

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, 2026, and the statement of profit or loss, the statement of 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, statement of profit or loss, the statement of 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, 2026 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 Matter

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 notes 4.16 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 533,097 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; • 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 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.



A.F. Ferguson & Co.

Chartered Accountants

Islamabad

Date: September 23, 2026

UDIN: AR202610610UrFGHCfbm

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

AS AT JUNE 30, 2026

		2026	2025
	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	748,354	749,592
Unappropriated profit		73,493,625	60,635,118
		75,486,139	62,628,870
NON CURRENT LIABILITIES			
Long term deposits	9	1,755,291	1,461,853
Long term lease liabilities	10	10,734,664	9,983,972
		12,489,955	11,445,825
CURRENT LIABILITIES			
Current portion of long term lease liabilities	10	792,855	858,989
Trade and other payables	11	50,534,636	44,546,243
Unclaimed dividend		82,233	76,514
Provision for income tax		70,559	2,746,268
		51,480,283	48,228,014
CONTINGENCIES AND COMMITMENTS			
	12		
		139,456,377	122,302,709

		2026	2025
	Note	Rupees ('000)	
NON CURRENT ASSETS			
Property, plant and equipment	13	23,503,212	23,954,051
Long term investments in associates	14	1,967,285	1,627,288
Long term investments - at amortised cost	15	-	760,722
Long term deposits, prepayments and other receivables	16	1,270,147	466,619
Deferred tax asset	17	149,731	316,251
		26,890,375	27,124,931
CURRENT ASSETS			
Stores and spares		259,395	271,143
Stock in trade	18	46,892,451	42,258,454
Trade debts	19	9,961,613	6,484,102
Advances, prepayments and other receivables	20	8,433,814	4,347,624
Short term investments	21	42,806,460	38,460,205
Cash and bank balances	22	4,212,269	3,356,250
		112,566,002	95,177,778
		139,456,377	122,302,709

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, 2026

		2026	2025
	Note	Rupees ('000)	
Sales	23	540,373,722	482,429,343
Sales tax and other government levies		(7,276,975)	(8,332,036)
NET SALES		533,096,747	474,097,307
Cost of products sold	24	(501,021,597)	(455,268,128)
GROSS PROFIT		32,075,150	18,829,179
Operating expenses	25	(9,597,962)	(8,557,501)
Net impairment (loss) on financial assets		(22,733)	(8,842)
Other income - net	26	3,184,563	2,221,307
OPERATING PROFIT		25,639,018	12,484,143
Finance income		5,765,118	7,249,743
Finance cost		(2,030,259)	(2,009,131)
Net finance income	27	3,734,859	5,240,612
Share of profit of associates accounted for under equity method	14.1	354,519	470,529
Other charges	28	(2,015,854)	(1,216,405)
PROFIT BEFORE INCOME TAX AND FINAL TAXES		27,712,542	16,978,879
Final taxes - levies	29	-	(174)
PROFIT BEFORE TAXATION		27,712,542	16,978,705
Provision for taxation	30	(10,753,647)	(6,586,117)
PROFIT FOR THE YEAR		16,958,895	10,392,588
Earnings per share - Basic and diluted (Rupees)	31	136.31	83.53

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 COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

	2026	2025
	Rupees ('000)	
PROFIT FOR THE YEAR	16,958,895	10,392,588
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	5,199	23,304
Share of other comprehensive (loss)/income of associates	(1,097)	7,462
Other comprehensive income for the year	4,102	30,766
TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR	16,962,997	10,423,354

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, 2026

	Share capital	Special reserves	Unappropriated profit	Total
Rupees ('000)				
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
Total comprehensive income for the year:				
Profit for the year	-	-	16,958,895	16,958,895
Other comprehensive income	-	-	4,102	4,102
	-	-	16,962,997	16,962,997
Transferred from special reserves by associates	-	(1,238)	1,238	-
Transactions with owners:				
Final cash dividend @ 130% relating to year ended June 30, 2025	-	-	(1,617,408)	(1,617,408)
Interim cash dividend @ 200% relating to year ended June 30, 2026	-	-	(2,488,320)	(2,488,320)
	-	-	(4,105,728)	(4,105,728)
BALANCE AS AT JUNE 30, 2026	1,244,160	748,354	73,493,625	75,486,139

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, 2026

	Note	2026 Rupees ('000)	2025
CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES			
Cash receipts from customers		533,381,755	478,475,108
Payment for purchase of products and operating expenses		(512,277,241)	(456,756,027)
Other charges paid	20	(1,536,238)	(876,060)
Long term deposits received		293,438	68,064
Taxes and levies paid		(13,384,224)	(7,378,409)
Gratuity paid	34	(32,912)	(30,965)
Net cash generated from operating activities		6,444,578	13,501,711
CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES			
Payment for acquisition of property, plant and equipment		(1,952,626)	(1,979,015)
Proceeds from sale of operating fixed assets		45,873	25,632
Proceeds from transfer of lease		1,415,557	-
Interest and profit received		4,157,534	3,277,477
Short term investments - net		2,009,778	9,354,814
Dividend income received		13,425	31,325
Net cash generated from investing activities		5,689,541	10,710,233
CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES			
Lease liabilities paid	10	(2,974,909)	(1,772,519)
Dividends paid		(4,100,009)	(3,730,365)
Net cash (used in) financing activities		(7,074,918)	(5,502,884)
INCREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS		5,059,201	18,709,060
CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF THE YEAR		25,445,248	6,735,230
EFFECT OF EXCHANGE RATE CHANGES		(1,001)	958
CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF THE YEAR	45	30,503,448	25,445,248

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, 2026

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

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% (2025: 34.38%) and 21.88% (2025: 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. Accounting and reporting standards applicable in Pakistan comprise of:

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

Where provisions of, directives and notifications issued under the Companies Act, 2017 differ from the IFRS Accounting Standards, the provisions of, directives and notifications 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 and interpretations to the accounting and reporting standards which are mandatory for the Company's annual accounting period which began on July 1, 2025. However, these do not have any significant impact on the Company's financial statements and hence have not been detailed here.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

3.2 Standards, amendments and interpretations to existing standards that are not yet effective and have not been early adopted by the Company:

		Effective date (annual reporting periods beginning on or after)
IAS 7	Statement of Cash Flows (Amendments)	January 1, 2026
IAS 21	Translation to a Hyperinflationary Presentation Currency (Amendments)	January 1, 2027
IAS 28	Investments in Associates and Joint Ventures (Amendments)	January 1, 2027
IFRS 7	Financial Instruments: Disclosures (Amendments)	January 1, 2026
IFRS 9	Financial Instruments (Amendments)	January 1, 2026
IFRS 10	Consolidated Financial Statements (Amendments)	January 1, 2026
IFRS 17	Insurance Contracts	January 1, 2026
IFRS 18	Presentation and Disclosure in Financial Statements	January 1, 2027
IFRS 19	Subsidiaries without Public Accountability and Related and Amendments: Disclosures	January 1, 2027
	Annual improvements to IFRS - Volume 11 (Amendments to IFRS 1, IFRS 7, IFRS 9, IFRS 10 and IAS 7)	January 1, 2026

The management anticipates that, the adoption of the above standards, amendments and interpretations in future periods, will have no material impact on the financial statements of the Company, other than in presentation/disclosures.

3.3 Other than the aforesaid standards, interpretations and amendments, International Accounting Standards Board (IASB) has also issued the following standards and interpretation, which have not been notified locally or declared exempt by the Securities and Exchange Commission of Pakistan (SECP) as at June 30, 2026:

IFRS 1	First Time Adoption of International Financial Reporting Standards
IFRS 20	Regulatory Assets and Regulatory Liabilities
IFRIC 12	Service Concession Arrangements

3.4 SECP through S.R.O 25 (I)/2026 dated January 6, 2026, in partial modification of its previous S.R.O 1784 (I)/2024 dated November 4, 2024, 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 Instruments) with respect to application of Expected Credit Loss (ECL) model shall not be applicable on such financial instruments for the financial years ending on or before December 31, 2026, 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.

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, 2026

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 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. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are translated into functional currency at exchange rate prevailing at the date of statement of financial position. Non-monetary items that are measured in terms of historical cost in a foreign currency are translated using exchange rate at the date of transaction. 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.

4.2 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.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

Variable lease payments are recognised in profit or loss in the period in which the condition that triggers those payments occurs. Upon termination of a lease contract, the right-of-use asset and the corresponding lease liability is derecognized, and any resulting gain or loss is recognized in the statement of profit or loss.

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.

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.

4.3 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.

4.4 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.

4.5 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

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, 2026

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

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 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.

4.6 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".

4.7 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.

4.8 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.

4.9 Government grant

Government grants are recognised at the fair value of the consideration received. A grant without specified future performance conditions is recognised in income when the grant proceeds are received. A grant that imposes specified future performance conditions is recognised in statement of profit or loss when all those conditions are met. Government grants are recognised in the statement of profit or loss on a systematic basis over the periods in which the entity recognises as expenses the related costs for which the grants are intended to compensate, and they are deducted in reporting the related expense. Further, the Company does not recognise those forms of government assistance for which a reasonable value cannot be placed.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

4.10 Property, plant and equipment

4.10.1 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 13.1 to these financial statements. Depreciation is charged on additions from the date the assets become available for the intended use up to the date on which they are derecognized.

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.

The Company reviews the useful life and residual value of property, plant and equipment on regular basis. Any change in estimates in future years might affect the carrying amounts of the respective items with a corresponding effect on depreciation charge and impairment.

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.

4.10.2 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.

4.11 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

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, 2026

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

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.

4.12 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.

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.

4.13 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.

4.14 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 4.19 to these financial statements, for measurement of loss allowance for trade debts, the Company applies IFRS 9 simplified approach to measure

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

the expected credit losses. Trade debts are written off where there is no reasonable expectation of recovery. Indicators that there is no reasonable expectation of recovery include, amongst others, the failure of a debtor to engage in a repayment plan with the Company, and a failure to make contractual payments for a period of greater than 180 days past due.

4.15 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.

4.16 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 the customer from terminal/plant or when it is delivered by the Company at customer premises.

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 generally 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.

4.17 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.

4.18 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 generally comprise of 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.

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, 2026

4.19 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)

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 commit 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 measure 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:

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

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 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.

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, 2026

Impairment of financial assets

The Company assesses 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 may be 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.

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.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

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 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.

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, 2026

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.

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 writes 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.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

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 are subsequently measured at amortized cost, using the effective interest rate method. Gains 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.

Offsetting financial assets and financial liabilities

Financial assets and liabilities are offset and the net amount is presented in the statement 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.

4.20 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.

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, 2026

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 users' understanding of these financial statements. These policies have been applied consistently for all the periods presented, unless otherwise stated.

5.1 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.

5.2 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 administered 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, 2026.

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

Calculation of gratuity requires assumptions to be made of future outcomes which mainly include increase in remuneration, expected long-term return on plan assets and the discount rate used to convert future cashflows to current values. Calculations are sensitive to changes in the underlying assumptions.

- 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.

5.3 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.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

5.4 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.

5.5 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.

5.6 Unclaimed dividend

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

5.7 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.

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 - notes 4.2, 4.10.1, 10 and 13.2
- ii) Provision for taxation - notes 4.5 and 30
- iii) Contingent liabilities - notes 4.7 and 12.1
- iv) Estimated useful life of owned assets - notes 4.10.1 and 13.1
- v) Estimate of recoverable amount of investment in associates - notes 4.12 and 14
- vi) Net realisable value of stock in trade - notes 4.13 and 18
- vii) Impairment of financial assets - notes 4.19, 19.6 and 20.5

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, 2026

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

	2026	2025
	Rupees ('000)	
7. SHARE CAPITAL		
Authorised capital		
300,000,000 ordinary shares of Rs 10 each (2025: 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 (2025: 5,000,000 ordinary shares of Rs 10 each)	50,000	50,000
Shares issued as fully paid bonus shares 119,416,000 (2025: 119,416,000) ordinary shares of Rs 10 each	1,194,160	1,194,160
124,416,000 (2025: 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 (2025: 42,774,220) and 27,216,206 (2025: 27,216,206) ordinary shares at the year end respectively.		
8. SPECIAL RESERVES		
Special reserves include Rs 723,843 thousand (2025: Rs 723,843 thousand) for expansion and modernisation and Rs 24,511 thousand (2025: Rs 25,749 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 20,291 thousand (2025: Rs 21,550 thousand) 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 the year 2024, the Government of Pakistan 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 Reserve 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, 2026

		2026	2025
	Note	Rupees ('000)	
10. LONG TERM LEASE LIABILITIES			
Balance at beginning		10,842,961	9,340,125
Additions during the year		2,092,065	1,434,657
Unwinding of lease liabilities	27	1,592,691	1,523,431
Payments made during the year		(2,974,909)	(1,772,519)
Remeasurement of lease liability		172,372	317,268
Termination of lease liabilities		(197,661)	-
Balance at end	10.2	11,527,519	10,842,961
Less: current portion of long term lease liabilities shown under current liabilities		(792,855)	(858,989)
		10,734,664	9,983,972
10.1 The maturity analysis of undiscounted lease payments is as follows:			
Less than a year		2,380,491	2,432,329
Between 1-5 years		9,967,884	8,989,977
Over 5 years		10,717,833	7,692,464
		23,066,208	19,114,770
10.2 This includes:			
i) an amount due to Chief Executive of Rs 630,694 thousand (2025: Rs 621,584 thousand) in respect of retail outlet.			
ii) an amount due to The Attock Oil Company Limited, a related party, of Rs Nil (2025: Rs 465,422 thousand) in respect of marketing and sales office.			
iii) an amount due to Attock Petroleum Limited Employees Welfare Trust, of Rs 551,274 thousand (2025: Rs 399,952 thousand) in respect of a retail outlet.			

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, 2026

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

		2026	2025
	Note	Rupees ('000)	
11. TRADE AND OTHER PAYABLES			
Creditors	11.1	19,167,190	12,682,730
Accrued expenses and other liabilities	11.1	10,240,285	11,466,244
Due to related parties (unsecured)	11.2	13,849,961	14,241,500
Advances from customers	11.3	4,264,467	3,661,805
Retention money		495,161	523,552
Workers' welfare fund		2,517,572	1,970,412
		50,534,636	44,546,243

11.1 These include Rs 1,889,947 thousand (2025: Rs 1,181,656 thousand) being Company's share in current liabilities of joint operation (as disclosed in note 44 to these financial statements).

		2026	2025
	Note	Rupees ('000)	
11.2 Due to related parties (unsecured)			
National Refinery Limited		7,816,294	6,228,637
Attock Refinery Limited		5,962,697	7,944,957
Pakistan Oilfields Limited		67,634	58,680
The Attock Oil Company Limited		2,883	9,042
Attock Leisure Management Associates		453	-
Attock Sahara Foundation		-	184
		13,849,961	14,241,500

11.3 Advances from customers			
Balance at beginning		3,661,805	3,770,784
Revenue recognised during the year	11.3.1	(268,387,407)	(249,648,668)
Advance received during the year		268,990,069	249,539,689
Balance at end		4,264,467	3,661,805

11.3.1 Advances received from customers are recognised as revenue when the performance obligation in accordance with the policy as described in note 4.16 to these financial statements is satisfied. Revenue for an amount of Rs 2,498,256 thousand (2025: Rs 2,808,530 thousand) has been recognised in current year in respect of advances from customers at the beginning of year.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

	2026	2025	Note
	Rupees ('000)		
12. CONTINGENCIES AND COMMITMENTS			1
12.1 CONTINGENCIES			2
(i) Corporate guarantees and indemnity bonds issued by the Company to the Collector of Customs	47,217,088	14,596,666	3
(ii) Guarantees issued by bank on behalf of the Company	7,089,559	7,303,404	4
(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 (2025: 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 advisor are confident that we have a good case before the Honorable Islamabad High Court, Islamabad on merits and there are good chances of success in the same. Accordingly, no provision has been made in these financial statements.			5
(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 (2025: 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 Honourable Islamabad High Court, Islamabad 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.			6
(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.			7

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

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 Honourable 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 Honourable 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. Accordingly, no provision has been made in these financial statements.

- (vi) Oil and Gas Regulatory Authority (OGRA), through its order dated April 24, 2026, alleged that the Company's conduct was in contravention of the spirit of Rule 66(3)(c) and Rule 53(x) of the Pakistan Oil (Refining, Blending, Transportation, Storage and Marketing) Rules, 2016, and directed the Company to deposit Rs. 184 million, including penalties, with the Federal Government. Being aggrieved by the said order, the Company filed an appeal before OGRA on May 7, 2026, which is pending adjudication. The Company also approached the Islamabad High Court which was pleased to direct OGRA not to take any coercive action against the Company pending the adjudication of the appeal before OGRA. The Company and its legal advisor are confident that the Company has a strong case on merits and is confident of a favorable outcome. Accordingly, no provision has been made in these financial statements.
- (vii) On April 17, 2026, the Deputy Commissioner Inland Revenue (DCIR) levied default surcharge amounting to Rs 1,182,200 thousand in respect of the alleged late payment of tax arising from Super Tax under section 4C of the Income Tax Ordinance, 2001 for Tax Years 2022 to 2025. The Company filed appeals before the Appellate Tribunal Inland Revenue (ATIR); which were dismissed vide order dated June 22, 2026. The Company has filed Income Tax References before the Honourable Islamabad High Court, Islamabad, which vide its order dated June 24, 2026 granted a stay against recovery of the related demand. The matter is currently pending adjudication before the Honourable Islamabad High Court, Islamabad. The Company and its legal advisor are confident that the case has merit and there are good chances of success. Accordingly, no provision has been made in these financial statements.
- (viii) The Company's share of contingencies of associates based on financial information of associates for the period ended March 31, 2026 amounted to Rs 122,502 thousand (March 31, 2025: 75,419 thousand)

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

		2026	2025	Note
		Rupees ('000)		
12.2	COMMITMENTS			
(i)	Capital expenditure commitments	2,679,765	2,673,379	
(ii)	Commitments for import of petroleum products against letter of credit facility	17,857,085	20,097,963	
(iii)	The Company's share of commitments of associates based on financial information of associates for the period ended March 31, 2026 (2025: March 31, 2025)			
	- Capital expenditure commitments	64,745	28,672	
	- Outstanding letters of credit	1,519,349	1,581,654	
13.	PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT			
	Operating fixed assets:			
	Owned assets	13.1	11,366,518	10,683,878
	Right of Use Assets (ROU)	13.2	9,636,484	10,396,303
	Capital work in progress	13.6	2,500,210	2,873,870
			23,503,212	23,954,051

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

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

13.1	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	Gas cylinders	Motor vehicles		Total
			Freehold land	Lease hold land							Heavy Vehicles	Light Vehicles	
Rupees ('000)													
As at July 1, 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
		-	-	-	(1,101)	(53)	(387)	(141)	(600)	-	-	-	(2,282)
	Depreciation charge	-	(96,664)	(169,902)	(521,528)	(327,140)	(205,654)	(39,906)	(49,709)	-	-	(51,142)	(1,461,645)
	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
Year ended June 30, 2026													
	Opening 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
	Additions	-	4,909	384,216	760,506	434,728	302,792	50,666	59,092	135,321	-	116,200	2,248,430
	Disposals												
	Cost	-	-	(119)	(21,067)	(30,474)	(125)	-	(1,272)	-	-	(9,745)	(62,802)
	Accumulated depreciation	-	-	26	11,779	30,424	26	-	846	-	-	9,745	52,846
		-	-	(93)	(9,288)	(50)	(99)	-	(426)	-	-	-	(9,956)
	Depreciation charge	-	(96,500)	(176,058)	(554,336)	(341,904)	(222,114)	(42,086)	(53,232)	(4,286)	-	(65,318)	(1,555,834)
	Closing net book value	922,886	1,289,385	2,946,058	3,070,282	1,035,127	1,292,238	265,132	135,379	131,035	-	278,996	11,366,518
As at June 30, 2026													
	Cost	922,886	1,975,997	3,839,125	7,118,156	3,515,865	2,559,819	485,860	431,014	135,321	200,518	641,032	21,825,593
	Accumulated depreciation	-	(686,612)	(893,067)	(4,047,874)	(2,480,738)	(1,267,581)	(220,728)	(295,635)	(4,286)	(200,518)	(362,036)	(10,459,075)
	Net book value	922,886	1,289,385	2,946,058	3,070,282	1,035,127	1,292,238	265,132	135,379	131,035	-	278,996	11,366,518
	Annual rate of Depreciation (%)	-	5	5	10-33.33	20	10-33.33	10-20	20-33.33	10	20	14-20	
13.1.1	Included in operating fixed assets are assets having cost of Rs 626,524 thousand (2025: Rs 624,731 thousand) and accumulated depreciation of Rs 496,782 thousand (2025: Rs 462,273 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.												
3.1.2	Included in operating fixed assets are fully depreciated assets having cost of Rs 3,739,390 thousand (2025: Rs 3,382,853 thousand).												

13.1.1 Included in operating fixed assets are assets having cost of Rs 626,524 thousand (2025: Rs 624,731 thousand) and accumulated depreciation of Rs 496,782 thousand (2025: Rs 462,273 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.

13.1.2 Included in operating fixed assets are fully depreciated assets having cost of Rs 3,739,390 thousand (2025: Rs 3,382,853 thousand).

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

Note		2026			2025		
		Rupees ('000)					
13.2	Right of Use Assets (ROU)	Land	Buildings	Total	Land	Buildings	Total
	Carrying amount at beginning of year	14,735,050	1,803,478	16,538,528	12,983,125	1,803,478	14,786,603
	Accumulated depreciation	(4,834,640)	(1,307,585)	(6,142,225)	(3,677,774)	(971,723)	(4,649,497)
		9,900,410	495,893	10,396,303	9,305,351	831,755	10,137,106
	Additions	2,083,978	8,087	2,092,065	1,434,657	-	1,434,657
	Depreciation charge	(1,233,802)	(333,862)	(1,567,664)	(1,156,866)	(335,862)	(1,492,728)
	Remeasurement	172,372	-	172,372	317,268	-	317,268
	Termination/transfer	13.3 (1,456,592)	-	(1,456,592)	-	-	-
	Closing net book value	9,466,366	170,118	9,636,484	9,900,410	495,893	10,396,303
	Annual rate of Depreciation (%)	2% - 32%	10% - 49%		2% - 32%	10% - 49%	

13.3 This includes an amount of Rs 1,370,400 thousand in respect of ROU against a leased land transferred to Chief Executive of the Company during the year against a cash consideration of Rs 1,415,557 thousand.

13.4 The depreciation expense has been allocated to operating expenses as disclosed in note 25 to these financial statements.

