

FINANCIAL STATEMENTS





A·F·FERGUSON&Co.

Auditor's Report to the Members

We have audited the annexed balance sheet of Attock Petroleum Limited as at June 30, 2016 and the related profit and loss account, statement of comprehensive income, cash flow statement and statement of changes in equity together with the notes forming part thereof, for the year then ended 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 our audit.

It is the responsibility of the Company's management to establish and maintain a system of internal control, and prepare and present the above said statements in conformity with the approved accounting standards and the requirements of the Companies Ordinance, 1984. Our responsibility is to express an opinion on these statements based on our audit.

We conducted our audit in accordance with the auditing standards as applicable in Pakistan. These standards require that we plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the above said statements are free of any material misstatement. An audit includes examining on a test basis, evidence supporting the amounts and disclosures in the above said statements. An audit also includes assessing the accounting policies and significant estimates made by management, as well as, evaluating the overall presentation of the above said statements. We believe that our audit provides a reasonable basis for our opinion and, after due verification, we report that:

- (a) in our opinion, proper books of account have been kept by the Company as required by the Companies Ordinance, 1984;
- (b) in our opinion
 - (i) the balance sheet and profit and loss account together with the notes thereon have been drawn up in conformity with the Companies Ordinance, 1984, and are in agreement with the books of account and are further in accordance with accounting policies consistently applied;
 - (ii) the expenditure incurred during the year was for the purpose of the Company's business; and
 - (iii) the business conducted, investments made and the expenditure incurred during the year were in accordance with the objects of the Company;
- (c) in our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, the balance sheet, profit and loss account, statement of comprehensive income, cash flow statement and statement of changes in equity together with the notes forming part thereof conform with approved accounting standards as applicable in Pakistan, and, give the information required by the Companies Ordinance, 1984, 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, 2016 and of the profit, total comprehensive income, its cash flows and changes in equity for the year then ended; and
- (d) in our opinion 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.

Chartered Accountants
Islamabad
August 15, 2016

Engagement partner: Asim Masood Iqbal

*A. F. FERGUSON & CO., Chartered Accountants, a member firm of the PwC network
PIA Building, 3rd Floor, 49 Blue Area, Fazl-ul-Haq Road, P.O. Box 3021, Islamabad-44000, Pakistan
Tel: +92 (51) 2273457-60/2604934-37; Fax: +92 (51) 2277924, 2206473; < www.pwc.com/pk >*

Balance Sheet

as at June 30, 2016

	Note	2016 Rupees ('000)	2015
SHARE CAPITAL AND RESERVES			
Authorised capital	6	1,500,000	1,500,000
Issued, subscribed and paid up capital	6	829,440	829,440
Reserves			
Special reserves	7	126,411	2,826
Revenue reserve			
Unappropriated profit		13,361,315	12,727,539
		14,317,166	13,559,805
NON CURRENT LIABILITIES			
Long term deposits	8	626,159	604,814
CURRENT LIABILITIES			
Trade and other payables	9	15,466,823	15,747,035
Provision for current income tax		115,157	-
		15,581,980	15,747,035
CONTINGENCIES AND COMMITMENTS			
	11	30,525,305	29,911,654

	Note	2016 Rupees ('000)	2015
NON CURRENT ASSETS			
Property, plant and equipment	12	3,011,665	2,444,164
Long term investments in associated companies	14	1,006,633	892,123
Other long term investments	15	401,508	403,266
Deferred tax asset	16	103,659	48,524
CURRENT ASSETS			
Stores and spares		45,373	37,198
Stock in trade	17	4,836,653	5,572,867
Trade debts	18	7,668,520	9,674,833
Income tax refundable		-	1,261
Advances, deposits, prepayments and other receivables	19	2,421,118	534,100
Short term investments	20	1,867,894	5,437,504
Cash and bank balances	21	9,162,282	4,865,814
		26,001,840	26,123,577
		30,525,305	29,911,654

The annexed notes 1 to 41 form an integral part of these financial statements.



Shuaib A. Malik
Chief Executive



Abdus Sattar
Director

Profit and Loss Account

for the year ended June 30, 2016

	Note	2016 Rupees ('000)	2015
Sales	22	144,108,307	205,715,461
Sales tax		(34,873,946)	(33,985,679)
NET SALES		109,234,361	171,729,782
Cost of products sold	23	(103,485,300)	(166,803,273)
GROSS PROFIT		5,749,061	4,926,509
Other income	24	935,860	1,148,288
Operating expenses	25	(1,700,072)	(2,188,975)
OPERATING PROFIT		4,984,849	3,885,822
Finance income	26	1,121,152	1,113,259
Finance costs	26	(200,372)	(131,943)
Net finance income	26	920,780	981,316
Share of profit of associated companies	14	134,149	4,736
Other charges	27	(406,328)	(334,019)
PROFIT BEFORE TAXATION		5,633,450	4,537,855
Provision for income tax	28	(1,804,865)	(1,251,471)
PROFIT FOR THE YEAR		3,828,585	3,286,384
Earnings per share - Basic and diluted (Rupees)	29	46.16	39.62

The annexed notes 1 to 41 form an integral part of these financial statements.



Shuaib A. Malik
Chief Executive



Abdus Sattar
Director

Statement of Comprehensive Income

for the year ended June 30, 2016

	Note	2016 Rupees ('000)	2015
PROFIT FOR THE YEAR		3,828,585	3,286,384
OTHER COMPREHENSIVE INCOME / (LOSS) FOR THE YEAR:			
Items that will not be reclassified to profit or loss:			
Remeasurement gain / (loss) on staff retirement benefit plan	31.4	3,214	(2,278)
Current tax relating to remeasurement gain / (loss) on staff retirement benefit plan		(1,028)	752
		2,186	(1,526)
Share of other comprehensive (loss) / income of associated companies - net of tax	14	(4,482)	345
Other comprehensive (loss) for the year		(2,296)	(1,181)
TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR		3,826,289	3,285,203

The annexed notes 1 to 41 form an integral part of these financial statements.



Shuaib A. Malik
Chief Executive



Abdus Sattar
Director

Cash Flow Statement

for the year ended June 30, 2016

	2016	2015
	Rupees ('000)	
CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES		
Cash receipts from customers	112,206,698	177,629,607
Payments for purchase of products and operating expenses	(106,479,823)	(171,171,973)
Other charges paid	(303,357)	(256,581)
Long term deposits received	21,345	29,932
Income tax paid	(1,744,610)	(1,495,616)
Cash flow from operating activities	3,700,253	4,735,369
CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES		
Addition to property, plant and equipment	(886,972)	(808,421)
Proceeds from sale of property, plant and equipment	7,024	11,628
Encashment/(purchase) of short term and other long term investments - net	3,569,610	(4,058,492)
Income received on bank deposits, short term and other long term investments	955,392	855,329
Dividend received from associated companies	15,157	-
Cash flow from investing activities	3,660,211	(3,999,956)
CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES		
Dividends paid	(3,064,694)	(3,521,257)
Cash used in financing activities	(3,064,694)	(3,521,257)
Effect of exchange rate changes	698	1,206
INCREASE/(DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS	4,296,468	(2,784,638)
CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF THE YEAR	4,865,814	7,650,452
CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF THE YEAR	9,162,282	4,865,814

The annexed notes 1 to 41 form an integral part of these financial statements.



Shuaib A. Malik
Chief Executive



Abdus Sattar
Director

Statement of Changes in Equity

for the year ended June 30, 2016

	Share capital	Special reserves	Unappropriated profit	Total
	Rupees ('000)			
BALANCE AS AT JUNE 30, 2014	829,440	96,774	12,873,508	13,799,722
Total comprehensive income for the year:				
Profit for the year	-	-	3,286,384	3,286,384
Other comprehensive (loss)	-	-	(1,181)	(1,181)
	-	-	3,285,203	3,285,203
Transferred from special reserves by associated companies	-	(93,948)	93,948	-
Transactions with owners:				
Final cash dividend @ 300% relating to year ended June 30, 2014	-	-	(2,488,320)	(2,488,320)
Interim cash dividend @ 125% relating to year ended June 30, 2015	-	-	(1,036,800)	(1,036,800)
Total transactions with owners	-	-	(3,525,120)	(3,525,120)
BALANCE AS AT JUNE 30, 2015	829,440	2,826	12,727,539	13,559,805
Total comprehensive income for the year:				
Profit for the year	-	-	3,828,585	3,828,585
Other comprehensive (loss)	-	-	(2,296)	(2,296)
	-	-	3,826,289	3,826,289
Transferred to special reserves by associated companies	-	123,585	(123,585)	-
Transactions with owners:				
Final cash dividend @ 220% relating to year ended June 30, 2015	-	-	(1,824,768)	(1,824,768)
Interim cash dividend @ 150% relating to year ended June 30, 2016	-	-	(1,244,160)	(1,244,160)
Total transactions with owners	-	-	(3,068,928)	(3,068,928)
BALANCE AS AT JUNE 30, 2016	829,440	126,411	13,361,315	14,317,166

The annexed notes 1 to 41 form an integral part of these financial statements.



Shuaib A. Malik
Chief Executive



Abdus Sattar
Director

Notes

1

2

3

Notes to and Forming Part of the Financial Statements

for the year ended June 30, 2016

4

5

6

7

8

9

10

11

12

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 holds 34.38% (2015: 34.38%) shares of the Company.

