.

CHANGE OF ADDRESS:

Members are requested to promptly notify any change of address to the Company's Share Registrar at following address:

CDC Share Registrar Services Limited
CDC House, 99-B, Block "B" S.M.C.H.S. Main Shahrah-e-Faisal, Karachi-74400

UNCLAIMED DIVIDEND AND UNDELIVERED SHARE CERTIFICATES:

The Company has previously discharged its responsibility under Section 244 of the Companies Act, 2017 whereby the Company approached the shareholders to claim their unclaimed dividends and undelivered share certificates in accordance with the law.

Shareholders, whose dividends remain unclaimed and/or undelivered share certificates are available with the Company, are hereby once again requested to approach the Company to claim their outstanding dividend amounts and/or undelivered share certificates.

PAYMENT OF DIVIDEND THROUGH BANK ACCOUNT OF THE SHAREHOLDERS:

In accordance with the Section 242 of the Companies Act, 2017 cash dividend can only be paid through electronic mode directly into the respective bank account designated by the entitled shareholder. Shareholders are requested to provide their bank account details (IBAN format) directly to our share

registrar (for physical shares) or to their respective participant / broker (for CDS shares) as the case may be. Form for updating of bank account details (IBAN Format) is available at Company's website i.e. www.apl.com.pk. In case of unavailability of IBAN, the Company would be constrained to withhold dividend in accordance with the Companies (Distribution of Dividends) Regulations, 2017.

CONSENT FOR VIDEO CONFERENCE FACILITY:

In accordance with Section 132(2) of the Companies Act, 2017 if the Company receives consent from members holding in aggregate 10% or more shareholding residing in a geographical location to participate in the meeting through video conference at least 10 days prior to the date of Annual General Meeting, the Company will arrange video conference facility in that city subject to availability of such facility in that city. To avail this facility, a request is to be submitted to the Company Secretary of the Company on given address:

The Company Secretary, Attock Petroleum Limited, Attock House, Morgah, Rawalpindi.

DEPOSIT OF PHYSICAL SHARES INTO CENTRAL DEPOSITORY:

As per Section 72 of the Companies Act, 2017, every existing listed company shall be required to replace its physical shares with book-entry form in a manner as may be specified and from the date notified by the Commission, within a period not exceeding four years from the commencement of the Act i.e. May 30, 2017. Further SECP vide its letter dated March 26, 2021 has advised to comply Section 72 of the Act and encourage shareholders to convert their shares in book-entry form.

In light of above, shareholders holding physical share certificates are requested to deposit their shares in Central Depository by opening CDC sub-accounts with any of the brokers or Investor Accounts maintained directly with CDC to convert their physical shares into scrip less form. This will facilitate the shareholders to streamline their information in member's register enabling the Company to effectively communicate with the shareholders and timely disburse any entitlements. Further, shares held shall remain secure and maintaining shares in scrip less form allows for swift sale/purchase.

Contact Details:

For any query/information, the shareholders may contact Email: contact@apl.com.pk or to the Company's Shares Registrar, M/s CDC Share Registrar Services Limited, CDC House, 99-B, Block "B" S.M.C.H.S. Main Shahrah-e-Faisal, Karachi-74400 Phone: (021) 111-111-500.

GLOSSARY

ACPL	Attock Cement Pakistan Limited
AEL	Attock Energy (Private) Limited
AGL	Attock Gen Limited
AGM	Annual General Meeting
AHL	Attock Hospital (Private) Limited
AI	Artificial Intelligence
AITSL	Attock Information Technology Services (Private) Limited
ALMA	Attock Leisure & Management Associates (Private) Limited
AM	Assistant Manager
AOC	The Attock Oil Company Limited
APL	Attock Petroleum Limited
APLEWT	Attock Petroleum Limited Employees Welfare Trust
ARL	Attock Refinery Limited
ASF	Attock Sahara Foundation
ATL	Active Taxpayers List
ATM	Automated Teller Machine
bbl	Barrel
BE Energy	BE Energy Limited
BI	Business Intelligence
CDC	Central Depository Company of Pakistan
CDS	Central Depository System
CEO	Chief Executive Officer
CFO	Chief Financial Officer
CNIC	Computerized National Identity Card
COCO	Company Owned and Company Operated
COPS	Centralized Orders Processing System
CSC	Customer Service Centre
CSM	Company Secretarial Matters
CSR	Corporate Social Responsibility
DC	Direct Current
DE&I	Diversity, Equity & Inclusion
DI-Khan	Dera Ismail Khan,
DISTT.	District
DOE	Department of Explosives
DM	Deputy Manager
DTP	Directors' Training Programme
EBIT	Earnings before Interest and Taxes
EBITDA	Earnings before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization
ECL	Expected Credit Loss

EHS	Environment Health and Safety
EMS	Environmental Management System
EPA	Environment protection agency
EPS	Earnings Per Share
ERP	Enterprise Resource Planning
ESG	Environment, Social and Governance
EV	Electric Vehicle
EVA	Economic Value Added
F&A	Finance & Accounts
FAST	Foundation for Advancement of Science and Technology
FBR	Federal Board of Revenue
FCA	Fellow Chartered Accountants
FCMA	Fellow of the Chartered Institute of Management Accountants
FCCA	Fellow Member of Association of Chartered Certified Accountants
FO	Furnace Oil
FVOCI	Fair Value through Other Comprehensive Income
FVTPL	Fair Value Through Profit or Loss
FVTOCI	Fair Value Through Other Comprehensive Income
FY	Financial Year
GHG	Greenhouse Gas
GIKI	Ghulam Ishaq Khan Institute of Engineering Sciences and Technology
GL & FR	General Ledger and Financial Reporting
GHG	Greenhouse Gas
GRI	Global Reporting Initiative
GO	Gas and Oil Pakistan Private Limited
GoP	Government of Pakistan
HR	Human Resource
HR & R	Human Resource & Remuneration
HRMS	Human Resource Management System
HSD	High Speed Diesel
HSE	Health, Safety and Environment
HSEQ	Health, Safety, Environment and Quality
HUBCO	The Hub Power Company Limited
IAS	International Accounting Standards
IASB	International Accounting Standards Board
IBA	The Institute of Business Administration
IBAN	International Bank Account Number
ICAs	Intra Court Appeals
ICAP	Institute of Chartered Accountants of Pakistan

ICMAP	Institute of Cost & Management Accountants of Pakistan
IFAC	International Federation of Accountants
IFRIC	International Financial Reporting Interpretation Committee
IFRS	International Financial Reporting Standards
IMF	International Monetary Fund
IPPS	Independent Power Producers
ISA	International Standards on Auditing
ISO	International Organization for Standardization
IT	Information Technology
IoT	Internet of Things
ITO	Income Tax Ordinance
JCR-VIS	Japan Credit Rating Agency - Vital Information Services Pakistan Limited
JP	Jet Petroleum
KDA	Karachi Development Authority
KPIs	Key Performance Indicators
KIBOR	Karachi Interbank Offered Rate
KPK	Khyber Pakhtunkhwa
KW	Kilowatt
LBO	Lube Base Oil
LED	Light Emitting Diode
LPG	Liquefied Petroleum Gas
LSFO	Light Sulphur Furnace Oil
Ltd.	Limited
LTI	Lost Time Injury
LTU	Large Taxpayers Unit
LUMS	Lahore University of Management Sciences
M.TON	Metric Ton
MBA	Masters in Business Administration
MD	Managing Director
MFM	Mehmood Kot Faisalabad Machike
MIS	Management Information System
M/s	Messrs
MS	Motor Spirit
NCPC	National Cleaner Production Centre
NEECA	National Energy Efficiency and Conservation Authority
NEQS	National Environmental Quality Standards
NFR	Non-Fuel Retail
NGO	Non-Governmental Organization
NIIAP	New Islamabad International Airport Project

NRL	National Refinery Limited
NTN	National Tax Number
NUML	National University of Modern Languages
NUST	National University of Sciences & Technology
OCAC	Oil Companies Advisory Council
OCI	Other Comprehensive Income
OGDCL	Oil & Gas Development Company Limited
OGRA	Oil and Gas Regulatory Authority
OHSAS	Occupational Health and Safety Assessment Series
OMC	Oil Marketing Company
PACRA	Pakistan Credit Rating Agency Limited
PARCO	Pak-Arab Refinery Company
PAPCO	Pak-Arab Pipeline Company Limited
PDC	Price differential Claim
PGL	Parco Gunvor Limited
PIB	Pakistan Investment Bonds
PKR	Pakistani Rupee
PMDC	Pakistan Mineral Development Corporation
PMG	Premier Motor Gasoline
POL	Pakistan Oilfields Limited
PPE	Personal Protective Equipment
PPE	Property, Plant, and Equipment
PSO	Pakistan State Oil
PPL	Pakistan Petroleum Limited
PSOCL	Pakistan State Oil Company Limited
PSX	Pakistan Stock Exchange
Pvt.	Private
PWC	PricewaterhouseCoopers
QA	Quality Assurance
QHS&E	Quality Health Safety and Environment
QR	Quick Response
Retd.	Retired
ROE	Return on Equity
ROU	Right of use
Rs	Rupees
SAFA	South Asian Federation of Accountants
SDG	Sustainable Development Goals
SRO	Statutory Regulatory Orders
SWOT	Strengths, Weaknesses, Opportunities, and Threats
SDPI	Sustainable Development Policy Institute

SECP	Securities and Exchange Commission of Pakistan
SKO	Superior Kerosene Oil
SNGPL	Sui-Northern Gas Pipelines Limited
SPPI	Solely Payments of Principal and Interest
SRO	Statutory Regulatory Order
SSGCL	Sui-Southern Gas Company Limited
TGPL	Taj Gasoline (Private) Limited
TOR	Terms of Reference
UET	The University of Engineering and Technology
UK	United Kingdom
USD	United States Dollar
US/USA	United States of America
VIU	Value in Use
WEPL	Wafi Energy Pakistan Limited
WMP	Waste Management Plan
WOP	White Oil Pipeline
WPPF	Workers' Profit Participation Fund
WWF	Workers' Welfare Fund

اعتراف

بورڈ اپنے شیئر ہولڈرز، صارفین اور اسٹریٹجک شراکت داروں کا دل کی گہرائیوں سے شکریہ ادا کرتا ہے جن کے غیر متزلزل اعتماد اور بھروسے نے کمپنی کی کامیابی میں کلیدی کردار ادا کیا ہے۔ ہم اپنے ملازمین کی لگن اور وابستگی کی بھی دلی قدر کرتے ہیں۔ اس کے علاوہ، ہم حکومت پاکستان، ریگولیٹری اداروں اور سپلائرز کا بھی مخلصانہ شکریہ ادا کرتے ہیں جن کے تعاون نے ہماری کامیابیوں کو ممکن بنایا۔ آپ کی حمایت ہمارے لیے بے حد قیمتی ہے۔

منجانب بورڈ:-



عبدالستار

ڈائریکٹر



شعیب اے. ملک

چیف ایگزیکٹو

راولپنڈی

11 اگست 2025

پائیداری سے متعلق خطرات کی تشخیص سے متعلق انکشافات

بورڈ آف ڈائریکٹرز نے ایس ای سی پی کی ای ایس جی ڈسکلوژر گائیڈ لائنز اور عالمی بہترین طریقہ کار کے مطابق پائیداری سے متعلق خطرات اور مواقع پر اپنی اسٹریٹجک نگرانی جاری رکھی۔ رپورٹنگ سال کے دوران اے پی ایل نے بنیادی اور ابھرتے ہوئے پائیداری کے خطرات کی ایک منظم تشخیص کی، جن میں موسمیاتی تبدیلی کی منتقلی، ریگولیٹری تبدیلیاں، ماحولیاتی اثرات اور اسٹیک ہولڈرز کی توقعات شامل تھیں جو کمپنی کی کارکردگی اور طویل مدتی قدر پر نمایاں اثر ڈال سکتی ہیں۔

ان معاملات کے گرد گورنس کو مزید مضبوط بنانے کے لیے ای ایس جی سے متعلق نگرانی کی ذمہ داریاں آڈٹ کمیٹی کو تفویض کی گئیں جبکہ آپریشنل نفاذ اور رسک مینجمنٹ کے لیے مینجمنٹ سطح پر ایک خصوصی ای ایس جی کمیٹی بھی قائم کی گئی۔ اس تشخیص میں کاربن ٹرانزیشن کے اثرات، توانائی پر انحصار، ریگولیٹری تعمیل، سپلائی چین کے خطرات اور مختلف جغرافیوں میں پھیلتی آپریشنز کے ساتھ ساتھ پر ممکنہ اثرات شامل تھے۔

اس کے جواب میں کمپنی نے متعدد ای ایس جی اقدامات کو آگے بڑھایا، جن میں اہم ٹرینلز اور ریٹیل آؤٹ لیٹس پر تدریجی طور پر شمسی توانائی کا استعمال، الیکٹرک وہیکل چارجنگ انفراسٹرکچر کی مسلسل توسیع، اور گورنس فریم ورک کو مضبوط بنانا شامل تھا جس میں وسل بلور پر ٹیکشن اور اینٹی ہراسمنٹ میکانزم کو فعال بنانا شامل ہے۔ اس کے ساتھ ساتھ، کمپنی نے کیپٹل ڈویلپمنٹ اتھارٹی کے ساتھ شجر کاری مہم کا انعقاد کیا تاکہ ماحولیاتی ذمہ داری اور کاربن آف سیٹ کے اہداف کو مزید فروغ دیا جاسکے۔

یہ مربوط اقدامات اے پی ایل کے پائیداری کو اپنی اسٹریٹجک اور آپریشنل ساخت میں ضم کرنے کے فعال رویے کی عکاسی کرتے ہیں، جو کمپنی کی لچک، اسٹیک ہولڈرز کے اعتماد اور ریگولیٹری ہم آہنگی میں اضافہ کرتے ہیں۔

رپورٹنگ سال کے دوران آن گرو سولر سسٹمز نیٹ میٹرنگ کے ساتھ دولت پور بلک آئل ٹرمینل (103 کلوواٹ)، گیریشن فلنگ اسٹیشن راولپنڈی (74 کلوواٹ)، ریجنل آفس کراچی (39 کلوواٹ)، اور عبدالعزیز فلنگ اسٹیشن اسلام آباد ایکسپریس وے (104 کلوواٹ) پر نصب کیے گئے۔ یہ اقدامات کمپنی کے کاربن کے اخراج میں کمی، توانائی کے مؤثر استعمال اور ایک پائیدار مستقبل کے لیے عزم کی عکاسی کرتے ہیں۔