	2026	2025
	Rupees ('000)	
Owned assets	1,555,834	1,461,645
Right of use assets	1,567,664	1,492,728
	3,123,498	2,954,373

13.5 Particulars 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 Dhant Pura, Machikey, District Sheikhpura	Bulk Oil Terminal	16.66 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, 2026

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

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	28,077 Sq. Feet
- Mouza Korai, Main bypass road, District Dera Ismail Khan, KPK	Bulk Oil Terminal	11.25 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
- 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, 2026

13.6 Capital work in progress

	Civil works	Pipelines, pumps, tanks, meters, equipments and vehicles	Advances to contractors	Total
	Rupees ('000)			
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
Balance as at July 1, 2025	1,071,941	1,749,727	52,202	2,873,870
Additions during the year	568,484	1,249,839	56,447	1,874,770
Transfers during the year	(389,125)	(1,859,305)	-	(2,248,430)
Balance as at June 30, 2026	1,251,300	1,140,261	108,649	2,500,210

13.7 Details of assets disposed off having net-book value in excess of Rs 500,000:

Description	Sold to/ claimed from	Cost	Book value	Sale proceeds	Gain
	Rupees ('000)				
Pipelines, pumps, tanks and meters - insurance claims					
PMG tank	EFU General Insurance Limited	15,206	8,110	22,560	14,450
Fuel dispensing unit		1,288	848	1,828	980
		16,494	8,958	24,388	15,430

	2026	2025
	Rupees ('000)	
13.8 Cost of fixed assets held by dealers of retail outlets of the Company are as follows:		
Pipelines, pumps, tanks and meters	2,115,725	1,858,847
Equipment - signage	2,861,612	2,481,942
Buildings	802,307	580,271
Electric and fire fighting equipment	312,584	266,218
Furniture, fixture and equipment	30,613	16,942

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, 2026

Note

14. LONG TERM INVESTMENTS IN ASSOCIATES

		2026	2025
	Note	Rupees ('000)	
Quoted			
National Refinery Limited (NRL)	14.4		
799,665 (2025: 799,665) fully paid ordinary shares of Rs 10 each including 133,277 (2025: 133,277) bonus shares of Rs 10 each; Cost Rs 321,865 thousand (2025: Rs 321,865 thousand); Quoted market value as at June 30, 2026: Rs 289,871 thousand (2025: Rs 194,606 thousand); % age shareholding as at June 30, 2026: 1% (2025: 1%)		387,143	301,916
Attock Refinery Limited (ARL)	14.5		
1,790,000 (2025: 1,790,000) fully paid ordinary shares of Rs 10 each including 580,000 (2025: 580,000) bonus shares of Rs 10 each; Cost Rs 310,502 thousand (2025: Rs 310,502 thousand); Quoted market value as at June 30, 2026: Rs 1,522,699 thousand (2025: Rs 1,216,162 thousand); % age shareholding as at June 30, 2026: 1.68% (2025: 1.68%)		1,681,440	1,398,355
Unquoted			
Attock Information Technology Services (Private) Limited (AITSL)	14.6		
450,000 (2025: 450,000) fully paid ordinary shares of Rs 10 each; Cost Rs 4,500 thousand (2025: Rs 4,500 thousand); Value based on net assets as at March 31, 2026: Rs 97,993 thousand (March 31, 2025: Rs 83,380 thousand); % age shareholding as at June 30, 2026: 10% (2025: 10%)		97,993	83,380
Carrying value		2,166,576	1,783,651
Less: Impairment loss		(199,291)	(156,363)
		1,967,285	1,627,288

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

	2026	2025
	Rupees ('000)	
14.1 Movement during the year in investment in associates is as follows:		
Balance at beginning	1,627,288	1,180,622
Share of profit/(loss) of associates:		
Share of profit/(loss)	397,447	(107,566)
Impairment (loss)/reversal related to investment in:		
- National Refinery Limited	(42,928)	163,963
- Attock Refinery Limited	-	414,132
	354,519	470,529
Share of other comprehensive (loss)/income of associates	(1,097)	7,462
Dividend from associates	(13,425)	(31,325)
Balance at end	1,967,285	1,627,288

14.1.1 Since the audited financial statements of associates for the year ended June 30, 2026, were not available till the date of finalisation of these financial statements, accordingly, results of operations including share of profit and other comprehensive income comprises the results of nine-month period from July 1, 2025 to March 31, 2026 and the results for the three-month period from April 1, 2025 to June 30, 2025, which have been derived by deducting the results for the nine-month period ended March 31, 2025 from the audited financial statements of the associates for the year ended June 30, 2025.

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.

14.2 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, 2026 (2025: March 31, 2025) 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, 2026

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

		National Refinery Limited		Attock Refinery Limited	
		March 31, 2026	March 31, 2025	March 31, 2026	March 31, 2025
		Rupees ('000)			
Summarised statement of financial position					
	Current assets	137,460,321	65,287,537	174,339,739	132,118,598
	Non-current assets	33,711,998	38,415,146	12,628,210	14,267,151
	Current liabilities	(151,362,771)	(83,226,322)	(92,289,753)	(68,173,348)
	Non-current liabilities	(6,560,588)	(15,750,046)	(1,988,817)	(2,416,129)
	Net assets	13,248,960	4,726,315	92,689,379	75,796,272
Reconciliation to carrying amounts:					
	Net assets as at April 1,	4,726,315	27,075,925	75,796,272	71,140,568
	Profit/(loss) for the year	8,690,316	(22,757,701)	17,658,194	6,320,215
	Other comprehensive (loss)/ income	(167,671)	408,091	34,534	201,273
	Dividends paid	-	-	(799,621)	(1,865,784)
	Net assets as at March 31,	13,248,960	4,726,315	92,689,379	75,796,272
	Company's percentage shareholding in the associate	1%	1%	1.68%	1.68%
	Company's share in carrying value of net assets	132,490	47,263	1,553,234	1,270,149
	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	387,143	301,916	1,681,440	1,398,355
	Impairment	(42,928)	-	(156,363)	(156,363)
	Carrying amount of investment	344,215	301,916	1,525,077	1,241,992
Summarised statements of comprehensive income					
	Revenue	373,348,932	298,198,696	291,003,346	332,130,982
	Profit/(loss) for the year	8,690,316	(22,757,701)	17,658,194	6,320,215
	Other comprehensive (loss)/ income	(167,671)	408,091	34,534	201,273
	Total comprehensive income/ (loss)	8,522,645	(22,349,610)	17,692,728	6,521,488

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

- 14.3 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).
- 14.4 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, 2026). 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 5.27% (2025: 5.37%), a terminal growth rate of 4.0% (2025: 4.0%) and weighted average cost of capital of 15.13% (2025: 13.98%). Based on such valuation performed, management considers that impairment loss of Rs 42, 928 thousand (2025: Nil) is recognised in these financial statements.
- 14.5 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, 2026). 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 2.68% (2025: 1.2%), terminal growth rate of 4% (2025: 4%) and weighted average cost of capital of 20.28% (2025: 23.56%). Based on such valuation performed, management considers that no further impairment loss or reversal of already recorded impairment loss needs to be recognised in these financial statements.
- 14.6 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, 2026 of Rs 146,128 thousand (2025: twelve months period ended March 31, 2025: Rs 160,075 thousand).

		2026	2025
	Note	Rupees ('000)	
15. LONG TERM INVESTMENTS - AT AMORTISED COST			
Pakistan Investment Bonds (PIBs)		792,850	760,722
Less: current portion shown under current assets	21	(792,850)	-
		-	760,722

- 15.1 This represents amount invested in Pakistan Investment Bonds (PIBs) at weighted average effective interest rate of 16.78% (2025: 16.78%) per annum having original maturity period of 3 years and are due to mature in July 2026. The fair value of the PIBs as at year end is Rs 793,673 thousand (2025: Rs 803,127 thousand).

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

Note

		2026	2025
	Note	Rupees ('000)	
16.	LONG TERM DEPOSITS, PREPAYMENTS AND OTHER RECEIVABLES		
	Deposits		
	With related party - The Attock Oil Company Limited	14,226	14,226
	Others	524,988	442,143
		539,214	456,369
	Prepaid lease rentals/premiums	726,471	-
	Other receivables	4,462	10,250
		1,270,147	466,619
17.	DEFERRED TAX ASSET		
	Deferred tax liability arising due to taxable temporary differences in respect of:		
	- accelerated tax depreciation	(4,111,437)	(4,016,627)
	- investment in associates	(179,964)	(122,850)
	- mutual funds	(13,854)	-
		(4,305,255)	(4,139,477)
	Deferred tax asset arising due to deductible temporary differences in respect of :		
	- loss allowance against trade debts and other receivables	103,923	100,674
	- unrealised exchange loss	85,881	126,299
	- lease liabilities	4,265,182	4,228,755
		4,454,986	4,455,728
		149,731	316,251
17.1	Movement of deferred tax asset/(liability) is as follows:		
	Balance at beginning	316,251	(655,312)
	Tax (charge)/credit recognised in profit or loss	30 (166,520)	971,563
	Balance at end	149,731	316,251
18.	STOCK IN TRADE		
	Petroleum products	18.1 46,878,458	42,246,147
	Packing material	13,993	12,307
		46,892,451	42,258,454

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

18.1 It includes:

- (i) The Company's share of pipeline stock amounting to Rs 18,914,033 thousand (2025: Rs 14,973,799 thousand) and Rs 3,654,343 thousand (2025: Rs 5,355,534 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 1,394,198 thousand (2025: Rs 1,299,046 thousand).
- (iii) Stock-in-transit amounting to Rs 1,511,413 thousand (2025: Rs 3,982,967 thousand).
- (iv) Items costing Rs 49,461,395 thousand (2025: Rs nil) which have been valued at net realisable value amounting to Rs 43,444,647 thousand (2025: Rs nil) as a result of decline in the selling prices of certain petroleum products.

	Note	2026	2025
		Rupees ('000)	
19. TRADE DEBTS			
Considered good			
Secured	19.1	847,339	800,584
Unsecured			
Due from related parties	19.2	1,983,873	1,659,527
Others	19.5	7,130,401	4,023,991
		9,114,274	5,683,518
Considered doubtful			
Others		250,512	209,259
		10,212,125	6,693,361
Less: loss allowance	19.6	(250,512)	(209,259)
		9,961,613	6,484,102

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

		2026	2025
		Rupees ('000)	
19.2 Due from related parties			
Attock Gen Limited		1,821,418	1,561,444
Pakistan Oilfields Limited		153,305	77,975
Attock Cement Pakistan Limited		-	13,708
Attock Refinery Limited		1,915	-
National Refinery Limited		7,235	6,400
		1,983,873	1,659,527

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

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 2,549,934 thousand (2025: Rs 1,708,947 thousand).

19.4 As of June 30, 2026, trade debts due from related parties of Rs 1,173,946 thousand (2025: Rs 911,962 thousand) were past due but not impaired. The aging analysis of these trade receivables is as follows:

	2026	2025
	Rupees ('000)	
Due from related parties		
Upto 6 months	1,173,946	911,962
6 to 12 months	-	-
Above 12 months	-	-
	1,173,946	911,962

19.5 It includes Rs 1,443,898 thousand (2025: Rs 537,962 thousand) being Company's share in joint operation (as disclosed in note 44 to these financial statements).

	2026	2025
	Rupees ('000)	
19.6 Movement in loss allowance is as follows:		
Balance at beginning	209,259	197,283
Loss allowance during the year	41,253	11,976
Balance at end	250,512	209,259

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

		2026	2025
	Note	Rupees ('000)	
20. ADVANCES, PREPAYMENTS AND OTHER RECEIVABLES			
Advances - considered good			
Suppliers		147,892	189,962
Employees against expenses			
Executives		1,658	923
Other employees		2,463	1,647
		4,121	2,570
Short-term prepayments		46,535	38,859
Current account balances with statutory authorities in respect of:			
Sales tax		2,287,175	3,015,624
Federal excise duty and petroleum levy		986	986
		2,288,161	3,016,610
Accrued income on bank deposits - conventional		262	122
Other receivables			
Price differential claim receivable from the Government	24.2	4,819,540	28,537
Receivable from oil marketing companies under freight pool		93,683	588,188
Due from related parties-unsecured	20.1		
Attock Gen Limited	20.2	21,402	228,786
The Attock Oil Company Limited		2,305	1,595
Attock Information Technology Services (Private) Limited		2,583	1,316
Pharaon Investment Group Limited Holding s.a.l		702	-
Attock Cement Pakistan Limited		-	123
Attock Petroleum Limited Gratuity fund	34	35,427	18,917
Workers' profit participation fund	20.4	181,306	113,762
Receivable from joint operator	44	808,763	155,251
Others		11,492	11,906
		5,977,203	1,148,381
Less: loss allowance	20.5	(30,360)	(48,880)
		8,433,814	4,347,624

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, 2026

- Note 1
20.1 Aggregate maximum outstanding balance of other receivables due from related parties at the end of any month during the year was Rs 249,116 thousand (2025: Rs 368,462 thousand).
- 2
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% (2025: 6 months KIBOR + 1% to 3% per annum).
- 3
4
5
6
20.3 As of June 30, 2026, other receivables due from related parties of Rs 8,468 thousand (2025: Rs 199,860 thousand) were past due. The aging analysis of these receivables is as follows:

		2026	2025
	Note	Rupees ('000)	
Due from related parties			
Upto 6 months		6,654	3,034
6 to 12 months		1,814	38,149
Above 12 months		-	158,677
		8,468	199,860
20.4 Workers' profit participation fund			
Balance at beginning		113,762	123,940
Amount allocated for the year	28	(1,468,694)	(886,238)
Amount paid to Fund's trustees		1,536,238	876,060
Balance at end		181,306	113,762
20.5 Movement in loss allowance			
Balance at beginning		48,880	52,014
Reversal of allowance for the year		(18,520)	(3,134)
Balance at end	20.5.1	30,360	48,880

- 20.5.1 This includes loss allowance on due from related party of Rs 1,823 thousand (2025: Rs 20,351 thousand).

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

	Note	2026 Rupees ('000)	2025
21. SHORT TERM INVESTMENTS			
At amortised cost			
Current maturity of long term investments	15	792,850	-
Treasury bills	21.1		
Not later than three months		10,275,770	-
Later than six months but not later than one year		532,794	11,370,524
		10,808,564	11,370,524
Pakistan Investment Bonds	21.2	16,015,409	22,088,998
At fair value through profit or loss			
Mutual funds	21.3		
Conventional		8,655,353	4,600,683
Shariah compliant		6,534,284	400,000
		15,189,637	5,000,683
		42,806,460	38,460,205

21.1 Short-term investments in Treasury Bills earned interest at effective rate of 11.56% (2025: 15.87%) per annum.

21.2 Short-term investments in Pakistan Investment Bonds earned interest at effective rate of 10.79% (2025: 15.02%) per annum.

21.3 Fair value has been determined using quoted repurchase prices, being net asset value of units as at year end. The details of investments in mutual funds are as follows:

	2026		2025	
	Number of units	Fair value	Number of units	Fair value
	In '000	Rs '000	In '000	Rs '000
Money market funds	-	-	100,410	3,900,311
Income funds	161,737	8,655,353	7,004	700,372
Shariah compliant income funds	289,818	6,534,284	6,000	300,000
Shariah compliant money market funds	-	-	1,944	100,000
	451,555	15,189,637	115,358	5,000,683

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

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

		2026	2025
	Note	Rupees ('000)	
22. CASH AND BANK BALANCES			
Cash in hand		17,455	15,494
Balances with bank in:	22.1		
Saving accounts			
Conventional banks (includes US \$ 24 thousand; 2025: US \$ 24 thousand)		4,007,862	3,165,487
Islamic banks		60,192	53,952
Current accounts			
Conventional banks (includes US \$ 153 thousand; 2025: US \$ 153 thousand)		123,351	121,317
Islamic banks		3,409	-
		4,194,814	3,340,756
		4,212,269	3,356,250

22.1 Balances in saving accounts earned interest/mark-up at weighted average rate of 9.45% (2025: 13.30%) per annum.

		2026	2025
	Note	Rupees ('000)	
23. SALES			
Local sales	23.1	540,642,925	482,535,156
Export sales	23.2	18,515	165,357
Gross sales		540,661,440	482,700,513
Rebates/discount		(287,718)	(271,170)
		540,373,722	482,429,343

23.1 It includes Rs 33,931,321 thousand (2025: Rs 23,103,681 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 represent sales to ongoing vessels to foreign destinations and are in accordance with the provision of section 24 of the Customs Act, 1969.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

	Note	2026 Rupees ('000)	2025 Rupees ('000)
24. COST OF PRODUCTS SOLD			
Stock at beginning		42,258,454	35,492,045
Purchase of petroleum products and packing material	24.1	363,793,971	344,415,791
Petroleum levy		131,911,805	109,087,474
Other levies		9,949,818	8,531,272
		505,655,594	462,034,537
Stock at end		(46,892,451)	(42,258,454)
		501,021,597	455,268,128

24.1 It includes Rs 31,456,857 thousand (2025: Rs 22,146,620 thousand) being Company's share in jet fuel purchases in joint operation relating to aviation (as disclosed in note 44 to these financial statements).

24.2 During the year, the Ministry of Energy, Government of Pakistan (the Ministry) through its letters no. PL-3(457)/2026-86 dated March 14, 2026, March 20, 2026 and March 27, 2026, directed to supply Motor Spirit and High Speed Diesel at reduced prices, for the period from March 14, 2026 till April 2, 2026. The OGRA vide its letter no. OGRA-10-12(11)2026 dated March 17, 2026, introduced the mechanism for reimbursement of these Price Differential Claims (PDCs) to oil marketing companies. In this regard, the Company's total claims in the aforementioned period amounted to Rs 9,535,419 thousand, out of which Rs 4,744,416 thousand have been received by the Company during the year, through the mechanism defined by OGRA. Related PDCs have been netted off against cost of products sold during the year in these financial statements.

	Note	2026 Rupees ('000)	2025 Rupees ('000)
25. OPERATING EXPENSES			
Salaries, wages and benefits		2,146,348	1,963,178
Rent, taxes, repairs and maintenance		890,374	591,561
Travelling and staff transport		180,795	137,396
Advertising and publicity		26,179	15,325
Printing and stationery		48,258	27,096
Electricity, gas and water		232,171	235,231
Insurance		181,381	178,171
Communication		32,050	28,322
Legal and professional charges		18,111	23,778
Auditor's remuneration	25.2	17,050	9,424
Subscription and fees		7,400	7,267
Exchange loss		408,874	574,530
Depreciation	13.4	3,123,498	2,954,373
Contract services		1,703,105	1,369,108
Security services		281,204	236,437
Others		301,164	206,304
		9,597,962	8,557,501

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

25.1 Operating expenses includes Rs 139,287 thousand (2025: Rs 128,319 thousand) being Company's share in joint operation relating to aviation (as disclosed in note 44 to these financial statements).

	2026	2025
	Rupees ('000)	
25.2 Auditor's remuneration		
Annual audit	3,715	3,377
Review of half yearly financial statements, review of code of corporate governance, audit of staff funds, joint operations and certifications in the capacity of external auditor	4,452	968
Monthly stock verification	3,200	-
Tax services	4,559	4,642
Out of pocket expenses	1,124	437
	17,050	9,424
26. OTHER INCOME - NET		
Dividend income from mutual funds - conventional	-	497
Remeasurement gain on open ended mutual funds measured at fair value through profit or loss		
Conventional	963,547	651,695
Shariah compliant	100,040	31,296
	1,063,587	682,991
Commission and handling income - net	811,876	590,536
Rental income	726,024	594,803
Tender and joining fee	46,215	68,362
Gain on sale of operating fixed assets	35,917	23,350
Hospitality income	39,817	41,376
Gain on termination/transfer of lease	156,626	-
Others	304,501	219,392
	3,184,563	2,221,307

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

		2026	2025
	Note	Rupees ('000)	
27. FINANCE INCOME AND FINANCE COST			
Finance income			
Income from investments measured at amortised cost		3,987,564	5,129,919
Income on bank deposits			
Conventional		486,756	749,896
Islamic		12,897	16,057
		499,653	765,953
Finance charges on Line-Fill cost	27.1	1,171,918	1,156,888
Late payment charges	27.2	105,983	196,983
		5,765,118	7,249,743
Finance cost			
Unwinding of lease liabilities	10	1,592,691	1,523,431
Bank charges		390,732	351,965
Late payment charges	27.2	46,836	133,735
		2,030,259	2,009,131
Net finance income		3,734,859	5,240,612

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 47,984 thousand (2025: Rs 138,527 thousand) charged to a related party - Attock Gen Limited and late payment charges of Rs 46,836 thousand (2025: Rs 133,735 thousand) under finance cost represents late payment charges charged by a related party - Attock Refinery Limited, at the rate of 6 months KIBOR + 1% (2025: 6 months KIBOR + 1% to 3%) per annum.

		2026	2025
		Rupees ('000)	
28. OTHER CHARGES			
Workers' profit participation fund		1,468,694	886,238
Workers' welfare fund		547,160	330,167
		2,015,854	1,216,405

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, 2026

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

		2026	2025
	Note	Rupees ('000)	
Current tax liability for the year as per applicable tax laws	29.2	10,587,127	7,000,029
Less:			
Portion of current tax liability as per tax laws, representing income tax under IAS 12		(10,587,127)	(6,999,855)
Portion of current tax computed as per tax laws, representing levy in terms of requirements of IAS 37/IFRIC 21		-	(174)
		-	-

29.2 The aggregate of final tax and income tax, amounting to Rs 10,587,127 thousand (2025: Rs 7,000,029 thousand) represents tax liability of the Company calculated under the relevant provisions of the Income Tax Ordinance, 2001.