13

14

15

16

17

18

19

2. STATEMENT OF COMPLIANCE

These financial statements have been prepared in accordance with approved accounting standards as applicable in Pakistan. Approved accounting standards comprise of such International Financial Reporting Standards (IFRS) issued by the International Accounting Standards Board as are notified under the Companies Ordinance, 1984, provisions of and directives issued under the Companies Ordinance, 1984. In case requirements differ, the provisions or directives of the Companies Ordinance, 1984 shall prevail.

20

21

22

23

3. NEW AND AMENDED STANDARDS AND INTERPRETATIONS

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

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

**Effective date
(annual reporting periods
beginning on or after)**

IFRS 5	Non-current Assets Held for Sale and Discontinued Operations (Amendments)	July 1, 2016
IFRS 7	Financial Instruments: Disclosures (Amendments)	July 1, 2016
IFRS 11	Joint Arrangements (Amendments)	January 1, 2017
IFRS 14	Regulatory Deferral Accounts	January 1, 2016
IFRS 15	Revenue from Contracts with Customers	January 1, 2018
IFRS 16	Leases	January 1, 2019
IAS 1	Presentation of Financial Statements (Amendments)	January 1, 2016
IAS 7	Statement of Cash Flows (Amendments)	January 1, 2017
IAS 12	Income Taxes (Amendments)	January 1, 2017
IAS 16	Property, Plant and Equipment (Amendments)	January 1, 2016
IAS 19	Employee Benefits (Amendments)	January 1, 2016
IAS 27	Separate Financial Statements (Amendments)	January 1, 2016
IAS 28	Investment in Associates and Joint Ventures (Amendments)	January 1, 2016
IAS 34	Interim Financial Reporting (Amendments)	January 1, 2016
IAS 38	Intangible Assets (Amendments)	January 1, 2016
IAS 41	Agriculture (Amendments)	January 1, 2016

Notes to and Forming Part of the Financial Statements

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

Further, the following new standards and interpretations have been issued by the International Accounting Standards Board (IASB), which are yet to be notified by the Securities and Exchange Commission of Pakistan (SECP), for the purpose of their applicability in Pakistan:

IFRS 1	First-time Adoption of International Financial Reporting Standards
IFRS 9	Financial Instruments

The following interpretations issued by the IASB have been waived off by SECP:

IFRIC 4	Determining whether an arrangement contains lease
IFRIC 12	Service concession arrangements

4. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

4.1 Basis of measurement

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

4.2 Staff retirement benefits

The Company operates following staff retirement benefit funds:

- i) Approved defined benefit funded gratuity plan for all eligible employees. The amount arising as a result of measurements on employee retirement benefits are recognised immediately in other comprehensive income. Past service cost and curtailments are recognised in the profit and loss account, in the period in which a change takes place.

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 31 to the financial statements. Latest valuation was conducted as at June 30, 2016.

- ii) Approved contributory provident fund for all employees for which contributions of Rs 9,942 thousand (2015: Rs 9,520 thousand) are charged to income for the year.

4.3 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.

4.4 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.

Notes

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

Notes

4.5 Foreign currency transactions and translations

Transactions in foreign currencies are converted into Rupees at the rates of exchange ruling on the date of the transaction. All assets and liabilities denominated in foreign currencies are translated into functional currency at exchange rate prevailing at the balance sheet date. 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 income for the year.

4.6 Trade and other payables

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

4.7 Provisions

Provisions are recognised 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.

4.8 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.

4.9 Interest in joint arrangements

A joint arrangement is one in which two or more parties have joint control. Joint control is the contractually agreed sharing of control of an arrangement, which exist only when decisions about the relevant activities require the unanimous consent of the parties sharing control. Investments in joint arrangements are classified as either joint operations or joint ventures, depending on the contractual rights and obligations that each investor has, rather than the legal structure of the joint arrangement.

The entity has assessed the nature of its joint arrangements and determined that it has entered into a joint operation whereby the parties that have joint control of the arrangement have the rights to the assets, and obligations for the liabilities, relating to the arrangement.

4.9.1 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 operation.

4.9.2 Joint ventures

Joint ventures are accounted for using the equity method. Under the equity method of accounting, interests in joint ventures are initially recognised at cost and adjusted thereafter to recognise the

Notes to and Forming Part of the Financial Statements

Company's share of the post-acquisition profits or losses and movements in other comprehensive income. When the Company's share of losses in a joint venture equals or exceeds its interests in the joint ventures (which includes any long-term interest that, in substance, form part of the Company's net investment in the joint venture), the Company does not recognise further losses, unless it has incurred obligations or made payments on behalf of the joint ventures. Unrealised gains on transactions between the Company and its joint ventures are eliminated to the extent of the Company's interest in the joint venture.

Notes

4.10 Property, plant and equipment

Operating fixed assets except freehold land are stated at cost less accumulated depreciation and any accumulated impairment loss, if any, except for freehold land and capital work-in-progress which are stated at cost.

Depreciation is charged to income on the straight line method to write off the cost of an asset over its estimated useful life at the rates specified in note 12.1. Depreciation on additions is charged from the month in which the asset is available for use and on disposals up to the month preceding month of disposal.

Maintenance and normal repairs are charged to income 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 income.

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 balance sheet date, or wherever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable. An impairment loss is recognised for the amount for which the assets' carrying amount exceeds its recoverable amount. An asset's recoverable amount is the higher of its fair value less costs to sell and value in use. For the purposes of assessing impairment, assets are grouped at the lowest levels, for which there are separately identifiable cash flows. Non-financial assets that suffered an impairment, are reviewed for possible reversal of the impairment at each balance sheet 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 income for the year.

4.12 Investments in associated companies

Investments in associated companies 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 its associated companies post-acquisition profits or losses is recognised in profit or loss, and its share of post-acquisition other comprehensive income is recognised in other comprehensive income. Dividends receivable from associated companies are recognised as a reduction in the carrying amount of the investment.

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

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

Notes

4.13 Stores and spares

These are stated at moving average cost less any provision for obsolete and slow moving items.

4.14 Stock in trade

Stock in trade is valued at the lower of cost, calculated on a first-in first-out basis, and net realisable value. 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.

Net realisable value signifies the sale price in the ordinary course of business less costs necessary to make the sale.

4.15 Financial instruments

Financial assets and liabilities are recognised when the Company becomes a party to the contractual provisions of the instrument and de-recognised when the Company loses control of the contractual rights that comprise the financial assets and in case of financial liabilities when the obligation specified in the contract is discharged, cancelled or expired. All financial assets and liabilities are initially recognised at fair value plus transaction costs for all financial assets and liabilities not carried at fair value through profit or loss. Financial assets and liabilities carried at fair value through profit or loss are initially recognised at fair value, and transaction costs are charged to income for the year. These are subsequently measured at fair value, amortised cost or cost, as the case may be. Any gain or loss on derecognition of financial assets and financial liabilities is included in income for the year.

4.16 Financial Assets

The Company classifies its financial assets in the following categories: investments at fair value through profit or loss, held-to-maturity investments, loans and receivables and available for sale financial assets. The classification depends on the purpose for which the financial assets were acquired. Management determines the classification of its financial assets at initial recognition. Regular purchases and sales of financial assets are recognised on the trade date - the date on which the Company commits to purchase or sell the asset.

4.16.1 Investment at fair value through profit or loss

Investments classified as investments at fair value through profit or loss are initially measured at cost being fair value of consideration given. At subsequent dates these investments are measured at fair value with any resulting gains or losses charged directly to income. The fair value of such investments is determined on the basis of prevailing market prices. The Company's investments at fair value through profit or loss comprise "Short term investment in mutual funds".

4.16.2 Held-to-maturity investments

Investments with fixed payments and maturity that the Company has the intent and ability to hold to maturity are classified as held-to-maturity investments and are carried at amortised cost less impairment losses. The Company's held to maturity investments comprise "Other long term investments", "Short term investments" and "Short term deposits".

4.16.3 Loans and receivables

Loans and receivables are non-derivative financial assets with fixed or determinable payments that are not quoted in an active market. They are included in current assets, except for maturities

Notes to and Forming Part of the Financial Statements

greater than 12 months after the balance sheet date. These are classified as non-current assets. The Company's loans and receivables comprise "Trade debts", "Advances, deposits and other receivables" and "Cash and bank balances" in the balance sheet. Loans and receivables are carried at amortized cost using the effective interest method.

4.16.4 Available-for-sale financial assets

Available-for-sale financial assets are non-derivatives that are either designated in this category or not classified in any of the other categories. They are included in non-current assets unless management intends to dispose off the investment within 12 months of the balance sheet date.

Available-for-sale investments are initially recognised at cost and carried at fair value at the balance sheet date. Fair value of a quoted investment is determined in relation to its market value (current bid prices) at the balance sheet date. If the market for a financial asset is not active (and for unlisted securities), the Company establishes fair value by using valuation techniques. Adjustment arising from remeasurement of investment to fair value is recorded in other comprehensive income and taken to income on disposal of investment or when the investment is determined to be impaired.