کمپنی کی آمدنی اور آپریشنز پر اثر انداز ہونے والے رجحانات اور غیر یقینی عوامل

کمپنی کے آپریشنز تیل کی قیمتوں میں اتار چڑھاؤ سے نمایاں طور پر متاثر ہوتے ہیں جو عالمی حالات، جیو پالیٹیکل مسائل اور مارکیٹ کے رجحانات سے پیدا ہوتے ہیں۔ اس کے ساتھ ساتھ کمپنی کی سپلائی کے لیے درآمدات پر انحصار، فارن ایکسچینج کی ترسیل پر پابندیاں، غیر مستحکم شرح تبادلہ اور قیمتوں میں تغیر کمپنی کی آمدنی اور آپریشنز کو براہ راست متاثر کر سکتا ہے۔ تیل کی قیمتوں میں غیر یقینی کیفیت، کرنسی کے اتار چڑھاؤ، اور طلب کے غیر متوقع رجحانات نے کمپنی کے لیے روزانہ کی بنیاد پر چیلنجز پیدا کیے ہیں۔ ان غیر یقینی حالات کے باوجود کمپنی ان پیچیدگیوں کو مؤثر طریقے سے سنبھالنے اور اپنی کارکردگی کو برقرار رکھنے کے لیے پرعزم ہے۔

گزشتہ سال کے فارورڈ لکنگ انکشافات کے مطابق کارکردگی

گزشتہ سال کیے گئے وعدوں کے مطابق کمپنی نے اپنی ایل پی جی اسٹوریج اور فلنگ پلانٹ کی تعمیر کامیابی سے مکمل کر لی اور ماحولیاتی تحفظ ایجنسی سے ضروری ماحولیاتی کلیئرس بھی حاصل کر لی ہے۔

ریٹیل نیٹ ورک کے توسیعی منصوبے کے تحت اے پی ایل نے رواں سال کے دوران 32 نئے ریٹیل آؤٹ لیٹس فعال کیے، جن میں شہری مراکز پر خاص توجہ دی گئی تاکہ برانڈ کی نمائش میں اضافہ ہو اور زیادہ امکانات رکھنے والی مارکیٹوں تک رسائی حاصل کی جاسکے۔ اس کے نتیجے میں 30 جون 2025 تک کمپنی کے آپریشنل ریٹیل آؤٹ لیٹس کی کل تعداد 778 ہو گئی۔

اپنی پائیدار توانائی کی وابستگی کو مزید مستحکم کرتے ہوئے، کمپنی نے HUBCO گرین کے ساتھ اسٹریٹجک تعاون کیا تاکہ موٹروے نیٹ ورک پر منتخب اے پی ایل ریٹیل سائٹس پر الیکٹرک وہیکل چارجنگ اسٹیشنز نصب کیے جاسکیں۔ اس کے علاوہ، انک انرجی (پرائیویٹ) لمیٹڈ کے تعاون سے کمپنی نے شمسی توانائی کے منصوبوں پر فعال پیش رفت کی، جو اسلام آباد میں پارک ویو اور ایف-9، کراچی میں اسٹار گیٹ، اور ساہیوال اور پورٹ قاسم میں واقع بلک آئل ٹرمینلز پر نافذ کیے جا رہے ہیں۔

کمپنی کے موجودہ آڈیٹر میسرز اے۔ ایف۔ فرگوسن اینڈ کمپنی، چارٹرڈ اکاؤنٹنٹس، جو PwC نیٹ ورک کی رکن فرم ہیں، ریٹائر ہو گئے ہیں اور سال 2025-26 کے لیے دوبارہ تقرری کے اہل ہیں۔ انہوں نے اپنی دوبارہ تقرری کی رضامندی ظاہر کی ہے۔ بورڈ کی آڈٹ کمیٹی نے ان آڈیٹرز کی دوبارہ تقرری کی سفارش مالی سال ختم ہونے تک 30 جون 2026 کے لیے بورڈ کو پیش کی ہے۔ بورڈ نے بھی انہی آڈیٹرز کی دوبارہ تقرری کی سفارش کی ہے، جسے آئندہ سالانہ جنرل میٹنگ میں شیئر ہولڈرز کی منظوری کے لیے پیش کیا جائے گا۔

فارورڈ لنگ اسٹیٹمنٹ اور مستقبل کے منصوبے

پاکستان کی ایک نمایاں آئل مارکیٹنگ کمپنی کے طور پر جو ایک پیچیدہ اور مسابقتی ماحول میں کام کر رہی ہے، اے پی ایل پائیدار ترقی، توانائی کے تنوع اور کسٹمر سینٹرک جدت کے لیے پرعزم ہے۔ کمپنی اپنی طویل المدتی حکمت عملی اور مسلسل توسیع پاتے انفراسٹرکچر کی بدولت مارکیٹ میں اپنی پوزیشن کو مستحکم کرنے اور اسٹیک ہولڈرز کے لیے زیادہ قدر پیدا کرنے کے لیے بہترین طور پر تیار ہے۔ ملک گیر سپلائی چین کو مزید مضبوط بنانے کے لیے کمپنی نے اہم انفراسٹرکچر منصوبوں پر کام شروع کر رکھا ہے جن میں تاروجہ میں 22,950 میٹرک ٹن اسٹوریج کی گنجائش کے ساتھ مجوزہ بلک آئل ٹرمینل کی تعمیر شامل ہے۔ شمالی ریجن میں بالخصوص کمرشل اور ادارہ جاتی صارفین کی بڑھتی ہوئی طلب کو پورا کرنے کے لیے راولپنڈی بلک آئل ٹرمینل میں 10,000 میٹرک ٹن پریمیم موٹر گیسولین اور پورٹ قاسم ٹرمینل میں 18,700 میٹرک ٹن پریمیم موٹر گیسولین کی اسٹوریج کی توسیع کے منصوبے بھی شامل ہیں۔ یہ اقدامات بلا تعطل فراہمی کو یقینی بنائیں گے اور کمپنی کے طویل مدتی نیٹ ورک کی توسیع میں معاون ثابت ہوں گے۔

کمپنی مستقبل میں اعلیٰ معیار کی پیٹرولیم مصنوعات کی فراہمی، قابل تجدید توانائی کے فروغ، اور اختراعی کاروباری ماڈلز کے ذریعے اپنی رسائی کو مزید گہرا کرنے کے لیے پرعزم ہے۔ کمپنی کا مستقبل کا روڈ میپ آپریشنل عمدگی، ماحولیاتی ذمہ داری، اور اسٹیک ہولڈرز کے لیے ویلیو کری ایشن پر مبنی ہے، جو قومی توانائی کے اہداف اور اے پی ایل کے طویل المدتی وژن سے ہم آہنگ ہے۔ کلین اینڈ گرین پاکستان کے وژن اور حکومت کی متبادل و قابل تجدید توانائی پالیسی کے مطابق کمپنی نے پائیدار توانائی کے حل کی سمت عملی اقدامات کیے ہیں۔ الیکٹرک وہیکل اسٹیشنز اور آن گرڈ سولر سسٹمز نیٹ میٹرنگ کی کامیاب تنصیب کے بعد کمپنی HUBCO گرین کے تعاون سے موٹر وے سروس ایریا پر ڈی سی فاسٹ ای وی چارجنگ نیٹ ورک کی توسیع میں مصروف ہے۔ اسی دوران منتخب ریٹیل آؤٹ لیٹس اور اسٹوریج ٹرمینلز کو مکمل یا جزوی طور پر آن گرڈ سولر سسٹمز پر منتقل کرنے کی کوششیں بھی جاری ہیں، جو میسرز اٹک انرجی پرائیویٹ لمیٹڈ کے تعاون سے کی جا رہی ہیں۔

ڈائریکٹرز کی ریمونریشن پالیسی

کمپنی کے بورڈ آف ڈائریکٹرز نے بورڈ اجلاسوں میں شرکت کرنے والے ڈائریکٹرز کے لیے اعزاز یہ اور مشاہرہ کی پالیسی منظور کی ہوئی ہے۔ بورڈ اجلاس میں شرکت کے لیے فیس مقرر ہے جبکہ اجلاس میں شرکت کے سلسلے میں آنے والے اخراجات کی ادائیگی بھی اسی پالیسی کے تحت کی جاتی ہے۔ ایگزیکٹو، نان ایگزیکٹو اور آزاد ڈائریکٹرز کے لیے ریمونریشن پالیسی یکساں رہتی ہے۔ چیف ایگزیکٹو سمیت ایگزیکٹو ڈائریکٹرز کی ریمونریشن پیکیج، جس میں تنخواہ، فوائد، بونس، دیگر مراعات اور انسٹیویشنل شامل ہیں، مالی بیانات کے نوٹ نمبر 37 میں ظاہر کی گئی ہے۔

ریلیٹڈ پارٹی ٹرانزیکشنز کی پالیسی

کمپنی کی تمام ریلیٹڈ پارٹی ٹرانزیکشنز کاروبار کے معمول کے مطابق اور آمرلینٹھ پر انجام دی جاتی ہیں۔ مزید یہ کہ کمپنیز ایکٹ 2017 کے سیکشن 208 اوکمپنیز (ریلیٹڈ پارٹی ٹرانزیکشنز اینڈ میٹیننس آف ریلیٹڈ ریکارڈز) ریگولیشنز 2018 کے مطابق بورڈ آف ڈائریکٹرز نے ایسی ٹرانزیکشنز کے لیے پالیسی کی منظوری دی ہے جو آمرلینٹھ پر یا کاروباری معمول کے مطابق نہ ہوں۔ اس پالیسی میں ریلیٹڈ پارٹی ٹرانزیکشنز سے متعلق ضروری انکشافات، بورڈ کی ذمہ داریاں، لین دین کی نوعیت اور قیمتوں کے تعین کے طریقہ کار واضح کیے گئے ہیں۔

بورڈ کے تمام اراکین کو اس ذمہ داری سے بھی آگاہ کر دیا گیا ہے کہ وہ ریلیٹڈ پارٹی کے ساتھ کسی معاہدے یا انتظام میں دلچسپی کی صورت میں کمپنیز ایکٹ 2017 کے سیکشن 209 کے مطابق مطلع کریں۔ اس سلسلے میں ڈائریکٹرز سے موصولہ معلومات کا رجسٹر قانونی تقاضوں کے مطابق مرتب اور برقرار رکھا جاتا ہے۔ وہ لین دین جن میں بورڈ کی اکثریت کو دلچسپی ہو، عام اجلاس میں شیئر ہولڈرز کی منظوری کے لیے پیش کیے جاتے ہیں۔

کوڈ آف کارپوریٹ گورننس 2019 کے تقاضوں کے مطابق، ریلیٹڈ پارٹی ٹرانزیکشنز کی تفصیلات باقاعدگی سے بورڈ آڈٹ کمیٹی کے سامنے رکھی جاتی ہیں اور پھر بورڈ کو جائزے اور منظوری کے لیے پیش کی جاتی ہیں۔ یہ عمل کمپنی کی شفافیت، ریگولیٹری تعمیل اور ذمہ دارانہ گورننس کے عزم کی واضح عکاسی کرتا ہے۔

گزشتہ چھ (6) سالوں کے اہم آپریشنل اور مالیاتی اعداد و شمار کا خلاصہ رپورٹ کے ساتھ منسلک ہے۔

کاروباری معمول کے مطابق، 30 جون 2025 تک ادا کی جانے والی تمام بڑی سرکاری لیویز سال کے اختتام کے بعد ادا کر دی گئی ہیں۔

کمپنی کو مستقبل قریب میں کارپوریٹ ری اسٹرکچرنگ یا آپریشنز کی بندش کا کوئی ارادہ نہیں ہے۔

30 جون 2025 تک کمپنی کے شیئر ہولڈرز کی کل تعداد 5,157 تھی۔ اس تاریخ کے مطابق شیئر ہولڈنگ پیٹرن رپورٹ کے ساتھ منسلک ہے۔

بورڈ آف ڈائریکٹرز کے چیئرمین اور چیف ایگزیکٹو آفیسر کی جانب سے دستخط شدہ کوڈ آف کارپوریٹ گورننس کے تحت تعمیل کا علیحدہ بیان اس سالانہ رپورٹ میں شامل ہے۔

اندرونی مالی کنٹرولز کی کفایت

بورڈ آف ڈائریکٹرز نے کمپنی کے کاروباری ہموار اور مؤثر کارکردگی کو یقینی بنانے کے لیے جامع اندرونی مالی کنٹرولز تشکیل دیے اور نافذ کیے ہیں، جو مختلف پالیسیوں کے تحت کام کرتے ہیں۔ یہ کنٹرولز کمپنی کے اثاثوں کے تحفظ، دھوکہ دہی اور غلطیوں کی بروقت نشاندہی و تدارک، مالی ریکارڈ کی درستگی اور تکمیل کو یقینی بنانے، اور قابل بھروسہ مالی معلومات کی بروقت تیاری کے لیے بنیادی حیثیت رکھتے ہیں۔ یہ مضبوط کنٹرولز کمپنی کے مقاصد کے حصول کے لیے اعتماد اور معقول یقین دہانی فراہم کرتے ہیں اور خاص طور پر قابل اعتماد مالی رپورٹنگ میں مؤثر کردار ادا کرتے ہیں۔ ان واضح اور مستحکم پالیسیوں پر عمل کرتے ہوئے کمپنی مالی پیچیدگیوں کو بخوبی سنبھالتی ہے اور شفافیت و جوابدہی کے اعلیٰ معیار کو برقرار رکھتی ہے۔

کمپنی کے اندرونی مالی کنٹرولز قوانین اور ضوابط کی تعمیل کو بھی یقینی بناتے ہیں اور اس کے اخلاقی تقاضوں کو سامنے رکھتے ہوئے ترتیب دیے گئے ہیں۔ یہ کنٹرولز متحرک ہیں اور ان کی مسلسل نگرانی اور وقتاً فوقتاً نظر ثانی کی جاتی ہے تاکہ ان کی مؤثریت برقرار رہے۔ قوانین اور ضوابط میں ہونے والی تبدیلیوں کے مطابق خود کو ڈھالنے کی یہ حکمت عملی کمپنی کو ریگولیٹری چیلنجز سے بخوبی نمٹنے اور مسلسل تعمیل قائم رکھنے کے قابل بناتی ہے۔ خلاصہ یہ ہے کہ کمپنی کے اندرونی مالی کنٹرولز اس کے فنانشل گورننس فریم ورک کی بنیاد ہیں۔ یہ اسٹیک ہولڈرز، ملازمین اور صارفین کے مفادات کے تحفظ کے لیے ایک مضبوط حفاظتی نظام کی حیثیت رکھتے ہیں اور ان پر مستقل عمل پیرا رہتے ہوئے کمپنی اپنی اعلیٰ کارکردگی، دیانت داری اور محتاط مالی نظم و نسق کے عزم کی توثیق کرتی ہے۔