		2026	2025
	Note	Rupees ('000)	
30. PROVISION FOR TAXATION			
Current tax			
- for the year		10,587,127	6,999,855
- for the prior year		-	557,825
Deferred tax charge/(credit) - for the year	17.1	166,520	(971,563)
		10,753,647	6,586,117

		2026	2025
		%	%
30.1 Reconciliation of tax charge for the year			
Applicable tax rate		29.00	29.00
Effects of:			
- income taxed at reduced rates		(0.51)	(0.16)
- share of profit of associates			
taxed on the basis of dividend income		(0.18)	(0.83)
- allowance for rental income		(0.20)	(0.20)
- items on which deferred tax is not recognised		0.04	0.15
- super tax		9.95	10.72
- change of rate of tax		(0.05)	-
- others		0.75	0.11
Average effective tax rate charged to income		38.80	38.79

30.2 Corporate tax rate applicable for the year is 29% (2025: 29%).

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

	2026	2025
31. EARNINGS PER SHARE - BASIC AND DILUTED		
Profit for the year (Rupees in thousand)	16,958,895	10,392,588
Weighted average number of ordinary shares in issue during the year (in thousand)	124,416	124,416
Basic and diluted earnings per share (Rupees)	136.31	83.53

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, 2026			
Financial Assets			
Maturity up to one year			
Trade debts	9,961,613	-	9,961,613
Other receivables	5,718,880	-	5,718,880
Short term investments	27,616,823	15,189,637	42,806,460
Cash and bank balances	4,212,269	-	4,212,269
Maturity after one year			
Long term deposits	539,214	-	539,214
	48,048,799	15,189,637	63,238,436

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

Note

Financial Liabilities

Amortized
Cost

Rupees ('000)

Maturity up to one year

Current portion of lease liabilities

792,855

Trade and other payables

44,220,610

Unclaimed dividend

82,233

Maturity after one year

Long term deposits

1,755,291

Long term lease liabilities

10,734,664

57,585,653

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

456,369

-

456,369

45,472,003

5,000,683

50,472,686

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

	Amortized Cost	Note
	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	

32.2 Credit quality of financial assets

The credit quality of the Company's financial assets has 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	2026 Rupees ('000)	2025 Rupees ('000)	Note
Trade debts				
Counterparties with external credit rating	A1+	952,884	502,637	
	A1	198,398	131,284	
	A2	487,274	464,568	
	Others	56,830	-	
Counterparties without external credit rating				
Secured against security deposits, bank guarantees and letters of credit		356,987	548,803	
Due from related parties		1,976,638	1,653,127	
Others		5,932,602	3,183,683	
		9,961,613	6,484,102	

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

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

		2026	2025	
	Rating	Rupees ('000)		
Other receivables				
Counterparties without external credit rating				
Due from related parties		26,992	231,820	
Price differential claim receivable from the Government		4,819,540	28,537	
Others		872,348	694,681	
		5,718,880	955,038	
Short term investments				
Counterparties with external credit rating				
Investments in mutual funds		AM1	7,379,819	300,000
		AA+	4,624,542	3,700,275
		AAA	2,654,023	-
		A+	531,253	-
		AA	-	300,000
		AM11	-	700,408
			15,189,637	5,000,683
Counterparties without external credit rating				
Current maturity of long term Pakistan Investment Bonds			792,850	-
Investments in treasury bills			10,808,564	11,370,524
Investments in Pakistan Investment Bonds			16,015,409	22,088,998
			42,806,460	38,460,205
Bank balances				
Counterparties with external credit rating		A1+	4,194,582	3,340,538
		A1	232	218
			4,194,814	3,340,756
Long term investments				
Counterparties without external credit rating				
Investments in Pakistan Investment Bonds			-	760,722
Long term deposits				
Counterparties without external credit rating				
Due from related parties			14,226	14,226
Others			524,988	442,143
			539,214	456,369

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

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, 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:

	2026	2025
	Rupees ('000)	
Trade debts - net of loss allowance	9,961,613	6,484,102
Other receivables	5,718,880	955,038
Short term investments	42,806,460	38,460,205
Bank balances	4,194,814	3,340,756
Long term investments	-	760,722
Long term deposits	539,214	456,369
	63,220,981	50,457,192

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 4.19 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, 2026

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, 2026

Expected loss rate

0 - 180
days

181 - 365
days

More than
365 days

Total

Rupees ('000)

Gross carrying amount

9,986,864

83,765

141,496

10,212,125

Loss allowance

25,251

83,765

141,496

250,512

June 30, 2025

Expected loss rate

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

ECL on other receivables is calculated using general approach (as explained in note 4.19 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:

2026

2025

Rupees ('000)

Gross carrying amount

5,749,240

1,003,918

Loss allowance

30,360

48,880

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 counterparty risk policy. The limits are set to minimize the concentration of risks and therefore mitigate financial loss through potential counterparty 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, 2026

	Less than 1 Year	Above 1 year
	Rupees ('000)	
At June 30, 2026		
Long term deposits	-	1,755,291
Lease liabilities	2,380,491	20,685,717
Trade and other payables	44,220,610	-
Unclaimed dividend	82,233	-
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	-

(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 49,410 thousand (2025: Rs 50,412 thousand) and financial liabilities include Rs 17,624,343 thousand (2025: Rs 10,329,274 thousand) which were subject to currency risk.

The following significant exchange rates were applied during the year:

	2026	2025
Rupees per USD		
Average rate	280.22	279.35
Reporting date rate	277.90	283.53

At June 30, 2026, if the currency had weakened or strengthened by 10% against USD with all other variables held constant, profit after tax would have been Rs 1,072,070 thousand (2025: Rs 627,010 thousand) lower/higher.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

Note

(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 47,932,270 thousand (2025: Rs 44,001,810 thousand) and Rs 12,560,904 thousand (2025: Rs 12,351,602 thousand) respectively, which are subject to interest rate risk. Applicable interest rates for financial assets have been indicated in respective notes.

At June 30, 2026, if interest rates had been 1% higher/lower with all other variables held constant, profit after tax for the year would have been Rs 215,765 thousand (2025: Rs 193,066 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 15,189,637 thousand (2025: Rs 5,000,683 thousand).

If prices had been 1% higher/lower with all other variables held constant, profit after tax for the year would have been Rs 113,922 thousand (2025: Rs 37,505 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, 2026

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 analyzes 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 investments - at fair value through profit or loss				
June 30, 2026	15,189,637	-	-	15,189,637
June 30, 2025	5,000,683	-	-	5,000,683

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

Note

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, 2025	10,842,961	76,514	10,919,475
Changes from financing cash flows			
Repayments	(2,974,909)	-	(2,974,909)
Dividend paid	-	(4,100,009)	(4,100,009)
	(2,974,909)	(4,100,009)	(7,074,918)
Other changes			
Liability related	3,659,467	-	3,659,467
Dividend announced	-	4,105,728	4,105,728
	3,659,467	4,105,728	7,765,195
Balance as at June 30, 2026	11,527,519	82,233	11,609,752
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

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

34. STAFF RETIREMENT BENEFITS

The latest actuarial valuation of the defined benefit plan was conducted as at June 30, 2026 using the projected unit credit method. Details of the defined benefit plan are as follows:

		2026	2025
	Note	Rupees ('000)	
34.1	The amounts recognised in the statement of financial position:		
	Present value of defined benefit obligations	34.5	380,956
	Fair value of plan assets	34.6	(416,383)
	(Asset) recognised in the statement of financial position		(35,427)
34.2	Movement in (asset)/liability recognised in the statement of financial position:		
	(Asset)/liability as at July 1,		(18,917)
	Expense recognised in statement of profit or loss		24,924
	Employer's contribution during the year		(32,912)
	Remeasurement (gain) recognised in statement of comprehensive income		(8,522)
	(Asset) as at June 30,		(35,427)
34.3	The amounts recognised in statement of profit or loss are as follows:		
	Current service cost		29,257
	Net interest (income)/expense		(4,333)
			24,924
34.4	Remeasurements recognised in statement of comprehensive income (OCI) are as follows:		
	Remeasurement (gain) on obligations		
	Change in demographic assumptions		3,554
	experience		(18,096)
			(14,542)
	Remeasurement loss/(gain) on plan assets		
	investment return		6,020
			(8,522)
34.5	The movements in the present value of defined benefit obligation are as follows:		
	Present value of defined obligation as at July 1,		340,093
	Current service cost		29,257
	Interest cost		40,766
	Remeasurement (loss)		(14,542)
	Benefits paid		(14,618)
	Present value of defined obligation as at June 30,		380,956

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, 2026

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

		2026	2025
		Rupees ('000)	
34.6	The movement in fair value of plan assets are as follows:		
	Fair value of plan assets as at July 1,	359,010	275,119
	Expected return on plan assets	45,099	40,432
	Contributions	32,912	30,965
	Benefits paid	(14,618)	(3,608)
	Remeasurement (loss)/gain on plan assets	(6,020)	16,102
	Fair value of plan assets as at June 30,	416,383	359,010
	Actual return on plan assets	39,079	56,534
	Contribution expected to be paid to the plan during the next year	27,400	26,893
	Expected cost to be recognised in profit or loss during the next year	28,811	25,293
34.7	Plan assets comprise of:		
	Government bonds	462,472	408,145
	Cash and cash equivalent	1,111	330
	Benefits due	(1,878)	(265)
	Due to The Attock Oil Company Limited	(45,322)	(49,200)
		416,383	359,010
	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. The investment return is consistent with higher yields on short-term investments at the beginning of the year. Further, Government bonds and cash are classified as Level 1. The fund has no investment in the Company's own securities or those of associated companies.		
		2026	2025
		%	%
34.8	Significant actuarial assumptions at the statement of financial position date are as follows:		
	Discount rate	12.25	12.25
	Expected rate of return on plan assets	12.25	12.25
	Expected rate of increase in salaries	12.25	12.25
	Demographic assumptions		
	- Mortality rates (for death in service)	70	70
		EFU(61-66)	EFU(61-66)
	- Rates of employee turnover	Light	Light

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

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.

	Defined benefit obligation	
	Effect of 1%	
	increase	decrease
	Rupees ('000)	
Discount rate	(29,625)	33,506
Expected rate of increase in salaries	33,191	(29,876)

34.10 The weighted average number of years of defined benefit obligation is given below:

	2026	2025
Plan duration	9.4	9.1

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.

	2026	2025
	Rupees ('000)	
34.12 Salaries, wages and benefits as appearing in note 25 to these financial statements include amounts in respect of the following:		
Gratuity fund	24,924	28,254
Provident fund	34,086	31,460
	59,010	59,714

34.13 Projected benefit payments from gratuity fund are as follows:

	Rupees ('000)
For the year 2027	21,365
For the year 2028	31,530
For the year 2029	25,867
For the year 2030	34,138
For the year 2031	41,750
For the year 2032 - 36	418,970

34.14 Retirement benefit plans are exposed to the following risks:

Mortality risks

The risk that the actual mortality experience is different. The effect depends on the beneficiaries' service/age distribution and the benefit.

Investment risks

The risk of the investment underperforming and not being sufficient to meet the liabilities.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

Note

Final salary risks

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.

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	2026	2025
			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			1,411,549	1,283,227
Expenses incurred by APL on behalf of PIGL			702	-
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			50,978	72,913
Lease rentals paid			589,751	228,780
Purchase of services			-	2,287
Sale of services			4,886	1,713
Expenses incurred by AOC on behalf of APL			1,835	38,608
Expenses incurred by APL on behalf of AOC			31,467	24,575
Dividend paid			90,326	82,115
The Attock Oil Company Limited is incorporated in England and has registered office at 4, Swan Street, Manchester.				

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

Related Parties (continued)	Basis of association	Percentage of Shareholding	2026	2025	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			131,971,493	119,464,751	
Purchase of services			2,607	26,562	
Late payment charges			46,836	133,735	
Sale of petroleum products			8,589	5,618	
Commission, handling and hospitality income - net			751,003	578,556	
Expenses incurred by ARL on behalf of APL			36,025	68,855	
Dividend received			13,425	31,325	
Dividend paid			898,135	816,486	
National Refinery Limited (NRL)					
Associate shareholding in the Company	Common Directorship	-			
Company's shareholding in the associate		1%			
Purchase of petroleum products			144,059,488	143,267,969	
Purchase of services			8,011	75,832	
Sale of petroleum products			36,395	42,965	
Commission, handling and hospitality expense - net			51,852	15,366	
Expenses incurred by NRL on behalf of APL			8,296	9,186	

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

Note	Related Parties (continued)	Basis of association	Percentage of Shareholding	2026 Rupees ('000)	2025
1					
2	Attock Cement Pakistan Limited (ACPL)	Common Directorship			
3					
4	Associate shareholding in the Company		-		
5					
6	Sale of petroleum products			149,860	161,991
7	Expenses incurred by ACPL on behalf of APL			6,451	845
8					
9	Expenses incurred by APL on behalf of ACPL			1,948	7,536
10					
11	Sale of services			450	700
12					
13	ACPL was a related party of the Company till April 28, 2026. Accordingly, transaction up to date have been disclosed in this note.				
14					
15					
16	Attock Gen Limited (AGL)	Common Directorship			
17					
18	Associate shareholding in the Company		-		
19					
20	Sale of petroleum products			5,045,154	2,483,822
21	Late payment charges			47,984	138,530
22					
23	Pakistan Oilfields Limited (POL)	Common Directorship			
24					
25	Associate shareholding in the Company		7.02%		
26					
27	Purchase of petroleum products			1,049,492	515,505
28	Purchase of services			1,655	2,158
29	Sale of petroleum products			2,307,860	848,269
30					
31	Commission, handling and hospitality expense - net			748	-
32					
33	Expenses incurred by POL on behalf of APL			42,454	39,588
34					
35	Expenses incurred by APL on behalf of POL			1,481	1,134
36					
37	Dividend paid			288,119	261,927
38					
39	Attock Information Technology Services (Private) Limited (AITSL)	Common Directorship			
40					
41	Associate shareholding in the Company		-		
42					
43	Company's shareholding in the associate		10%		
44					
45	Purchase of services			127,039	118,175
46	Sale of services			1,499	3,402
47	Expenses incurred by AITSL on behalf of APL			-	2,268
48	Expenses incurred by APL on behalf of AITSL			21,163	20,491

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

Related Parties (continued)	Basis of association	Percentage of Shareholding	2026 Rupees ('000)	2025	Note
Attock Sahara Foundation (ASF)	Common Directorship				1
Associate shareholding in the Company		-			2
Purchase of goods			11,606	18,461	3
Purchase of services			11,165	-	4
Expenses incurred by ASF on behalf of APL			-	443	5
Attock Leisure Management Associates (ALMA)	Common Directorship				6
Associate shareholding in the Company		-			7
Purchase of services			48,338	-	8
Purchase of goods			3,919	-	9
Sale of petroleum products			3,127	-	10
Expenses incurred by ALMA on behalf of APL			-	5,899	11
Attock Energy (Pvt) Ltd (AEL)	Common Directorship				12
Associate shareholding in the Company		-			13
Purchase of services			200	-	14
Purchase of goods			-	16,171	15
Attock Hospital (Private) Limited (AHL)	Common Directorship				16
Associate shareholding in the Company		-			17
Purchase of medical services			26,348	21,788	18
National Cleaner Production Center (NCPCC)	Common Directorship				19
Associate shareholding in the Company		-			20
Purchase of services			4,663	10,833	21
Capgas Private Limited (CAPGAS)					22
Associate shareholding in the Company		-			23
Sale of petroleum products			4,093	2,704	24

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

Note

Related Parties (continued)	Basis of association	Percentage of Shareholding	2026 Rupees ('000)	2025
Other related parties				
Lease rentals paid to Chief Executive for retail outlet			156,863	143,330
Proceeds from transfer of lease to Chief Executive			1,415,557	-
Lease rentals paid to APL-Employees Welfare Trust			87,647	97,885
Dividend paid to key management personnel			578,990	537,596
Contribution to staff retirement benefits plans				
APL Employees provident fund			76,396	31,460
APL Gratuity fund			32,912	30,965
Contribution to Workers' profit participation fund			1,468,694	886,238

37. REMUNERATION OF CHIEF EXECUTIVE, DIRECTORS AND EXECUTIVES

		Chief Executive		Director		Executives	
		2026	2025	2026	2025	2026	2025
	Note	-----Rupees ('000)-----					
Managerial remuneration		126,401	66,036	62,674	41,204	597,591	380,244
Bonus		53,547	41,191	24,031	25,931	189,340	213,108
Company's contribution to provident, pension and gratuity funds	37.3	-	-	-	-	42,467	36,778
Housing and utilities		35,061	21,419	15,558	14,472	140,134	122,716
Other perquisites and benefits		35,288	22,411	16,886	15,856	90,712	79,436
Leave passage		-	-	-	-	1,993	1,865
	37.4	250,297	151,057	119,149	97,463	1,062,237	834,147
No. of person(s)		1	1	1	1	112	108

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 (2025: 7) was Rs. 15,109 thousand (2025: Rs 15,410 thousand). This includes Rs 10,696 thousand (2025: Rs 11,007 thousand) paid to 5 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.

37.4 This includes an amount of Rs 31,043 thousand for Chief Executive on account of revision in remuneration for the period from January 1, 2024 to June 30, 2025 in accordance with the approval of the Board of Directors of the Company.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

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:

	2026	2025
	Rupees ('000)	
Product		
Premier Motor Gasoline	245,621,747	215,090,485
High Speed Diesel	206,007,579	184,542,032
Furnace Fuel Oil	23,524,551	29,500,054
Jet Petroleum	35,816,579	24,820,946
Bitumen	5,705,842	7,263,153
Others	23,697,424	21,212,673
	540,373,722	482,429,343

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, 2026 and June 30, 2025.

39. NUMBER OF EMPLOYEES

Total number of employees at the end of year was 474 (2025: 469). Average number of employees during the year was 474 (2025: 465). Total number of employees includes 195 (2025: 200) employees at storage facilities at the end of the year. Average number of employees during the year at storage facilities was 196 (2025: 196).

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
Machike 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 Oil Terminal	18,908
Rawalpindi LPG Storage & Filling Plant	200

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

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

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) Machike 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
k) LPG Storage & Filling Plant	Morgah, Rawalpindi

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 the 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.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

42. SHARIAH DISCLOSURES UNDER CLAUSE VII OF PART I OF SCHEDULE IV OF THE COMPANIES ACT, 2017

	Note	2026	2025
		Rupees ('000)	
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION			
Liabilities			
Long term borrowings obtained as per Islamic mode		-	-
Short term borrowings obtained as per Islamic mode		-	-
Lease financing obtained as per Islamic mode		-	-
Interest or mark-up accrued on conventional loans		-	-
Assets			
Long term shariah compliant investments	14	1,967,285	1,325,372
Short term shariah compliant investments	21	6,534,284	400,000
Shariah compliant bank deposits, bank balances and TDRs	22	63,601	53,952
STATEMENT OF PROFIT OR LOSS			
Revenue earned from a Shariah business segment	23	533,096,747	474,097,307
Break-up of late payments or liquidated damages	27	46,836	133,735
Gains, losses and dividends on Shariah compliant investments	26	100,040	31,296
Share of profit from Shariah compliant associates	14	354,519	534,143
Profit earned from shariah compliant bank deposits, bank balances and TDRs	27	12,897	16,057
Exchange (loss)/gain earned from actual currency		(1,001)	958
Exchange gain earned using conventional derivative financial instruments		-	-
Profit paid on Islamic mode of financing		-	-
Total interest earned on conventional loans or advances		-	-
Sources and detailed breakup of other income			
Income on loans, deposits and investments	Non-shariah	27	4,474,320
	Shariah compliant	27	12,897
Gain on investments in mutual funds	Non - Shariah		934,179
	Shariah Compliant		69,173

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, 2026

Note		Note	2026	2025
			Rupees ('000)	
1				
2				
3	Gain on re-measurement of	Non - Shariah	29,368	294
4	investments classified as	Shariah		
5	fair value through profit or loss	Compliant	30,867	-
6				
7	Dividend income	Non - Shariah	-	497
8		Shariah		
9		Compliant	-	-
10	Other miscellaneous (loss)/ income	26		
11				
12	Commission and handling income -	Non - Shariah	-	-
13	net	Shariah		
14		Compliant	811,876	590,536
15	Rental income	Non - Shariah	-	-
16		Shariah		
17		Compliant	726,024	594,803
18	Tender and joining fee	Non - Shariah	46,215	68,362
19		Shariah		
20		Compliant	-	-
21	Gain on sale of operating fixed assets	Non - Shariah	-	-
22		Shariah		
23		Compliant	35,917	23,350
24	Hospitality income	Non - Shariah	-	-
25		Shariah		
26		Compliant	39,817	41,376
27	Gain on termination/transfer of lease	Non - Shariah	156,626	-
28	liabilities	Shariah		
29		Compliant	-	-
30	Finance charges on Line-Fill cost	Non - Shariah	1,171,918	1,156,888
31		Shariah		
32		Compliant	-	-
33	Late payment charges	Non - Shariah	105,983	196,983
34		Shariah		
35		Compliant	-	-
36	Others	Non - Shariah	128,933	84,791
37		Shariah		
38		Compliant	175,568	134,601
39				
40				
41				
42				
43				
44				
45				
46				
47				
48				

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2026

42.1 Relationship with shariah compliant financial institutions

Names of the Company's shariah compliant financial institutions	Arrangement
1. Bank Alfalah Limited (Islamic)	Bank deposit
2. Meezan Bank Limited	Bank deposit
3. Faysal Bank Limited	Bank deposit
4. Faysal Funds	Investment
5. NBP Fund Management Limited	Investment
6. Alfalah Investments	Investment
7. Meezan Investment Management Limited	Investment

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

43. LETTER OF CREDIT & SHORT TERM RUNNING FINANCE FACILITIES

11

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 up to a maximum of Rs 17,800 million (2025: Rs 17,800 million). The facility is secured against first pari passu charge of Rs 19,780 million (2025: 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, 2026 was Rs 17,800 million (2025: Rs 17,800 million).

12

13

14

15

16

17

The Company has also entered into an arrangement with banks for obtaining Letter of Credit at sight/deferred facilities (against lien on documents) to import petroleum products and spare parts and materials up to maximum of Rs 101,800 million (2025: Rs 85,800 million). The unavailed facility at June 30, 2026 was Rs 83,943 million (2025: Rs 65,702 million). These facilities will expire on July 31, 2026, August 30, 2026, September 30, 2026, October 31, 2026, February 28, 2027 and March 31, 2027.

18

19

20

21

22

23

24

43.2 The Company has four running finance facilities aggregating to Rs 18,800 million (2025: Rs 18,800 million). No amount has been utilized from aforementioned facilities as at June 30, 2026 (2025: Rs Nil). These facilities carry mark-up at the rates ranging from three months Kibor + 0.08% to one month Kibor + 0.25% and 0.30% (2025: from three months Kibor + 0.08% to one month Kibor + 0.25% and 0.30%) per annum. Mark up on facilities is to be serviced on monthly and quarterly 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 on investments.

25

26

27

28

29

30

31

44. INTEREST IN JOINT ARRANGEMENTS

32

33

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.

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, 2026

Note

	Note	2026	2025
		Rupees ('000)	
45. CASH AND CASH EQUIVALENTS			
Short term highly liquid investments	21		
Treasury Bills		10,275,770	-
Pakistan Investment Bonds		16,015,409	22,088,998
		26,291,179	22,088,998
Cash and bank balances	22	4,212,269	3,356,250
		30,503,448	25,445,248

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

The Board of Directors in its meeting held on August 25, 2026 has proposed a final cash dividend for the year ended June 30, 2026 @ Rs 40/- per share, amounting to Rs 4,976,640 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 25, 2026.