4.16.5 Impairment

The Company assesses at the end of each reporting period whether there is objective evidence that a financial asset or group of financial assets is impaired. A financial asset or a group of financial assets is impaired and impairment losses are incurred only if there is objective evidence of impairment as a result of one or more events that occurred after the initial recognition of the asset (a 'loss event') and that loss event (or events) has an impact on the estimated future cash flows of the financial asset or group of financial assets that can be reliably estimated.

4.17 Offsetting

Financial assets and liabilities are offset and the net amount is reported in the balance sheet if the Company has a legally enforceable right to set off the recognised amounts and the Company intends to settle on a net basis or realise the asset and settle the liability simultaneously.

4.18 Trade debts

Trade debts are recognised initially at fair value and subsequently measured at cost less provision for doubtful debts. A provision for doubtful debts is established when there is objective evidence that Company will not be able to collect all amounts due according to the original terms of the trade debts. Significant financial difficulties of the debtor, probability that the debtor will enter bankruptcy or financial reorganisation, and default of delinquency in payments are considered indicators that the trade debt is doubtful. The provision for doubtful debts is charged to income for the year. When the trade debt is uncollectible, it is written off against the provision. Subsequent recoveries of amounts previously written off are credited to the income.

4.19 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.

Notes

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

Notes to and Forming Part of the Financial Statements

Notes

4.20 Revenue recognition

1 Sales revenue is recorded when goods are dispatched and significant risks and rewards of ownership
2 are transferred to the customer.

3
4 Commission and handling income is recognised on shipment of products.

5 Income on bank deposits and short term investments is recognised on time proportion basis using
6 the effective yield method.

7
8 Income on investments in associated companies is recognised using the equity method. Under
9 this method, the Company's share of post-acquisition profit or loss of the associated companies
10 is included in profit and loss account, its share of post-acquisition other comprehensive income or
11 loss is included in statement of comprehensive income and its share of post-acquisition movements
12 in reserves is recognised in reserves. Dividend distribution by the associated companies is adjusted
13 against the carrying amount of the investment.

14 Gains or losses resulting from re-measurement of investments at fair value through profit or loss are
15 charged to income.

4.21 Operating lease

16 Lease in which significant portion of risk and reward of ownership are retained by the lessor are
17 classified as operating leases. Payment made under operating leases are charged to income on
18 straight line basis over the period of lease.

4.22 Taxation

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

23
24 Deferred income tax is accounted for using the balance sheet liability method in respect of all
25 temporary differences arising between the carrying amount of assets and liabilities in the financial
26 statements and the corresponding tax bases used in the computation of taxable profit. Deferred
27 tax liabilities are recognised for all taxable temporary differences and deferred tax assets are
28 recognised to the extent that it is probable that future taxable profits will be available against which
29 the deductible temporary differences can be utilized. Deferred tax is calculated at the rates that
30 are expected to apply to the period when the differences reverse based on the tax rates that have
31 been enacted. Deferred tax is charged or credited to income except to the extent that it relates to
32 items recognised in other comprehensive income or directly in the equity. In this case, the tax is also
33 recognised in other comprehensive income or directly in equity, respectively.

4.23 Earnings per share

34
35
36 The Company presents basic and diluted earnings per share (EPS) data for its ordinary shares. Basic
37 EPS is calculated by dividing the profit or loss attributable to ordinary shareholders of the Company
38 by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the year. Diluted EPS is
39 determined by adjusting the profit or loss attributable to ordinary shareholders and the weighted
40 average number of ordinary shares outstanding for the effects of all dilute potential ordinary shares.
41

Notes to and Forming Part of the Financial Statements

5. CRITICAL ACCOUNTING ESTIMATES AND JUDGMENTS

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 judgment in the process of applying the Company's accounting policies. The areas involving a higher degree of judgment or complexity, or areas where assumptions and estimates are significant to the financial statements, are as follows:

- i) Estimate of recoverable amount of investments in associated companies - note 14
- ii) Provision for income tax - note 28
- iii) Estimated useful life of property, plant and equipment - note 12.1
- iv) Estimated value of staff retirement benefits obligations - note 31
- v) Assessment of significant influence in associated companies - note 14.4

	2016	2015
	Rupees ('000)	
6. SHARE CAPITAL		
AUTHORISED CAPITAL		
150,000,000 ordinary shares of Rs 10 each (2015: 150,000,000 ordinary shares of Rs 10 each)	1,500,000	1,500,000
ISSUED, SUBSCRIBED AND PAID UP CAPITAL		
Shares issued for cash		
5,000,000 ordinary shares of Rs 10 each (2015: 5,000,000 ordinary shares of Rs 10 each)	50,000	50,000
Shares issued as fully paid bonus shares		
77,944,000 (2015: 77,944,000) ordinary shares of Rs 10 each	779,440	779,440
82,944,000 (2015: 82,944,000) ordinary shares of Rs 10 each	829,440	829,440

The associated companies Pharaon Investment Group Limited Holding s.a.l and Attock Refinery Limited held 28,516,147 (2015: 28,516,147) and 18,144,138 (2015: 18,144,138) ordinary shares at the year end, respectively.

7. SPECIAL RESERVES

Special reserves include Rs 123,419 thousand (2015: Rs Nil) for expansion and modernisation and Rs 2,992 thousand (2015: Rs 2,826 thousand) on account of 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. Maintenance reserve represents amount retained by Attock

Notes to and Forming Part of the Financial Statements

Gen Limited (an associate of Attock Refinery Limited) to pay for major maintenance expenses in terms of the Power Purchase Agreement. The amount transferred to special reserve is not available for distribution to the shareholders.

8. LONG TERM DEPOSITS

These represent interest free security deposits received from distributors, retailers and contractors and are refundable on cancellation of respective contracts or termination of related services.

	2016	2015
	Rupees ('000)	
9. TRADE AND OTHER PAYABLES		
Creditors	779,568	400,648
Due to related parties (unsecured) - note 9.1	9,616,681	10,162,235
Accrued liabilities	2,590,038	2,887,778
Advance from customers	1,719,715	1,669,985
Retention money	65,178	47,355
Payable to joint operator (as disclosed in note 13)	2,086	-
Workers' welfare fund - note 9.2	661,384	551,095
Unclaimed dividend	32,173	27,939
	15,466,823	15,747,035
9.1 Due to related parties:		
National Refinery Limited	3,901,770	5,379,834
Attock Refinery Limited	5,694,674	4,758,156
Pakistan Oilfields Limited	7,387	7,552
The Attock Oil Company Limited	1,537	1,331
Attock Sahara Foundation	89	40
APL Gratuity fund	11,224	15,322
	9,616,681	10,162,235
9.2 Workers' welfare fund		
Balance at beginning of the year	551,095	460,433
Amount allocated for the year - note 27	110,289	90,662
Balance at end of the year	661,384	551,095

10. LETTER OF CREDIT FACILITY

The Company has entered into an arrangement with banks for obtaining Letter of Credit facility to import petroleum products and spare parts and materials upto a maximum of Rs 8,900 million (2015: Rs 8,900 million). The facility is secured against first pari passu charge of Rs 11,867 million (2015: 11,867 million) on all present and future current and fixed assets of the Company (excluding land and building). The unavailed facility at June 30, 2016 was Rs 6,546 million (2015: 8,897 million). The facility will expire on October 31, 2016.

Notes to and Forming Part of the Financial Statements

	2016	2015	Notes
	Rupees ('000)		
11. CONTINGENCIES AND COMMITMENTS			1
11.1 CONTINGENCIES			2
			3
(i) Corporate guarantees and indemnity bonds issued by the Company to the Collector of Customs.	1,789,707	1,604,562	4
(ii) Guarantees issued by bank on behalf of the Company	1,279,739	805,839	5
(iii) The Company's share of contingencies of associated companies based on financial information of associated companies for the period ended March 31, 2016 (2015: March 31, 2015)	97,959	93,805	6
			7
			8
			9
			10
			11
			12
11.2 COMMITMENTS			13
(i) Capital expenditure commitments	1,164,381	234,254	14
(Including Rs. 815,612 thousands (2015: Rs. Nil) relating to joint operation as disclosed in note 13)			15
(ii) Commitments for import of petroleum products against letter of credit facility	2,354,149	2,844	16
(iii) Commitments for rentals of assets under operating lease agreements as at June 30, 2016 amounting to Rs 1,625,348 thousand (2015: Rs 1,553,308 thousand) payable as follows:			17
Not later than one year	125,587	116,037	18
Later than one year and not later than five years	431,208	388,852	19
Later than five years	1,068,553	1,048,419	20
(iv) The Company's share of commitments of associated companies based on financial information of associated companies for the period ended March 31, 2016 (2015: March 31, 2015)			21
- Capital expenditure commitments	256,969	286,416	22
- Outstanding letters of credit	94,183	128,192	23
			24
			25
			26
			27
			28
			29
			30
			31
			32
			33
12. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT			34
Operating assets - note 12.1	2,135,066	2,156,799	35
Capital work in progress - note 12.2	876,599	287,365	36
	3,011,665	2,444,164	37
			38
			39
			40
			41