کمپنی کی بنیادی اقدار میں ایک شفاف اور حقیقی ورکنگ ماحول کو فروغ دینا شامل ہے۔ وسل بلوئرز کی جانب سے کی جانے والی شکایات کی سنجیدگی سے اور غیر جانبداری کے ساتھ تحقیقات کی جاتی ہیں، اور ان کی قابل اعتباریت کو پوری طرح مد نظر رکھا جاتا ہے۔ مینجمنٹ ان رپورٹس کو سنجیدگی سے لیتی ہے اور ضرورت پڑنے پر مناسب کارروائی کرتی ہے۔

یہ قابل ذکر ہے کہ رپورٹنگ سال کے دوران کسی بھی قسم کی وسل بلوئنگ رپورٹ نہیں کی گئی، جو کمپنی کی ایک اخلاقی اور ریگولیٹری تعمیل پر مبنی کارپوریٹ کلچر کو فروغ دینے کی وابستگی کی عکاسی کرتا ہے۔ یہ پالیسی کمپنی کے آپریشنز میں اعلیٰ ترین معیار کی جوابدہی اور ذمہ داری برقرار رکھنے کے عزم کی نمائندگی کرتی ہے۔

ڈائریکٹرز اور ملازمین کے لیے ضابطہ اخلاق (Code of Conduct)

کمپنی کا ضابطہ اخلاق تمام ڈائریکٹرز اور ملازمین کو ان کی تعمیل کے لیے فراہم کر دیا گیا ہے، جیسا کہ کوڈ آف کارپوریٹ گورننس 2019 کے تحت درکار ہے۔ یہ ضابطہ کاروباری سرگرمیوں میں پیشہ ورانہ طرز عمل کے لیے معیار فراہم کرتا ہے، تاکہ کمپنی کے تمام معاملات ایمانداری اور اخلاقی ذمہ داری کے ساتھ انجام پائیں۔

اضافی انکشافات

کمپنی ہر لحاظ سے کوڈ آف کارپوریٹ گورننس کی مکمل تعمیل کرتی ہے۔ ذیل میں مخصوص بیانات فراہم کیے جا رہے ہیں:

کمپنی کے مالی بیانات، جو مینجمنٹ کی جانب سے تیار کیے گئے ہیں، کمپنی کی مالی حالت، آپریشنز کے نتائج، کیش فلو، اور ایکویٹی میں تبدیلیوں کی مناسب عکاسی کرتے ہیں۔

مناسب اکاؤنٹنگ بگس برقرار رکھی گئی ہیں۔

مالی بیانات کی تیاری میں مناسب اکاؤنٹنگ پالیسیز کا تسلسل سے اطلاق کیا گیا ہے، اور اکاؤنٹنگ کے تخمینے معقول اور محتاط فیصلوں پر مبنی ہیں۔

مالی بیانات کی تیاری میں انٹرنیشنل فنانشل رپورٹنگ اسٹینڈرڈز (IFRS)، جیسا کہ پاکستان میں قابل اطلاق ہیں، پر عمل کیا گیا ہے۔

اندرونی کنٹرول کا نظام مضبوط ڈیزائن کا حامل ہے اور مؤثر طور پر نافذ اور مانیٹر کیا جا رہا ہے۔

کمپنی کی مسلسل حیثیت (Going Concern) پر کسی قسم کے اہم شکوک و شبہات موجود نہیں ہیں۔

گزشتہ سال کے آپریشنل نتائج سے اہم انحرافات اس رپورٹ میں ظاہر کر دیے گئے ہیں۔

آڈٹ کمیٹی کے مینڈیٹ میں توسیع: آڈٹ کمیٹی کو ESG اور پائیداری سے متعلق اضافی ذمہ داریاں تفویض کی گئیں۔ کمیٹی کے ٹرمز آف ریفرنس (ToRs) کو اس توسیع کے مطابق اپ ڈیٹ کیا گیا، تاکہ پائیداری سے متعلق خطرات، مواقع اور ڈسکلوزرز پر مزید گہرائی سے بورڈ کی نگرانی ممکن ہو سکے۔

مینجمنٹ سطح پر ESG عمل درآمد کمیٹی کا قیام: کمپنی نے ایک انتظامی کمیٹی تشکیل دی جو ESG، پائیداری، CSR اور DE&I اصولوں کو روزمرہ آپریشنز میں نافذ کرنے کی ذمہ دار ہے۔ یہ کمیٹی اس بات کو یقینی بناتی ہے کہ طریقہ کار کوڈ آف کارپوریٹ گورننس کی ریگولیشن 10A، SECP کے ESG فریم ورک، اور IFRS-S1 (گورننس، حکمت عملی، رسک مینجمنٹ، میٹریکس و ٹارگٹس) اور IFRS-S2 (کلائمٹ سے متعلق ڈسکلوزرز) کے تحت رپورٹنگ کے منظم طریقہ کار سے ہم آہنگ ہوں۔

ہراسانی کی روک تھام کی پالیسی: کمپنی نے دوران سال اپنی اینٹی ہراسمنٹ پالیسی کو اپ ڈیٹ اور نافذ کیا، جس سے محفوظ، باعزت اور شمولیتی ورک پلیس فراہم کرنے کے عزم کی تجدید ہوئی۔ یہ پالیسی پروٹیکشن اگینسٹ ہراسمنٹ آف ویمن ایٹ دی ورک پلیس ایکٹ 2010 اور متعلقہ صوبائی ضوابط کے مطابق ہے۔

ان اقدامات کے ذریعے بورڈ نے اپنے نگرانی کے کردار اور ادارہ جاتی وابستگی کو دوبارہ واضح کیا، جو کہ طویل مدتی ویلو کری ایشن، اخلاقی طرز عمل، صنفی مساوات، اور کلائمٹ ریزیلینس کی مضبوطی پر مبنی ہے۔ کمپنی کا ترقی پاتا ESG گورننس ڈھانچہ شفافیت، جواب دہی، اور قومی و بین الاقوامی پائیداری کے معیارات سے ہم آہنگی کو یقینی بناتا ہے۔

وسل بلور پریوٹیکشن میکا نزم پالیسی

وسل بلور پریوٹیکشن میکا نزم پالیسی کمپنی کے اندر دھوکہ دہی یا بدعنوانی کے ممکنہ واقعات کے خلاف ایک اہم حفاظتی نظام کے طور پر کام کرتی ہے، خواہ وہ ملازمین، صارفین، یا دیگر اسٹیک ہولڈرز کی جانب سے ہوں۔ یہ میکا نزم وسل بلورز کے لیے ایک محفوظ ماحول فراہم کرتا ہے، تاکہ وہ مشتبہ سرگرمیوں سے متعلق خدشات بغیر کسی خوف کے پیش کر سکیں۔

یہ پالیسی ایک واضح اور منظم پلیٹ فارم فراہم کرتی ہے، جس کے ذریعے وسل بلورز اپنی شکایات اور خدشات کمپنی کی نامزد اتھارٹی کو رپورٹ کر سکتے ہیں، جبکہ انہیں کسی بھی قسم کے انتقامی اقدامات جیسے کہ امتیازی سلوک، بدسلوکی، یا ہراسانی سے تحفظ فراہم کیا جاتا ہے۔ یہ خدشات ایسی سرگرمیوں سے متعلق ہو سکتے ہیں جو کمپنی کی پالیسیوں کے منافی ہوں یا اس کی آپریشنز اور ساکھ پر اثر ڈال سکتی ہوں۔

بورڈ طویل المدتی اثرات رکھنے والے اعلیٰ سطح کے اسٹریٹجک فیصلوں میں فعال طور پر شامل رہتا ہے، جن میں بڑے سرمایہ کاری کے منصوبے، کیپیٹل فنانسنگ، کیپیٹل اخراجات، جائیداد، پلانٹ اور مشینری کی فروخت، بجٹ کی منظوری، مالیاتی بیانات کی منظوری، حصول (Acquisitions) اور ڈیوڈنڈ کی منظوری شامل ہیں۔

وسط مدتی (2-1 سال) اثرات رکھنے والے آپریشنل فیصلے، جیسے سرمایہ کاری، فروخت اور خریداری کے معاہدے، پالیسی کا نفاذ، ٹریڈری مینجمنٹ، ٹیکسیشن اور اسٹاک مینجمنٹ، مینجمنٹ کو تفویض کردیے جاتے ہیں۔ بورڈ کمپنی کی یومیہ سرگرمیوں کی انجام دہی کا اختیار مینجمنٹ کو سونپتا ہے۔

غیر ملکی ڈائریکٹرز کی سیکورٹی کلیئرنس

غیر ملکی ڈائریکٹرز کے لیے وزارت داخلہ سے سیکورٹی کلیئرنس درکار ہوتی ہے، جو کہ سیکورٹیز اینڈ ایکسچینج کمیشن آف پاکستان (SECP) کے ذریعے حاصل کی جاتی ہے۔ کمپنی کے ڈائریکٹرز کے انتخاب کے وقت اس سلسلے میں تمام قانونی تقاضے اور رسمی کارروائیاں مکمل کی جا چکی ہیں۔

ای ایس جی، پائیداری اور تنوع، مساوات و شمولیت (DE&I) کی نگرانی

رپورٹنگ سال کے دوران کمپنی نے اپنے ماحولیاتی، سماجی، طرزِ حکمرانی (ESG)، پائیداری، اور تنوع، مساوات و شمولیت (DE&I) کے گورننس فریم ورک کو نمایاں طور پر مضبوط کیا۔ یہ اقدامات کوڈ آف کارپوریٹ گورننس (ریگولیشن 10 اور 10A)، SECP کے ESG ڈسکلوژر گائیڈ لائنز، اور عالمی طور پر تسلیم شدہ IFRS-S1 اور IFRS-S2 معیارات کے مطابق ہیں۔ بورڈ نے ان اصولوں کو کمپنی کی حکمت عملی اور آپریشنز میں مربوط کرنے کے لیے فعال کردار ادا کیا۔

اہم پیش رفت درج ذیل ہے:

اہم پالیسیوں کی بورڈ سے منظوری: بورڈ نے کمپنی کی ESG پالیسی، DE&I پالیسی، اپ ڈیٹ شدہ کارپوریٹ سوشل ریسپانسیبلٹی (CSR) پالیسی اور نظر ثانی شدہ ضابطہ اخلاق (Codes of Conduct) کو باقاعدہ طور پر منظور کیا۔ اب یہ پالیسیز پائیداری، شمولیت، اور ذمہ دار کاروباری طرزِ عمل کے وسیع تر عزم کی عکاسی کرتی ہیں۔

بورڈ سال 2024-25 کے لیے CEO کی کارکردگی سے مکمل طور پر مطمئن ہے۔ نمایاں کامیابیوں میں کئی نئے منصوبوں بشمول ایل پی جی کاروبار کا آغاز، مارکیٹ میں مؤثر موجودگی میں اضافہ، بلک آئل ٹرمینلز کی اپ گریڈیشن، نئے اسٹوریج ٹرمینلز کی تعمیر اور ریٹیل نیٹ ورک کی جارحانہ توسیع جن میں بڑے شہر شامل ہیں۔

ڈائریکٹرز ٹریننگ پروگرام (DTP)

کمپنی، سیکورٹیز اینڈ ایکسچینج کمیشن آف پاکستان (SECP) کے مقرر کردہ تقاضوں پر، کوڈ آف کارپوریٹ گورننس کے تحت مکمل عمل درآمد کو یقینی بناتی ہے، جس میں ڈائریکٹرز ٹریننگ پروگرام (DTP) کے معیار کی تعمیل بھی شامل ہے۔

تین ڈائریکٹرز، یعنی لیفٹیننٹ جنرل (ر) جاوید عالم خان، جناب بابر بشیر نواز، اور محترمہ زہرہ نقوی، پہلے ہی SECP سے منظور شدہ ادارے سے ڈائریکٹرز ٹریننگ پروگرام مکمل کر چکے ہیں۔ اس کے علاوہ، چار ڈائریکٹرز، یعنی جناب لیث جی فرعون، جناب وائل جی فرعون، جناب شعیب اے ملک اور جناب عبدالستار اس مقصد کے لیے مقررہ اسٹڈی کے معیار پر پورا اترتے ہیں۔

ڈائریکٹرز کے لیے باضابطہ ریٹرنیشن

ڈائریکٹرز کو باقاعدگی سے متعلقہ قوانین اور کارپوریٹ گورننس میں حالیہ پیش رفت سے آگاہ کیا جاتا ہے، جس میں گورننس فریم ورک اور ریگولیٹری تقاضوں کی تازہ کاری شامل ہے۔ ڈائریکٹرز کو کمپنیز ایکٹ 2017 اور کوڈ آف کارپوریٹ گورننس میں درج ضوابط کا مکمل علم حاصل ہے، جس سے وہ اپنی ذمہ داریاں مؤثر انداز میں نبھاسکتے ہیں۔

نئے تعینات ہونے والے ڈائریکٹرز کو بورڈ میں شمولیت کے وقت قوانین اور ضوابط کے متعلقہ اقتباسات فراہم کیے جاتے ہیں۔ مزید برآں، ان کے عہدے کے آغاز پر، چیئرمین ڈائریکٹرز کو ان کے کردار اور ذمہ داریوں سے آگاہ کرتے ہیں۔ موجودہ قوانین میں کسی بھی تبدیلی یا نئی اطلاع کو بروقت ڈائریکٹرز کے ساتھ شیئر کیا جاتا ہے۔

بورڈ کے فیصلے اور مینجمنٹ کو تفویض کردہ اختیارات

بورڈ آف ڈائریکٹرز اس بات کو یقینی بناتا ہے کہ کمپنی کی مینجمنٹ، کمپنی کے ویژن اور مشن کے مطابق کام کرے۔ اس مقصد کے لیے بورڈ ایسی پالیسیاں اور اہداف مقرر کرتا ہے جن کے مؤثر نفاذ کے ذریعے مینجمنٹ کمپنی کو زیادہ سے زیادہ فائدہ پہنچا سکے۔

کوڈ آف کارپوریٹ گورننس کے تحت بورڈ کے لیے ضروری ہے کہ وہ اپنی کارکردگی، اراکین کی کارکردگی، اور اپنی کمیٹیوں کی کارکردگی کا سالانہ باقاعدہ اور مؤثر جائزہ لینے کا نظام قائم کرے۔ اس کے مطابق کمپنی کے بورڈ آف ڈائریکٹرز نے اس سالانہ جائزے کے لیے ایک داخلی نظام تیار اور منظور کر رکھا ہے۔