Rehmat Ullah Bardaie
Chief Financial Officer



Shuaib A. Malik
Chief Executive



Abdus Sattar
Director

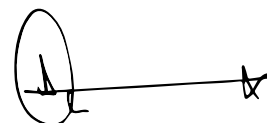
NOTICE OF ANNUAL GENERAL MEETING

Notice is hereby given that the 31st Annual General Meeting (being the 46th General Meeting) of the Company will be held at Attock House, Morgah, Rawalpindi on October 19, 2026 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, 2026 together with Directors' and Auditor's Reports thereon.
2. To consider, approve and authorise the payment of final cash dividend of 400% i.e. Rs. 40.00 per share of Rs.10/- each, as recommended by the Board of Directors, in addition to the interim dividend of 200% i.e. Rs. 20.00 per share already paid to the shareholders thus making a total of 600% i.e. Rs. 60.00 per share for the year ended June 30, 2026.
3. To appoint auditors for the year ending June 30, 2027, and to fix their remuneration.

BY ORDER OF THE BOARD



Sabih Ul Haq Qureshi
Company Secretary

Registered Office:
Attock House
Morgah, Rawalpindi.

September 28, 2026

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, 2026 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 13, 2026 to October 19, 2026 (both days inclusive). The Members whose names appear on the Register of Members as on October 12, 2026 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 16, 2026.

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 16, 2026.

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 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
AGM	Assistant General Manager
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
APCMA	All Pakistan Cement Manufacturers Association
APL	Attock Petroleum Limited
ARL	Attock Refinery Limited
ASF	Attock Sahara Foundation
ATG	Automatic Tank Gauging
ATL	Active Taxpayers List
ATM	Automated Teller Machine
bbl	Barrel
BCR and BSR	Best Corporate Report and Best Sustainability Report
BE Energy	BE Energy Limited
BI	Business Intelligence
BOD	Board of Directors
B2B	Business to Businesses
CCP	Competition Commission of Pakistan
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
CSR	Corporate Social Responsibility
DE&I	Diversity, Equity & Inclusion
DI-Khan	Dera Ismail Khan
DISTT.	District
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
EPS	Earnings Per Share
ERP	Enterprise Resource Planning
ESG	Environment, Social and Governance
EV	Electric Vehicle
EVA	Economic Value Added
F&A	Finance & Accounts
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
FFO	Furnace Fuel Oil
FVTPL	Fair Value Through Profit or Loss
FVTOCI	Fair Value Through Other Comprehensive Income
FY	Financial Year
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
HAZOP	Hazard and Operability Study
HDIP	Hydrocarbon Development Institute of Pakistan
HIRA	Hazard Identification and Risk Assessment
HR	Human Resource
HSD	High Speed Diesel
HSE	Health, Safety and Environment
HSSE	Health, Safety, Security, and Environment
HUBCO	The Hub Power Company Limited
IAS	International Accounting Standards
IASB	International Accounting Standards Board
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
IFEM	Inland Freight Equalization Margin
IFRIC	International Financial Reporting Interpretation Committee

IFRS	International Financial Reporting Standards
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
kgCO ₂ e	kilograms of carbon dioxide equivalent
kWh	Kilo watt hours
KL	Kiloliters
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
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
MT	Metric Ton
MOU	Memorandum of Understanding
NCPC	National Cleaner Production Centre
NEPSA	National Explosives and Petroleum Safety Agency
NEQS	National Environmental Quality Standards
NFR	Non-Fuel Retail
NGFS	The Network of Central Banks and Supervisors for Greening the Financial System
NIIAP	New Islamabad International Airport Project
NIT & ICP	National Investment Trust Limited and Investment Corporation of Pakistan

NRL	National Refinery Limited
NTN	National Tax Number
NUST	National University of Sciences & Technology
OCAC	Oil Companies Advisory Council
OCI	Other Comprehensive Income
OGCC	Oil and Gas Cricket Championship
OGDCL	Oil & Gas Development Company Limited
OGRA	Oil and Gas Regulatory Authority
OHSAS	Occupational Health and Safety Assessment Series
OMC	Oil Marketing Company
OICCI	Overseas Investors Chamber of Commerce & Industry
PAA	Pakistan Airports Authority
PEPA	Pakistan Environmental Protection Act
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
POL products	Petrol, Oil, and Lubricants
PPE	Property, Plant, and Equipment
PSO	Pakistan State Oil
PSOCL	Pakistan state oil company limited
PPL	Pakistan Petroleum Limited
PSX	Pakistan Stock Exchange
Pvt.	Private
PWC	PricewaterhouseCoopers
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
SBP	State bank of Pakistan
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
SNGPL	Sui-Northern Gas Pipelines Limited
SRO	Statutory Regulatory Order
SSGCL	Sui-Southern Gas Company Limited
tCO ₂ e	tonnes of carbon dioxide equivalent
TDRs	Term Deposit Receipt
TGPL	Taj Gasoline (Private) Limited
UK	United Kingdom
USD	United States Dollar
US/USA	United States of America
VICS	Vehicle Inspection and Certification System
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
3Rs	Reduce, Reuse, and Recycle

گزشتہ سال ظاہر کیے گئے ذخیرہ کرنے کے منصوبوں میں بھی پیش رفت ہوئی۔ راولپنڈی بلک آئل ٹرمینل پر پی ایم جی کے اضافی ذخیرے کا ڈیزائن مکمل کیا گیا اور منصوبہ ٹھیکہ دیے جانے سے قبل کے مرحلے تک پہنچ گیا۔ پورٹ قاسم پر مجوزہ ذخیرہ میں توسیع اور پشتون گڑھی، تاروجہ میں ٹرمینل کی منصوبہ بندی بھی جاری رہی۔ منتخب ٹرمینلز اور ریٹیل مقامات کے لیے شناخت کیے گئے سٹنسی توانائی کے منصوبوں نے بھی متعلقہ ترقیاتی اور منظوری کے مراحل میں پیش رفت جاری رکھی۔

اظہار تشکر

بورڈ کمپنی کے حصص یافتگان، صارفین اور تزویراتی شراکت داروں کے مسلسل اعتماد اور تعاون پر تہ دل سے ان کا شکریہ ادا کرتا ہے۔ بورڈ کمپنی کے ملازمین کی محنت، پیشہ ورانہ طرز عمل اور وابستگی کو بھی قدر کی نگاہ سے دیکھتا ہے، جن کی کوششیں اے پی ایل کی کارکردگی اور ترقی میں بنیادی اہمیت رکھتی ہیں۔

بورڈ حکومت پاکستان، ضابطہ جاتی اداروں، مالیاتی اداروں، سپلائرز، ٹھیکیداروں اور دیگر متعلقہ فریقین کا بھی سال کے دوران مسلسل تعاون اور معاونت پر شکریہ ادا کرتا ہے۔

بورڈ کی جانب سے



عبدالستار

ڈائریکٹر



شعیب اے ملک

چیف ایگزیکٹو

راولپنڈی

25 اگست 2026

قابل تجدید توانائی، برقی ذرائع نقل و حرکت اور متبادل ایندھن کی جانب بتدریج منتقلی روایتی پیٹرولیم مصنوعات کی مستقبل کی طلب کو متاثر کر سکتی ہے، جبکہ اس سے کاروباری تنوع کے نئے مواقع بھی پیدا ہو سکتے ہیں۔ شدید موسمی واقعات، ٹیکنالوجی میں خلل اور سائبر سیورٹی کے خطرات بھی بنیادی ڈھانچے، لاجسٹکس اور کاروباری تسلسل کو متاثر کر سکتے ہیں۔

کمپنی ان حالات کی مسلسل نگرانی کرتی اور اپنے رسک مینجمنٹ فریم ورک، سیالیت کی منصوبہ بندی، رسد کے متنوع انتظامات، بنیادی ڈھانچے میں سرمایہ کاری، آپریشنل کنٹرولز اور کاروباری تسلسل کے اقدامات کے ذریعے متعلقہ خطرات کا انتظام کرتی ہے۔

گزشتہ سال مستقبل سے متعلق کیے گئے انکشافات کے مقابل کارکردگی

گزشتہ سال ظاہر کیے گئے وعدوں کے مطابق کمپنی نے بنیادی ڈھانچے، نیٹ ورک کی توسیع، توانائی کے ذرائع میں تنوع اور صارفین کی خدمت سے متعلق اقدامات میں نمایاں پیش رفت کی۔

مورگاہ، راولپنڈی میں ایل پی جی ذخیرہ اور فلنگ پلانٹ مطلوبہ ضابطہ جاتی منظوریوں اور آپریٹنگ لائسنسز کے حصول کے بعد مکمل طور پر فعال ہو گیا۔ کمپنی نے اپنے ایل پی جی ڈسٹری بیوشن نیٹ ورک کی ترقی بھی شروع کی اور سال کے دوران میانہ، کلرکھار میں اپنے برانڈ کے تحت پہلا ڈسٹری بیوشن مرکز فعال کیا۔

اے پی ایل نے مالی سال 2025-26 کے دوران 38 نئے ریٹیل آؤٹ لیٹس فعال کیے اور ایک موجودہ مقام کو بحال کیا، جس سے 30 جون 2026 تک ملک بھر میں اس کا فعال نیٹ ورک بڑھ کر 817 آؤٹ لیٹس ہو گیا۔ اہم شہری مقامات، موٹروے اور شاہراہوں پر اضافی ریٹیل سہولیات کی ترقی میں بھی پیش رفت ہوئی۔

کمپنی نے ماڈل فلنگ اسٹیشن، شکئی سروس اسٹیشن اور ہکلہ سروس اسٹیشن پر چار جنگ سہولیات فعال کر کے برقی گاڑیوں کے چارجنگ پروگرام میں پیش رفت کی۔ دندے وال، تاندلیا نوالہ اور پارک ویو فلنگ اسٹیشن، ایف 9، اسلام آباد میں اضافی چارجرز نصب کیے گئے یا زیر تکمیل رہے۔

کمپنی مارکیٹ کی طلب اور قابل اطلاق ضابطہ جاتی تقاضوں کی بنیاد پر اپنے ایل پی جی ڈسٹری بیوشن نیٹ ورک کو مضبوط بنانے اور اس سے متعلق کاروباری مواقع کو بتدریج ترقی دینے کا بھی ارادہ رکھتی ہے۔ کمپنی کی غیر ایندھن ریٹیل حکمت عملی صارفین کی سہولت، منتخب مقامات پر کھانے پینے اور خدمات کی فراہمی اور دیگر تجارتی طور پر موزوں ذرائع آمدن پر مرکوز ہوگی۔

اے پی ایل تزییناتی شراکت داروں کے اشتراک سے منتخب موٹر وے سروس ایریاز اور ریٹیل آؤٹ لیٹس پر برقی گاڑیوں کے چارجنگ نیٹ ورک کو مزید وسعت دینے کا منصوبہ رکھتی ہے۔ توانائی کی کارکردگی بہتر بنانے، آپریٹنگ اخراجات کا انتظام کرنے اور کمپنی کے وسیع تر پائیداری کے مقاصد میں معاونت کے لیے ٹرمینلز، دفاتر اور ریٹیل مقامات پر گرڈ سے منسلک مزید شمسی توانائی کے منصوبوں کو بھی آگے بڑھایا جائے گا۔

آرڈر ٹو کیش پلیٹ فارم اور اے پی ایل کنیکٹ کے نفاذ کی بنیاد پر کمپنی ڈیجیٹل آرڈرنگ، ادائیگیوں، مصنوعات کی نگرانی اور آپریشنل نظام کو مزید مربوط کرتی رہے گی۔ کاروباری طریقہ کار، ضابطہ جاتی رپورٹنگ اور سپلائی چین کی نگرانی میں مزید خود کاری سے شفافیت، صارفین کے تجربے، آپریشنل کنٹرول اور فیصلہ سازی میں بہتری متوقع ہے۔

کمپنی محتاط انوینٹری منصوبہ بندی، ذخیرہ اور نقل و حمل کے وسائل کے مؤثر استعمال، مصنوعات کی نقل و حرکت کی بہتر نگرانی اور رسد کے متبادل انتظامات کے مسلسل جائزے کے ذریعے سپلائی چین کی مضبوطی میں اضافہ جاری رکھے گی۔ ان اقدامات کا مقصد تحفظ، معیار اور ضابطہ جاتی تعمیل برقرار رکھتے ہوئے مصنوعات کی بلا تعطل دستیابی میں معاونت کرنا ہے۔

کمپنی کی آمدنی اور آپریشنز کو متاثر کرنے والے رجحانات اور غیر یقینی عوامل

کمپنی کی آمدنی اور آپریشنز بین الاقوامی پیٹرولیم قیمتوں میں اتار چڑھاؤ، جغرافیائی سیاسی پیش رفت، سپلائی چین میں تعطل، شرح مبادلہ میں تبدیلی اور ملک میں پیٹرولیم مصنوعات کی طلب میں رد و بدل سے متاثر ہوتے ہیں۔ چونکہ پاکستان درآمدی توانائی پر نمایاں انحصار کرتا ہے، اس لیے بین الاقوامی رسدی راستوں، مال برداری کے اخراجات اور زر مبادلہ کی دستیابی کو متاثر کرنے والی پیش رفت مصنوعات کی لاگت، انوینٹری کی قدر، ورکنگ کپیٹل کی ضروریات اور مصنوعات کی دستیابی پر اثر انداز ہو سکتی ہے۔

ڈاؤن اسٹریم پیٹرولیم صنعت کو مقررہ قیمتوں اور مارجن کے انتظامات، بڑھتے ہوئے آپریٹنگ اور تعمیلی اخراجات، شدید مسابقت اور پیٹرولیم مصنوعات کی غیر قانونی تجارت سے بھی خطرات لاحق رہتے ہیں۔ ٹیکس، ماحولیاتی تقاضوں، ڈیجیٹل اور مصنوعات کی قابل سراغ نگرانی سے متعلق ضوابط اور حکومت کی وسیع تر توانائی پالیسیوں میں تبدیلیاں بھی صنعت کے آپریشنل اور سرمایہ کاری کے ماحول کو متاثر کر سکتی ہیں۔

ایسے لین دین، جن میں ڈائریکٹرز کی اکثریت مفاد رکھتی ہو، حسب اطلاق منظوری یا توثیق کے لیے عمومی اجلاس میں پیش کیے جاتے ہیں۔ متعلقہ فریقین کے ساتھ لین دین کی تفصیلات وقتاً فوقتاً آڈٹ کمیٹی کے سامنے رکھی جاتی ہیں اور بعد ازاں قابل اطلاق تقاضوں کے مطابق جائزے اور منظوری کے لیے بورڈ کو پیش کی جاتی ہیں۔

آڈیٹرز

موجودہ آڈیٹرز، میسرز اے ایف فرگوسن اینڈ کمپنی، چارٹرڈ اکاؤنٹنٹس، جو پی ڈبلیو سی نیٹ ورک کی رکن فرم ہے، آئندہ سالانہ عمومی اجلاس کے اختتام پر سبکدوش ہو جائیں گے اور اہل ہونے کی بنا پر انہوں نے دوبارہ تقرری کے لیے خود کو پیش کیا ہے۔ آڈٹ کمیٹی نے 30 جون 2027 کو ختم ہونے والے سال کے لیے کمپنی کے قانونی آڈیٹرز کی حیثیت سے ان کی دوبارہ تقرری کی سفارش کی ہے۔ بورڈ نے آئندہ سالانہ عمومی اجلاس میں حصص یافتگان کی منظوری کے لیے اس سفارش کی توثیق کر دی ہے۔

مستقبل سے متعلق بیان اور آئندہ کے منصوبے

ایک متحرک اور مسابقتی ماحول میں کام کرنے والی نمایاں آئل مارکیٹنگ کمپنی کی حیثیت سے اے پی ایل پائیدار ترقی، آپریشنل بہتری، کاروباری تنوع اور صارفین کی ضروریات پر مبنی جدت کے لیے پُر عزم ہے۔ کمپنی کی آئندہ حکمت عملی اپنے بنیادی پیٹرولیم کاروبار کو مضبوط بنانے کے ساتھ مارکیٹ اور نقل و حرکت کی بدلتی ضروریات سے ہم آہنگ نئی صلاحیتیں بتدریج پیدا کرنے پر مرکوز ہے۔

رسد کے قابل اعتماد انتظام کو بہتر بنانے اور مستقبل میں کاروباری ترقی کی معاونت کے لیے کمپنی راولپنڈی بلک آئل ٹرمینل پر پی ایم جی کے لیے 10,000 میٹرک ٹن اور پورٹ قاسم ٹرمینل پر پی ایم جی کے لیے 18,700 میٹرک ٹن اضافی ذخیرہ کرنے کی مجوزہ گنجائش کے منصوبوں کو آگے بڑھانے کا ارادہ رکھتی ہے۔ پشتون گڑھی، تاروجہ میں مجوزہ بلک آئل ٹرمینل بھی خیبر پختونخوا میں مصنوعات کی دستیابی مضبوط بنانے کے لیے کمپنی کے طویل مدتی بنیادی ڈھانچے کے ترقیاتی پروگرام کا حصہ ہے۔

اے پی ایل ترویجیاتی اہمیت کے حامل شہری مراکز، ابھرتے ہوئے آبادیاتی مراکز اور موٹرویز و شاہراہوں کی اہم راہداریوں میں اپنے ریٹیل نیٹ ورک کی توسیع جاری رکھے گی۔ کمپنی کی مالی معاونت سے تیار ہونے والے مقامات، جن میں مین سری نگر ہائی وے، اسلام آباد کے سیکٹر H-9 میں سہولت اور ہزارہ موٹروے پر جنوب کی جانب سروس ایریا کی تکمیل شامل ہے، کمپنی کی موجودگی اور صارفین کو خدمات فراہم کرنے کی صلاحیت میں مزید اضافہ کریں گے۔

داخلی مالیاتی کنٹرول کا فریم ورک مالیاتی رپورٹنگ کی قابل اعتماد ہونے اور قابل اطلاق قوانین و ضوابط کی تعمیل کے بارے میں معقول یقین دہانی فراہم کرتا ہے۔ ان کنٹرولز کی مسلسل نگرانی اور وقتاً فوقتاً جائزہ لیا جاتا ہے تاکہ کمپنی کے آپریشنز اور ضابطہ جاتی ماحول میں تبدیلیوں کے پیش نظر ان کے مناسب اور مؤثر رہنے کو یقینی بنایا جاسکے۔

بورڈ کی رائے میں کمپنی کے داخلی مالیاتی کنٹرولز اپنی ساخت کے لحاظ سے مؤثر ہیں اور سال کے دوران انہیں مؤثر انداز میں نافذ کیا گیا اور ان کی نگرانی کی گئی۔

ڈائریکٹرز کے معاوضے کی پالیسی

بورڈ نے بورڈ کے اجلاسوں میں شرکت کے لیے ڈائریکٹرز کے اعزاز یہ اور معاوضے کی پالیسی کی منظوری دی ہے۔ پالیسی میں ڈائریکٹرز کو قابل ادائیگی اجلاس کی فیس متعین کی گئی ہے اور ایسے اجلاسوں میں شرکت کے سلسلے میں کیے گئے اخراجات کی واپسی کا انتظام بھی موجود ہے۔ ایگزیکٹو، نان ایگزیکٹو اور آڈائریکٹرز پر قابل اطلاق معاوضے کی پالیسی میں سال کے دوران کوئی تبدیلی نہیں ہوئی۔

چیف ایگزیکٹو سمیت ایگزیکٹو ڈائریکٹرز کے معاوضے کے پیکیج، جو تنخواہ، مراعات، بونس اور دیگر ترغیبات پر مشتمل ہے، کی تفصیل مالی بیانات کے نوٹ 37 میں ظاہر کی گئی ہے۔

متعلقہ فریقین کے ساتھ لین دین کی پالیسی

متعلقہ فریقین کے ساتھ تمام لین دین معمول کی کاروباری سرگرمیوں کے دوران آزادانہ تجارتی بنیاد پر کیا جاتا ہے۔ کمپنیز ایکٹ، 2017 کی دفعہ 208 اوپینیز (متعلقہ فریقین کے ساتھ لین دین اور متعلقہ ریکارڈ کی دیکھ بھال) ریگولیشنز، 2018 کے مطابق بورڈ نے ایسے متعلقہ فریقین کے ساتھ لین دین کے لیے پالیسی منظور کی ہے جو آزادانہ تجارتی بنیاد پر یا معمول کی کاروباری سرگرمیوں کے دوران نہیں کیا جاتا۔

پالیسی ظاہر کی جانے والی کم از کم معلومات، بورڈ کی ذمہ داریوں، لین دین کی نوعیت اور اختیار کیے جانے والے قیمت کے تعین کے طریقوں کی وضاحت کرتی ہے۔ ڈائریکٹرز کمپنیز ایکٹ، 2017 کی دفعہ 209 کے مطابق معاہدوں یا انتظامات میں اپنے مفادات ظاہر کرنے کی ذمہ داری سے بھی آگاہ کیا جاتا ہے۔ کمپنی ڈائریکٹرز کی جانب سے ظاہر کردہ معلومات پر مشتمل قانونی رجسٹر برقرار رکھتی ہے۔

اضافی انکشافات

کمپنی ضابطہ کار پورٹ گورننس کی تمام پہلوؤں سے تعمیل کرتی ہے۔ اس ضمن میں مخصوص بیانات درج ذیل ہیں:

انتظامیہ کے تیار کردہ مالی بیانات کمپنی کی مالی حیثیت، آپریشنز کے نتائج، نقد بہاؤ اور ایکویٹی میں تبدیلیوں کو منصفانہ طور پر پیش کرتے ہیں۔

حسابات کی مناسب کتابیں برقرار رکھی گئی ہیں۔

- 1- مالی بیانات کی تیاری میں مناسب اکاؤنٹنگ پالیسیوں کا مسلسل اطلاق کیا گیا ہے اور اکاؤنٹنگ تخمینے معقول اور محتاط فیصلے پر مبنی ہیں۔
 - 2- مالی بیانات کی تیاری میں پاکستان میں قابل اطلاق بین الاقوامی مالیاتی رپورٹنگ معیارات کی پیروی کی گئی ہے۔
 - 3- داخلی کنٹرول کا نظام اپنی ساخت کے لحاظ سے مؤثر ہے اور اسے مؤثر انداز میں نافذ کیا گیا اور اس کی نگرانی کی گئی ہے۔
 - 4- کمپنی کی بطور جاری کاروبار کام جاری رکھنے کی صلاحیت کے بارے میں کوئی اہم شبہ موجود نہیں۔
 - 5- گزشتہ سال کے آپریٹنگ نتائج سے اہم انحرافات کو اس رپورٹ میں ظاہر کر دیا گیا ہے۔
 - 6- گزشتہ چھ سال کے اہم آپریٹنگ اور مالی اعداد و شمار کا خلاصہ اس رپورٹ کے ساتھ منسلک ہے۔
 - 7- معمول کی کاروباری سرگرمیوں کے دوران 30 جون 2026 تک قابل ادائیگی تمام اہم سرکاری محصولات سال کے اختتام کے بعد ادا کر دیے گئے ہیں۔
 - 8- کمپنی مستقبل قریب میں کارپوریٹ تنظیم نو یا اپنے آپریشنز بند کرنے کا کوئی امکان نہیں دیکھتی۔
 - 9- 30 جون 2026 کو کمپنی کے حصص یافتگان کی مجموعی تعداد 7,130 تھی۔ 30 جون 2026 کو حصص داری کی تفصیل منسلک ہے۔
- بورڈ آف ڈائریکٹرز کے چیئرمین اور چیف ایگزیکٹو آفیسر کے دستخط شدہ ضابطہ کار پورٹ گورننس کی تعمیل کا علیحدہ بیان اس سالانہ رپورٹ میں شامل ہے۔