Notes to and Forming Part of the Financial Statements

12.1 Operating assets

	Freehold land	Leasehold land	Buildings on		Pipelines, pumps, tanks and meters	Equipment - signage	Electrical and fire fighting equipment	Furniture, fixture and equipment	Computer and auxiliary equipment	Motor vehicles	Total
			Freehold land	Leasehold land							
As at July 1, 2014											
Cost	87,275	173,381	121,400	279,978	1,166,321	809,752	143,122	31,337	37,336	111,776	2,961,678
Accumulated depreciation	-	(55,488)	(36,290)	(55,304)	(487,054)	(481,135)	(57,646)	(12,981)	(26,149)	(76,973)	(1,289,020)
Net book value	87,275	117,893	85,110	224,674	679,267	328,617	85,476	18,356	11,187	34,803	1,672,658
Year ended June 30, 2015											
Opening net book value	87,275	117,893	85,110	224,674	679,267	328,617	85,476	18,356	11,187	34,803	1,672,658
Additions	101,858	399,928	-	3,015	87,437	113,590	24,034	4,903	4,260	40,458	779,483
Disposals	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cost	-	-	-	-	(1,765)	(6,619)	-	-	-	(5,746)	(14,130)
Accumulated depreciation	-	-	-	-	891	4,879	-	-	-	4,065	9,835
Depreciation charge	-	(5,991)	(4,256)	(15,918)	(113,768)	(118,352)	(14,232)	(3,090)	(4,321)	(11,119)	(291,047)
Closing net book value	189,133	511,830	80,854	211,771	652,062	322,115	95,278	20,169	11,126	62,461	2,156,799
As at July 1, 2015											
Cost	189,133	573,309	121,400	282,993	1,251,993	916,723	167,156	36,240	41,596	146,488	3,727,031
Accumulated depreciation	-	(61,479)	(40,546)	(71,222)	(599,931)	(594,608)	(71,878)	(16,071)	(30,470)	(84,027)	(1,570,232)
Net book value	189,133	511,830	80,854	211,771	652,062	322,115	95,278	20,169	11,126	62,461	2,156,799
Year ended June 30, 2016											
Opening net book value	189,133	511,830	80,854	211,771	652,062	322,115	95,278	20,169	11,126	62,461	2,156,799
Additions	-	-	2,187	24,730	88,402	115,407	17,606	8,415	15,573	25,418	297,738
Disposals	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cost	-	-	-	-	(1,658)	(12,154)	-	(135)	(1,991)	(1,737)	(17,675)
Accumulated depreciation	-	-	-	-	1,194	11,609	-	31	1,805	1,737	16,376
Depreciation charge	-	(17,099)	(4,044)	(17,064)	(110,222)	(125,920)	(15,338)	(3,444)	(5,428)	(19,613)	(318,172)
Closing net book value	189,133	494,731	78,997	219,437	629,778	311,057	97,546	25,036	21,085	68,266	2,135,066
As at June 30, 2016											
Cost	189,133	573,309	123,587	307,723	1,338,737	1,019,976	184,762	44,520	55,178	170,169	4,007,094
Accumulated depreciation	-	(78,578)	(44,590)	(88,286)	(708,959)	(708,919)	(87,216)	(19,484)	(34,093)	(101,903)	(1,872,028)
Net book value	189,133	494,731	78,997	219,437	629,778	311,057	97,546	25,036	21,085	68,266	2,135,066
Annual rate of Depreciation (%)	-	1.82 - 3.03	5	5	10	20	10	10	20	20	20

Notes
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

Notes to and Forming Part of the Financial Statements

12.2 Capital work in progress

	Civil works	Advance for free hold / lease hold land	Pipelines, pumps, tanks and equipment	Advances to contractors	Total
	Rupees ('000)				
As at July 1, 2014	7,504	6,978	102,651	141,294	258,427
Additions during the year	24,130	507,207	412,892	-	944,229
Transfers during the year	(4,533)	(501,785)	(280,324)	(128,649)	(915,291)
Balance as at June 30, 2015	27,101	12,400	235,219	12,645	287,365
As at July 1, 2015	27,101	12,400	235,219	12,645	287,365
Additions during the year	58,064	523,069	276,702	29,137	886,972
Transfers during the year	(26,917)	-	(270,821)	-	(297,738)
Balance as at June 30, 2016	58,248	535,469	241,100	41,782	876,599

12.3 Capital work in progress include Rs 41,605 thousand (2015: Rs. Nil) being Company's share in Joint operation as disclosed in note 13.

	2016	2015
	Rupees ('000)	
12.4 Cost of Property, plant and equipment held by dealers of retail outlets of the Company are as follows:		
Pipelines, pumps, tanks and meters	651,913	575,277
Equipment - signage	1,019,476	900,009
Buildings	229,790	223,011
Electric and fire fighting equipment	85,782	75,358

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 5 of Part 1 of the 4th Schedule to the Companies Ordinance, 1984.

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 and Forming Part of the Financial Statements

Notes

12.5 Property, plant and equipment disposals:

Items of property, plant and equipment disposed during the year having net book value above Rs 50,000 are as follows:

	Cost	Accumulated depreciation	Book value	Sale proceeds	Mode of disposals	Particulars of purchaser
Rupees ('000)						
Pipelines, pumps, tanks and meters	830	396	434	863	Insurance Claim	EFU General Insurance Ltd
Equipment - signage	2,126	1,878	248	2,200	Per Company policy	Samandar Khan Filling Station
Furniture, fixture and equipment	135	32	103	126	Insurance Claim	EFU General Insurance Ltd
Computer and auxiliary equipment	337	152	185	576	Insurance Claim	EFU General Insurance Ltd

13. INTEREST IN JOINT OPERATION

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. Currently the development of fuel farm and refueling system is in inception stage. The Company has recognised its share of jointly held assets, liabilities and expenses of the joint operation under the appropriate heads and disclosed the same in related notes.

	2016	2015
Rupees ('000)		
14. LONG TERM INVESTMENTS IN ASSOCIATED COMPANIES		
Balance at beginning of the year	892,123	887,042
Share of profit of associated companies	93,003	33,530
Impairment reversal / (loss) related to investment in National Refinery Limited	41,146	(28,794)
	134,149	4,736
Share of other comprehensive (loss) / income of associated companies	(4,482)	345
Dividend from associated companies	(15,157)	-
Balance at end of the year	1,006,633	892,123

14.1 Share of profit of associated companies is based on the unaudited financial statements for the nine months ended March 31, 2016 (2015: unaudited financial statements for the nine months ended March 31, 2015) since the audited financial statements for the year ended June 30, 2016 are not presently available.

Notes to and Forming Part of the Financial Statements

	2016	2015	Notes
	Rupees ('000)		
14.2 The Company's interest in associated companies is as follows:			1
			2
			3
National Refinery Limited - Quoted			4
799,666 (2015:799,666) fully paid ordinary shares of Rs 10 each			5
including 133,278 (2015: 133,278) bonus shares of Rs 10 each;			6
Cost Rs 321,865 thousand (2015: Rs 321,865 thousand);			7
Quoted market value as at June 30, 2016: Rs 380,161 thousand			8
(2015: Rs 185,570 thousand); %age share holding as at			9
June 30, 2016: 1% (2015: 1%) - note 14.5	600,374	531,782	10
			11
Attock Refinery Limited - Quoted			12
1,432,000 (2015: 1,432,000) fully paid ordinary shares of Rs 10 each			13
including 222,000 (2015: 222,000) bonus shares of Rs 10 each;			14
Cost Rs 310,502 thousand (2015: Rs 310,502 thousand);			15
Quoted market value as at June 30, 2016: Rs 401,160 thousand			16
(2015: Rs 327,140 thousand); %age share holding as at			17
June 30, 2016: 1.68% (2015: 1.68%) - note 14.6	520,268	517,781	18
			19
Attock Information Technology Services			20
(Private) Limited - Unquoted			21
450,000 (2015: 450,000) fully paid ordinary shares of Rs 10 each;			22
Cost Rs 4,500 thousand (2015: Rs 4,500 thousand);			23
Value based on net assets as at March 31, 2016: Rs 16,234 thousand			24
(2015: Rs 13,949 thousand); %age share holding as at			25
June 30, 2016: 10% (2015: 10%)	16,234	13,949	26
Carrying value on equity method	1,136,876	1,063,512	27
Less: Impairment loss - National Refinery Limited	(130,243)	(171,389)	28
	1,006,633	892,123	29

All associated companies 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.

14.3 The tables below provide summarised financial information for associated companies that are material to the Company. The information disclosed reflects the amounts presented in the most recent unaudited financial statements of the relevant associated companies, for the nine months period ended March 31, 2016 (2015: March 31, 2015) and not the reporting entity's share of those amounts. They 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 and Forming Part of the Financial Statements

Notes

	National Refinery Limited		Attock Refinery Limited	
	Mar 31, 2016	Mar 31, 2015	Mar 31, 2016	Mar 31, 2015
	Rupees ('000)			
Summarised balance sheet				
Current assets	36,868,243	38,653,673	26,166,802	32,133,643
Non-current assets	16,894,598	8,205,776	37,771,005	33,348,321
Current liabilities	(18,352,563)	(18,629,501)	(25,830,863)	(31,666,684)
Non-current liabilities	(838,204)	(517,046)	(14,769,896)	(10,626,280)
Net assets	34,572,074	27,712,902	23,337,048	23,189,000
Reconciliation to carrying amounts:				
Net assets as at April 1	27,712,902	25,934,271	23,189,000	22,346,217
Profit for the period	7,785,098	1,745,828	766,140	841,825
Other comprehensive (loss)/income	(126,260)	32,803	(191,627)	958
Dividends paid	(799,666)	-	(426,465)	-
Net assets as at March 31	34,572,074	27,712,902	23,337,048	23,189,000
Company's percentage shareholding in the associate	1%	1%	1.68%	1.68%
Company's share in carrying value of net assets	345,721	277,129	392,062	389,575
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	600,374	531,782	520,268	517,781
Impairment	(130,243)	(171,389)	-	-
Carrying amount of investment	470,131	360,393	520,268	517,781
Summarised statements of comprehensive income				
Revenue	106,590,976	169,900,731	76,067,527	147,355,063
Profit for the period	7,785,098	1,745,828	766,140	841,825
Other comprehensive (loss)/income	(126,260)	32,803	(191,627)	958
Total comprehensive income	7,658,838	1,778,631	574,513	842,783

During the year, dividend of Rs 7,997 thousand (2015: Rs Nil) and Rs 7,160 thousand (2015: Rs Nil) was received from National Refinery Limited and Attock Refinery Limited respectively.