رپورٹنگ سال کے دوران، بورڈ اور اس کی کمیٹیوں کا جائزہ اسی نظام کے تحت لیا گیا تاکہ ان کی مؤثریت میں مزید بہتری لائی جاسکے۔ کمپنی میں کارپوریٹ گورننس کی ترقیات کا تسلسل سے جائزہ لیا جاتا ہے اور ان پر عمل درآمد کیا جاتا ہے تاکہ بورڈ بہترین اصولوں سے ہم آہنگ رہے۔

چیرمین اور چیف ایگزیکٹو آفیسر (CEO) کا کردار

بورڈ آف ڈائریکٹرز کی سربراہی ایک چیرمین کرتے ہیں جو نان ایگزیکٹو ڈائریکٹرز میں سے منتخب ہوتے ہیں۔ چیرمین کی بنیادی ذمہ داریوں میں اجلاس کی صدارت، ایجنڈا کی تیاری اور میٹنگ منٹس پر دستخط شامل ہیں۔ ڈائریکٹرز کے عہدے کے آغاز پر، چیرمین انہیں ان کے کردار، ذمہ داریوں، اختیارات اور فرائض سے آگاہ کرتے ہیں تاکہ کمپنی کے امور کی مؤثر نگرانی ممکن ہو سکے۔ اس کے علاوہ، چیرمین مفادات کے ٹکراؤ کے معاملات کو دیکھتے ہیں اور بورڈ کی کارکردگی اور مؤثریت بڑھانے کے لیے سفارشات فراہم کرتے ہیں۔

چیف ایگزیکٹو آفیسر (CEO) کمپنی کے انتظامات کی نگرانی کرتے ہیں اور اس کے تمام آپریشنز کے ذمہ دار ہیں۔ اس میں حکمت عملی کی تیاری اور بورڈ کو پیشکش، بورڈ کے فیصلوں پر عمل درآمد اور کمپنی کی کارکردگی و منافع بخشی پر رپورٹنگ شامل ہے۔ CEO شیئر ہولڈرز کی قدر بڑھانے کے لیے اقدامات کی بھی سفارش کرتے ہیں۔

بورڈ آف ڈائریکٹرز نے چیرمین اور CEO کے کردار اور ذمہ داریوں کو واضح طور پر الگ کر رکھا ہے تاکہ مؤثر گورننس اور آپریشنل کارکردگی یقینی بنائی جاسکے۔

چیف ایگزیکٹو آفیسر (CEO) کی کارکردگی کا جائزہ

بورڈ CEO کی کارکردگی کا جائزہ مالی اور غیر مالی دونوں پیمانوں پر مبنی کلیدی کارکردگی کے اشاریوں (KPIs) کے ذریعے لیتا ہے۔ اس کے علاوہ، بورڈ کمپنی کے امور کی روانی کو یقینی بنانے کے لیے CEO کے ساتھ کمپنی کے مستقبل کے امکانات پر باقاعدہ مشاورت کرتا ہے۔

اجلاس میں ڈائریکٹرز کی حاضری

نمبر	نام	اجلاسوں میں حاضری/ شرکت کے اہل		
		بورڈ آف ڈائریکٹرز کے اجلاس	آڈٹ کمیٹی کے اجلاس	HR&R کمیٹی کے اجلاس
1	جناب لیٹ جی فرعون *	5/5	-	-
2	جناب وائل جی فرعون *	5/5	-	-
3	جناب شعیب اے ملک	5/5	-	1/1
4	جناب عبدالستار	5/5	4/4	-
5	جناب بابر بشیر نواز	5/5	4/4	1/1
6	لیفٹیننٹ جنرل (ریٹائرڈ) جاوید عالم خان	5/5	4/4	-
7	محترمہ زہرہ نقوی	5/5	4/4	1/1

نوٹ:

اور سینئر ڈائریکٹرز نے اجلاسوں میں ذاتی طور پر یا متبادل ڈائریکٹرز کے ذریعے شرکت کی۔

پاکستان سے باہر منعقدہ اجلاس

رپورٹنگ سال جو 30 جون 2025 کو اختتام پذیر ہوا، اس کے دوران بورڈ آف ڈائریکٹرز کا کوئی اجلاس پاکستان سے باہر منعقد نہیں ہوا۔

بورڈ، اس کی کمیٹیوں اور اراکین کی سالانہ کارکردگی کا جائزہ

بورڈ نے کوڈ آف کارپوریٹ گورننس کو اس کی اصل روح کے مطابق اختیار کر رکھا ہے۔ بورڈ کے اراکین، بورڈ کمیٹیوں اور مجموعی طور پر بورڈ کی کارکردگی کمپنی کی مجموعی کارکردگی کو نمایاں طور پر متاثر کرتی ہے، لہذا یہ نہایت اہمیت کی حامل ہے۔ بہترین طریقہ کار (Best Practices) کا نفاذ بورڈ اور اس کی کمیٹیوں کی مؤثریت میں اضافہ کرتا ہے، جبکہ پیشہ ورانہ کارپوریٹ کلچر کی ترویج سے بورڈ اراکین کی انفرادی کارکردگی بہتر ہوتی ہے۔

بورڈ آف ڈائریکٹرز کی ساخت، اس کی کمیٹیاں اور اجلاس

کمپنی کے بورڈ میں شامل ہر ڈائریکٹر کا اسٹیٹس، خواہ وہ مرد ہو یا خاتون، ایگزیکٹو، نان ایگزیکٹو یا انڈیپنڈنٹ ڈائریکٹر۔ کوڈ آف کارپوریٹ گورننس 2019 کے تحت درکار بیانِ تعمیل (Statement of Compliance) میں ظاہر کیا گیا ہے۔

سال بھر کے دوران بورڈ نے قابل اطلاق قوانین اور کمپنی کے میمورنڈم و آرٹیکل آف ایسوسی ایشن کے تحت اپنی ذمہ داریاں فعال انداز میں سرانجام دیں، جن کا مقصد کمپنی کی منافع بخشی میں اضافہ اور شیئر ہولڈرز کے مفادات کو زیادہ سے زیادہ بہتر بنانا رہا۔ بورڈ کے ارکان مختلف کاروباری چیلنجز سے مؤثر طور پر نمٹنے کے لیے وسیع مہارت، قابلیت، علم اور تجربہ رکھتے ہیں۔ بورڈ کے چیئرمین نان ایگزیکٹو حیثیت میں خدمات انجام دے رہے ہیں۔

رپورٹنگ سال کے دوران، بورڈ کے پانچ اجلاس منعقد ہوئے، جن میں عبوری مالیاتی بیانات، سالانہ بجٹ، اور پیش گوئیاں (Forecasts) کا جائزہ لیا گیا۔ ان اجلاسوں میں بورڈ کمیٹیوں کی جانب سے پیش کیے گئے اہم اور معمول کے معاملات پر بھی غور و خوض کیا گیا۔

آڈٹ کمیٹی

آڈٹ کمیٹی چار اراکین پر مشتمل ہے، جن میں تمام نان ایگزیکٹو ڈائریکٹرز شامل ہیں، جبکہ ان میں دو انڈیپنڈنٹ ڈائریکٹرز بھی شامل ہیں۔ کمیٹی کی چیئر پرسن ایک انڈیپنڈنٹ خاتون ڈائریکٹر ہیں جنہیں متعلقہ شعبے میں مناسب تجربہ اور مہارت حاصل ہے۔ آڈٹ کمیٹی کے چار اجلاس رپورٹنگ سال کے دوران منعقد ہوئے، جو بورڈ اجلاسوں سے پہلے منعقد کیے گئے۔

ہیومن ریسورس وریمونریشن کمیٹی

ہیومن ریسورس وریمونریشن (HR&R) کمیٹی کمپنی کے بورڈ کی ایک اہم کمیٹی ہے، جو دو نان ایگزیکٹو ڈائریکٹرز اور چیف ایگزیکٹو آفیسر پر مشتمل ہے۔ کمیٹی کی چیئر پرسن ایک انڈیپنڈنٹ خاتون ڈائریکٹر ہیں۔ کمیٹی کا ایک اجلاس رپورٹنگ سال میں منعقد ہوا، جس میں انسانی وسائل سے متعلق ایجنڈا کا جائزہ لیا گیا۔

رہیں، اور معلوماتی اثاثوں کی سالمیت، رازداری اور دستیابی برقرار رہے۔ کمپنی جدید اور مضبوط طریقہ کار اپنا کر ممکنہ خطرات سے تحفظ فراہم کرنے کے لیے پرعزم ہے۔

ڈیزاسٹر ریکوری اور بزنس کنٹینیوٹی پلاننگ

ایک مسلسل بدلتے ہوئے عالمی منظر نامے میں، جہاں مہنگائی میں اضافہ، پیچیدہ عالمی معیشت، سیاسی عدم استحکام، اشیائے صرف کی قیمتوں میں اتار چڑھاؤ، سخت معاشی حالات، قیمتوں کے تعین کی پیچیدگیاں، کمزور مالیاتی نمو، توانائی کا بحران، برآمدات میں خسارہ، بڑھتی ہوئی بے روزگاری، تکنیکی انقلابات اور مسابقت کی شدت جیسے عوامل بیک وقت اثر انداز ہو رہے ہیں، کاروباری تسلسل کو برقرار رکھنا ایک بڑا چیلنج بن چکا ہے۔ ایسے حالات میں تنظیموں کے لیے ضروری ہو گیا ہے کہ وہ ممکنہ تعطل سے بچاؤ کے لیے اپنے دفاع کو مؤثر انداز میں مضبوط کریں۔

کسی بھی آفت یا بڑے تعطل کے اثرات کو کم سے کم کرنے اور کاروباری تسلسل کو یقینی بنانے کے لیے ایک جامع ریکوری پلان ناگزیر ہے۔ اس طرح کا منصوبہ یہ صلاحیت فراہم کرتا ہے کہ شدید رکاوٹوں سے کم سے کم اثر کے ساتھ بحالی ممکن بنائی جاسکے۔ کمپنی نے اپنی سرگرمیوں کی مسلسل روانی کو یقینی بنانے کے لیے مؤثر اور کارگر کاروباری طریقہ کار اپنائے ہیں۔ مضبوط انفراسٹرکچر کی اسٹریٹجک ترقی، جو مختلف چیلنجز کا مقابلہ کر سکے، اور متنوع درآمدی ذرائع کے ذریعے متبادل سپلائی چینلز کا قیام اس حکمت عملی کا بنیادی جزو ہے۔ یہ ہمہ جہتی حکمت عملی کمپنی کی آپریشنل استحکام سے وابستگی کا مظہر ہے، جو ناموافق حالات میں بھی اپنا تسلسل برقرار رکھتی ہے۔

کارپوریٹ گورننس

کمپنی نے ایک مضبوط کارپوریٹ کلچر کو فروغ دیا ہے، جو عمدہ طرز نظام (Good Governance) کے اصولوں میں گہرائی سے پیوست ہے اور کمپنی کی پالیسیوں و عملدرآمد میں بخوبی جھلکتا ہے۔ اچھی کارپوریٹ گورننس سے وابستگی نہ صرف پائیدار ترقی کے حصول کے لیے ضروری ہے بلکہ ایک مستحکم اور کامیاب مستقبل کی ضمانت بھی فراہم کرتی ہے۔ ایک بصیرت افروز بورڈ کی قیادت میں، کمپنی یہ یقینی بناتی ہے کہ اس کی تمام سرگرمیاں اعلیٰ معیارات کے مطابق ہوں اور بہترین عالمی عمل سے ہم آہنگ ہوں۔

کارپوریٹ گورننس کے بدلتے ہوئے تقاضوں کے پیش نظر، کمپنی نے لسٹڈ کمپنیز (کوڈ آف کارپوریٹ گورننس) ریگولیشنز 2019 کے تحت نافذ کی جانے والی تمام متعلقہ تبدیلیوں کو خوش دلی سے قبول کرتے ہوئے ایک فعال طرز عمل اپنایا ہے۔ APL ضوابط کی مکمل پاسداری کے لیے پُرعزم ہے اور کوڈ آف کارپوریٹ گورننس کی روح اور متن دونوں کی پیروی کرتی ہے۔ اس مستقل وابستگی نے سرمایہ کاروں کا گہرا اعتماد حاصل کیا ہے، جو کمپنی کو ایک با اعتماد اور ذمہ دار ادارے کے طور پر شہرت کو مزید مستحکم کرتا ہے۔

کیا جا چکا ہے۔ اس کے علاوہ، ضلعی حکام، قانون نافذ کرنے والے اداروں اور دیگر متعلقہ فریقین کے ساتھ قریبی رابطے کے ذریعے سیکورٹی ماحول کی مسلسل نگرانی کی جاتی ہے تاکہ سیکورٹی معیارات کو باقاعدگی سے اپ ڈیٹ رکھا جاسکے۔

APL کی تمام کے لیے صحت مند ماحول قائم رکھنے کی غیر متزلزل وابستگی نے کمپنی کو کاروباری سرگرمیوں کے ماحولیاتی اثرات کو کم کرنے کے لیے فعال اقدامات کرنے پر مائل کیا ہے۔ اسی وزن کے تحت، ہم نے اپنے کاربن فٹ پرنٹ میں کمی اور توانائی کے تحفظ کے فروغ کو اولین ترجیح دی ہے۔ اس مقصد کے لیے کمپنی نے نیشنل انرجی ایفیشینسی اینڈ کنزرویشن اتھارٹی (NEECA) کے ساتھ "پاکستان میں EV چارجنگ انفراسٹرکچر کی ترقی" کے لیے اسٹریٹجک شراکت داری قائم کی ہے۔ اپنے عزم کے ثبوت کے طور پر، کمپنی نے EV چارجنگ پالیسی کے معیار کے قیام اور ملک بھر میں EV چارجنگ انفراسٹرکچر کی ترقی میں قائدانہ کردار کے لیے باضابطہ عزم نامہ بھی جمع کرایا ہے۔

ان اقدامات میں فعال شرکت کے ذریعے کمپنی ماحولیاتی تحفظ پر با معنی اثر ڈالنے کے لیے کوشاں ہے۔ کاربن کے اخراج میں کمی اور ماحول دوست طرز عمل کو فروغ دینا ہماری اس وابستگی کی عکاسی کرتا ہے کہ ہم ایک زیادہ سرسبز مستقبل کے لیے پُر عزم ہیں اور اس عمل میں قومی و عالمی سطح پر موسمیاتی تبدیلی سے نمٹنے کے اہداف سے ہم آہنگ ہیں۔