داخلی مالیاتی کنٹرولز کا مناسب ہونا

بورڈ نے منظور شدہ پالیسیوں، طریقہ کار، اختیارات کی حدود اور نگرانی کے انتظامات کے ذریعے داخلی مالیاتی کنٹرولز قائم اور نافذ کیے ہیں۔

یہ کنٹرولز کاروبار کو مؤثر انداز میں چلانے، کمپنی کے اثاثوں کے تحفظ، دھوکا دہی اور غلطیوں کی روک تھام اور نشانہ دہی، درست اور مکمل اکاؤنٹنگ ریکارڈ برقرار رکھنے اور قابل اعتماد مالی معلومات کی بروقت تیاری میں معاونت کے لیے وضع کیے گئے ہیں۔

بورڈ کے فیصلے اور انتظامیہ کو تفویض کردہ امور

بورڈ اس امر کو یقینی بناتا ہے کہ انتظامیہ کمپنی کے معاملات اس کے وژن، مشن، منظور شدہ پالیسیوں اور تزویراتی مقاصد کے مطابق چلائے۔ نمایاں یا طویل مدتی اثرات کے حامل فیصلے بورڈ کی ذمہ داری رہتے ہیں، جن میں بڑی سرمایہ کاریاں، مالیاتی انتظامات، سرمایہ جاتی اخراجات، اہم اثاثوں کی فروخت یا منتقلی، بجٹ اور مالی بیانات کی منظوری، کاروباری اداروں کا حصول اور منافع منقسم کا اعلان یا سفارش شامل ہیں۔

منظور شدہ پالیسیوں اور تفویض کردہ اختیارات کی حدود میں آنے والے آپریشنل فیصلے اور امور انتظامیہ کے سپرد کیے جاتے ہیں۔ ان میں معمول کے تجارتی انتظامات، ٹریڈری کا انتظام، ٹیکس، انویسٹری کا انتظام اور روزمرہ آپریشنز شامل ہیں۔ اختیارات کی یہ تفویض انتظامیہ کو بورڈ کے سامنے جواب دہ رہتے ہوئے مؤثر انداز میں کام کرنے کے قابل بناتی ہے۔

وسل بلوور کے تحفظ کا طریقہ کار

وسل بلوور کے تحفظ کا طریقہ کار ایک منظم اور خفیہ عمل فراہم کرتا ہے، جس کے ذریعے ملازمین اور دیگر متعلقہ فریقین مشتبہ دھوکا دہی، بدعنوانی، نامناسب طرز عمل، کمپنی کی پالیسیوں کی خلاف ورزی یا کمپنی کے آپریشنز یا ساکھ کو نقصان پہنچانے والی دیگر سرگرمیوں سے متعلق خدشات کی اطلاع دے سکتے ہیں۔

اس طریقہ کار کا مقصد نیک نیتی سے خدشات کی اطلاع دینے والے افراد کو انتقامی کارروائی، امتیازی سلوک، نشانہ بنائے جانے یا ہراسگی سے تحفظ فراہم کرنا ہے۔ اس طریقہ کار کے ذریعے رپورٹ ہونے والے معاملات کا غیر جانب دارانہ جائزہ اور تفتیش کی جاتی ہے اور جہاں ضروری ہو، مناسب کارروائی کی جاتی ہے۔

یہ امر قابل ذکر ہے کہ رپورٹنگ کی مدت کے دوران وسل بلوئنگ کا کوئی واقعہ رپورٹ نہیں ہوا، جو اخلاقی اقدار اور ضابطہ جاتی تعمیل پر مبنی کارپوریٹ ثقافت کو فروغ دینے کے لیے کمپنی کے عزم کی عکاسی کرتا ہے۔ یہ پالیسی کمپنی کے آپریشنز میں جواب دہی اور ذمہ داری کے اعلیٰ معیارات برقرار رکھنے کے عزم کا عملی اظہار ہے۔

ڈائریکٹرز اور ملازمین کے لیے ضابطہ اخلاق

لسٹڈ کمپنیز (کوڈ آف کارپوریٹ گورننس) ریگولیشنز، 2019 کے تقاضوں کے مطابق ضابطہ اخلاق تمام ڈائریکٹرز اور ملازمین کو تعمیل کے لیے فراہم کیا گیا ہے۔ یہ ضابطہ ڈائریکٹرز اور ملازمین سے متوقع پیشہ ورانہ اور اخلاقی طرز عمل کے معیارات متعین کرتا اور کمپنی کے کاروبار کو دیانت دارانہ، ذمہ دارانہ اور شفاف انداز میں چلانے میں معاونت فراہم کرتا ہے۔

بورڈ سے منظور شدہ حکمت عملیوں پر عمل درآمد، آپریشنل کارکردگی، ضابطہ جاتی تعمیل، کاروباری ترقی، تنظیمی صلاحیت اور طویل مدتی قدر پیدا کرنے کو بھی مد نظر رکھا جاتا ہے۔

سال کے دوران بورڈ نے چیف ایگزیکٹو کی کارکردگی اور کمپنی کے ترویجی و آپریشنل مقاصد کے مقابل پیش رفت کا جائزہ لیا۔ بورڈ نے سال کے دوران چیف ایگزیکٹو کی کارکردگی پر اعلیٰ درجے کے اطمینان کا اظہار کیا۔

ڈائریکٹرز کا تربیتی پروگرام اور ابتدائی آگاہی

لسٹڈ کمپنیز (کوڈ آف کارپوریٹ گورننس) ریگولیشنز، 2019 کے تحت مقرر کردہ ڈائریکٹرز کے تربیتی پروگرام کے تقاضوں کی تعمیل جاری رکھے ہوئے ہے۔

تین ڈائریکٹرز، یعنی لیفٹیننٹ جنرل (ریٹائرڈ) جاوید عالم خان، مسٹر بابر بشیر نواز اور مس زہرا نقوی نے سکیورٹیز اینڈ ایکسچینج کمیشن آف پاکستان سے تسلیم شدہ اداروں سے ڈائریکٹرز کا تربیتی پروگرام مکمل کیا ہے۔ مسٹر لیتھ جی فارون، مسٹر وائل جی فارون، مسٹر شعیب اے ملک اور مسٹر عبدالستار قابل اطلاق استثناء کے معیار پر پورا اترتے ہیں۔

ڈائریکٹرز کے لیے باضابطہ تعارفی آگاہی

ڈائریکٹرز کو متعلقہ قوانین اور کارپوریٹ گورننس میں ہونے والی موجودہ پیش رفت سے باقاعدگی سے آگاہ کیا جاتا ہے، جس میں گورننس فریم ورک اور ضابطہ جاتی تقاضوں میں تبدیلیاں بھی شامل ہیں۔ وکمپنیز ایکٹ، 2017 اور ضابطہ کارپوریٹ گورننس میں مقرر کردہ قواعد سے مکمل آگاہی رکھتے ہیں، جس سے وہ اپنی ذمہ داریاں مؤثر طور پر ادا کرنے کے لیے باخبر اور تیار رہتے ہیں۔

نئے مقرر ہونے والے ڈائریکٹرز کو بورڈ میں شمولیت کے وقت متعلقہ قوانین اور ضوابط کے ضروری اقتباسات فراہم کیے جاتے ہیں۔ مزید برآں، ان کی مدت کے آغاز پر چیئر مین ڈائریکٹرز کو ان سے متوقع کردار اور ذمہ داریوں سے آگاہ کرتے ہیں۔ موجودہ قوانین میں کسی بھی تبدیلی سے متعلق معلومات یا نوٹیفیکیشن جاری ہونے پر فوری طور پر ڈائریکٹرز کو فراہم کیے جاتے ہیں۔

سال کے دوران منظور شدہ طریقہ کار کے مطابق سالانہ جانچ کی گئی۔ اس جانچ میں بورڈ اور اس کی کمیٹیوں کی مؤثریت، مباحثے کا معیار، تزویراتی نگرانی، گورننس کے طریقے، ڈائریکٹرز کی شرکت اور فیصلہ سازی کے لیے فراہم کردہ معلومات کے کافی ہونے کا جائزہ لیا گیا۔

جانچ کے نتائج کا جائزہ مزید بہتری کے مواقع کی شناخت اور اس امر کو یقینی بنانے کے لیے لیا گیا کہ بورڈ مؤثر کارپوریٹ گورننس کے اصولوں کے مطابق کام کرتا رہے۔

چیرمین اور چیف ایگزیکٹو کا کردار

بورڈ کی صدارت چیرمین کرتے ہیں، جن کا انتخاب نان ایگزیکٹو ڈائریکٹرز میں سے کیا جاتا ہے۔ چیرمین کی بنیادی ذمہ داریوں میں بورڈ کو قیادت فراہم کرنا، اجلاسوں کی صدارت کرنا، اجلاسوں کے ایجنڈے کی منظوری دینا اور بورڈ کی کارروائی مؤثر انداز میں چلانے کو یقینی بنانا شامل ہے۔

ڈائریکٹر کی مدت کے آغاز پر چیرمین اسے بورڈ کے کردار، ذمہ داریوں، فرائض اور اختیارات سے آگاہ کرتے ہیں۔ چیرمین تعمیری مباحثے میں سہولت فراہم کرتے، مفادات کے ممکنہ ٹکراؤ سے نمٹتے اور بورڈ اور اس کے اراکین کی مؤثر کارکردگی میں معاونت کرتے ہیں۔

چیف ایگزیکٹو کمپنی کے انتظام کا ذمہ دار اور اس کے آپریشنز کا کردار کے لیے جواب دہ ہوتا ہے۔ چیف ایگزیکٹو کاروباری حکمت عملیاں مرتب کر کے بورڈ کو تجویز کرتا، بورڈ کے فیصلوں پر عمل درآمد کرتا اور کمپنی کی مالی، آپریشنل اور تزویراتی کارکردگی کے بارے میں بورڈ کو رپورٹ کرتا ہے۔

مؤثر گورننس اور آپریشنل انتظام کو یقینی بنانے کے لیے چیرمین اور چیف ایگزیکٹو کے کردار اور ذمہ داریاں واضح طور پر متعین اور مناسب طور پر علیحدہ رکھی گئی ہیں۔

چیف ایگزیکٹو کی کارکردگی کا جائزہ

بورڈ مالی اور غیر مالی پیمانوں پر مشتمل منظور شدہ کلیدی اشاریوں کی بنیاد پر چیف ایگزیکٹو کی کارکردگی کا جائزہ لیتا ہے۔ اس جائزے میں

سال کے دوران کمیٹی کے چار اجلاس منعقد ہوئے، جن میں اس کے دائرہ کار کے مطابق انسانی وسائل اور معاوضے سے متعلق امور پر غور کیا گیا۔ بورڈ کی کمیٹیوں کی تشکیل اور اہم سرگرمیاں گزشتہ سال اختیار کیے گئے گورننس فریم ورک سے مطابقت رکھتی ہیں۔

اجلاسوں میں ڈائریکٹرز کی حاضری

سال کے دوران بورڈ اور اس کی کمیٹیوں کے اجلاسوں میں ڈائریکٹرز کی حاضری درج ذیل رہی:

شمار	نام	بورڈ آف ڈائریکٹرز کے اجلاس	آڈٹ کمیٹی کے اجلاس	انسانی وسائل اور معاوضہ کمیٹی کے اجلاس
1	مسٹر لیتھ جی فارون *	5/5	-	-
2	مسٹر وائل جی فارون *	4/5	-	-
3	مسٹر شعیب اے ملک	5/5	-	1/1
4	مسٹر عبدالستار	5/5	4/4	-
5	مسٹر بابر بشیر نواز	5/5	4/4	1/1
6	لیفٹیننٹ جنرل (ریٹائرڈ) جاوید عالم خان	5/5	4/4	-
7	مس زہرا نقوی **	5/5	4/4	1/1

* بیرون ملک مقیم ڈائریکٹرز نے، حسب اطلاق، بذات خود، متبادل ڈائریکٹرز کے ذریعے یا الیکٹرانک ذرائع سے اجلاسوں میں شرکت کی۔

** پاکستان میں مقیم ڈائریکٹرز نے، حسب اطلاق، بذات خود یا الیکٹرانک ذرائع سے اجلاسوں میں شرکت کی۔

بورڈ، اس کی کمیٹیوں اور اراکین کی سالانہ جانچ

بورڈ، اس کی کمیٹیوں اور انفرادی ڈائریکٹرز کی کارکردگی کمپنی کی مجموعی کارکردگی اور گورننس میں اہم کردار ادا کرتی ہے۔ بورڈ نے لسٹڈ کمپنیز (کوڈ آف کارپوریٹ گورننس) ریگولیشنز، 2019 کے مطابق اپنی کارکردگی، اپنی کمیٹیوں کی کارکردگی اور انفرادی ڈائریکٹرز کی کارکردگی کی سالانہ جانچ کے لیے ایک باضابطہ داخلی طریقہ کار وضع اور منظور کیا ہے۔

سال کے دوران بورڈ قابل اطلاق قوانین اور کمپنی کے میمورنڈم اور آرٹیکلز آف ایسوسی ایشن کے تحت اپنی ذمہ داریوں کی ادائیگی میں فعال طور پر مصروف رہا۔ ڈائریکٹرز مہارت، قابلیت، علم اور تجربے کا مناسب امتزاج رکھتے ہیں، جو کمپنی کے تزییاتی، مالی اور آپریشنل معاملات سے نمٹنے کے لیے ضروری ہے۔ بورڈ کا چیئرمین نان ایگزیکٹو حیثیت میں خدمات انجام دیتا ہے۔

سال کے دوران بورڈ کے پانچ (05) اجلاس منعقد ہوئے، جن میں وقفہ وار مالی بیانات، سالانہ بجٹ اور پیش گوئیوں، تزییاتی و آپریشنل معاملات، بورڈ کی کمیٹیوں کی سفارشات اور بورڈ کی منظوری کے متقاضی دیگر امور پر غور کیا گیا۔ سال کے دوران بورڈ کا کوئی اجلاس پاکستان سے باہر منعقد نہیں ہوا۔

کمپنی نے سیکیورٹیز اینڈ ایکسچینج کمیشن آف پاکستان اور وزارت داخلہ کے ذریعے اپنے غیر ملکی ڈائریکٹرز سے متعلق قابل اطلاق سیکیورٹی کلیئرنس کی کارروائی مکمل کی۔

آڈٹ کمیٹی

آڈٹ کمیٹی چار (04) نان ایگزیکٹو ڈائریکٹرز پر مشتمل ہے، جن میں ایک (01) آزاد ڈائریکٹر شامل ہے۔ کمیٹی کی چیئر پرسن متعلقہ مہارت اور تجربہ رکھنے والی ایک آزاد خاتون ڈائریکٹر ہیں۔

سال کے دوران بورڈ کے متعلقہ اجلاسوں سے قبل کمیٹی کے چار اجلاس منعقد ہوئے۔ ان اجلاسوں میں کمیٹی کے دائرہ کار میں آنے والے امور پر غور کیا گیا، جن میں مالیاتی رپورٹنگ، داخلی اور خارجی آڈٹ، رسک مینجمنٹ، داخلی کنٹرولز، ضابطہ جاتی تعمیل، پائیداری اور موسمیاتی امور سے متعلق خطرات و مواقع کی نگرانی، ماحولیاتی، سماجی اور گورننس امور، تنوع، مساوات و شمولیت کی ترجیحات اور متعلقہ انکشافات شامل تھے۔

انسانی وسائل اور معاوضہ کمیٹی

انسانی وسائل اور معاوضہ کمیٹی دو نان ایگزیکٹو ڈائریکٹرز اور چیف ایگزیکٹو آفیسر پر مشتمل ہے۔ کمیٹی کی چیئر پرسن ایک آزاد خاتون ڈائریکٹر ہیں۔

اپنے سماجی ترقی اور ماحولیاتی ذمہ داری کے اقدامات کے تحت کمپنی نے مین سری نگر ہائی وے، اسلام آباد کے سیکٹر H-9 میں اپنے آئندہ ریٹیل آؤٹ لیٹ سے متصل 25 کنال رقبے پر عوامی پارک کی تعمیر شروع کی۔ اس سہولت میں سبزہ زار، واکنگ اور جاگنگ ٹریکس، تفریحی مقامات اور عوامی سہولیات شامل ہیں، جن کا مقصد شہری خوب صورتی، ماحولیاتی بہتری اور مقامی آبادی کی فلاح و بہبود میں حصہ ڈالنا ہے۔

کمپنی نے ایک علیحدہ پائیداری اور موسمیاتی رپورٹ 2026 تیار کی ہے، جس میں پائیداری سے متعلق گورننس، حکمت عملی، رسک مینجمنٹ، ماحولیاتی و سماجی کارکردگی، گرین ہاؤس گیسوں کے اخراج، پیمانوں، اہداف اور IFRS S1&2 کے تحت تیاری کی بنیاد سے متعلق تفصیلی انکشافات شامل ہیں۔ یہ رپورٹ کمپنی کی ویب سائٹ پر کارپوریٹ سسٹین ایبلٹی کے حصے میں دستیاب ہے۔

کارپوریٹ گورننس

کمپنی مؤثر گورننس، اخلاقی طرز عمل، شفافیت اور جواب دہی کے اصولوں پر مبنی کارپوریٹ ثقافت کو فروغ دینے کے لیے پُر عزم ہے۔ یہ اصول کمپنی کی پالیسیوں اور طریقہ کار کا حصہ ہیں اور پائیدار ترقی اور متعلقہ فریقین کے مفادات کے تحفظ کے لیے بنیادی اہمیت رکھتے ہیں۔

بورڈ اس امر کو یقینی بناتا ہے کہ کمپنی کے معاملات قابل اطلاق قوانین، ضابطہ جاتی تقاضوں اور مرجعہ گورننس کے طریقوں کے مطابق چلائے جائیں۔ اے پی ایل لسٹڈ کمپنیز (کوڈ آف کارپوریٹ گورننس) ریگولیشنز، 2019 کی لفظی اور حقیقی روح کے مطابق تعمیل کے لیے پُر عزم ہے۔

بورڈ آف ڈائریکٹرز کی ساخت، اس کی کمیٹیاں اور اجلاس

کمپنی کے بورڈ میں ہر ڈائریکٹر کی حیثیت، بشمول ڈائریکٹر کا مرد یا خاتون، ایگزیکٹو، نان ایگزیکٹو یا آزاد ہونا، لسٹڈ کمپنیز (کوڈ آف کارپوریٹ گورننس) ریگولیشنز، 2019 کی تعمیل کے بیان میں ظاہر کر دی گئی ہے۔

کے لیے ضلعی انتظامیہ، قانون نافذ کرنے والے اداروں اور دیگر متعلقہ حکام کے اشتراک سے سکیورٹی کی صورت حال کی مسلسل نگرانی کی جاتی ہے۔ یہ طریقہ کار کمپنی کے مروجہ صحت، تحفظ، ماحولیات اور سکیورٹی فریم ورک سے مطابقت رکھتا ہے۔

کمپنی نے اپنی تنصیبات پر ماحولیاتی تعمیل، مصنوعات کی ہینڈلنگ اور آپریشنل کنٹرولز کی نگرانی بھی جاری رکھی۔ ایچ ڈی آئی پی کی جانب سے ایچ ایس ڈی اور پی ایم جی کے اسٹوریج ٹینکس سے ماہانہ اچانک لیے گئے نمونوں میں سال کے دوران کوئی نمونہ مقررہ معیار سے غیر مطابق نہیں پایا گیا۔ یہ نتیجہ اے پی ایل کے ٹرمینلز پر برقرار رکھے گئے معیار اور آپریشنل کنٹرول کے نظام کی موثریت کو ظاہر کرتا ہے۔

پائیداری، موسمیاتی امور، تنوع، مساوات اور شمولیت

کمپنی نے پائیداری اور موسمیاتی امور سے متعلق معاملات کو اپنے گورننس، حکمت عملی، رسک مینجمنٹ اور آپریشنل طریقہ کار میں شامل کرنے کا عمل جاری رکھا۔ بورڈ ان امور کی مجموعی نگرانی کرتا ہے اور آڈٹ کمیٹی اس میں معاونت فراہم کرتی ہے۔ آڈٹ کمیٹی کے دائرہ اختیار میں پائیداری اور موسمیاتی امور سے متعلق خطرات و مواقع، ماحولیاتی، سماجی اور گورننس امور، تنوع، مساوات اور شمولیت کی ترجیحات، کارکردگی کی نگرانی اور متعلقہ انکشافات شامل ہیں۔ مینجمنٹ سسٹیم ایہلٹی کمیٹی اور مختلف شعبوں کے نامزد نمائندگان متعلقہ شعبوں میں عمل درآمد، رابطہ، معلومات جمع کرنے اور رپورٹنگ میں معاونت کرتے ہیں۔

کمپنی نے بورڈ سے منظور شدہ ماحولیاتی، سماجی اور گورننس، کارپوریٹ سماجی ذمہ داری اور تنوع، مساوات و شمولیت کی پالیسی، ضابطہ اخلاق اور کام کی جگہ پر ہر اسگی کے خلاف تحفظ سے متعلق پالیسی فریم ورک پر عمل درآمد جاری رکھا۔ سال کے دوران اے پی ایل نے اہم مادی اور منتقلی سے متعلق خطرات و مواقع کا جائزہ لیا۔ ان میں شدید موسمی حالات، بنیادی ڈھانچے میں تعطل، ضابطہ جاتی پیش رفت، نقل و حرکت کے بدلتے رجحانات، ٹیکنالوجی میں ترقی اور توانائی کے شعبے کی بدلتی صورت حال شامل ہیں۔ جہاں قابل اطلاق ہو، متعلقہ عوامل کو رسک مینجمنٹ، آپریشنل منصوبہ بندی اور سرمایہ مختص کرنے کے فیصلوں میں شامل کیا گیا۔

اے پی ایل نے قابل تجدید توانائی، برقی گاڑیوں کی چارجنگ، آپریشنل کارکردگی، ماحولیاتی ذمہ داری اور کاروباری تنوع سے متعلق اقدامات جاری رکھے، جن کی تفصیل اس رپورٹ کے متعلقہ حصوں میں دی گئی ہے۔ کمپنی نے مساوی مواقع، پیشہ ورانہ ترقی، کام کی جگہ پر شمولیت اور ملازمین کی فلاح و بہبود پر بھی توجہ برقرار رکھی۔ افرادی قوت اور تنوع، مساوات و شمولیت سے متعلق تفصیلی کارکردگی انسانی وسائل، تنوع، مساوات اور شمولیت کے حصے میں پیش کی گئی ہے۔