14.4 Although the Company has less than 20 percent shareholding in National Refinery Limited, Attock Refinery Limited and Attock Information Technology Services (Private) Limited, these companies have been treated as associated companies since the Company has representation on their Board of Directors.

Notes to and Forming Part of the Financial Statements

- 14.5** The value of investment in National Refinery Limited as at June 30, 2016 is based on a valuation analysis carried out by an external investment advisor engaged by the Company. The recoverable amount has been estimated based on a value in use calculation. These calculations have been made on discounted cash flow based valuation methodology which assumes an average gross profit margin of 5% (2015: 2.5%), terminal growth rate of 4% (2015: 4%) and capital asset pricing model based discount rate of 12.84% (2015: 14.34%).
- 14.6** Based on a valuation analysis carried out by the Company, the recoverable amount of investment in Attock Refinery Limited exceeds its carrying amount. The recoverable amount has been estimated based on a value in use calculation. These calculations have been made on discounted cash flow based valuation methodology which assumes gross profit margin of 1.00% (2015: 1.50%), terminal growth rate of 4% (2015: 4%) and weighted average cost of capital based discount rate of 11.92% (2015: 13.56%).
- 14.7** Based on unaudited financial statements, Attock Information Technology Services (Private) Limited has reported profit after tax and total comprehensive income for the twelve months period ended March 31, 2016 of Rs 2,285 thousands (twelve months period ended March 31, 2015: Rs 1,930 thousands).

	2016	2015
	Rupees ('000)	
15. OTHER LONG TERM INVESTMENTS		
Held to maturity investments in Pakistan Investment Bonds (PIBs) - at amortized cost (note 15.1)	401,508	403,266
15.1 This represents amount invested in Pakistan Investment Bonds at interest rate of 11.25% to 11.50% per annum having maturity of 3 to 5 years and are due for maturity in the year 2017 to 2019.		
	2016	2015
	Rupees ('000)	
16. DEFERRED TAX ASSET		
Deferred tax asset arising in respect of certain provisions	252,204	212,915
Deferred tax liability arising due to accelerated tax depreciation	(148,545)	(164,391)
Deferred tax asset	103,659	48,524
17. STOCK IN TRADE		
Petroleum products - note 17.1	4,832,448	5,569,448
Packing material	4,205	3,419
	4,836,653	5,572,867

- 17.1** It includes the Company's share of pipeline stock amounting to Rs 2,517,067 thousand (2015: Rs 3,916,065 thousand) and Rs 616,624 thousand (2015: Rs 205,855 thousand) held by Pak-Arab Pipeline Company Limited and Pak Arab Refinery Limited respectively.

Notes to and Forming Part of the Financial Statements

Notes

	2016	2015
	Rupees ('000)	
18. TRADE DEBTS		
Considered good		
Secured	1,301,191	1,833,793
Unsecured		
Due from related parties - note 18.1	4,971,886	4,850,916
Others	1,395,443	2,990,124
	6,367,329	7,841,040
	7,668,520	9,674,833
Considered doubtful - unsecured	63,742	49,901
Provision for doubtful debts	(63,742)	(49,901)
	-	-
	7,668,520	9,674,833
18.1 Due from related parties		
Attock Gen Limited	4,936,081	4,816,682
Pakistan Oilfields Limited	23,231	20,171
Attock Cement Pakistan Limited	12,287	14,063
National Refinery Limited	189	-
Attock Refinery Limited	98	-
	4,971,886	4,850,916
19. ADVANCES, DEPOSITS, PREPAYMENTS AND OTHER RECEIVABLES		
Advances - considered good		
Suppliers	17,187	32,873
Employees against expenses		
Executives	5,282	1,454
Other employees	2,324	1,592
	7,606	3,046
	24,793	35,919
Trade deposits and short-term prepayments		
Trade deposits		
With related party - The Attock Oil Company Limited	9,481	9,085
Others	10,440	11,026
Short-term prepayments	53,736	62,893
	73,657	83,004

Notes to and Forming Part of the Financial Statements

	2016	2015	Notes
	Rupees ('000)		
Current account balances with statutory authorities			1
in respect of:			2
Excess input sales tax claimable	1,260,398	-	3
Advance to collector customs for import of petroleum products	363,209	-	4
Sales tax	25,574	25,696	5
Federal excise duty and petroleum levy	986	986	6
	1,650,167	26,682	7
Accrued income on bank deposits	19,446	56,761	8
Other receivables			9
Price differential claim receivable from the Government	28,528	28,528	10
Receivable from oil marketing companies under freight pool	559,400	284,992	11
Receivable from joint operator (as disclosed in note 13)	39,694	-	12
Due from related parties - unsecured			13
Attock Cement Pakistan Limited	-	99	14
Workers' profit participation fund - note 19.1	53,961	46,643	15
	681,583	360,262	16
Less: Provision for doubtful receivables	(28,528)	(28,528)	17
	2,421,118	534,100	18
19.1 Workers' profit participation fund			19
Balance at beginning of the year	46,643	33,419	20
Amount allocated for the year - note 27	(296,039)	(243,357)	21
Amount paid to Funds' trustees	303,357	256,581	22
Balance at end of the year	53,961	46,643	23
20. SHORT TERM INVESTMENTS			24
Held to maturity investment in treasury bills -			25
at amortized cost - note 20.1			26
Upto three months	-	-	27
Later than three months but not later than six months	456,569	3,019,873	28
Later than six months but not later than one year	1,047,854	2,417,631	29
	1,504,423	5,437,504	30
Investment in mutual funds at fair value through			31
profit or loss - 20.2	363,471	-	32
	1,867,894	5,437,504	33

20.1 Short term investments in treasury bills earned interest at effective rate of 7.17% per annum (2015: 8.97% per annum).

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

Notes to and Forming Part of the Financial Statements

Notes

	2016	2015
	Rupees ('000)	
20.2 Investment in mutual funds at fair value through profit or loss		
Balance at the beginning of year	-	-
Addition during the year	371,734	-
Fair value (loss) transferred through profit & loss - note 26	(8,263)	-
Balance at the end of the year	363,471	-

	2016			2015
	Number of shares/ units	Cost less impairment loss	Adjustment arising from remeasurement to fair value	Fair value
				Fair value
	Rupees ('000)			
20.2.1 Details of Investment in mutual funds				
NAFA Government Securities Savings Fund	10,056,987	105,481	(1,327)	104,154
UBL Government Securities Fund	992,023	108,305	(4,359)	103,946
NIT Government Bond Fund	5,169,646	52,752	(1,300)	51,452
MCB Pakistan Sovereign Fund	1,952,855	105,196	(1,277)	103,919
		371,734	(8,263)	363,471

	2016	2015
	Rupees ('000)	
21. CASH AND BANK BALANCES		
Cash in hand	5,005	4,638
Bank balances		
On short term deposits	7,900,000	2,900,000
On interest/mark-up bearing saving accounts (includes US \$ 102 thousand; 2015: US \$ 102 thousand)	1,208,286	1,835,141
On current accounts (includes US \$ 153 thousand; 2015: US \$ 158 thousand)	48,991	126,035
	9,157,277	4,861,176
	9,162,282	4,865,814

21.1 Balances in short term deposits and saving accounts earned interest/mark-up at weighted average rate of 7.01% per annum (2015: 8.92% per annum).