انفارمیشن ٹیکنالوجی رسک

انفارمیشن ٹیکنالوجی رسک ایک کثیر جہتی دائرہ ہے جو اندرونی اور بیرونی دونوں عوامل پر مشتمل ہے، جن میں سے ہر ایک پر محتاط توجہ دینا ضروری ہے۔ اندرونی عوامل میں سسٹم کی خرابیوں کی فریکوئنسی اور دورانیے کا جائزہ لینا، ملازمین کے لیے سخت ایکسیس کنٹرولز نافذ کرنا، اور خفیہ ڈیٹا اور اہم معلومات کی حفاظت کرنے والے نظاموں کو مضبوط بنانا شامل ہے۔ بیرونی عوامل میں جدید ترین سافٹ ویئر اور ہارڈ ویئر کو اپنانا شامل ہے، خاص طور پر ایسے وقت میں جب سائبر کرائم کے واقعات میں اضافہ ہو رہا ہے۔

APL میں ہم اس بات کو تسلیم کرتے ہیں کہ آپریشنز اور ڈیٹا کی حفاظت کے لیے مضبوط IT رسک مینجمنٹ نہایت اہم ہے۔ کمپنی کی IT رسک مینجمنٹ حکمت عملی مستند سائبر سیکورٹی فریم ورکس پر عمل درآمد پر مبنی ہے، جو ممکنہ خطرات کے خلاف مکمل تحفظ اور تعمیل کو یقینی بناتی ہے۔ کمپنی باقاعدگی سے گپ اسسٹمنٹس کرتی ہے تاکہ کمزوریوں کی نشاندہی کی جاسکے اور ان کی بنیاد پر ہدفی بہتریاں نافذ کی جاسکیں۔

کمپنی کے نقطہ نظر میں باقاعدہ رسک اسسٹمنٹس، ولنریٹیلیٹی اور پینیٹریشن ٹیسٹنگ شامل ہیں، تاکہ ممکنہ سیکورٹی کمزوریوں کی پیشگی شناخت اور تدارک کیا جاسکے۔ ہمارے سسٹمز کو سختی سے جانچا جاتا ہے تاکہ یہ یقینی بنایا جاسکے کہ ہماری دفاعی صلاحیتیں سائبر خطرات کے خلاف مضبوط

APL ایک مساوی مواقع فراہم کرنے والا ادارہ ہونے کے ناطے اپنی افرادی قوت کو باصلاحیت، جدت پسند اور پیشہ ور افراد پر مشتمل بنانے کے لیے پرعزم ہے۔ ہر ملازم کو ایک قیمتی سرمایہ سمجھا جاتا ہے، جس کا کردار کمپنی کی منافع بخشی اور مجموعی ترقی میں اہم ہوتا ہے۔

کمپنی ایسی تنظیمی ثقافت کو فروغ دیتی ہے جو انتظامی و تکنیکی مہارتوں کی ترقی کو بنیادی اہمیت دیتی ہے۔ ایک مثبت اور معاون ماحول کی تشکیل سے کمپنی کو باصلاحیت افراد کو اپنی جانب متوجہ کرنے اور برقرار رکھنے میں نمایاں برتری حاصل ہوتی ہے۔ اس کے ساتھ ساتھ مارکیٹ کے مطابق تنخواہیں، طبی سہولیات اور تنخواہ کے ساتھ چھٹیوں جیسے جامع مراعات کمپنی کی اپنے ملازمین کے لیے وابستگی کا عملی اظہار ہیں۔

علاوہ ازیں، کمپنی اپنی ورک فورس سے متعلق تمام امور کو نہایت سنجیدگی سے دیکھتی ہے۔ چاہے وہ پالیسی مینجمنٹ اور بھرتی کے عمل ہوں، یا ملازمت اور لیبر قوانین کی پاسداری، نئے ملازمین کی تعارفی تربیت ہو یا جاری تربیتی پروگرام۔ کمپنی ہر سطح پر اپنی افرادی قوت کی مکمل معاونت کو یقینی بناتی ہے۔ ملازمین کے ریکارڈ کی باقاعدہ نگہداشت اور خوشگوار ورک پلیس کلچر کے لیے مؤثر انجمنٹ پروگرام کمپنی کی جانب سے ایک متحرک، محفوظ اور بااعتماد ماحول کی فراہمی کے پختہ عزم کو ظاہر کرتے ہیں۔

صحت، تحفظ، ماحولیات اور سیکیورٹی (HSE)

کمپنی ایک حادثہ سے پاک ورک پلیس کے قیام کے لیے پرعزم ہے۔ ہر دن، ہر جگہ۔ ہماری کارکردگی کا انحصار اس بات پر ہے کہ ہم اپنے کلائنٹس کو فراہم کی جانے والی خدمات کے معیار میں مسلسل بہتری لائیں، ساتھ ہی انسانی تحفظ کو یقینی بنائیں اور ماحول پر اثرات کو کم سے کم کریں۔ کمپنی یہ یقینی بناتی ہے کہ جہاں بھی آپریشنز جاری ہوں، ہر سرگرمی میں HSE کے لیے فعال وابستگی موجود ہو۔ تمام ملازمین کمپنی کی HSE پالیسیز، طریقہ کار اور معیارات کی مکمل پاسداری کے ذمہ دار اور جواب دہ ہیں۔ HSE کے معاملات پر اسٹیک ہولڈرز کے ساتھ ہمیشہ کھلی بات چیت رکھنا اور کامیاب اقدامات کے تجربات اور علم کو بانٹنا نہایت اہم ہے۔ APL میں سیکیورٹی، سیفٹی، صحت اور ماحول سے متعلق ذمہ داریاں صرف اپنی سہولیات کے تحفظ اور بہتری تک محدود نہیں بلکہ اس سے آگے تک پھیلی ہوئی ہیں۔

APL میں ملازمین، سامان اور تنصیبات کی حفاظت کو اولین ترجیح حاصل ہے۔ تمام بلک آئل ٹرمینلز کو ”Key Points“ کے طور پر درجہ بند کیا گیا ہے، جیسا کہ ”Key Point Intelligence Division“ کی 2020 کی بک لٹ Security and Protection of Key Points میں بیان کیا گیا ہے۔ ان Key Points کے لیے تجویز کردہ تمام حفاظتی اقدامات پر عمل درآمد

مشرق وسطیٰ کے بحران، تیز رفتار ٹیکنالوجیکل ترقی، عالمی اقتصادی طاقتوں کے درمیان تجارتی مسابقت اور ماحولیاتی تحفظ سے متعلق بڑھتی ہوئی تشویش جیسے عوامل نے عالمی سطح پر طلب و رسد کے توازن کو نمایاں طور پر متاثر کیا ہے۔ ان پیچیدہ جیو پولیٹیکل حالات کے پیش نظر، کمپنی اس حقیقت سے بخوبی آگاہ ہے کہ ان بنیادی محرکات کو سمجھنا نہایت اہم ہے۔ کمپنی اس بات پر یقین رکھتی ہے کہ جیو پولیٹکس کی گہری تفہیم مؤثر حکمت عملیوں اور مضبوط طریقہ کار کے قیام میں معاون ثابت ہو سکتی ہے، جس سے بہتر اور سوچ سمجھ کر فیصلے کیے جاسکیں گے۔

کمپنی ان چیلنجز کا پیشگی اندازہ لگاتے ہوئے فعال حکمت عملی اپنانے کے لیے پرعزم ہے، تاکہ ممکنہ مواقع سے فائدہ اٹھایا جاسکے اور پاکستان کے آئل اینڈ گیس سیکٹر میں ذمہ دار اور پائیدار آپریشنز جاری رکھے جاسکیں۔ کمپنی عالمی جیو پولیٹیکل منظر نامے میں ہونے والی تبدیلیوں پر مسلسل نظر رکھ کر ایک ایسا راستہ اختیار کرنا چاہتی ہے جو نہ صرف لچک اور تحفظ کو یقینی بنائے بلکہ مسلسل ترقی اور کامیابی کی راہ ہموار کرے۔

شدید مقابلہ

778 سے زائد ریٹیل آؤٹ لیٹس اور ملک بھر میں حکمت عملی سے قائم بلک آئل ٹرمینلز کے نیٹ ورک کے ساتھ، کمپنی پاکستان کی صف اول کی آئل مارکیٹنگ کمپنیوں میں شمار ہوتی ہے، جو ریٹیل اور صنعتی دونوں طبقات کی ضروریات کو مؤثر انداز میں پورا کر رہی ہے۔ اپنے گروپ کمپنیوں کے ایک صدی سے زائد کے تجربے کی بدولت، APL مقامی اور عالمی رجحانات کے مطابق خود کو ڈھالتے ہوئے مارکیٹ میں مسلسل قائدانہ کردار ادا کر رہی ہے۔

انڈسٹری میں نئے شراکت داروں کی بڑھتی ہوئی تعداد کے ساتھ مقابلہ مزید شدت اختیار کر گیا ہے۔ کمپنی اس حقیقت کو تسلیم کرتے ہوئے ان چیلنجز کے ساتھ ساتھ ابھرتے ہوئے مواقع کو بھی اہمیت دیتی ہے۔ اس کے جواب میں، کمپنی اس بات پر پوری توجہ مرکوز رکھتی ہے کہ وہ ان مواقع سے بھرپور فائدہ اٹھاتے ہوئے ملک کی پسندیدہ آئل مارکیٹنگ کمپنی کے طور پر اپنی پوزیشن مزید مستحکم کرے۔

یہ عزم کمپنی کی حکمت عملی میں واضح ہے، جو اسٹوریج ٹرمینلز کے نیٹ ورک اور ریٹیل نیٹ ورک کی توسیع، ذخیرہ کرنے کی گنجائش میں اضافہ، توانائی کے انتظام کو مؤثر بنانے اور فلنگ وڈیوری کے عمل کو بہتر بنانے جیسے اہم پہلوؤں پر مشتمل ہے۔

کمپنی کا مجموعی ہدف اپنی موجودہ مضبوطیوں کو یکجا کر کے ان میں مسلسل بہتری لانا ہے، تاکہ اپنے معزز صارفین کے لیے زیادہ سے زیادہ قدر پیدا کی جاسکے۔ یہ کاوشیں کمپنی کی کامیابیوں کا منہ بولتا ثبوت ہیں۔

بورڈ آف ڈائریکٹرز نے رسک مینجمنٹ پالیسی کی منظوری دی ہے، جو کمپنی کے رسک برداشت کرنے کی حد مقرر کرنے کے لیے ایک رہنما دستاویز کا کردار ادا کرتی ہے۔ اس پالیسی کے تحت شناخت شدہ خطرات کو بروقت رپورٹ کرنا، مؤثر انداز میں نمٹانا یا کم کرنا یقینی بنایا جاتا ہے، تاکہ رسک مینجمنٹ فریم ورک کے ساتھ ہم آہنگی برقرار رکھی جاسکے۔ کمپنی کا رسک مینجمنٹ فریم ورک درج ذیل ستونوں پر مبنی ہے:

رسک کی شناخت: ممکنہ خطرات کو پوری طرح سے پہچاننا اور سمجھنا ہمارا پہلا قدم ہے۔ خطرات کی درست اور تفصیلی شناخت ہمیں بروقت اور مؤثر رد عمل کی صلاحیت فراہم کرتی ہے۔

رسک کا جائزہ: شناخت شدہ خطرات کا مکمل اور منظم تجزیہ کیا جاتا ہے، تاکہ ان کے امکانات اور اثرات کی شدت کو سمجھا جاسکے۔ یہ عمل کمپنی کے مجموعی خطراتی منظر نامے کی وضاحت کرتا ہے۔

رسک کو کم کرنا: خطرات کی شناخت اور جائزے کے بعد ان کے منفی اثرات کو کم کرنے کے لیے مؤثر حکمت عملیاں تشکیل دی جاتی ہیں۔ یہ پیشگی اقدام ممکنہ نقصانات کو کم کرنے میں مدد دیتا ہے۔

رسک کی رپورٹنگ اور نگرانی: خطرات سے متعلق شفاف اور بروقت معلومات کی فراہمی نہایت اہم ہے۔ مسلسل نگرانی ہمیں چوکس رکھتی ہے اور کسی بھی تبدیلی کا فوری جواب دینے کے قابل بناتی ہے۔

رسک گورننس: مضبوط حکمرانی کے اصول ہمارے رسک مینجمنٹ فریم ورک کا حصہ ہیں۔ واضح کردار اور ذمہ داریاں متعین کرنے سے کمپنی میں رسک مینجمنٹ کا عمل مربوط اور مؤثر رہتا ہے۔

اس فریم ورک کے مطابق، کمپنی باقاعدگی سے اپنے خطراتی اثرات کا تجزیہ کرتی ہے تاکہ یہ یقینی بنایا جاسکے کہ وہ اپنے مقرر کردہ رسک مینجمنٹ اہداف سے ہم آہنگ ہیں۔ مزید برآں، بورڈ آف ڈائریکٹرز نے ان تمام بنیادی خطرات کا تفصیلی جائزہ لیا ہے، جو کمپنی کی مستقبل کی کارکردگی، مالی استحکام یا لیکویڈیٹی کو متاثر کر سکتے ہیں۔

کمپنی اپنے مضبوط رسک مینجمنٹ فریم ورک کی مکمل پیروی کرتے ہوئے طویل مدتی استحکام اور ترقی کو یقینی بنانے کے لیے پرعزم ہے اور اعتماد کے ساتھ ترقی کے مواقع سے فائدہ اٹھا رہی ہے۔

جیو پٹیکل اور سیکورٹی سے متعلق خطرات

پاکستان کے آئل اینڈ گیس سیکٹر میں جیو پٹیکل عوامل کمپنیوں کے لیے مستقل چیلنجز پیدا کرتے ہیں، جو بیک وقت مواقع اور خطرات کا مجموعہ ہوتے ہیں۔ حالیہ رجحان جارحانہ سیاسی رویوں کی جانب بڑھ رہا ہے، جس میں عالمی معاشی اتار چڑھاؤ، اشیائے صرف کی قلت، قیمتوں میں غیر یقینی، مالیاتی نمو میں کمی، سخت معاشی حالات، برآمدات میں خسارہ اور بے روزگاری جیسے عوامل شامل ہو کر عدم استحکام کے احساس کو مزید بڑھا رہے ہیں۔