معیار، صحت، تحفظ اور ماحولیات کے حوالے سے مورگاہ، راولپنڈی میں ایل پی جی ذخیرہ اور فلنگ پلانٹ کو محفوظ انداز میں فعال کرنے اور چلانے پر خصوصی توجہ دی گئی۔ اوگرا کے تقاضوں کے مطابق حفاظتی دستور العمل تیار کیا گیا، جبکہ انجینئرنگ اور ٹرینل آپریشنز کے اشتراک سے خطرات اور آپریشنل فعالیت کا مکمل مطالعہ کیا گیا۔ معیار، صحت، تحفظ اور ماحولیات کے شعبے نے اوگرا کے قبل از آغاز اور حتمی کمیشننگ معائنوں کے دوران بھی معاونت فراہم کی اور ایل پی جی باؤزر کے معائنے، ٹینک لاریوں کی نقل و حرکت، ہنگامی انخلا اور محفوظ آپریشنل کنٹرولز سے متعلق طریقہ کار مرتب کیا۔

کمپنی نے واقعات کی اطلاع اور تفتیش کے طریقہ کار کی منظوری اور نفاذ، انتظامی سطح کی سیفٹی اور ٹیکنیکل کمیٹی کو فعال کرنے اور ٹرینلز پر پرمٹ ٹورک کے طریقہ کار کے نفاذ کے ذریعے صحت، تحفظ اور ماحولیات کے انتظامی نظام کو مزید باضابطہ بنایا۔ ڈپو اور ٹرینل کی حدود میں گاڑیوں کی محفوظ نقل و حرکت کے لیے فعال ٹرینلز پر ٹینک لاریوں کی نقل و حرکت کے منصوبوں کی بھی منظوری دی گئی اور انہیں نافذ کیا گیا۔

اے پی ایل کے آپریشنل خطرات سے متعلق جاری پروگرام کے تحت خطرات کی شناخت اور ان کے جائزے کے مطالعات کیے گئے۔ راولپنڈی بلک آئل ٹرینل کے لیے خطرات کی شناخت اور جائزے کا مطالعہ مکمل کر کے منظور کیا گیا، جبکہ ماچھیکے اور محمود کوٹ بلک آئل ٹرینلز پر اسی نوعیت کے جائزوں کا آغاز کیا گیا۔ ایل پی جی پلانٹ اور راولپنڈی بلک آئل ٹرینل پر فرضی ہنگامی مشقوں، ہنگامی رد عمل کے انتظامات کی تیاری اور پورے ٹرینل نیٹ ورک میں ڈرائیوروں کے لیے حفاظتی آگاہی پروگرام جاری رکھنے کے ذریعے ہنگامی حالات سے نمٹنے کی تیاری مزید مضبوط بنائی گئی۔

کمپنی نے صحت، تحفظ اور ماحولیات کی تربیت، آئی ایس او 9001:2015 کو الٹی مینجمنٹ سسٹم کی تربیت، خطرات کی شناخت اور جائزے کے سیشنز، ڈرائیوروں کے لیے ابتدائی تربیت اور کوکو وڈیلرز کے زیر انتظام ریٹیل آؤٹ لیٹس کو محفوظ انداز میں چلانے کے لیے خود تربیتی دستور العمل کی تیاری کے ذریعے ملازمین اور ٹھیکیداروں میں حفاظتی آگاہی کے لیے سرمایہ کاری جاری رکھی۔ آپریشنل مقامات پر نگرانی، بروقت رپورٹنگ اور انتظامی نگرانی کو مضبوط بنانے کے لیے صحت، تحفظ اور ماحولیات کی روزانہ کارکردگی کی ڈیجیٹل رپورٹنگ میں بھی پیش رفت ہوئی۔

ملازمین، مصنوعات اور تنصیبات کی سکیورٹی بدستور ایک اہم ترجیح رہی۔ اے پی ایل کے بلک آئل ٹرینلز کو بدستور اہم مقامات کا درجہ حاصل ہے اور اس کے مطابق مقررہ حفاظتی انتظامات برقرار رکھے جاتے ہیں۔ سلامتی کے اقدامات کو بدلتی صورت حال کے مطابق رکھنے

کمپنی نے مختلف شعبوں اور مقامات پر اپنا انٹرن شپ پروگرام جاری رکھا، جس کے ذریعے معروف تعلیمی اداروں کے طلبہ کو پیشہ ورانہ کام کے ماحول میں عملی تجربہ فراہم کیا گیا۔ کمپنی کے ابھرتے ہوئے باصلاحیت افراد کے پول میں خواتین کی شرکت میں مسلسل بہتری آئی۔ سال کے دوران نئی بھرتیوں میں خواتین کا تناسب 15 فیصد، جبکہ انٹرنز میں 46 فیصد رہا۔ یہ اعداد و شمار بھرتی، انٹرن شپ، پیشہ ورانہ ترقی اور کام کی جگہ پر معاون اقدامات کے ذریعے صنفی تنوع بہتر بنانے کے لیے اے پی ایل کی مسلسل کوششوں کی عکاسی کرتے ہیں۔

اے پی ایل نے جامع ملازمتی طریقوں، منظم آگاہی پروگراموں اور خواتین کی شرکت و پیشہ ورانہ ترقی میں معاون اقدامات کے ذریعے تنوع، مساوات اور شمولیت سے متعلق اپنے فریم ورک پر عمل درآمد جاری رکھا۔ سال کے دوران کام کرنے والی خواتین کو درپیش مسائل، قیادت کی ترقی، باختیار بنانے، مالی تحفظ اور کام کی جگہ پر فلاح و بہبود سے متعلق تربیتی سیشنز منعقد کیے گئے۔ کمپنی نے خواتین کا عالمی دن بھی منایا اور طویل عرصے سے خدمات انجام دینے والی خواتین ملازمین کی قابل قدر خدمات کو سراہا۔

کمپنی نے انسداد ہراسگی پالیسی اور اس سے متعلق قائم کردہ شکایت اور تحفظ کے طریقہ کار کے ذریعے محفوظ، باعزت اور جامع کام کا ماحول فراہم کرنے کے عزم کو برقرار رکھا۔ ملازمین کی شمولیت، کام کی جگہ پر اخلاقیات، مساوی مواقع، ملازمت اور محنت سے متعلق قوانین کی تعمیل اور مسلسل ترقی اے پی ایل کے انسانی وسائل سے متعلق طریقہ کار کا لازمی حصہ رہے۔

صحت، تحفظ، ماحولیات اور سکیورٹی

کمپنی ہر دن اور ہر مقام پر حادثات سے پاک کام کا ماحول برقرار رکھنے کے لیے پُر عزم ہے۔ اے پی ایل کی کارکردگی کا انحصار ملازمین، ٹھیکیداروں، صارفین، مقامی آبادیوں اور ماحول کے تحفظ کے ساتھ اپنے آپریشنز کے معیار اور حفاظت میں مسلسل بہتری لانے کی صلاحیت پر ہے۔ ملازمین اور ٹھیکیداروں کے لیے صحت، تحفظ، ماحولیات اور سکیورٹی سے متعلق قابل اطلاق پالیسیوں، طریقہ کار اور معیارات کی پابندی لازم ہے۔

مالی سال 2025-26 کے دوران کمپنی نے ملک بھر میں اپنے ٹرینل نیٹ ورک پر تحفظ اور ماحولیات سے متعلق مضبوط کارکردگی برقرار رکھی۔ سال کے دوران ماحولیاتی آلودگی یا کام کے وقت کے ضیاع کا باعث بننے والی کسی چوٹ سے متعلق کوئی بڑا واقعہ رپورٹ نہیں ہوا۔ خطرات کے باقاعدہ جائزوں، آپریشنل نگرانی، ملازمین اور ٹھیکیداروں کی تربیت، ہنگامی حالات سے نمٹنے کی تیاری اور آپریشنل طریقہ کار کو مسلسل مضبوط بنانے سے اس کارکردگی میں مدد ملی۔

کمپنی تسلیم کرتی ہے کہ بڑے تعطل کے اثرات کو کم کرنے اور اہم آپریشنز کی بروقت بحالی یقینی بنانے کے لیے بحالی اور تسلسل کی مکمل منصوبہ بندی ضروری ہے۔ اے پی ایل نے آپریشنل تسلسل برقرار رکھنے اور اپنے ملازمین، اثاثوں، معلوماتی نظام اور رسدی انتظامات کے تحفظ کے لیے کاروباری طریقہ کار اور کنٹرولز نافذ کیے ہیں۔

کمپنی بنیادی ڈھانچے کی مضبوطی، معلوماتی نظام کی بحالی کے انتظامات، متبادل آپریشنل طریقہ کار اور مصنوعات کی رسد کے متنوع ذرائع کو مسلسل بہتر بنارہی ہے۔ جغرافیائی طور پر پھیلا ہوا ٹرینل اور ریٹیل نیٹ ورک، مناسب انوینٹری کی منصوبہ بندی اور آپریشنل شعبوں کے درمیان رابطہ مصنوعات کی مسلسل دستیابی اور صارفین کو خدمات کی فراہمی میں معاون ہے۔

کاروباری تسلسل اور آفات سے بحالی کے انتظامات کا وقتاً فوقتاً جائزہ لیا جاتا ہے تاکہ انہیں کمپنی کے آپریشنز اور خطرات کی صورت حال میں تبدیلیوں سے ہم آہنگ رکھا جاسکے۔ یہ طریقہ کار آپریشنل استحکام برقرار رکھنے اور ممکنہ رکاوٹوں کا مؤثر جواب دینے کے لیے کمپنی کے عزم کی عکاسی کرتا ہے۔

انسانی وسائل

مساوی مواقع فراہم کرنے والے ادارے کی حیثیت سے اے پی ایل اہل، باصلاحیت اور جدت پسند پیشہ ور افراد کو راغب کرنے، ان کی صلاحیتوں کو ترقی دینے اور انہیں کمپنی کے ساتھ برقرار رکھنے کے لیے پُر عزم ہے۔ کمپنی اپنے ملازمین کو طویل مدتی قدر کا ایک اہم ذریعہ سمجھتی ہے اور ایسا معاون کام کا ماحول فراہم کرتی ہے جو پیشہ ورانہ ترقی، اخلاقی طرز عمل، شمولیت اور ملازمین کی فلاح و بہبود کو فروغ دے۔

سال کے دوران مختلف تربیتی پروگرامز اور کانفرنسز میں ملازمین کی شرکت کے 665 مواقع ریکارڈ کیے گئے۔ ان میں اندرونی اور بیرونی ٹرینرز کی جانب سے منعقد کیے گئے ان ہاؤس تربیتی سیشنز اور مختلف تربیتی اداروں کے زیر اہتمام منتخب پروگرامز شامل تھے۔ ان پروگرامز میں آٹوموٹیو لیبریکنٹس، QHSE، ٹرینل آپریشنز، پائپ لائن انجینئرنگ اور رسک ایسیمنٹ، بلک لیکویڈ اسٹوریج مینجمنٹ، ISO 9001:2015 کو ایٹمی مینجمنٹ سسٹمز اور کسٹمر سروس جیسے تکنیکی اور آپریشنل شعبوں کا احاطہ کیا گیا۔ پیشہ ورانہ ترقی کے اقدامات میں قیادت، ابلاغی مہارتیں، کام کی جگہ پر اخلاقیات، ملازمین کو بااختیار بنانا، مالیاتی آگاہی اور ذہنی بہبود جیسے موضوعات بھی شامل تھے۔

کمپنی اپنی موجودہ صلاحیتوں کو مزید مستحکم کرنے اور مارکیٹ کی بدلتی صورت حال کا اس انداز میں جواب دینے کی کوشش کرتی ہے جس سے صارفین، حصص یافتگان اور دیگر متعلقہ فریقین کے لیے پائیدار قدر پیدا ہو۔

انفارمیشن ٹیکنالوجی کے خطرات

انفارمیشن ٹیکنالوجی کے خطرات داخلی اور خارجی عوامل کے مجموعے پر مشتمل ہوتے ہیں، جن پر مسلسل توجہ درکار ہوتی ہے۔ داخلی عوامل میں نظام کی قابل اعتماد کارکردگی اور دستیابی، صارفین کی رسائی کا مناسب انتظام، خفیہ معلومات کا تحفظ اور تیزی سے مربوط ہوتے ہوئے ڈیجیٹل طریقہ کار پر مؤثر کنٹرول برقرار رکھنا شامل ہیں۔ خارجی طور پر کمپنی کو ٹیکنالوجی میں تیز رفتار تبدیلی، سائبر سیورٹی کے خطرات، بدنیاتی پر مبنی سرگرمیوں اور معلوماتی نظام میں ممکنہ تعطل کا سامنا رہتا ہے۔

چونکہ اے پی ایل اپنی ڈیجیٹل صلاحیتوں کو مسلسل وسعت دے رہی ہے اور صارفین، بینکاری، ضابطہ جاتی اور آپریشنل پلیٹ فارمز کو اپنے انٹرپرائز نظام کے ساتھ مربوط کر رہی ہے، اس لیے کمپنی کے آپریشنز، معلوماتی اثاثوں اور متعلقہ فریقین کے ڈیٹا کے تحفظ کے لیے انفارمیشن ٹیکنالوجی کے خطرات کا مؤثر انتظام بنیادی اہمیت رکھتا ہے۔

انفارمیشن ٹیکنالوجی کے خطرات سے متعلق کمپنی کا طریقہ کار مسلمہ سائبر سیورٹی فریم ورکس اور قابل اطلاق داخلی کنٹرولز کی پابندی پر مبنی ہے۔ ممکنہ کمزوریوں کی شناخت اور مناسب اصلاحی و احتیاطی اقدامات کے نفاذ کے لیے خطرات کے باقاعدہ جائزے، خامیوں کا تجزیہ، کمزوریوں کی جانچ اور نظام میں دخول کی آزمائش کی جاتی ہے۔

کمپنی اپنے معلوماتی اثاثوں کی رازداری، سالمیت اور دستیابی برقرار رکھنے اور محفوظ و قابل اعتماد کاروباری آپریشنز کے لیے اپنی تکنیکی اور طریقہ کار سے متعلق حفاظتی تدابیر کو مسلسل مضبوط بنا رہی ہے۔

آفات سے بحالی اور کاروباری تسلسل کی منصوبہ بندی

کاروباری ماحول کو مختلف ممکنہ رکاوٹوں کا سامنا رہتا ہے، جن میں جغرافیائی سیاسی عدم استحکام، پیٹرولیم قیمتوں میں اتار چڑھاؤ، سپلائی چین میں تعطل، توانائی کی رکاوٹیں، قدرتی آفات، سائبر سیورٹی کے واقعات، نظام کی ناکامی اور دیگر آپریشنل ہنگامی حالات شامل ہیں۔ ایسے حالات اداروں سے مؤثر کاروباری تسلسل اور آفات سے بحالی کے انتظامات برقرار رکھنے کا تقاضا کرتے ہیں۔

کمپنی کے ملازمین، مصنوعات، تنصیبات اور نقل و حمل کے نیٹ ورک کی حفاظت بھی بدستور ترجیح ہے۔ کمپنی سلامتی کی صورت حال کی مسلسل نگرانی کرتی ہے اور اپنے دفاتر، ٹرمینلز، ریٹیل آؤٹ لیٹس اور دیگر آپریشنل مقامات پر مناسب حفاظتی انتظامات برقرار رکھنے کے لیے متعلقہ حکام اور قانون نافذ کرنے والے اداروں کے ساتھ رابطہ رکھتی ہے۔

پیشگی نگرانی اور محتاط منصوبہ بندی کے ذریعے کمپنی قابل اعتماد اور ذمہ دارانہ آپریشنز برقرار رکھتے ہوئے جغرافیائی سیاسی اور سلامتی سے متعلق مسائل سے نمٹنے کے لیے پُر عزم ہے۔ یہ بیان جغرافیائی سیاسی خطرات سے متعلق گزشتہ سال کے پالیسی پر مبنی انکشاف میں کسی بنیادی تبدیلی کے بغیر اسے موجودہ صورت حال کے مطابق تازہ کرتا ہے۔

شدید مسابقت

ملک بھر میں 817 فعال ریٹیل آؤٹ لیٹس، جن میں کمپنی کی ملکیت میں اور کمپنی کے زیر انتظام 46 مقامات شامل ہیں، اور پاکستان بھر میں اہم مقامات پر قائم بلک آئل ٹرمینلز کے ساتھ اے پی ایل ملک کی بڑی آئل مارکیٹنگ کمپنیوں میں شامل ہے۔ کمپنی ریٹیل، صنعتی، ادارہ جاتی اور تزییناتی صارفین کو خدمات فراہم کرتی ہے۔ کمپنی اپنے گروپ کی ایسوسی ایٹ کمپنیوں کے مجموعی تجربے سے بھی فائدہ اٹھاتی اور ملکی و بین الاقوامی مارکیٹ کی بدلتی صورت حال کا پیشگی جواب دیتی ہے۔

سال کے دوران ڈاؤن اسٹریم پیٹرولیم کا شعبہ انتہائی مسابقتی رہا۔ صنعت میں پہلے سے موجود اداروں اور نئے آنے والوں کے درمیان مسابقت، مصنوعات کی طلب کے بدلتے رجحانات اور دستاویزی پیٹرولیم فروخت کے حجم پر مسلسل دباؤ کے باعث آئل مارکیٹنگ کمپنیوں کے لیے زیادہ آپریشنل اور تجارتی کارکردگی برقرار رکھنا ضروری رہا۔

مزید برآں، متعلقہ حکام کی جانب سے نفاذی اقدامات کے باوجود پیٹرولیم مصنوعات کی غیر قانونی تجارت اور مارکیٹ کے نظم و ضبط میں موجود خامیاں مسابقت کو متاثر کرتی اور قواعد کی پابندی کرنے والی آئل مارکیٹنگ کمپنیوں کے جائز فروختی حجم پر منفی اثر ڈالتی رہیں۔

ان مسائل کے جواب میں کمپنی اپنے ریٹیل اور اسٹوریج نیٹ ورک کی توسیع، آپریشنل کارکردگی میں بہتری، مصنوعات اور خدمات میں تنوع، صارفین کے تجربے میں بہتری اور ڈیجیٹل نظام و سپلائی چین کی صلاحیتوں میں مسلسل سرمایہ کاری کے ذریعے اپنی مارکیٹ پوزیشن مضبوط بنانے پر توجہ مرکوز رکھے ہوئے ہے۔

خطرات کی رپورٹنگ اور نگرانی: خطرات اور ان سے متعلق تدار کی اقدامات کی باقاعدہ نگرانی کی جاتی ہے اور متعلقہ انتظامی و گورننس فورمز کو رپورٹ کیا جاتا ہے تاکہ خطرات کی صورت حال میں تبدیلی کا بروقت جواب دیا جاسکے۔

خطرات کی نگرانی اور گورننس: واضح طور پر متعین کردار اور ذمہ داریاں مؤثر نگرانی میں معاون ہوتی ہیں اور اس امر کو یقینی بناتی ہیں کہ رسک مینجمنٹ پوری تنظیم کے نظام کا حصہ رہے۔

اس فریم ورک کے مطابق کمپنی وقتاً فوقتاً اپنے خطرات کا جائزہ لیتی ہے تاکہ انہیں رسک مینجمنٹ کے مقاصد سے ہم آہنگ رکھا جاسکے۔ بورڈ آف ڈائریکٹرز کمپنی کو درپیش اہم خطرات کا بھی جائزہ لیتا ہے، جن میں مستقبل کی کارکردگی، قرض ادا کرنے کی صلاحیت یا سیالیت کو متاثر کرنے والے خطرات شامل ہیں۔ کمپنی اپنے رسک مینجمنٹ فریم ورک کے مسلسل نفاذ کے ذریعے ترقی کے مواقع سے ذمہ دارانہ فائدہ اٹھاتے ہوئے طویل مدتی استحکام کا تحفظ کرنا چاہتی ہے۔

جغرافیائی سیاسی اور سلامتی کے خطرات

جغرافیائی سیاسی پیش رفت پاکستان کے تیل اور گیس کے شعبے میں کام کرنے والی کمپنیوں کے لیے خطرات اور مواقع دونوں پیدا کرتی ہے۔ عالمی اور علاقائی تنازعات، اشیاء کی رسد میں رکاوٹیں، پیٹرولیم قیمتوں میں اتار چڑھاؤ، بدلتی ہوئی تجارتی صورت حال اور سلامتی سے متعلق خدشات مصنوعات کی دستیابی، درآمدی انتظامات، نقل و حمل کے اخراجات اور مارکیٹ کی مجموعی صورت حال کو متاثر کر سکتے ہیں۔

سال کے دوران ایران سے متعلق تنازع اور مشرق وسطیٰ میں وسیع تر جغرافیائی سیاسی کشیدگی نے عالمی تیل کی منڈیوں میں غیر یقینی صورت حال میں اضافہ کیا۔ علاقائی رسدی راستوں، بالخصوص آبنائے ہرمز سے گزرنے والی بحری نقل و حرکت میں ممکنہ تعطل کے خطرات کے نتیجے میں بین الاقوامی خام تیل اور پیٹرولیم مصنوعات کی قیمتوں میں نمایاں اتار چڑھاؤ دیکھا گیا۔ چونکہ پاکستان درآمدی پیٹرولیم مصنوعات پر انحصار کرتا ہے، اس لیے ایسی پیش رفت مصنوعات کی لینڈ ڈلاگت، ملکی قیمتوں، انوینٹری کی قدر، ورکنگ کپیٹل کی ضروریات اور رسد کے تسلسل کو متاثر کر سکتی ہے۔

کمپنی جغرافیائی سیاسی پیش رفت اور اس کے اپنے آپریشنز پر ممکنہ اثرات کی قریبی نگرانی کی اہمیت سے آگاہ ہے۔ اے پی ایل مختلف ذرائع سے خریداری کے انتظامات، مناسب انوینٹری کی منصوبہ بندی، ٹرمینل اور ڈسٹری بیوشن کے مؤثر آپریشنز اور ذخیرہ ولا جسٹکس کے بنیادی ڈھانچے میں مسلسل سرمایہ کاری کے ذریعے اپنی سپلائی چین کی مضبوطی میں اضافہ جاری رکھے ہوئے ہے۔