21.2 All bank accounts are maintained under conventional banking system.

Notes to and Forming Part of the Financial Statements

	2016	2015	Notes
	Rupees ('000)		
22. SALES			1
Local sales	144,539,371	205,951,476	2
Export sales	4,638	279,703	3
Gross sales	144,544,009	206,231,179	4
Rebates/discount	(435,702)	(515,718)	5
	144,108,307	205,715,461	6
23. COST OF PRODUCTS SOLD			7
Opening stock	5,572,867	6,787,904	8
Purchase of petroleum products and packing material	89,764,129	153,177,059	9
Petroleum levy	12,700,952	12,170,671	10
Other levies	284,005	240,506	11
	102,749,086	165,588,236	12
Closing stock	(4,836,653)	(5,572,867)	13
	103,485,300	166,803,273	14
24. OTHER INCOME			15
Commission and handling income	719,373	1,008,568	16
Tender and joining fee	12,508	7,555	17
Gain on sale of property, plant and equipment	5,725	7,333	18
Hospitality income	16,233	16,291	19
Rental income	117,775	74,110	20
Others	64,246	34,431	21
	935,860	1,148,288	22
25. OPERATING EXPENSES			23
Salaries and benefits	563,248	490,009	24
Rent, taxes and other fees - note 25.1	385,373	865,856	25
Travelling and staff transport	35,490	36,262	26
Repairs and maintenance	94,587	123,076	27
Advertising and publicity	16,541	9,842	28
Printing and stationery	17,855	13,166	29
Electricity, gas and water	32,259	31,566	30
Insurance	30,841	32,056	31
Communication	13,708	9,881	32
Legal and professional charges	10,089	7,600	33
Subscription and fees	1,647	2,577	34
Auditor's remuneration - note 25.3	4,238	3,825	35
Exchange loss	67,289	199,814	36
Depreciation - note 12.1	318,172	291,047	37
Provision/(reversal of provision) for doubtful debts	13,841	(23,764)	38
Others	94,894	96,162	39
	1,700,072	2,188,975	40

Notes to and Forming Part of the Financial Statements

25.1 Rent, taxes and other fees include Rs 141,747 thousand (2015: Rs 107,812 thousand) paid under operating lease agreements.

25.2 Operating expenses includes Rs 264 thousand (2015: Rs Nil) being Company's share in joint operation, as disclosed in note 13.

	2016	2015
	Rupees ('000)	
25.3 Auditor's remuneration		
Annual audit	1,510	1,438
Review of half yearly financial statements, audit of staff funds and special certifications	1,091	764
Tax services	1,432	1,385
Out of pocket expenses	205	238
	4,238	3,825

26. FINANCE INCOME AND COSTS

Finance income

Income on bank deposits	487,699	630,135
Income from short term investments measured at amortised cost	367,852	226,400
Income on investment in PIBs measured at amortised cost	41,011	24,989
Remeasurement (loss)/income on open ended mutual funds measured at fair value through profit or loss	(8,263)	7,506
Dividend income from open ended mutual funds measured at fair value through profit or loss - note 26.1	28,020	-
Mark-up on delayed payments	204,833	224,229
	1,121,152	1,113,259

Finance cost

Bank charges	25,659	30,093
Mark-up on delayed payments	174,713	101,850
	200,372	131,943
Net finance income	920,780	981,316

Notes to and Forming Part of the Financial Statements

	2016	2015	Notes
	Rupees ('000)		
26.1 Breakup of Dividend Income from mutual funds is as follows:			1
NAFA Government Securities Savings Fund	6,394	-	2
UBL Government Securities Fund	11,028	-	3
NIT Government Bond Fund	3,670	-	4
MCB Pakistan Sovereign Fund	6,928	-	5
	28,020	-	6
27. OTHER CHARGES			7
Workers' profit participation fund	296,039	243,357	8
Workers' welfare fund	110,289	90,662	9
	406,328	334,019	10
28. PROVISION FOR INCOME TAX			11
Income tax charge			12
- For the year	1,860,000	1,461,000	13
- For prior years	-	(154,204)	14
	1,860,000	1,306,796	15
Deferred income tax (credit) for the year	(55,135)	(55,325)	16
	1,804,865	1,251,471	17
	2016	2015	18
	%	%	19
28.1 Reconciliation of tax charge for the year			20
Applicable tax rate	32.00	33.00	21
Tax effect of income taxed under final tax regime	(2.42)	(4.58)	22
Effect of provision for super tax	2.98	2.88	23
Effect of prior year	-	(3.40)	24
Tax effect of share of profit of associated companies taxed on the basis of dividend income	(0.76)	(0.02)	25
Others	0.24	(0.30)	26
Average effective tax rate charged to income	32.04	27.58	27

28.2 Corporate tax rate applicable for the year is 32% (2015: 33%).

28.3 Under Section 5A of the Income Tax Ordinance 2001 as introduced by the Finance Act 2015, public companies are required to pay tax @ 10% of its undistributed revenue reserves which exceed 100% of its paid up capital. The Company has already declared and paid an interim dividend of greater

Notes to and Forming Part of the Financial Statements

than 50% of its paid up capital during the year ended June 30, 2016, and accordingly requirements of section 5A are not applicable to the Company for the current year.

	2016	2015
29. EARNINGS PER SHARE		
Profit for the year (Rupees in thousand)	3,828,585	3,286,384
Weighted average number of ordinary shares in issue during the year (in thousand)	82,944	82,944
Basic and diluted earnings per share (Rupees)	46.16	39.62

30. FINANCIAL INSTRUMENTS AND RISK MANAGEMENT**30.1 Financial assets and liabilities**

	Loans and Receivables	Held to maturity investments	Fair value through profit or loss	Total
	Rupees ('000)			
June 30, 2016				
Financial Assets				
Maturity up to one year				
Trade debts	7,668,520	-	-	7,668,520
Advances, deposits and other receivables	692,422	-	-	692,422
Short term investments	-	1,504,423	363,471	1,867,894
Cash and bank balances	1,262,282	7,900,000	-	9,162,282
Maturity after one year				
Other long term investments	-	401,508	-	401,508
	9,623,224	9,805,931	363,471	19,792,626
				Other financial liabilities
				Rupees ('000)
Financial Liabilities				
Maturity up to one year				
Trade and other payables				13,747,108
Maturity after one year				
Long term deposits				626,159
				14,373,267

Notes to and Forming Part of the Financial Statements

	Loans and Receivables	Held to maturity investments	Fair value through profit or loss	Total	Notes
	Rupees ('000)				
June 30, 2015					1
Financial Assets					2
Maturity up to one year					3
Trade debts	9,674,833	-	-	9,674,833	4
Advances, deposits and other receivables	408,606	-	-	408,606	5
Short term investments	-	5,437,504	-	5,437,504	6
Cash and bank balances	1,965,814	2,900,000	-	4,865,814	7
Maturity after one year					8
Other long term investments	-	403,266	-	403,266	9
	12,049,253	8,740,770	-	20,790,023	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

30.2 Credit quality of financial assets

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

	Rating	2016 Rupees ('000)	2015 Rupees ('000)	Notes
Trade debts				30
Counterparties with external credit rating	A1+	890,112	1,745,616	31
	A1	13,630	1,829,718	32
	A2	277,795	-	33
Counterparties without external credit rating				34
Secured against bank guarantee & letter of credit		133,605	473,850	35
				36
				37
				38
				39
				40
				41

Notes to and Forming Part of the Financial Statements

Notes

	Rating	2016 Rupees ('000)	2015
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			

30.3 Financial risk management**30.3.1 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 represents the risk that one party to a financial instrument will cause a financial loss for the other party by failing to discharge an obligation.

The Company's credit risk is primarily attributable to its trade debts and balances at banks. Credit sales are primarily to related parties. The credit risk on liquid funds is limited because counter parties are banks with reasonably high credit ratings.

As of June 30, 2016, trade debts of Rs 3,046,955 thousand (2015: Rs 3,089,661 thousand) were past due but not impaired. The ageing analysis of these trade receivables is as follows:

Notes to and Forming Part of the Financial Statements

	2016	2015	Notes
	Rupees ('000)		
Due from related parties			1
Up to 6 months	2,655,200	2,472,049	2
6 to 12 months	-	-	3
12 months and above	-	-	4
	2,655,200	2,472,049	5
Others			6
Up to 6 months	391,755	617,612	7
6 to 12 months	-	-	8
12 months and above	-	-	9
	391,755	617,612	10
	3,046,955	3,089,661	11

(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 balance sheet date to the maturity date. The amounts disclosed in the table are undiscounted cash flows.

	Less than 1 year	Above 1 year	Notes
	Rupees ('000)		
At June 30, 2016			22
Long term deposits	-	626,159	23
Trade and other payables	13,747,108	-	24
At June 30, 2015			25
Long term deposits	-	604,814	26
Trade and other payables	14,077,050	-	27

(c) Market risk**(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 26,350 thousand (2015: Rs 26,188 thousand) and financial liabilities include Rs 592,917 thousand (2015: Rs 591,997 thousand) which were subject to currency risk.

Notes to and Forming Part of the Financial Statements

The following significant exchange rates were applied during the year:

	2016	2015
Rupees per USD		
Average rate	102.51	100.06
Reporting date rate	103.32	100.67

At June 30, 2016, if the currency had weakened or strengthened by 10% against USD with all other variables at constant, profit after tax would have been Rs 56,657 thousand (2015: Rs 56,581 thousand) lower /higher.

(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.

The Company has no long term interest bearing financial assets and liabilities whose fair value or future cash flows will fluctuate because of changes in market interest rates.

Financial assets and liabilities include balances of Rs 14,691,805 thousand (2015: Rs 13,931,950 thousand) and Rs 3,184,505 thousand (2015: Rs 2,226,724 thousand) respectively, which are subject to interest rate risk under interest arrangements not permissible under Shariah. Applicable interest rates for financial assets have been indicated in respective notes.

At June 30, 2016, if interest rates had been 1% higher/lower with all other variables held constant, profit after tax for the year would have been Rs 84,072 thousand (2015: Rs 66,183 thousand) higher/ lower, mainly as a result of higher/lower interest income from these financial assets.