ملک بھر میں مصنوعات کے معیار کو یکساں اور مستحکم رکھنے کے لیے کمپنی نے ایک جامع کوالٹی اشورنس سسٹم قائم کر رکھا ہے۔ یہ نظام ہر مرحلے کی کڑی نگرانی کرتا ہے اور قومی معیار کی مصنوعات کے مطابق تمام عمل کی جانچ کرتا ہے۔ پیٹرولیم مصنوعات کی خریداری سے لے کر بلک آئل ٹرمینلز اور ریٹیل آؤٹ لیٹس پر ذخیرہ تک، ہم ہر سطح پر سخت کوالٹی چیکس نافذ کرتے ہیں تاکہ اعلیٰ معیار برقرار رکھا جاسکے۔

APL کے اعلیٰ معیار کے حصول کی کوششوں کو ہمارے جدید لیبارٹریز اور موبائل کوالٹی اشورنس ویز مزید تقویت فراہم کرتے ہیں، جو ملک بھر میں حکمت عملی کے تحت تعینات کی گئی ہیں۔ یہ جدید سہولیات اور ٹیکنالوجیز ہمیں مصنوعات کے معیار کی مستقل نگرانی اور تصدیق کے قابل بناتی ہیں، تاکہ صارفین تک بہترین اور معیاری مصنوعات ہی پہنچائی جاسکیں۔

رسک مینجمنٹ

رسک مینجمنٹ کا بنیادی مقصد یہ ہے کہ تمام متعلقہ فریقین کے درمیان خطرات کی حقیقی نوعیت اور ان کے مؤثر حل کے طریقوں پر باہمی تفہیم اور اتفاق رائے قائم کیا جائے۔ اس عمل کے ذریعے نہ صرف مجموعی کارکردگی میں بہتری آتی ہے بلکہ کاروبار کی قدر میں اضافہ اور مالی دباؤ میں کمی ممکن ہوتی ہے۔

کمپنی کو مختلف غیر یقینی حالات کا سامنا ہے، جن میں مصنوعات کی طلب و رسد میں اتار چڑھاؤ اور مارکیٹ قیمتوں میں غیر استحکام شامل ہیں۔ مزید برآں، ٹیکنالوجی میں تیز رفتار ترقی اور غیر روایتی تبدیلیوں کی وجہ سے کاروباری ماحول مسلسل بدل رہا ہے۔ ان پیچیدگیوں سے کامیابی کے ساتھ نمٹنے اور مستقل منافع یقینی بنانے کے لیے بصیرت افروز حکمت عملی اور وسائل کی دانشمندانہ تقسیم ناگزیر ہو چکی ہے۔

اسی لیے کمپنی مستقبل کی حکمت عملی جامع مشاورتی عمل کے ذریعے مرتب کرتی ہے، جس میں تمام اسٹیک ہولڈرز کو فعال طور پر شامل کیا جاتا ہے۔ یہ وسیع البنا طریقہ کار ہر زاویے سے مسائل کا جائزہ لیتا ہے اور ایک اجتماعی طور پر منظور شدہ، معلومات پر مبنی راستہ فراہم کرتا ہے جو دیرپا کامیابی کا ضامن ہے۔

رسک مینجمنٹ فریم ورک

ایک مؤثر رسک مینجمنٹ فریم ورک ادارے کے سرمایہ اور منافع کو محفوظ رکھنے کے ساتھ ساتھ اس کی ترقی کی راہ ہموار کرتا ہے۔ کمپنی کے لیے ضروری ہے کہ وہ ایسا رسک فریم ورک اختیار کرے جو رسک کلچر میں بین الاقوامی بہترین طریقہ کار کو مؤثر انداز میں ضم کرے، کیونکہ یہی کمپنی کے مالی مستقبل کی بنیاد ہے۔

کمپنی نے انسانی وسائل کی ترقی کو بھی اپنی ترجیحات میں شامل رکھا، اور مالیات، ٹیکنالوجی، کسٹمر سروس، اور ذہنی صلاحیت جیسے شعبوں میں 250 سے زائد ملازمین کو تربیت فراہم کی۔ انٹرن شپ پروگرامز، مینجمنٹ ٹرینی کی بھرتی، اور ٹیم بلڈنگ کی سرگرمیاں کمپنی کے مستقبل کے قائدین کو پروان چڑھانے اور تنظیمی کارکردگی کو فروغ دینے کے عزم کا مظہر ہیں۔

ڈیجیٹائزیشن

آج کے ڈیجیٹل دور میں، جہاں کنیکٹیویٹی اور جدت کاروباری کامیابی کی بنیاد بنتی ہے، کمپنی نے ڈیجیٹل ٹرانسفارمیشن کو اپنی اسٹریٹجک ترجیحات میں شامل کر رکھا ہے۔ گزشتہ سال کی پیش رفت کو جاری رکھتے ہوئے، کمپنی نے اہم آپریشنز کو خود کار بنایا، نظاموں کو باہم مربوط کیا، اور آٹومیشن اور ٹیکنالوجی پر مبنی افادیت کے ذریعے اندرونی کنٹرولز کو مضبوط کیا۔

انفارمیشن اثاثوں کو محفوظ رکھنے کے لیے سائبر سیکیورٹی فریم ورک کو مزید مؤثر بنایا گیا، جبکہ افرادی قوت اور آپریشنل نظاموں میں بہتری سے درستگی، شفافیت اور تیز رفتاری میں اضافہ ہوا۔ پائیداری بدستور کمپنی کی توجہ کا مرکز رہی، جہاں سمارٹ انرجی سلوشنز اور ڈیجیٹل انفراسٹرکچر نے طویل المدتی مضبوطی میں معاونت فراہم کی۔

ڈیجیٹل ٹولز اور بصیرتوں سے فائدہ اٹھاتے ہوئے، کمپنی نہ صرف اپنی اندرونی صلاحیتوں کو بہتر بنا رہی ہے بلکہ پلیٹ فارمز پر مرئیت، رسائی اور شمولیت کو بھی وسعت دے رہی ہے۔ یہ اقدامات کمپنی کے جدت، آپریشنل ایکسیلنس، اور قدر کی تخلیق کے عزم کی عکاسی کرتے ہیں، جو کہ آج کے جڑے ہوئے اور مسابقتی کاروباری ماحول میں کلیدی حیثیت رکھتا ہے۔

مصنوعات کے معیار کی یقین دہانی

اعلیٰ معیار کی مصنوعات اور خدمات کسی بھی کمپنی کی کامیابی میں بنیادی کردار ادا کرتی ہیں اور صارفین کے اطمینان کو یقینی بنانے میں کلیدی حیثیت رکھتی ہیں۔ APL اس مقصد کے لیے پختہ عزم رکھتی ہے کہ معیار کو مسلسل بہتر بنایا جائے۔ ہم اس امر کو یقینی بنانے کے لیے جامع اقدامات اور نظام اپناتے ہیں کہ صرف بہترین معیار کی مصنوعات ہمارے معزز صارفین تک پہنچیں۔ کمپنی کو اپنی اس مستقل وابستگی پر فخر ہے کہ وہ اعلیٰ معیار کی مصنوعات فراہم کرتی ہے اور سروس میں بہترین کارکردگی کی طرف گامزن ہے۔

دیگر کاروباری سرگرمیاں

کمپنی اپنی خدمات میں ویلیو ایڈیشن اور مجموعی کسٹمر تجربے کو بہتر بنانے کے لیے پرعزم ہے، اور ایک روایتی پیٹرولیم فراہم کنندہ سے ترقی کر کے ایک "کسٹمر سینٹرک انرجی سلوشنز پلیٹ فارم" کی حیثیت سے اپنی شناخت کو مضبوط بنا رہی ہے۔ APL ایک "کسٹمر کنوینینس فوکسڈ کمپنی" کے طور پر خود کو مؤثر طور پر پوزیشن کر رہی ہے، جو کہ سروس کے معیارات کو از سر نو متعین کرنے اور اپنی وسیع ہوتی ریٹیل نیٹ ورک میں آسان رسائی کو بہتر بنانے کے لیے پرعزم ہے۔

پائیدار ٹرانسپورٹ کے شعبے میں، کمپنی نے قومی وژن کے تحت صاف توانائی پر مبنی ٹرانسپورٹیشن کو فروغ دینے کے لیے متعلقہ سرکاری اداروں کے ساتھ فعال رابطے جاری رکھے۔ رواں سال نیشنل انرجی ایفیشینسی اینڈ کنزرویشن اتھارٹی (NEECA) نے کمپنی کو 11 نئے اور 3 موجودہ الیکٹرک وہیکل (EV) چارجنگ سٹیشن کے لیے عارضی لائسنس جاری کیے، جس سے EV انفراسٹرکچر کے شعبے میں APL کی قائدانہ حیثیت مستحکم ہوئی۔ مزید یہ کہ کمپنی نے بڑے میٹروپولیٹن شہروں اور موٹروے کارڈورز پر مزید EV چارجنگ اسٹیشنز کے قیام کے لیے نجی شعبے کے شراکت داروں کے ساتھ اسٹریٹجک اشتراک شروع کیا ہے۔ کمپنی نے اس مقصد کے لیے HUBCO Green کے ساتھ مخصوص ریٹیل سٹیشن پر EV انفراسٹرکچر کی ترقی کے لیے اشتراک بھی کیا ہے۔

اپنی فیولنگ سروسز کے ساتھ صارفین کی بدلتی ہوئی توقعات کو پورا کرنے کے لیے، APL نے نان فیول ریٹیل (NFR) کاروبار میں بھی توسیع کی۔ کمپنی نے مشہور فوڈ فرنچائز آپریٹرز کے ساتھ اشتراک کی بنیاد پر موٹروے سروس ایریاز اور شہری مراکز میں برانڈڈ ریستورانٹس کے قیام کے لیے اقدامات کیے ہیں۔ یہ اشتراکات، جو جولائی 2025 تک مکمل ہونے کی توقع ہے، آمدنی کے ذرائع کو متنوع بنانے کے ساتھ ساتھ کسٹمر انجمنٹ اور اطمینان میں نمایاں اضافہ کریں گے۔

ڈیجیٹل سہولت کے سفر کے ایک حصے کے طور پر، کمپنی نے ادائیگی کے نظام میں جدت لاتے ہوئے JazzCash کے ساتھ اشتراک کے ذریعے اہم پیش رفت حاصل کی۔ کمپنی نے اپنے COCO (30) سٹیشن پر کیو آر کوڈ پر مبنی ادائیگی کا نظام کامیابی سے نافذ کیا۔ اس کامیابی کو مد نظر رکھتے ہوئے، کمپنی اب اس سہولت کو اپنے تمام COCO (44) آؤٹ لیٹس تک وسعت دینے اور منتخب ڈیلر سٹیشن پر بھی متعارف کرانے کے لیے بات چیت کر رہی ہے۔

APL کی کنوینینس سے بھرپور، ٹیکنالوجی پر مبنی، اور ماحولیاتی طور پر ذمہ دار اقدامات میں مسلسل سرمایہ کاری اس کی تبدیلی کی وسیع حکمت عملی کا حصہ ہے۔ جو بدلتے ہوئے توانائی کے ماحولیاتی نظام سے ہم آہنگ ہے اور صارفین، شراکت داروں اور دیگر اسٹیک ہولڈرز کے لیے طویل مدتی قدر کی فراہمی کو یقینی بناتی ہے۔

رہا ہے۔ کمپنی کے طویل المدتی وژن اور توانائی کے بدلتے ہوئے منظر نامے کے ساتھ ہم آہنگی کے تحت، رواں سال کے دوران انفراسٹرکچر اثاثوں میں تنوع، ذخیرہ کرنے کی صلاحیتوں میں اضافہ اور قومی سطح پر ٹرمینل نیٹ ورک کی وسعت میں نمایاں پیش رفت ہوئی۔

مالی سال 2024-25 کے دوران، کمپنی نے راولپنڈی میں ایک جدید ایل پی جی اسٹوریج اور فلنگ پلانٹ کی تعمیر کامیابی سے مکمل کی، جس کے ساتھ ہی مائع پیٹرولیم گیس (LPG) کے کاروبار میں باضابطہ داخلے کا آغاز کیا گیا۔ اس سہولت میں چار اسٹوریج ٹینکس کے ذریعے 203 میٹرک ٹن کی ذخیرہ کرنے کی گنجائش موجود ہے، جبکہ روزانہ سلنڈر بھرنے کی صلاحیت 50 میٹرک ٹن ہے۔ اگرچہ عالمی سطح پر سپلائی چین سے متعلق چیلنجز موجود رہے، تاہم درآمد شدہ سامان کی ترسیل کے باوجود منصوبے کی تعمیر تیز رفتاری سے جاری رہی۔ تمام اہم انفراسٹرکچر اجزاء نصب کر دیے گئے ہیں اور انوائرنمنٹ پروٹیکشن ایجنسی (EPA) سے آپریشنل منظوری بھی حاصل ہو چکی ہے، جو کمپنی کے ریگولیٹری تقاضوں اور ماحولیاتی تحفظ کے عزم کی عکاس ہے۔ یہ منصوبہ اب اپنے حتمی مرحلے میں داخل ہو چکا ہے اور کمیشننگ کے اقدامات صنعت کے حفاظتی اور کارکردگی کے معیارات کے مطابق جاری ہیں۔ یہ اقدام توانائی کی متنوع فراہمی، حفاظت، قابل بھروسہ کارکردگی اور ضوابط کی پابندی کے ساتھ کمپنی کے عزم کو ظاہر کرتا ہے۔

ریٹیل نیٹ ورک کو مزید مضبوط بنانے کی کوششوں کے تسلسل میں، راولپنڈی بلک آئل ٹرمینل کی توسیع پر کام جاری ہے، جس کے تحت 10,000 میٹرک ٹن کی نئی پریمیم موٹر گیسولین (PMG) اسٹوریج ٹینک کی تعمیر کا منصوبہ شامل ہے۔ یہ توسیع شمالی خطے میں بڑھتی ہوئی ایندھن کی طلب کو پورا کرنے کے لیے ڈیزائن کی گئی ہے۔ بولیوں کی تکنیکی جانچ مکمل ہو چکی ہے اور تعمیریاتی کام جلد شروع ہونے کی توقع ہے، جس کی تکمیل کا تخمینہ تقریباً ایک سال پر محیط ہے۔

ساحلی ٹرمینلز کی صلاحیت کو مزید مستحکم کرنے کے لیے، کمپنی پورٹ قاسم ٹرمینل پر 18,700 میٹرک ٹن کی گنجائش کے ساتھ ایک نئے PMG اسٹوریج ٹینک کی تعمیر کی منصوبہ بندی کر رہی ہے۔ یہ منصوبہ کمپنی کی تھروپٹ کارکردگی کو بہتر بنائے گا اور بالخصوص درآمدی ایندھن کی فراہمی کے حوالے سے سپلائی چین کی لچک کو مزید مضبوط کرے گا۔