کمپنی ایسے ماحول میں کام کرتی ہے جو مصنوعات کی رسد اور طلب میں تبدیلی، بین الاقوامی پیٹرولیم قیمتوں میں اتار چڑھاؤ، تبدیل ہوتے ضابطہ جاتی تقاضوں، ٹیکنالوجی میں پیش رفت اور مارکیٹ کی بدلتی صورت حال سے متاثر ہوتا ہے۔ ان غیر یقینی حالات سے نمٹنے اور پائیدار منافع کے حصول کے لیے کمپنی اپنے خطرات کا مسلسل جائزہ لیتی اور وسائل کو محتاط انداز میں مختص کرتی ہے۔

اسی مناسبت سے کمپنی متعلقہ فریقین کی مشاورت سے اپنی حکمت عملیاں مرتب کرتی ہے۔ یہ طریقہ کار کمپنی کو مختلف نقطہ ہائے نظر پر غور کرنے اور اپنے تزویراتی و آپریشنل مقاصد سے ہم آہنگ باخبر فیصلے کرنے کے قابل بناتا ہے۔ مجموعی طریقہ کار گزشتہ سال رسک مینجمنٹ سے متعلق کیے گئے انکشاف سے مطابقت رکھتا ہے۔

رسک مینجمنٹ کا فریم ورک

رسک مینجمنٹ کا مؤثر فریم ورک پائیدار ترقی میں معاونت کے ساتھ کمپنی کے سرمائے اور آمدنی کے تحفظ کے لیے تشکیل دیا جاتا ہے۔ کمپنی رسک مینجمنٹ کے مؤثر طریقوں کو اپنی تنظیمی ثقافت اور فیصلہ سازی کے عمل کا حصہ بنانا جاری رکھے ہوئے ہے۔

بورڈ آف ڈائریکٹرز نے رسک مینجمنٹ پالیسی کی منظوری دے رکھی ہے۔ یہ پالیسی خطرات برداشت کرنے کی کمپنی کی سطح کے تعین اور شناخت شدہ خطرات کی مناسب رپورٹنگ، جانچ، انتظام یا تدارک کے لیے رہنما دستاویز کا کام کرتی ہے۔ کمپنی کا رسک مینجمنٹ فریم ورک درج ذیل بنیادی عناصر پر مشتمل ہے:

خطرات کی شناخت: ممکنہ خطرات کی شناخت اور جانچ کی جاتی ہے تاکہ کمپنی اپنے آپریشنز، مالی کارکردگی یا تزویراتی مقاصد کو متاثر کرنے والی پیش رفت کا پیشگی اور مؤثر جواب دے سکے۔

خطرات کا جائزہ: شناخت شدہ خطرات کا ان کے واقع ہونے کے امکان اور ممکنہ اثرات کے حوالے سے جائزہ لیا جاتا ہے، جس سے کمپنی کو اپنے مجموعی رسک پر وفاق سے متعلق باخبر فہم برقرار رکھنے میں مدد ملتی ہے۔

خطرات کا تدارک: شناخت شدہ خطرات کے واقع ہونے کے امکان یا ممکنہ نتائج کو کم کرنے کے لیے موزوں کنٹرولز اور تدارکی اقدامات مرتب اور نافذ کیے جاتے ہیں۔

اگر کے مصنوعات کی نگرانی سے متعلق تقاضوں، ایف بی آر کے الیکٹرانک انوائسنگ فریم ورک اور داخلی صحت، تحفظ و ماحولیات اور معیار کی یقین دہانی سے متعلق رپورٹنگ کے لیے بھی ڈیجیٹل اقدامات میں پیش رفت ہوئی۔ مجموعی طور پر یہ اقدامات خود کاری، قابل سراغ نگرانی، کاغذ کے بغیر عمل اور معلومات کی بنیاد پر فیصلہ سازی پر اے پی ایل کی مسلسل توجہ کی عکاسی کرتے ہیں۔

مصنوعات کے معیار کی یقین دہانی

کمپنی اس امر کو یقینی بنانے کے لیے پُر عزم رہی کہ صارفین کو فراہم کی جانے والی پیٹرولیم اور متعلقہ مصنوعات قابل اطلاق قومی معیار کی تصریحات کے مطابق ہوں۔ اے پی ایل نے مصنوعات کی خریداری، وصولی، ذخیرہ، نقل و حمل اور ترسیل پر مشتمل معیار کی یقین دہانی کا مکمل نظام برقرار رکھا، جسے ٹرمینلز کی لیبارٹریوں اور متحرک معیار کی یقین دہانی کی گاڑیوں کے میٹ ورک کے ذریعے چلایا جاتا ہے۔

ایچ ڈی آئی پی نے ہر ماہ اے پی ایل کے ٹرمینلز پر موجود اسٹورج ٹینکس سے ایچ ایس ڈی اور پی ایم جی کے اچانک نمونے لینے کا عمل جاری رکھا۔ سال کے دوران کوئی نمونہ مقررہ معیار سے غیر مطابق رپورٹ نہیں ہوا، جو کمپنی کے مصنوعات کے معیار سے متعلق کنٹرولز اور نگرانی کے نظام کی مؤثریت کو ظاہر کرتا ہے۔

منتخب بلک آئل ٹرمینلز اور ہیڈ آفس کے ایس جی ایس آڈٹ کی کامیاب تکمیل کے بعد اے پی ایل کے آئی ایس او 9001:2015 کوالٹی مینجمنٹ سسٹم سرٹیفیکیشن کی مزید تین سال کے لیے باقاعدہ تجدید کردی گئی۔ آڈٹ میں شامل ٹرمینلز پر کسی بڑی یا معمولی عدم مطابقت کی نشاندہی نہیں ہوئی۔

کمپنی نے اپنے کوالٹی ایشورنس کے عمل کو بھی ڈیجیٹلائز کرنے کا سلسلہ جاری رکھا۔ کمپنی کے مربوط ڈیجیٹل پلیٹ فارم E-Suite کے اندر کوالٹی ایشورنس ماڈیول پر عمل درآمد جاری رہا، جو آپریشنل امور کو خود کار بنانے اور ان کے انتظام میں معاونت فراہم کرتا ہے۔ یہ ماڈیول موبائل کوالٹی ویز اور ٹرمینلز لیبارٹریز کے ذریعے آن لائن رپورٹنگ میں سہولت فراہم کرے گا، کوالٹی سے متعلق معلومات کی درستی اور بروقت دستیابی کو بہتر بنائے گا، انتظامیہ کی نگرانی کو مزید مؤثر بنائے گا اور کاغذی کارروائی پر انحصار کو کم کرے گا۔

رسک مینجمنٹ

رسک مینجمنٹ میں تمام متعلقہ فریقین کے مابین خطرات کی نوعیت اور ان کے مؤثر انتظام اور تدارک کے طریقوں سے متعلق مشترکہ فہم پیدا کرنا بنیادی اہمیت رکھتا ہے۔ رسک مینجمنٹ کا مؤثر عمل کارکردگی بہتر بنانے، کاروباری قدر کے تحفظ اور ممکنہ مالی و آپریشنل خطرات کو کم کرنے میں معاون ہوتا ہے۔

اے پی ایل نے جبکو گرین اور ہواوے کے اشتراک سے پاکستان میں برقی گاڑیوں کی چارجنگ کے نظام کو مضبوط بنانے کا عمل بھی جاری رکھا۔ سال کے دوران اسلام آباد اور خیبر پختونخوا میں منتخب ریٹیل اور موٹروے مقامات پر برقی گاڑیوں کے چارجز فعال کیے گئے۔ پنجاب میں موٹروے کے ایک سروس ایریا پر ایک اضافی چارجر نصب کیا گیا، جبکہ وسطی پنجاب اور اسلام آباد کے منتخب مقامات پر مزید منصوبوں میں پیش رفت ہوئی۔ یہ اقدامات صارفین کی سہولت، نقل و حرکت کی ابھرتی ضروریات اور بدلتے ہوئے توانائی کے شعبے کے لیے کمپنی کی تیاری میں معاون ہیں۔

کمپنی نے منتخب کو کو مقامات پر معروف ریستورنٹ برانڈز کے فوڈ آؤٹ لیٹس قائم کرنے کے لیے رابطوں کے ذریعے اپنے غیر ایندھن ریٹیل شعبے میں مزید پیش رفت کی۔ ان مقامات میں مین سری نگر ہائی وے، اسلام آباد کے سیکٹر H-9 میں کمپنی کی آئندہ سہولت بھی شامل ہے۔ کوکونیٹ ورک میں اے پی ایل برانڈ کی کارکیٹر مصنوعات اور گاڑیوں کی دیکھ بھال سے متعلق دیگر مصنوعات متعارف کرانے کے منصوبوں میں بھی پیش رفت ہوئی۔ ان اقدامات کا مقصد آمدنی کے ذرائع میں تنوع، صارفین کے ساتھ رابطے میں اضافہ اور فیول اسٹیشن پر مجموعی تجربے کو بہتر بنانا ہے۔

ڈیجیٹل ٹرانزیشن

ڈیجیٹل تبدیلی آپریشنل کارکردگی، صارفین کی سہولت اور مضبوط داخلی کنٹرولز کے لیے ایک اہم ذریعہ رہی۔ سال کے دوران کمپنی نے اپنا مربوط آرڈر ٹو کیش ڈیجیٹل تبدیلی کا منصوبہ نافذ کیا اور مرحلہ وار بنیادوں پر پورے نیٹ ورک میں اے پی ایل کنیکٹ متعارف کرانے کا آغاز کیا۔

اے پی ایل کنیکٹ ریٹیل صارفین کو ایک مربوط ڈیجیٹل پلیٹ فارم کے ذریعے آرڈرز دینے، لین دین سے متعلق معلومات تک رسائی حاصل کرنے اور آرڈر کی صورتحال کی نگرانی کرنے کی سہولت فراہم کرتا ہے۔ یہ پلیٹ فارم کمپنی کے آرڈر مینجمنٹ اور متعلقہ عملیاتی امور میں معاونت فراہم کرتا ہے، جس کے نتیجے میں شفافیت، آپریشنل کارکردگی اور صارفین کے تجربے میں بہتری آتی ہے۔

کمپنی نے جازکیش کے ساتھ اپنے ڈیجیٹل ادائیگی کے انتظام کو 43 کو کو ریٹیل آؤٹ لیٹس تک توسیع دی۔ اس اقدام سے نقد کے بغیر معیشت کی جانب قومی منتقلی میں مدد ملی اور صارفین کو ادائیگی کے آسان ذرائع میسر آئے۔ اے پی ایل نے سفر کی تفویض کے عمل کو آسان بنانے کے لیے ٹریکر پورٹل کو کمپنی کے ای آر پی نظام سے منسلک کر کے اپنے ڈسٹری بیوشن کنٹرولز کو مزید مضبوط کیا۔ مصنوعات کی نقل و حرکت کی نگرانی اور ضابطہ جاتی تعمیل کو بہتر بنانے کے لیے ٹریکر بیس اسٹیشن کو بھی اپ گریڈ کیا گیا۔

راولپنڈی بلک آئل ٹرمینل پر پی ایم جی کے لیے 10,000 میٹرک ٹن گنجائش کے مجوزہ اضافی اسٹوریج ٹینک کا منصوبہ ٹھیکہ دیے جانے سے قبل کے مرحلے میں رہا۔ کمپنی نے پورٹ قاسم ٹرمینل پر پی ایم جی کے لیے 18,700 میٹرک ٹن گنجائش کے اضافی اسٹوریج ٹینک کی منصوبہ بندی بھی جاری رکھی۔ پشتون گرہی، تاروجہ میں مجوزہ ٹرمینل کے ابتدائی کام میں بھی پیش رفت ہوئی۔ یہ منصوبہ خیبر پختونخوا میں کمپنی کی رسدی صلاحیت کو مضبوط بنانے کے لیے اے پی ایل کی طویل مدتی حکمت عملی کا حصہ ہے۔

کمپنی کے ڈسٹری بیوشن شعبے نے اوگرا اور این ایچ اے کے قابل اطلاق تقاضوں کی پابندی کرنے والے فلیٹ کے ذریعے پیٹرولیم مصنوعات کی قابل اعتماد نقل و حمل برقرار رکھی۔ وائٹ آئل پائپ لائن کے ذریعے مختلف گریڈز کی ترسیل میں اضافے سے پیدا ہونے والے لاجسٹک مسائل کے باوجود، ماچھی کے، محمود کوٹ اور کراچی سمیت تیل کے اہم مراکز سے مصنوعات کی ترسیل مؤثر انداز میں کی گئی۔ فلیٹ کے بہتر استعمال، دستاویزی کنٹرولز اور نگرانی کے نظام نے ریٹیل، ادارہ جاتی اور صنعتی صارفین کو پیٹرولیم مصنوعات کی محفوظ اور بروقت فراہمی میں مزید معاونت کی۔

مورگاہ، راولپنڈی میں تقریباً 200 میٹرک ٹن نصب شدہ گنجائش کا ایل پی جی ذخیرہ اور بوٹلنگ پلانٹ، اوگرا اور محکمہ دھماکہ خیز مواد سے مطلوبہ منظوریوں اور آپریٹنگ لائسنسز کے حصول کے بعد، سال کے دوران مکمل طور پر فعال ہو گیا۔ یہ سہولت گھریلو اور تجارتی دونوں اقسام کے ایل پی جی سلنڈرز بھرنے کی صلاحیت رکھتی ہے اور کمپنی کے توانائی کے بنیادی ڈھانچے میں ایک اہم اضافہ ہے۔

کمپنی نے صارفین کی ضروریات کو مد نظر رکھتے ہوئے ریٹیل انفراسٹرکچر کی ترقی کا سلسلہ بھی جاری رکھا۔ ہزارہ موٹروے E-35 پر ساؤتھ باؤنڈ سروس ایریا کی تعمیر تقریباً مکمل ہو چکی ہے، جبکہ اس کی کمیشننگ سال کے اختتام تک متوقع ہے۔

دیگر کاروباری سرگرمیاں

کمپنی نے روایتی پیٹرولیم مصنوعات کی فروخت سے ہٹ کر اپنی آمدنی کے ذرائع میں تنوع پیدا کرنے کا عمل جاری رکھا۔ مورگاہ ایل پی جی سہولت پر آپریشنز کے آغاز کے بعد، اے پی ایل نے پنجاب، خیبر پختونخوا اور گلگت بلتستان میں اپنے برانڈ کے تحت ڈسپلے اور ڈسٹری بیوشن مراکز قائم کر کے ایل پی جی کے تقسیم کار نیٹ ورک کو وسعت دی۔ اس نوعیت کا پہلا ڈسٹری بیوشن مرکز 2 فروری 2026 کو میانی، کلرکہار میں فعال کیا گیا۔

شمالی خطے میں خیبر پختونخوا کے اہم آبادیاتی مراکز، جن میں پشاور، کوہاٹ، نوشہرہ اور ایبٹ آباد شامل ہیں، میں سات نئے ریٹیل آؤٹ لیٹس فعال کیے گئے۔ گلگت میں بھی ایک نیا آؤٹ لیٹ فعال کیا گیا، جس سے گلگت بلتستان میں کمپنی کی موجودگی مزید مضبوط ہوئی۔ اے پی ایل نے راولپنڈی اور اسلام آباد کے خطے میں اہم مقامات پر نئے آؤٹ لیٹس فعال کر کے اپنے نیٹ ورک کو وسعت دی، جبکہ اہم رہائشی، تجارتی اور نقل و حمل کی راہداریوں میں مزید منصوبے زیر تکمیل رہے۔

پنجاب میں کمپنی نے لاہور کے زیادہ آمدورفت والے مقامات پر آپریشنز شروع کر کے اپنی موجودگی کو مضبوط بنایا، جبکہ اضافی مقامات تکمیل کے مراحل میں آگے بڑھے۔ جنوبی اور وسطی پنجاب میں گیارہ ریٹیل آؤٹ لیٹس فعال کیے گئے، جن میں فیصل آباد، ملتان، ساہیوال، رحیم یار خان، ٹوبہ ٹیک سنگھ، شورکوٹ، وہاڑی اور میانوالی شامل ہیں۔

جنوبی خطے میں کراچی میں تین آؤٹ لیٹس فعال کیے گئے، جن میں ایم 9 کراچی حیدر آباد موٹروے پر کمپنی کی ملکیت میں اور کمپنی کے زیر انتظام ایک سہولت بھی شامل ہے۔ کمپنی نے اندرون سندھ میں بھی اپنے نیٹ ورک کو وسعت دی اور لاڑکانہ میں ایک نیا ریٹیل آؤٹ لیٹ فعال کیا۔ بلوچستان میں عسکری فیوز کے اشتراک سے زرغون روڈ، کوئٹہ پر آؤٹ لیٹ کامیابی سے فعال کیا گیا۔ یہ پیش رفت ملک بھر میں جغرافیائی طور پر متوازن نیٹ ورک کی توسیع، صارفین کی رسائی میں اضافے اور برانڈ کی نمایاں موجودگی کو بہتر بنانے پر کمپنی کی مسلسل توجہ کی عکاسی کرتی ہے۔

بنیادی ڈھانچے کی ترقی

کمپنی نے رسد کے قابل اعتماد انتظام، آپریشنل کارکردگی اور مستقبل کی ترقی کے لیے ذخیرہ، ٹرمینلز، ریٹیل اور تقسیم کے بنیادی ڈھانچے کو مضبوط بنانے کا عمل جاری رکھا۔ سال کے دوران ٹرمینل آپریشنز نے اے پی ایل کے ملک گیر ٹرمینل نیٹ ورک کے ذریعے تقریباً 3 ملین میٹرک ٹن مصنوعات کی وصولی اور ترسیل کو محفوظ انداز میں انجام دیا۔

راولپنڈی بلک آئل ٹرمینل پر لوڈنگ گینٹری میں تبدیلی کے نتیجے میں پی ایم جی اور ایچ ایس ڈی کے لوڈنگ پوائنٹس کی تعداد تین سے بڑھا کر چار کر دی گئی۔ اس کے نتیجے میں ہر مصنوعات کی فی گھنٹہ لوڈنگ صلاحیت 120 کلو لیٹر سے بڑھ کر 160 کلو لیٹر ہو گئی، جس سے آرڈرز پر تیز رفتار عمل درآمد اور ٹرمینل کی بہتر کارکردگی میں مدد ملی۔

کمپنی کی فروخت اور مارکیٹنگ کا جائزہ

زیر جائزہ سال کے دوران ڈاؤن اسٹریم پیٹرولیم صنعت نے انتہائی مسابقتی ماحول میں کام جاری رکھا، جس کی نمایاں خصوصیات میں پیٹرولیم مصنوعات کی قیمتوں میں اتار چڑھاؤ، مصنوعات کی طلب کے بدلتے رجحانات، مقررہ مارجن اور ایندھن کی غیر قانونی تجارت کا مسلسل دباؤ شامل تھے۔ صنعت میں پیٹرولیم مصنوعات کی مجموعی فروخت کے حجم میں معمولی اضافہ ہوا، تاہم کمپنی کے مجموعی فروختی حجم میں 10 فیصد کمی واقع ہوئی۔ نتیجتاً، کمپنی کا مارکیٹ شیئر گزشتہ سال کے 9.3 فیصد کے مقابلے میں 8.3 فیصد رہا۔

کمپنی کے پی ایم جی کی فروخت کے حجم میں 1.5 فیصد کمی ہوئی، جبکہ صنعت کے مجموعی حجم میں تقریباً 2.5 فیصد اضافہ ہوا۔ ایچ ایس ڈی کی فروخت کے حجم میں 4.7 فیصد کمی واقع ہوئی، جبکہ صنعت میں تقریباً 2.3 فیصد اضافہ ریکارڈ کیا گیا۔ فرنس فیول آئل کی فروخت کے حجم میں 51.7 فیصد کمی ہوئی، جو بجلی اور صنعتی شعبوں کی طلب میں مسلسل کمی کی عکاسی کرتی ہے۔ تاہم، کمپنی کے حجم میں یہ کمی صنعت کی مجموعی 61.6 فیصد کمی سے کم رہی۔ تعمیراتی اور بنیادی ڈھانچے کے منصوبوں کی محدود طلب کے باعث بٹومین کی فروخت کے حجم میں 31.9 فیصد کمی ہوئی، جبکہ صنعت میں یہ کمی 14.9 فیصد تھی۔ اس کے برعکس، لبریکنٹس کی فروخت کے حجم میں 20.3 فیصد اضافہ ہوا، جو گاڑیوں اور صنعتی لبریکنٹس کے شعبوں میں کمپنی کی موجودگی کو مضبوط بنانے کے لیے جاری کوششوں کا نتیجہ ہے۔

مارکیٹ کی مشکل صورت حال کے باوجود، کمپنی نے مصنوعات کی بلا تعطل دستیابی برقرار رکھی اور ملک بھر میں اپنے ریٹیل نیٹ ورک، صنعتی صارفین، بجلی پیدا کرنے والے یونٹس اور تزییناتی وادارہ جاتی صارفین کو خدمات فراہم کرتی رہی۔ پاکستان آرمی کے ساتھ ایچ ایس ڈی، پی ایم جی اور جیٹ پیٹرولیم کی سالانہ فراہمی کے انتظامات کی تکمیل کمپنی کے ادارہ جاتی کاروبار کا ایک اہم حصہ رہی۔ کمپنی نے ڈیفنس ہاؤسنگ اتھارٹی اسلام آباد، راولپنڈی کے فیز 6 اور 7 میں جاری ترقیاتی منصوبوں کے لیے ایندھن کی فراہمی کا معاہدہ بھی کیا، جس سے اے پی ایل کے ادارہ جاتی صارفین کی بنیاد مزید مضبوط ہوئی۔

ریٹیل نیٹ ورک میں توسیع

کمپنی نے مالی سال 2025-26 کے دوران 38 نئے ریٹیل آؤٹ لیٹس فعال کرنے اور ایک موجودہ مقام کو بحال کرنے کے ذریعے ملک بھر میں اپنے ریٹیل نیٹ ورک کی توسیع جاری رکھی۔ نتیجتاً، 30 جون 2026 تک کمپنی کا مجموعی فعال نیٹ ورک بڑھ کر 817 ریٹیل آؤٹ لیٹس ہو گیا، جن میں کمپنی کی ملکیت اور کمپنی کے زیر انتظام 46 مقامات بھی شامل ہیں۔

وجہ سے لاگت میں ایک بار پھر اضافہ دیکھا گیا، بالخصوص ایندھن اور نقل و حمل سے متعلق شعبوں میں۔ پیٹرولیم مصنوعات کی قیمتوں میں اتار چڑھاؤ کے باعث درآمد شدہ مصنوعات کی لینڈڈ لاگت (Landed Cost)، ملکی قیمتوں کے تعین اور ڈاؤن اسٹریم سیکٹر میں ورکنگ کپٹل کی ضروریات بھی مسلسل متاثر ہوتی رہیں۔