(iii) Other 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 in money market mutual funds, and classified on the balance sheet as fair value through profit and loss. To manage its price risk arising from investments in mutual funds, the Company diversifies its portfolio.

Short term investments include fair value through profit and loss investments of Rs 363,471 thousand (2015: Nil) which were subject to price risk.

If redemption price on mutual funds, at the year end date, fluctuate by 5% higher / lower with all other variables held constant, profit after tax for the year would have been Rs 18,174 thousand (2015: Nil) higher / lower, mainly as a result of higher / lower redemption price on units of mutual funds.

30.3.2 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

Notes to and Forming Part of the Financial Statements

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.

30.4 Fair value of financial assets and liabilities

The carrying values of financial assets and liabilities approximate their fair values. The table below analyzes financial assets that 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)			
June 30, 2016				
Short term investments:				
Investment in mutual funds at Fair Value through Profit or Loss	363,471	-	-	363,471

31. STAFF RETIREMENT BENEFITS

The latest actuarial valuation of the defined benefit plan was conducted as at June 30, 2016 using the projected unit credit method. Details of the defined benefit plan are:

	2016	2015
	Rupees ('000)	
31.1 The amounts recognised in the balance sheet:		
Present value of defined benefit obligations	57,099	49,188
Fair value of plan assets	(45,875)	(33,865)
Liability recognised in the balance sheet	11,224	15,323
31.2 The amounts recognised in the balance sheet are as follows:		
Liability as at July 01,	15,322	13,517
Expense recognised in profit and loss account	8,307	7,555
Contributions made during the year	(9,191)	(8,027)
Remeasurement (gain) / loss recognised in statement of comprehensive income	(3,214)	2,278
Liability as at June 30,	11,224	15,323

Notes to and Forming Part of the Financial Statements

Notes

	2016	2015
	Rupees ('000)	
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		

31.3 The amounts recognised in profit and loss account are as follows:

Current service cost	7,208	6,320
Interest cost	5,019	4,659
Expected return on plan assets	(3,920)	(3,424)
	8,307	7,555

31.4 Remeasurements recognised in other comprehensive income (OCI) are as follows:

Remeasurement (gain) / loss on obligations:		
Experience (gain) / loss	(3,877)	2,401
Loss / (gain) due to remeasurement of investment return	663	(123)
	(3,214)	2,278

31.5 Changes in the present value of defined benefit obligation are as follows:

Present value of defined obligation as at July 01,	49,188	35,878
Current service cost recognised in profit and loss account	7,208	6,320
Interest cost	5,019	4,659
Remeasurement (gain)/loss	(3,878)	2,401
Benefits paid	(438)	(70)
Present value of defined obligation as at June 30,	57,099	49,188

31.6 Changes in fair value of plan assets are as follows:

Fair value of plan assets as at July 01,	33,865	22,361
Expected return on plan assets	3,920	3,424
Contributions during the year	9,191	8,027
Benefits paid	(438)	(70)
Remeasurement (loss)/gain on investments	(663)	123
Fair value of plan assets as at June 30,	45,875	33,865

Actual return on plan assets for the year is Rs 4,085 thousand.

The Company expects to contribute Rs 9,229 thousand to its defined benefit gratuity plan during the year 2016-17.

	2016	2015
	Total Investment Rupees ('000)	
31.7 The major categories of plan assets are as follows:		
Government bonds	49,869	39,379
Bank balance	4,176	785
Due to The Attock Oil Company Limited	(8,170)	(6,299)
	45,875	33,865

Notes to and Forming Part of the Financial Statements

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.

	2016 %	2015 %
31.8 Significant actuarial assumptions at the balance sheet date are as follows:		
Discount rate	8.75	10.25
Expected rate of return on plan assets	8.75	10.25
Expected rate of increase in salaries	8.75	10.25

31.9 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	(5,611)	6,600
Expected rate of increase in salaries	6,534	(5,659)

31.10 The weighted average number of years of defined benefit obligation is 11.8 years as at June 30, 2016 (2015: 12.2 years).

31.11 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.

	2016 Rupees ('000)	2015 Rupees ('000)
31.12 Salaries, wages and benefits as appearing in note 25 include amounts in respect of the following :		
Provident fund	9,942	9,520
Gratuity fund	8,307	7,555
	18,249	17,075

Notes

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

Notes to and Forming Part of the Financial Statements

Notes

	Rupees ('000)
31.13 Projected benefit payments from gratuity fund are as follows:	
For the year 2017	2,800
For the year 2018	3,253
For the year 2019	3,835
For the year 2020	6,660
For the year 2021	5,383
For the year 2022-26	51,105

	2016	2015
	Rupees ('000)	
32. APL EMPLOYEES PROVIDENT FUND		
a) Size of the fund	89,990	68,780
Cost of investments made	87,625	66,338
Fair value of investments made	90,651	69,346
	%	%
Percentage of investments made	97	96

	2016		2015	
	Amount Rupees ('000)	%	Amount Rupees ('000)	%
b) Breakup of investment - at cost				
Treasury Bills	13,290	15	16,199	24
Investment in Pakistan Investment Bonds	61,347	70	48,474	73
Investment in saving account with bank	12,988	15	1,665	3
	87,625	100	66,338	100

c) Investments out of provident trust have been made in accordance with the provisions of section 227 of Companies Ordinance, 1984 and the rules formulated for the purpose.

33. 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 34, were as follows:

	2016	2015
	Rupees ('000)	
Associated companies		
Attock Refinery Limited		
Purchase of petroleum products	20,552,737	37,206,118
Purchase of services	97,232	110,305
Late payment charges	174,713	101,850
Sale of petroleum products	6,719	8,714
Commission and handling income	268,023	379,996

Notes to and Forming Part of the Financial Statements

	2016	2015	Notes
	Rupees ('000)		
National Refinery Limited			1
Purchase of petroleum products	47,913,213	77,303,631	2
Purchase of services	84,763	70,067	3
Sale of petroleum products	14,765	14,068	4
Handling income	451,349	628,571	5
Attock Gen Limited			6
Sale of petroleum products	6,886,997	13,615,292	7
Mark-up earned on late payments	201,733	221,839	8
Pakistan Oilfields Limited			9
Purchase of petroleum products	186,075	187,561	10
Purchase of services	12,167	10,633	11
Sale of petroleum products	430,189	562,472	12
Sale of services	583	1,144	13
The Attock Oil Company Limited			14
Purchase of services	94,791	80,890	15
Sale of services	7,374	6,920	16
Attock Cement Pakistan Limited			17
Purchase of services	2,725	3,013	18
Sale of petroleum products	199,065	240,238	19
Sale of services	2,488	4,090	20
Attock Information Technology Services (Private) Limited			21
Purchase of services	17,775	14,445	22
Sale of services	5,578	6,544	23
Attock Sahara Foundation			24
Purchase of goods	86	1,345	25
Attock Leisure Management Associates			26
Purchase of services	1,080	1,397	27
Attock Hospital (Private) Limited			28
Purchase of medical services	3,295	2,896	29
Other related parties			30
Contribution to staff retirement benefits plans			31
APL Employees provident fund	9,942	9,520	32
APL Gratuity fund	8,307	7,555	33
Contribution to Workers' profit participation fund	296,039	243,357	34

35

36

37

38

39

40

41

Notes to and Forming Part of the Financial Statements

34. REMUNERATION OF CHIEF EXECUTIVE, DIRECTOR AND EXECUTIVES

	Chief Executive		Director		Executives	
	2016	2015	2016	2015	2016	2015
	Rupees ('000)					
Managerial remuneration	12,850	12,961	4,440	4,213	113,829	86,930
Bonus	17,500	18,375	5,949	5,672	52,598	42,671
Company's contribution to provident, pension and gratuity funds	-	-	757	582	11,442	10,266
Housing and utilities	4,550	4,550	1,605	1,496	38,472	33,838
Other perquisites and benefits	1,610	1,781	1,609	1,830	24,947	21,927
Leave passage	1,167	1,037	397	302	538	489
	37,677	38,704	14,757	14,095	241,826	196,121
No. of person(s)	1	1	1	1	87	67

34.1 The above includes amount charged by an associated company for share of chief executive's and one director's remuneration as approved by the Board of Directors of the Company. In addition, Chief Executive, a Director and certain Executives were also provided with use of Company maintained cars and medical facilities as per Company policy.

34.2 In addition, five non-executive directors of the Company were paid meeting fee aggregating Rs 4,559 thousand (2015: Rs 3,844 thousand).

35. SEGMENT REPORTING

35.1 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:

	2016	2015
	Rupees ('000)	
Product		
High Speed Diesel	64,661,245	83,033,106
Furnace Fuel Oil	14,874,987	51,716,007
Premier Motor Gasoline	37,925,494	36,359,969
Bitumen	14,846,308	14,383,356
Others	11,800,273	20,223,023
	144,108,307	205,715,461

35.2 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, 2016.

36. NUMBER OF EMPLOYEES

Total number of employees at the end of year was 325 (2015: 312). Average number of employees was 317 (2015: 298).

Notes to and Forming Part of the Financial Statements

37. CAPACITY AND PRODUCTION

Considering the nature of the Company's business, the information regarding capacity has no relevance.