اس کے علاوہ، پشتون گرہی (تاروجہ) میں ایک نئے ٹرمینل کی ابتدائی تعمیریاتی سرگرمیاں جاری رہیں، جہاں باؤنڈری وال کی تعمیر مکمل کی جا چکی ہے۔ یہ ٹرمینل خیبر پختونخوا میں کمپنی کی آپریشنل رسائی کو بڑھانے کے لیے ایک اسٹریٹجک اثاثے کے طور پر کام کرے گا۔

ان تمام انفراسٹرکچر اقدامات کے ذریعے، کمپنی ایک مضبوط اور مستقبل کے لیے مستحکم بنیاد تعمیر کر رہی ہے۔ جس سے مارکیٹ تک بہتر رسائی، آپریشنل لچک، اور ویلیو چین میں بہترین سروس فراہمی کو یقینی بنایا جا رہا ہے۔

زیر جائزہ سال کے دوران، کمپنی نے ملک کے مختلف علاقوں میں اپنے ریٹیل نیٹ ورک کو وسعت دینے میں نمایاں پیش رفت کی۔ خیبر پختونخوا میں، سات نئے ریٹیل اسٹیشنز کو کلیدی آبادی والے مراکز میں فعال کیا گیا، جن میں E-35 ایکسپریس وے پر ہزارہ نارتھ سروس ایریا میں کمپنی کی ملکیت اور کمپنی کے زیر انتظام (COCO) فیول آؤٹ لیٹ بھی شامل ہے۔ اس توسیع کو گلگت شہر میں ایک نمایاں ریٹیل آؤٹ لیٹ کے آغاز سے مزید تقویت ملی، جس سے اے پی ایل کی موجودگی گلگت بلتستان کے علاقے تک پھیل گئی۔

راولپنڈی - اسلام آباد میٹروپولیٹن علاقے میں، دو نئے اسٹیشنز کو معروف رہائشی سوسائٹیوں میں قائم کیا گیا، جبکہ دیگر کئی مقامات پر ترقیاتی کام جاری رہا تاکہ مارکیٹ میں موجودگی کو مزید مضبوط کیا جاسکے۔

لاہور میں، کمپنی نے زیادہ ٹریفک والے راستوں پر نئے اسٹیشنز کی تعمیر کا آغاز کیا، جبکہ صوبائی دارالحکومت میں برانڈ کی پہچان کو مزید اجاگر کرنے کے لیے مزید منصوبے زیر غور ہیں۔

جنوبی خطے میں، کمپنی نے کراچی کے اہم مقامات پر پانچ نئے ریٹیل اسٹیشنز قائم کیے، جن میں ایم اے جناح روڈ اور ناظم آباد شامل ہیں۔ کورنگی انڈسٹریل ایریا اور دیگر علاقوں میں منتخب مقامات پر تعمیراتی سرگرمیاں بھی جاری ہیں۔ اس کے علاوہ، اندرون سندھ میں چار نئے اسٹیشنز کامیابی سے فعال کیے گئے۔

بلوچستان میں، کمپنی زرغون روڈ کوئٹہ پر ایک نئے آؤٹ لیٹ کی ترقی کو آخری مراحل میں لے جا رہی ہے، جو عسکری فیولز (آرمی ویلفیئر سٹ) کے تعاون سے تعمیر کیا جا رہا ہے۔ یہ پیش رفت صوبے میں کمپنی کے نیٹ ورک کو وسعت دینے میں ایک اہم سنگ میل کی حیثیت رکھتی ہے۔

صنعتی ضروریات کے ارتقاء کو مد نظر رکھتے ہوئے، کمپنی نے "اٹک" برانڈ کے تحت نئی لبریکنٹ مصنوعات متعارف کرائیں، جن میں کمپریسر آئل 68، ریفریجریشن آئل 68، کوئچنگ آئل اور اینٹی رسٹ آئل شامل ہیں۔ جو خاص صنعتی استعمالات کے لیے تیار کی گئی ہیں۔ مالی سال کے دوران صنعتی صارفین کی بنیاد میں نمایاں اضافہ کمپنی کی ٹارگٹڈ مارکیٹنگ اور بہتر سروس ڈیلیوری کا مظہر ہے۔ مزید برآں، کمپنی نے مالی طور پر مستحکم ہائی اسٹریٹ لبریکنٹ ڈسٹری بیوٹرز کو اپنے نیٹ ورک میں شامل کیا، جس سے صنعتی لبریکنٹس کے شعبے میں APL کی رسائی اور مرئیت کو تقویت ملی۔

انفراسٹرکچر کی ترقی

ڈاؤن اسٹریم آئل سیکٹر میں اسٹریٹجک ترقی، آپریشنل کارکردگی اور مارکیٹ کی ضروریات کو پورا کرنے کے لیے انفراسٹرکچر کلیدی کردار ادا کرتا

کمپنی کی سیلز اور مارکیٹنگ کا جائزہ

زیر جائزہ سال کے دوران کمپنی کو متعدد چیلنجز کا سامنا رہا، جس کے نتیجے میں گزشتہ سال کے مقابلے میں فروخت کے حجم میں 3.4 فیصد کمی واقع ہوئی، جبکہ آئل مارکیٹنگ کمپنیوں (OMCs) کی مجموعی انڈسٹری فروخت میں 6 فیصد اضافہ ریکارڈ کیا گیا۔ اس کے نتیجے میں، APL کا پیٹرولیم مصنوعات میں مارکیٹ شیئر کم ہو کر 9.3 فیصد پر آ گیا۔

اگرچہ سال کے آغاز پر آپریٹنگ حالات مشکل تصور کیے گئے تھے، تاہم کمپنی نے اپنی کارکردگی میں لچک کا مظاہرہ کیا۔ ہائی اسپیڈ ڈیزل (HSD) کی فروخت میں 6 فیصد اضافہ ہوا، جبکہ پریمیم موٹرگیسولین (PMG) کی فروخت میں کمی کو محدود رکھتے ہوئے اسے صرف 2.4 فیصد تک رکھا گیا۔ انڈسٹری کی سطح پر HSD میں 10 فیصد اور PMG میں 6.4 فیصد اضافہ ریکارڈ ہوا۔ پچوین کی فروخت میں 8.7 فیصد کمی ہوئی، جبکہ انڈسٹری میں 7.9 فیصد کمی دیکھی گئی۔ صنعتی پیمانے پر فرنس آئل کی فروخت میں 28.2 فیصد کمی واقع ہوئی، جس کی بنیادی وجہ صنعتی سرگرمیوں کی کمزوری اور فرنس آئل پر چلنے والے بجلی گھر کا غیر فعال ہونا تھی۔ اس رجحان کے تحت، اے پی ایل کو بھی 33.8 فیصد کمی کا سامنا کرنا پڑا، جو بڑے ادارہ جاتی صارفین بشمول آئی پی پیز کی جانب سے خریداری میں کمی کا نتیجہ تھی۔

مشکل حالات کے باوجود، کمپنی نے اپنے صارفین کو بلا تعطل ایندھن کی فراہمی یقینی بنانے کے عزم کو برقرار رکھا۔ نمایاں طور پر، کمپنی مالی سال 2024-25 کے دوران پاکستان آرمی کو ہائی اسپیڈ ڈیزل (HSD)، پریمیم موٹرگیسولین (PMG) اور جیٹ پیٹرولیم کی فراہمی کا معاہدہ باقاعدگی سے پورا کر رہی ہے۔ مزید برآں، کمپنی نے دیوسائی (گلگت بلتستان) میں پاکستان ایئر فورس کو کامیابی سے HSD کی فراہمی کے ذریعے اپنی لاجسٹک صلاحیتوں کو مزید تقویت دی۔

ریٹیل نیٹ ورک کی توسیع

مالی سال کے دوران، کمپنی نے تیز رفتاری سے ترقی کرتے ہوئے شہری مراکز اور اہم ٹرانسپورٹ کارڈورز میں اپنی ریٹیل موجودگی کو وسعت دینے پر اپنی اسٹریٹجک توجہ برقرار رکھی۔ آپریشنل چیلنجز کے باوجود، 30 جون 2025 تک ملک بھر میں 32 نئے ریٹیل آؤٹ لیٹس کامیابی سے فعال کیے گئے، جس سے کمپنی کے کل ریٹیل سائٹس کی تعداد 778 تک پہنچ گئی، جو کہ کمپنی کی لچک، مطابقت پذیری اور بلا تعطل سروس کی فراہمی کے عزم کا مظہر ہے۔

عالمی حالات کا اثر مقامی مارکیٹ پر بھی واضح طور پر محسوس کیا گیا۔ بین الاقوامی تیل کی قیمتوں میں اتار چڑھاؤ سے درآمد شدہ پٹرولیم مصنوعات کی لاگت پر دباؤ پڑا، تاہم کثیرالجہتی مالیاتی اداروں سے بہتر ہم آہنگی، کرنٹ اکاؤنٹ کی کارکردگی میں بہتری، اور مالی نظم و ضبط کے باعث شرح تبادلہ میں کچھ حد تک استحکام دیکھنے میں آیا، جس سے درآمدی لاگت کے خدشات میں کمی آئی۔

اقتصادی مشکلات کے باوجود پاکستان میں توانائی کے شعبے نے نسبتاً مضبوطی کا مظاہرہ کیا۔ اسپیشل انویسٹمنٹ فیسیلیٹیشن کونسل (SIFC) کی مدد سے شروع کیے گئے سرمایہ کاری اقدامات اور ٹیکسٹائل و سیمنٹ شعبوں میں معمولی بحالی معیشت کے مخصوص طبقات میں ایندھن کی کھپت میں بہتری کا باعث بنی۔ علاوہ ازیں، ایرانی نژاد ڈیزل سمیت اسمگل شدہ فیول کے خلاف مسلسل کارروائی سے نہ صرف ریگولیٹڈ آئل مارکیٹنگ کمپنیوں (OMCs) کے مارکیٹ شیئر کا تحفظ ممکن ہوا بلکہ ریفاہی کی استعداد اور ٹرمینل تھرو پٹ میں بھی بہتری آئی۔

صاف توانائی کی جانب منتقلی دنیا بھر میں مرکزی موضوع بنی رہی۔ نیٹ زیرو اہداف اور رپورٹنگ کے تقاضوں کے تحت قابل تجدید توانائی اور کم کاربن فیول میں عالمی سرمایہ کاری میں تیزی سے اضافہ ہوا، جو اب پاکستان میں ڈاؤن اسٹریم پٹرولیم آپریٹرز کی اسٹریٹجک سمت کو بھی متاثر کر رہا ہے۔

خلاصہ یہ ہے کہ اگرچہ بیرونی چیلنجز بدستور موجود رہے، صنعت نے بدلتے ہوئے عالمی اور علاقائی رجحانات کے مطابق خود کو ہم آہنگ کرنے کی صلاحیت کا مظاہرہ کیا۔ کمپنی فعال رسک مینجمنٹ، متنوع ذرائع سے حصول، اور آپریشنل استحکام کے ذریعے اس بدلتے ہوئے منظر نامے میں اپنی حکمت عملی جاری رکھنے کے لیے پرعزم ہے۔

مقامی ایندھن کی کھپت کے رجحانات بھی ان عالمی و علاقائی عوامل سے متاثر ہوئے۔ مالی سال 2024-25 کے دوران پٹرولیم مصنوعات کی مجموعی کھپت دباؤ میں رہی۔ ہائی اسپیڈ ڈیزل (HSD) اور موٹر اسپرٹ (MS) کی طلب میں کمی جاری رہی، جس کی بنیادی وجوہات مسلسل بلند ریٹیل قیمتیں، صارفین کی کم ہوتی قوت خرید، اور صنعتی و ٹرانسپورٹیشن سرگرمیوں میں متوقع رفتار سے کم بحالی تھیں۔ فرنس آئل (FO) کی کھپت میں مزید کمی آئی، جو کہ بجلی کے شعبے میں ایندھن کی تبدیلی اور متبادل توانائی پر انحصار میں اضافے کی عکاسی ہے۔

تاہم، زراعت، تعمیرات اور برآمدات سے منسلک صنعتی شعبوں میں معمولی بہتری نے ڈاؤن اسٹریم طلب کو جزوی طور پر سہارا دیا۔ ان مثبت عوامل کے باوجود، مکمل بحالی کا انحصار مجموعی معاشی بحالی، سرحدی تجارت کی بے ضابطگیوں کے حل اور توانائی کی قیمتوں میں وسیع سطح پر اصلاحات پر ہے۔

گزشتہ سال کے مقابلے میں مالی حالت اور لیکویڈیٹی میں اہم تبدیلیاں

30 جون 2025 کو کمپنی کے کل اثاثے 105,279 ملین روپے سے بڑھ کر 122,303 ملین روپے ہو گئے، جبکہ کل واجبات 49,341 ملین روپے سے بڑھ کر 59,674 ملین روپے تک پہنچ گئے۔ کرنٹ اثاثہ جات میں 79,678 ملین روپے سے 95,178 ملین روپے تک اضافہ، بنیادی طور پر قلیل مدتی سرمایہ کاری میں 11,924 ملین روپے کے اضافے اور اسٹاک ان ٹریڈ میں 6,766 ملین روپے کے اضافے کی وجہ سے ہے، جبکہ تجارتی واجبات میں 1,162 ملین روپے کی کمی واقع ہوئی۔

رپورٹنگ سال کے دوران آپریٹنگ سرگرمیوں سے نقد حاصل 13,502 ملین روپے رہی، جو کہ گزشتہ سال کے 7,761 ملین روپے کے نقد اخراجات ریکارڈ کئے گئے تھے۔ اس کی بنیادی وجوہات ورکنگ کیپیٹل کی ضرورت میں کمی اور منافع کے مطابق ٹیکس کی ادائیگی میں کمی ہیں۔ جائیداد، پلانٹ اور مشینری میں سرمایہ کاری کی مد میں 1,979 ملین روپے کا نقد اخراج ریکارڈ کیا گیا۔ سرمایہ کاری سے حاصل شدہ آمدنی کے نتیجے میں، 3,960 ملین روپے کی نقد آمدنی حاصل ہوئی، جس سے سرمایہ کاری کی سرگرمیوں سے کل نقد آمدنی 11,978 ملین روپے رہی۔ فنانسنگ سرگرمیوں سے متعلق نقد اخراج، جو بنیادی طور پر ڈیویڈنڈ کی ادائیگیوں اور لیز واجبات کی ادائیگی پر مشتمل تھا، 5,503 ملین روپے رہا۔