ملک میں پیٹرولیم مصنوعات کی کھپت نے معیشت کے مختلف شعبوں میں مختلف رجحانات ظاہر کیے۔ نقل و حمل کے شعبے میں طلب، نقل و حرکت، تجارت اور لاجسٹکس کی سرگرمیوں میں اضافے کے باعث نسبتاً مستحکم رہی۔ اس کے برعکس، بجلی اور صنعتی شعبوں میں پیٹرولیم مصنوعات کی کھپت دباؤ کا شکار رہی، کیونکہ صارفین نے متبادل ایندھن، مقامی توانائی کے ذرائع اور قابل تجدید توانائی کے ذرائع کی جانب منتقلی جاری رکھی۔ فرنس آئل سے بجلی کی پیداوار پر انحصار میں مسلسل کمی نے بھی ڈاؤن اسٹریم پیٹرولیم صنعت میں طلب کی نوعیت کو متاثر کیا۔

آئل مارکیٹنگ کمپنیوں کو بدستور ایک مشکل ضابطہ جاتی اور تجارتی ماحول کا سامنا رہا۔ آپریٹنگ، مالیاتی، حفاظتی، سکیورٹی، ٹیکنالوجی اور تعمیل سے متعلق اخراجات میں اضافے کے باوجود آئل مارکیٹنگ کمپنیوں کا مقررہ مارجن بدستور برقرار رہا۔ صنعت کو مصنوعات کی قابل سراغ نگرانی، ڈیجیٹل انوائسنگ، خودکار نگرانی اور دیگر ضابطہ جاتی نظاموں میں مسلسل سرمایہ کاری بھی کرنا پڑی۔ اس صورت حال نے دستاویزی ڈاؤن اسٹریم شعبے کے مالی استحکام کے لیے مارجن میں مناسب اور بروقت رد و بدل کی ضرورت کو مزید بڑھا دیا۔

متعلقہ حکام کی جانب سے کیے گئے نفاذی اقدامات کے باوجود، پیٹرولیم مصنوعات، بالخصوص ایرانی نژاد ڈیزل، کی غیر قانونی آمد، غیر مجاز ذخیرہ اور فروخت مارکیٹ میں مسابقت کو متاثر کرتی رہی۔ ایسی سرگرمیاں لائسنس یافتہ آئل مارکیٹنگ کمپنیوں کے جائز فروختی حجم پر منفی اثر ڈالتی ہیں، ملکی ریفرنسز کے استعمال کی شرح کو کم کرتی ہیں اور قومی خزانے کو محصولات سے محروم کرتی ہیں۔ سال کے دوران کیے گئے اقدامات ضابطہ جاتی نگرانی میں اضافے کی عکاسی کرتے ہیں۔ تاہم، مارکیٹ میں نظم و ضبط قائم رکھنے اور قواعد کی پابندی کرنے والے صنعتی اداروں کو مساوی کاروباری مواقع فراہم کرنے کے لیے مستقل اور مربوط اقدامات ضروری ہیں۔

صاف اور متنوع توانائی کے امتزاج کی جانب منتقلی نے بھی پیٹرولیم صنعت کی تزویراتی سمت کو متاثر کرنا جاری رکھا۔ شمسی توانائی، برقی ذرائع نقل و حرکت اور متبادل ایندھن کے بڑھتے ہوئے استعمال نے ڈاؤن اسٹریم آپریٹرز کے لیے چیلنجز کے ساتھ نئے مواقع بھی پیدا کیے۔ مارکیٹ کی ان بدلتی ہوئی صورت حال کے جواب میں صنعت سپلائی چین کی مضبوطی، ذخیرہ اور لاجسٹکس کی صلاحیت، ڈیجیٹلائزیشن، صارفین کی سہولت اور ابھرتے ہوئے توانائی وغیرہ ایندھن کاروباری شعبوں میں تنوع پر زیادہ توجہ دے رہی ہے۔

غیر موجودہ اثاثوں میں 235 ملین روپے کی کمی ہوئی اور یہ کم ہو کر 26,890 ملین روپے رہ گئے۔ یہ کمی بنیادی طور پر پراپرٹی، پلانٹ اور آلات (Property, Plant and Equipment) میں کمی کے باعث ہوئی۔ تاہم، طویل مدتی ڈپازٹ میں 804 ملین روپے کا اضافہ ہوا، جس کے نتیجے میں یہ بڑھ کر 1,270 ملین روپے ہو گیا۔

مجموعی واجبات 63,970 ملین روپے رہیں، جو بنیادی طور پر تجارتی و دیگر قابل ادائیگی رقوم، لیز کی واجبات، ضمانتی رقم، ٹیکس اور دیگر آپریٹنگ ذمہ داریوں پر مشتمل تھیں۔ تجارتی و دیگر قابل ادائیگی رقوم میں تبدیلی کی بڑی وجوہات مصنوعات کی خریداری، سپلائرز کو ادائیگی کے اوقات اور رپورٹنگ کی تاریخ کے قریب کاروباری سرگرمیوں کی سطح تھیں۔

پیٹرولیم مصنوعات کی قیمتوں میں اتار چڑھاؤ اور اس کے نتیجے میں انونیٹری اور ورکنگ کپیٹل کی ضروریات پر پڑنے والے اثرات کے باوجود، کمپنی نے اپنی مالی حیثیت مستحکم رکھی اور آپریٹنگ ذمہ داریوں، سرمایہ جاتی وعدوں اور مجوزہ ترقیاتی سرگرمیوں کی تکمیل کے لیے مناسب سیالیت اور کافی مالی وسائل برقرار رکھے۔

مارکیٹ اور صنعت کا جائزہ

زیر جائزہ سال کے دوران عالمی تیل کی منڈی جغرافیائی سیاسی پیش رفت، رسد سے متعلق بدلتی توقعات اور تبدیل ہوتی معاشی صورت حال کے حوالے سے انتہائی حساس رہی۔ ایران اور امریکہ کے مابین تنازع میں شدت اور آبنائے ہرمز کے اطراف ممکنہ تعطل کے خطرات نے خطے میں پیٹرولیم مصنوعات کی رسد اور بحری نقل و حرکت سے متعلق غیر یقینی صورت حال میں اضافہ کیا۔ نتیجتاً، بین الاقوامی منڈی میں خام تیل اور ریفائن شدہ مصنوعات کی قیمتوں میں نمایاں اتار چڑھاؤ دیکھا گیا۔ شدید کشیدگی کے ادوار میں قیمتیں تیزی سے بڑھیں، تاہم سفارتی کوششوں میں پیش رفت اور علاقائی رسد کی صورت حال بہتر ہونے کے بعد ان میں کمی واقع ہوئی۔ اس کے باوجود، صورت حال نازک رہی اور مارکیٹ کے رجحانات، مال برداری کے انتظامات اور سپلائی چین کی منصوبہ بندی کو متاثر کرتی رہی۔

توانائی درآمد کرنے والی معیشت ہونے کے باعث پاکستان بین الاقوامی پٹرولیم مصنوعات کی قیمتوں، شرح مبادلہ اور نقل و حمل کے اخراجات میں ہونے والی تبدیلیوں سے بدستور متاثر ہوتا رہا۔ سال کے دوران ملکی معیشت بدلتے ہوئے معاشی حالات کے مطابق ایڈجسٹ ہوتی رہی۔ کاروباری سرگرمیاں مہنگائی کے دباؤ، توانائی کے اخراجات، مالیاتی حالات، شرح مبادلہ میں اتار چڑھاؤ اور ملکی و بین الاقوامی منڈیوں میں ہونے والی پیش رفت سے متاثر رہیں۔ تاہم، عالمی توانائی کی منڈی میں پیدا ہونے والی رکاوٹوں کے اثرات کی

کمپنی نے نقد بہاؤ کی پیش گوئی، ورکنگ کیپیٹل کی ضروریات، مجوزہ سرمایہ جاتی اخراجات اور معاہداتی ذمہ داریوں کی باقاعدہ نگرانی کے ذریعے اپنی سیالیت کا مؤثر انتظام جاری رکھا۔ مالی وسائل کی ضروریات اندرونی طور پر پیدا کردہ فنڈز اور دستیاب سیال وسائل سے پوری کی گئیں۔ اگرچہ کمپنی کے پاس مناسب بینکاری انتظامات اور قرض حاصل کرنے کی گنجائش موجود ہے، تاہم سال کے دوران کمپنی نے اپنے آپریشنز یا ترقیاتی منصوبوں کی مالی معاونت کے لیے بینک قرضوں پر انحصار نہیں کیا۔

سرمائے کی ساخت

مالی سال 2025-26 کے دوران کمپنی کے سرمائے کی ساخت مکمل طور پر ایکویٹی پر مشتمل رہی۔ کمپنی کا جاری کردہ، سبسکرائب شدہ اور ادا شدہ سرمایہ 1,244.160 ملین روپے پر برقرار رہا، جو 10 روپے فی حصص مالیت کے 124,416,000 عام حصص پر مشتمل ہے۔

کمپنی نے سال کے دوران کوئی بینک قرض حاصل نہیں کیا۔ چنانچہ اصل رقم، مارک اپ یا کسی دیگر مالیاتی ذمہ داری کی ادائیگی میں کوئی ناندہنگی واقع نہیں ہوئی۔ قابل اطلاق مالیاتی رپورٹنگ کے تقاضوں کے مطابق لیز کی واجبات کو بدستور تسلیم کیا گیا۔

بورڈ کمپنی کی سیالیت، اندرونی طور پر پیدا کردہ فنڈز، سرمایہ کاری کی ضروریات اور مجوزہ کاروباری ترقیاتی سرگرمیوں کو مد نظر رکھتے ہوئے موجودہ سرمائے کی ساخت کو موزوں سمجھتا ہے۔

مالی حیثیت اور سیالیت میں اہم تبدیلیاں

30 جون 2026 کو کمپنی کے مجموعی اثاثوں میں 17,153 ملین روپے کا اضافہ ہوا اور یہ بڑھ کر 139,456 ملین روپے ہو گئے جبکہ گزشتہ سال یہ 122,303 ملین روپے تھے جبکہ مجموعی واجبات میں 4,296 ملین روپے کا اضافہ ہوا اور یہ بڑھ کر 63,970 ملین روپے ہو گئے جبکہ گزشتہ سال یہ 59,674 ملین روپے تھے۔

موجودہ اثاثے بڑھ کر 112,566 ملین روپے ہو گئے۔ یہ تبدیلی بنیادی طور پر مال تجارت، تجارتی قرض داروں، پیشگی ادائیگیوں اور دیگر قابل وصول رقوم، مالیاتی سرمایہ کاری اور نقد و بینک بیلنس میں ہونے والی تبدیلیوں کے باعث ہوئی۔ دیگر قابل وصول رقوم کا ایک بڑا حصہ پٹرولیم مصنوعات حکومتی سبسڈیز سے متعلق قیمتوں کے فرق کی مد میں 4,820 ملین روپے کے واجب الوصول دعوؤں (PDCs) پر مشتمل ہے۔ یہ دعوے آئل اینڈ گیس ریگولیٹری اتھارٹی (اؤگرا) کے ذریعے جمع کرائے گئے ہیں، جن کے تصفیے میں تاخیر کمپنی کی نقدی کی دستیابی اور ورکنگ کیپیٹل کی صورت حال پر مسلسل منفی اثر ڈال رہی ہے۔ مال تجارت میں تبدیلی پٹرولیم مصنوعات کی قیمتوں، انونٹری کے حجم اور آپریشنل ورسدی ضروریات پوری کرنے کے لیے پائپ لائن میں موجود ذخیرے میں تبدیلی کی عکاسی کرتی ہے۔

قومی خزانے اور معیشت میں حصہ

سال کے دوران کمپنی نے ٹیکسز، ڈیوٹیز اور دیگر سرکاری محصولات کی مد میں قومی خزانے میں 162,297 ملین روپے جمع کرائے اور یوں قومی معیشت میں اپنا مؤثر کردار جاری رکھا۔

اے پی ایل نے اپنے ریٹیل اور ڈسٹری بیوشن نیٹ ورک میں توسیع، بنیادی ڈھانچے میں سرمایہ کاری، روزگار کے مواقع پیدا کرنے اور ریٹیل، صنعتی، ادارہ جاتی اور تزویراتی صارفین کو پیٹرولیم اور متعلقہ مصنوعات کی مسلسل فراہمی کے ذریعے بھی معاشی سرگرمیوں میں حصہ لیا۔ مالی سال 2025-26 کے دوران کمپنی کا فعال ریٹیل نیٹ ورک بڑھ کر 817 آؤٹ لیٹس تک پہنچ گیا، جن میں کمپنی کی ملکیت میں اور کمپنی کے زیر انتظام 46 مقامات بھی شامل ہیں۔ اس توسیع سے شہری مراکز، ترقی پذیر علاقوں اور اہم نقل و حمل کی راہداریوں میں پیٹرولیم مصنوعات اور متعلقہ خدمات تک رسائی میں اضافہ ہوا۔

ذخیرہ کرنے کے بنیادی ڈھانچے، ایل پی جی آپریشنز، برقی گاڑیوں کی چارجنگ، قابل تجدید توانائی، ڈیجیٹل نظام اور صارفین کی سہولت سے متعلق اقدامات میں سرمایہ کاری نے مقامی کاروباری سرگرمیوں، سپلائی چین کی ترقی اور براہ راست و بالواسطہ معاشی مواقع پیدا کرنے میں مزید معاونت کی۔

سیالیت کا انتظام، مالیاتی انتظامات اور نقد بہاؤ کی حکمت عملی

زیر جائزہ سال کے دوران نقد اور نقد کے مساوی اثاثے جو کہ 30 جون 2025 کو 25,445 ملین روپے تھے، 5,058 ملین روپے کے اضافے کے ساتھ بڑھ کر 30 جون 2026 کو 30,503 ملین روپے ہو گئے۔

کمپنی نے آپریٹنگ سرگرمیوں سے 6,445 ملین روپے کا خالص نقد دخول حاصل کیا۔ یہ صورت حال بنیادی طور پر منافع، انوینٹری، تجارتی قرض داروں، پیشگی ادائیگیوں، دیگر قابل وصول رقوم، تجارتی و دیگر قابل ادائیگی رقوم اور سال کے دوران ادا کیے گئے ٹیکسز کے مجموعی اثرات کی عکاس ہے۔

سرمایہ کاری کی سرگرمیوں سے خالص نقد دخول 5,690 ملین روپے رہا، جس کی بڑی وجوہات میں مالیاتی اثاثوں میں سرمایہ کاری اور ان کی میچورٹی، پراپرٹی، پلانٹ اور آلات پر کیے گئے سرمایہ جاتی اخراجات اور ڈپازٹس و سرمایہ کاری سے حاصل ہونے والی آمدنی شامل ہیں۔ مالیاتی سرگرمیوں کے نتیجے میں 7,075 ملین روپے کا نقد اخراج ہوا، جو بنیادی طور پر منافع منقسم کی ادائیگیوں اور لیز کی واجبات کی ادائیگی پر مشتمل تھا۔

نتیجتاً، کمپنی نے ٹیکس کے بعد 16,959 ملین روپے منافع حاصل کیا، جبکہ گزشتہ سال یہ منافع 10,393 ملین روپے تھا۔ سال کے دوران فی حصص آمدنی 136.31 روپے رہی، جبکہ گزشتہ سال یہ 83.53 روپے تھی۔

30 جون 2026 کو ختم ہونے والے سال کے مالی نتائج اور منافع کی تخصیص کا خلاصہ درج ذیل ہے:

تفصیل	ملین روپے میں
ٹیکس سے قبل منافع	27,712
منہا: ٹیکس کی فراہمی	(10,753)
ٹیکس کے بعد منافع	16,959
جمع: 30 جون 2025 تک غیر تخصیص شدہ منافع	60,635
جمع: سال کی دیگر جامع آمدنی	4
جمع: خصوصی ریزرو سے منتقلی	1
تخصیص کے لیے دستیاب منافع	77,599
سال 2024-25 کے لیے 130 فیصد حتمی نقد منافع منقسم، یعنی 10 روپے فی حصص پر 13 روپے	1,617
سال 2025-26 کے لیے 200 فیصد عبوری نقد منافع منقسم، یعنی 10 روپے فی حصص پر 20 روپے	2,488
سال کے دوران مجموعی تخصیص	4,105
30 جون 2026 تک بقایا	73,494
بعد ازاں اثر: سال 2025-26 کے لیے 400 فیصد حتمی نقد منافع منقسم، یعنی 10 روپے فی حصص پر 40 روپے	4,977
بقایا	68,517

منافع منقسم

بورڈ آف ڈائریکٹرز نے 30 جون 2026 کو ختم ہونے والے سال کے لیے 400 فیصد حتمی نقد منافع منقسم کی سفارش کی ہے، جو 10 روپے مالیت کے ہر حصص پر 40 روپے کے مساوی ہے۔ یہ اس 200 فیصد عبوری نقد منافع منقسم، یعنی فی حصص 20 روپے، کے علاوہ ہے جو سال کے دوران پہلے ہی اعلان اور ادا کیا جا چکا ہے۔ اس طرح مالی سال 2025-26 کے لیے مجموعی نقد منافع منقسم 600 فیصد، یعنی فی حصص 60 روپے بنتا ہے۔

ڈائریکٹرز کی رپورٹ

انک پیٹرولیم لمیٹڈ کا بورڈ آف ڈائریکٹرز 30 جون 2026 کو ختم ہونے والے مالی سال کے لیے کمپنی کی سالانہ رپورٹ، آڈٹ شدہ مالی بیانات کے ہمراہ، پیش کرتے ہوئے مسرت محسوس کرتا ہے۔ یہ رپورٹ 30 جون 2026 کو ختم ہونے والے سال کے دوران کمپنی کی مالی اور آپریشنل کارکردگی اور ترقیاتی اقدامات کا جامع جائزہ پیش کرتی ہے۔

مالی کارکردگی

زیر جائزہ سال کے دوران کمپنی نے 533,097 ملین روپے کی خالص فروختی آمدنی حاصل کی، جو گزشتہ سال کے 474,097 ملین روپے کے مقابلے میں 12 فیصد اضافے کو ظاہر کرتی ہے۔ آمدنی میں یہ تبدیلی اوسط فروختی قیمتوں میں 22 فیصد اضافے اور مجموعی فروختی حجم میں 9 فیصد کمی کے باعث ہوئی۔

مشرق وسطیٰ میں جغرافیائی سیاسی کشیدگی اور علاقائی تنازع سے منسلک رسد کی غیر یقینی صورت حال کے باعث زیر جائزہ سال کے دوران بین الاقوامی منڈی میں پیٹرولیم مصنوعات کی قیمتوں میں غیر معمولی اتار چڑھاؤ دیکھا گیا۔ ان حالات کے نتیجے میں ملک کے اندر پیٹرولیم مصنوعات کی قیمتوں میں نمایاں تبدیلیاں واقع ہوئیں، جنہوں نے مصنوعات کی لاگت، انوینٹری کی قدر، ورکنگ کپٹل کی ضروریات اور اہم مصنوعات کی طلب کو متاثر کیا۔ مجموعی طور پر قیمتوں میں اس اتار چڑھاؤ نے انوینٹری پر منافع کے ذریعے کارکردگی پر مثبت اثر ڈالا، جبکہ بیچ مارک شرح سود میں کمی نے سال کے نتائج کو منفی طور پر متاثر کیا۔

سال کے دوران مجموعی منافع 13,246 ملین روپے بڑھ کر 32,075 ملین روپے ہو گیا، جبکہ گزشتہ سال یہ 18,829 ملین روپے تھا۔ یہ تبدیلی بنیادی طور پر بین الاقوامی اور مقامی سطح پر مصنوعات کی قیمتوں میں ردوبدل، انوینٹری کے اثرات، مصنوعات کے امتزاج، مقررہ مارجن اور فروختی حجم میں تبدیلی کے باعث ہوئی۔ آپریٹنگ اخراجات 9,598 ملین روپے رہے، جو 12 فیصد اضافے کو ظاہر کرتے ہیں۔ اس تبدیلی کی بڑی وجوہات میں ملازمین سے متعلق اخراجات، کرایہ جات، مرمت و دیکھ بھال، سکیورٹی، فرسودگی، انفارمیشن ٹیکنالوجی کے اقدامات اور دیگر آپریٹنگ اخراجات شامل تھے۔

دیگر آمدنی میں 963 ملین روپے کا اضافہ ہوا اور یہ بڑھ کر 3,185 ملین روپے ہو گئی، جبکہ گزشتہ سال یہ 2,221 ملین روپے تھی۔ یہ اضافہ بنیادی طور پر کمیشن اور ہینڈلنگ آمدنی میں اضافے اور COCO سائٹس پر NFR کاروبار میں بہتری کے باعث ہوا۔

خالص مالیاتی آمدنی 3,735 ملین روپے رہی، جبکہ گزشتہ سال یہ 5,241 ملین روپے تھی۔ اس کمی کی بنیادی وجہ بیچ مارک شرح سود میں کمی اور اس کے نتیجے میں بینکوں میں جمع رقوم اور مالی سرمایہ کاری سے حاصل ہونے والے منافع میں کمی تھی۔

FORM OF PROXY

31st 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 31st Annual General Meeting of the Company to be held on Monday, October 19, 2026 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 _____ 2026

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

مختار نامہ (پراکسی فارم)

اکیسواں سالانہ اجلاس عام

میں/ہم..... سکنہ..... بحیثیت ممبر (رکن) انٹک پٹرولیم لمیٹڈ
اور حامل..... عام حصص، برطانیہ شیئر رجسٹرڈ فوئیو نمبر/سی ڈی سی پارٹیشنڈ ائی ڈی نمبر.....
مسمیٰ/مسما..... کمپیوٹرائزڈ قومی شناختی کارڈ نمبر یا پاسپورٹ نمبر..... کو یا ان کی غیر حاضری
کی صورت میں مسمیٰ/مسما..... کمپیوٹرائزڈ قومی شناختی کارڈ نمبر یا پاسپورٹ نمبر.....
کو میرے/ہمارے ایماء پر بروز سوموار 19 اکتوبر 2026ء کو دن 12:00 بجے انٹک ہاؤس، مورگاہ، راولپنڈی اور بذریعہ ڈیولنک، میں منعقد ہونے والے کمپنی کے اکیسواں 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..... 2026ء کو دستخط کئے گئے۔ دستخط مختار نمائندہ:.....
گواہان:
۱۔ دستخط:..... نام:.....
۲۔ دستخط:..... نام:.....
پتہ:..... پتہ:.....
کمپیوٹرائزڈ قومی شناختی کارڈ نمبر:..... پاسپورٹ نمبر:.....
کمپیوٹرائزڈ قومی شناختی کارڈ نمبر:..... پاسپورٹ نمبر:.....

ضروری ہدایات:

۱۔ مختار نامہ (پراکسی فارم) اجلاس کے مقررہ وقت سے کم از کم ۴۸ 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۔ مختار نامہ (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 مختار نامہ (پراکسی فارم) کمپنی کو جمع کرانا ہونگے۔