مارکیٹ اور صنعتی جائزہ

عالمی تیل کی منڈی متنوع عوامل سے متاثر رہی، جن میں طلب کی بحالی، جیو پالیٹیکل عدم استحکام، اور توانائی سے متعلق پالیسیوں میں تبدیلی شامل ہے۔ اگرچہ معاشی سرگرمیوں میں معمولی بحالی دیکھی گئی، تاہم عالمی مالیاتی سختی، سپلائی چین میں تبدیلی، اور توانائی کے استعمال میں مؤثر طریقوں کے باعث تیل کی طلب میں اضافہ سست روی کا شکار رہا۔ یہ رجحان خاص طور پر ترقی یافتہ معیشتوں میں نمایاں تھا، جہاں مہنگائی اور پالیسیوں میں غیر یقینی صورتحال نے صنعتی پیداوار اور ٹرانسپورٹیشن پر اثر ڈالا۔

جیو پالیٹیکل حالات نے مارکیٹ کے رجحانات کو مسلسل متاثر کیا۔ مشرق وسطیٰ میں حالیہ تنازعے کے باعث بریٹ کروڈ آئل کی قیمتوں میں قلیل مدتی اتار چڑھاؤ دیکھا گیا، کیونکہ عالمی تیل کی ترسیل کے تقریباً پانچویں حصے کو سنبھالنے والے روٹ پر تعطل کے خدشات دوبارہ پیدا ہوئے۔ اسی دوران، مالی سال 2025 کی آخری سہ ماہی میں ہمسایہ ممالک کے درمیان کشیدگی میں اضافہ، فضائی حدود کی بندش اور سرحدی علاقوں میں فوجی نقل و حرکت نے علاقائی غیر یقینی صورتحال کو بڑھا دیا اور تجارتی روٹس میں خلل ڈالا۔

قومی خزانے اور معیشت میں شراکت

کمپنی نے ٹیکسوں اور لیویز کی صورت میں قومی خزانے میں 135,114 ملین روپے کا حصہ ڈال کر ملک و قوم کی خدمت کی۔ نیٹ ورک کی توسیع کو دور دراز اور پسماندہ علاقوں میں پھیلانے سے روزگار کے مواقع پیدا ہوئے ہیں، جس سے مقامی آبادیوں کی زندگی کے معیار میں بہتری آئی ہے۔

لیکویڈیٹی مینجمنٹ، فنانسنگ انتظامات اور کیش فلو حکمت عملی

زیر جائزہ سال کے دوران، نقد اور نقدی مساویات میں 19,978 ملین روپے کا اضافہ ہوا، جو 30 جون 2024 کو 10,468 ملین روپے سے بڑھ کر 30 جون 2025 کو 30,446 ملین روپے ہو گیا۔ یہ اضافہ بنیادی طور پر 13,502 ملین روپے کی آپریٹنگ سرگرمیوں سے حاصل ہونے والی نقد آمدنی کی بدولت ممکن ہوا، جو کہ سپلائرز کو دی گئی ایڈوانس رقم میں کمی، تجارتی اور دیگر واجبات میں اضافے، اور سال کے دوران حاصل ہونے والے خالص منافع کے نتیجے میں حاصل ہوئی۔

مزید برآں، قلیل مدتی سرمایہ کاری کی مدت مکمل ہونے پر 9,940 ملین روپے کی نقد آمدنی بھی نقدی اور اس کے مساویات میں اضافے کا باعث بنی۔ دوسری جانب، نمایاں نقد اخراجات جائیداد، پلانٹ اور مشینری پر سرمایہ جاتی اخراجات، لیز کی ادائیگیوں، اور ڈیویڈنڈ کی تقسیم سے متعلق تھے۔

کمپنی اپنی لیکویڈیٹی کو برقرار رکھنے کے لیے ایک فعال حکمت عملی اپناتی ہے اور بدلتے ہوئے مالی تقاضوں کے مطابق اپنے مالی تخمینوں کو باقاعدگی سے اپڈیٹ کرتی رہتی ہے۔ اگرچہ کمپنی کے پاس قرض لینے کی کافی صلاحیت ہے اور مستقبل کی ذمہ داریوں اور ترقیاتی منصوبوں کو پورا کرنے کے لیے اچھی پوزیشن میں ہے، تمام موجودہ فنڈنگ کی ضروریات داخلی نقدی کے ذریعے پوری کی جا رہی ہیں۔

سرمایہ کا ڈھانچہ

کمپنی کا سرمایہ مکمل طور پر ایکویٹی فنانسنگ سے حاصل ہوتا ہے۔ پورے سال کے دوران، سرمایہ کا ڈھانچہ غیر تبدیل شدہ رہا۔ چونکہ کمپنی نے کوئی قرضہ حاصل نہیں کیا، اس لیے سال کے دوران کسی قسم کی قرض کی ادائیگی کی ذمہ داری یا نادرہنگی پیدا نہیں ہوئی۔ انتظامیہ کا پختہ یقین ہے کہ موجودہ سرمایہ کا ڈھانچہ مستقبل قریب کے لیے موزوں ہے۔

جون، 2025 کو ختم ہونے والے سال کے مالیاتی نتائج اور مختص کی تفصیلات درج ذیل ہیں:

روپے (ملین میں)

16,979	قبل از ٹیکس منافع
(6,586)	منفی: ٹیکس کی فراہمی
10,393	بعد از ٹیکس منافع
53,966	جمع: غیر مختص شدہ منافع 30 جون، 2024 تک
30	جمع: سال کا دیگر جامع آمدن
(22)	منفی: خصوصی ریزرو میں منتقلی
64,367	قابل تقسیم منافع
	دوران سال تقسیم:
2,177	2023-24 کے سال کے لیے حتمی نقد ڈیویڈنڈ @ 175% (ہر شیئر 10 روپے کا 17.50 روپے)
1,555	2024-25 کے سال کے لیے عبوری نقد ڈیویڈنڈ @ 125% (ہر شیئر 10 روپے کا 12.50 روپے)
3,732	کل:
60,635	30 جون، 2025 تک بیلنس

بعد کے اثرات:

1,617	2024-25 کے سال کے لیے حتمی نقد ڈیویڈنڈ @ 130% (ہر شیئر 10 روپے کا -/13 روپے)
59,018	کل:

ڈیویڈنڈ

بورڈ نے 30 جون، 2025 کو ختم ہونے والے سال کے لیے 130% (ہر شیئر 10 روپے کا -/13 روپے) حتمی نقد ڈیویڈنڈ کی سفارش کی ہے۔ یہ پہلے سے اعلان شدہ اور حصص یافتگان کو ادا کیے گئے 125% (ہر شیئر 10 روپے کا 12.50 روپے) عبوری نقد ڈیویڈنڈ کے علاوہ ہے، جس سے زیر جائزہ سال کے لیے کل 255% نقد ڈیویڈنڈ بنتا ہے۔

ڈائریکٹرز کی رپورٹ

بورڈ آف ڈائریکٹرز کے لیے 30 جون، 2025 کو ختم ہونے والے مالی سال کے لیے کمپنی کی سالانہ رپورٹ پیش کرنا باعث مسرت ہے۔ اس رپورٹ میں آڈٹ شدہ مالیاتی بیانات شامل ہیں اور یہ پورے سال کے دوران کمپنی کی کارکردگی، ترقی اور مالی صحت کا جامع جائزہ فراہم کرتی ہے۔

مالی کارکردگی

زیر جائزہ سال کے دوران، کمپنی نے خالص فروخت کی آمدنی 474,097 ملین روپے ریکارڈ کی، جو کہ پچھلے مالی سال کے 526,317 ملین روپے کے مقابلے میں 10% کی کمی ظاہر کرتی ہے۔ جس کی بنیادی وجہ اوسط قیمت فروخت میں 8% کمی اور فروخت کے حجم میں 3% کی کمی تھی۔

بین الاقوامی تیل کی قیمتوں میں اتار چڑھاؤ، جو کہ تیل کی صنعت کے لیے ایک اہم مالیاتی خطرہ ہے، نے رواں سال کے دوران نمایاں کردار ادا کیا۔ تیل کی قیمتوں میں تیزی سے کمی واقع ہوئی، جس کے نتیجے میں پورے سال قیمتوں میں کمی کا رجحان رہا، جو کہ پچھلے سال کے برعکس ہے جہاں قیمتوں میں اضافہ دیکھا گیا تھا۔ اس تبدیلی نے کمپنی کی مجموعی منافعت پر منفی اثر ڈالا۔

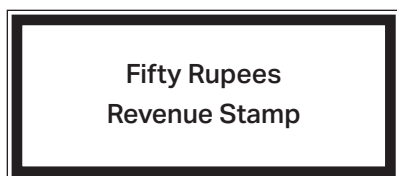
اس کے علاوہ، کاروباری لاگت میں اضافے کے باعث آپریٹنگ اخراجات میں اضافہ ہوا، اور بینک کے منافع کی شرحوں میں نمایاں کمی کے باعث مالی آمدنی میں بھی کمی واقع ہوئی، جس نے مجموعی منافع پر مزید باؤ ڈالا۔ مذکورہ عوامل کے نتیجے میں، کمپنی نے 10,393 ملین روپے بعد از ٹیکس منافع حاصل کیا (2023-24: 13,822 ملین روپے)، جو فی حصص آمدنی 83.53 روپے (2023-24: 111.09 روپے) کے برابر ہے۔

FORM OF PROXY

30th Annual General Meeting

ATTOCK PETROLEUM LIMITED

I/We _____ of _____ being member(s) of Attock Petroleum Limited and holding _____ ordinary shares as per Share Register Folio No. _____ CDC Participant I.D. No. _____ CNIC No./Passport No. _____ hereby appoint _____ of _____ or failing him/her _____ of _____ as my/our proxy to vote and act for me/our behalf at the 30th Annual General Meeting of the Company to be held on Monday, October 27, 2025 at 12:00 p.m. at Attock House, Morgah, Rawalpindi and also through video link and at any adjournment thereof.



Signature of Shareholder
(The signature should agree with the specimen registered with the Company)

Dated this _____ day of _____ 2025

Signature of Proxy _____

Witnesses:

1. Signature: _____

2. Signature: _____

Name: _____

Name: _____

Address: _____

Address: _____

CNIC/Passport No. _____

CNIC/Passport No. _____

Important:

1. This Proxy Form, duly completed and signed, must be received at the Registered Office of the Company at Attock House, Morgah, Rawalpindi not less than 48 hours before the time of holding the meeting.
2. For CDC Account Holders / Corporate Entities
In addition to the above the following requirements have to be met.
 - I. Attested copies of CNIC or the passport of the shareholders and the proxy shall be provided with the proxy form.
 - II. In case of a corporate entity, the Board of Directors resolution / power of attorney with specimen signature shall be submitted along with proxy form to the Company.

انٹک پٹرولیم لمیٹڈ

مختارنامہ (پراکسی فارم)

تیسواں سالانہ اجلاس عام

میں/ہم..... سکنہ..... بحیثیت ممبر (رکن) انٹک پٹرولیم لمیٹڈ
اور حامل..... عام حصص، بمطابق شیئرز رجسٹرڈ فولیو نمبر/سی ڈی سی پارٹیسپنٹ آئی ڈی نمبر.....
مسمیٰ/سمات..... کمپیوٹرائزڈ قومی شناختی کارڈ نمبر یا پاسپورٹ نمبر..... کو یا ان کی غیر حاضری
کی صورت میں مسمیٰ/سمات..... کمپیوٹرائزڈ قومی شناختی کارڈ نمبر یا پاسپورٹ نمبر.....
کو میرے/ہمارے ایماء پر بروز سوموار ۲۷ اکتوبر ۲۰۲۵ء کو دن 12:00 بجے انٹک ہاؤس، مورگاہ، راولپنڈی اور بذریعہ ڈیولنک، میں منعقد ہونے والے کمپنی کے تیسویں سالانہ اجلاس عام میں حق رائے دہی استعمال کرنے یا کسی بھی التواء کی صورت میں اپنا/ہمارا بطور مختار نمائندہ (پراکسی) مقرر کرتا/کرتی ہوں/کرتے ہیں۔

پچاس روپے مالیت کے ریونیو ٹکٹ

دستخط حصص کنندہ

(دستخط کا کمپنی میں رجسٹرڈ نمونے کے ہو، ہو، نا ضروری ہے)

آج بروز..... بتاریخ..... ۲۰۲۵ء کو دستخط کئے گئے۔..... دستخط مختار نمائندہ:.....
گواہان:.....
۱۔ دستخط:..... ۲۔ دستخط:.....
نام:..... نام:.....
پتہ:..... پتہ:.....
کمپیوٹرائزڈ قومی شناختی کارڈ نمبر:..... کمپیوٹرائزڈ قومی شناختی کارڈ نمبر:.....
پاسپورٹ نمبر:..... پاسپورٹ نمبر:.....

ضروری ہدایات:

۱۔ مختارنامہ (پراکسی فارم) اجلاس کے مقررہ وقت سے کم از کم ۳۸ گھنٹے قبل مکمل کوائف اور دستخط کے ساتھ کمپنی کے رجسٹرڈ آفس انٹک ہاؤس، مورگاہ، راولپنڈی میں جمع کرانا ضروری ہے۔

۲۔ سی ڈی سی اکاؤنٹ ہولڈر/کارپوریٹ ادارہ ہونے کی صورت میں:

مذکورہ بالا ہدایات کے علاوہ درج ذیل ضروری شرائط بھی پوری کرنا لازمی ہیں۔

۱۔ مختارنامہ (پراکسی فارم) کے ہمراہ کمپیوٹرائزڈ قومی شناختی کارڈ یا پاسپورٹ کی مصدقہ نقول بھی منسلک کرنی ہوں گی۔

۲۔ کارپوریٹ ادارہ ہونے کی صورت میں بحیثیت ممبر (رکن)، بورڈ آف ڈائریکٹرز کی منظور شدہ قرارداد/پاور آف اٹارنی بمعہ نمونہ دستخط ہمراہ مختارنامہ (پراکسی فارم) کمپنی کو جمع کرانا ہونگے۔



Attock Petroleum Limited

Attock House, Morgah, Rawalpindi - Pakistan
Tel: +92 51 512 7250-54 | Fax: +92 51 512 7255
Email: contact@apl.com.pk
www.apl.com.pk



[attock.petroleum](https://www.instagram.com/attock.petroleum)



[attockpetroleumlimited](https://www.youtube.com/attockpetroleumlimited)



[attock-petroleum-limited](https://www.linkedin.com/company/attock-petroleum-limited)



[apl.com.pk](https://www.facebook.com/apl.com.pk)



[APL_Pakistan](https://twitter.com/APL_Pakistan)



Scan QR code to access
financial reports online