38. DISCLOSURE REQUIREMENTS FOR ALL SHARES ISLAMIC INDEX

Following information has been disclosed with reference to circular no. 14 of 2016 dated April 21, 2016, issued by the Securities and Exchange Commission of Pakistan relating to "All Shares Islamic Index".

Description	Explanation	Notes
i) Loans and advances - asset	Non-interest bearing	10
ii) Long term deposits - liability	Non-interest bearing	11
iii) Segment revenue	Product wise revenue disclosed in note 35	12
iv) Relationship with banks having Islamic windows	Company does not have any relationship with bank under Islamic windows of operations	14
v) Bank balances	All bank accounts are maintained under conventional banking system	16
vi) Income on bank deposits	This represents interest on bank deposits maintained under conventional banking system	18
vii) Breakup of dividend income - Company wise	Disclosed in note 14.3 and note 26.1	21
viii) All sources of other income	Disclosed in note 24	22
ix) Exchange gain	Earned from actual currency fluctuation	23
Disclosures other than above are not applicable to the Company.		24

39. NON-ADJUSTING EVENT AFTER THE BALANCE SHEET DATE

The Board of Directors in its meeting held on August 15, 2016 has proposed a final cash dividend for the year ended June 30, 2016 @ Rs. 25 per share, amounting to Rs 2,073,600 thousand for approval of the members in the Annual General Meeting to be held on September 29, 2016.

40. CORRESPONDING FIGURES

The corresponding figures have been rearranged, where considered necessary, to conform to current year presentation.

41. DATE OF AUTHORISATION

These financial statements were authorised for issue by the Board of Directors of the Company on August 15, 2016.



Shuaib A. Malik
Chief Executive



Abdus Sattar
Director

Notes

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

Notice of Annual General Meeting

Notice is hereby given that the 21st Annual General Meeting (being the 33rd General Meeting) of the Company will be held at Attock House, Morgah, Rawalpindi on September 29, 2016 at 11:30 a.m. to transact the following business:

ORDINARY BUSINESS

1. To receive, consider and adopt the audited financial statements of the Company together with Directors' and Auditor's Reports for the year ended June 30, 2016.
2. To approve a final cash dividend of 250 % i.e. Rs. 25/- per share of Rs. 10/- each, as recommended by the Board of Directors in addition to the interim dividend of 150 % i.e. Rs. 15/- per share already paid to the shareholders thus making a total of 400 % i.e. Rs. 40/- per share for the year ended June 30, 2016.
3. To appoint auditors for the year ending June 30, 2017 and to fix their remuneration.

SPECIAL BUSINESS

4. To consider and approve the amendments to be made in Articles of Association of the Company for the purpose of compliance with the mandatory e-voting requirements as prescribed in the Companies (E-Voting) Regulations, 2016 and if thought fit to pass the following resolution as special resolution:

"Resolved that the Articles of Association of the Company be amended by adding following new clauses as 63(a) and 63(b):

63 (a) **E-Voting** The provisions and requirements for e-voting as prescribed by the SECP from time to time shall be deemed to be incorporated in these Articles of Association, irrespective of other provisions of these Articles and notwithstanding anything contradictory therein.

63 (b) In case of e-voting, voters may appoint either members or non-members as proxy and the Company shall comply with the requirements of the Companies (E-Voting) Regulations, 2016 prescribed under the Companies Ordinance, 1984.

5. To approve transmission of annual audited financial statements, auditor's report and directors' report etc. ("annual audited accounts") to members through CD/DVD/USB at their registered address as allowed by the Securities and Exchange Commission of Pakistan (SECP).

To consider and if deemed appropriate propose the following resolution:

"Resolved that transmission of annual audited financial statements, auditor's report and directors' report etc. ("annual audited accounts") to members at their registered address in soft form i.e. CD/DVD/USB as notified by SECP vide its SRO No. 470 (1)/2016 dated May 31, 2016 be and is hereby approved"

BY ORDER OF THE BOARD



Rehmat Ullah Bardaie
Company Secretary

Registered Office:
Attock House
Morgah, Rawalpindi.
September 08, 2016

Notice of Annual General Meeting

NOTES:

The Share transfer books of the Company will remain closed from September 22, 2016 to September 29, 2016 (both days inclusive).

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 less than 48 hours before the meeting.

- i. In case of individuals, the account holders or sub-account holders and/or the persons whose securities are in group account and their registration details are uploaded as per the regulations, shall authenticate their identity by showing their original Computerized National Identity Card (CNIC) or original passport at the time of attending the meeting.
- ii. In case of corporate entities, the Board of Directors' resolution/power of attorney with specimen signature of the nominees shall be produced (unless it has been provided earlier) at the time of the meeting.

FOR APPOINTING PROXIES:

- i. In case of individuals, the account holders or sub-account holders and/or the persons whose securities are in group account and their registration details are uploaded as per the regulations, shall submit the proxy form as per the above requirements.
- ii. The proxy form shall be witnessed by two persons whose names, addresses and CNIC numbers shall be mentioned on the form.
- iii. Attested copies of CNIC or the passport of the beneficial owners and the proxy shall be furnished with the proxy form.
- iv. The proxies shall produce their original CNIC or original passport at the time of meeting.
- v. In case of corporate entities, 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.

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

Pursuant to the provisions of Finance Act, 2016, effective July 01, 2016, applicable rates on payment of dividend have been amended and the rates of deduction of income tax, under Section 150 of Income Tax Ordinance, 2001 have been revised as follows:

1	Rate of tax deduction for filers of Income Tax Return	12.50%
2	Rate of tax deduction for non-filers of Income Tax Return	20.00%

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

Company Name	Folio/CDS Account No.	Total Shares	Principal Shareholder		Joint Shareholder	
			Name and CNIC No.	Shareholding proportion (No. of Shares)	Name and CNIC No.	Shareholding proportion (No. of Shares)

Notice of Annual General Meeting

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 reduce rate are requested to submit a valid tax certificate or necessary documentary evidence as the case may be. Members desiring non-deduction of zakat are also requested to submit a valid declaration for non-deduction of zakat.

COMPUTERIZED NATIONAL IDENTITY CARD NUMBER (CNIC) / NATIONAL TAXPAYER NUMBER (NTN):

Members are requested to provide attested photocopy of their CNIC or NTN (in case of corporate entities) directly to our share registrar in order to meet the mandatory requirement of the SECP, SRO 831(I)/2012 dated July 05, 2012 which requires that the dividend warrant should bear CNIC number of the member.

CHANGE OF ADDRESS:

Members are requested to promptly notify any change of address to the Company's share registrar.

TRANSMISSION OF ANNUAL REPORTS THROUGH E-MAIL:

The SECP vide SRO 787 (1)/2014 dated September 08, 2014 has provided an option for shareholders to receive audited financial statements along with notice of annual general meeting electronically through email. Hence, members who are interested in receiving the annual reports and notice of annual general meeting electronically in future are requested to send their email addresses on the consent form placed on the Company's website www.apl.com.pk, to the Company's Share Registrar. The Company shall, however additionally provide hard copies of the annual report to such members, on request, free of cost.

AVAILABILITY OF AUDITED FINANCIAL STATEMENTS ON COMPANY'S WEBSITE:

The audited financial statements of the Company for the year ended June 30, 2016 have been made available on the Company's website www.apl.com.pk, in addition to annual and quarterly financial statements for the prior years.

DIVIDEND MANDATE OPTION:

In accordance with the SECP's Circular No. 18 of 2012 dated June 05, 2012, the shareholders have been given an opportunity to authorise the Company to make payment of cash dividend through direct credit to shareholder's bank account. To opt for the dividend mandate option as stated, the Dividend Mandate Form, available at Company's website i.e. www.apl.com.pk, needs to be duly filled and submitted to our share registrar at the earliest.

STATEMENT UNDER SECTION 160(1)(b) OF THE COMPANIES ORDINANCE, 1984.

INCORPORATION OF CHANGES MADE IN ARTICLES OF ASSOCIATION OF THE COMPANY

To give effect to the Companies (E-Voting) Regulation 2016, shareholders' approval is being sought to amend the Articles of Association of the Company to enable e-voting.

TRANSMISSION OF ANNUAL AUDITED FINANCIAL STATEMENTS THROUGH CD/DVD/USB

The SECP through SRO 470 (1)/2016 dated May 31, 2016 has allowed companies to circulate the annual balance sheet and profit and loss account, auditor's report and directors' report etc. ("annual audited accounts") to its members through CD/DVD/USB at their registered address. Printed copy of above referred statements shall be provided to such members who opt for having hard copy on the Request Form which is available on the website of the Company i.e. www.apl.com.pk.

Notice of Annual General Meeting

STATEMENT UNDER SRO 27(I) / 2012 DATED JANUARY 16, 2012:**Status of the investment in Associated Companies**

Information as required under the Regulation 4(2) of the Companies (Investment in Associated Companies or Associated Undertakings) Regulations, 2012, the status of the investments in associated companies against approval held by the Company in the AGM held on September 27, 2007 is as under:

1. Total investment approved:

The Company has approved equity investment in the following associated companies to the extent of maximum 2.5% of the paid up capital of each investee company with overall amount not exceeding Rs. 2,500 million:

National Refinery Limited	(NRL)	Attock Refinery Limited	(ARL)
Pakistan Oilfields Limited	(POL)	Attock Cement Pakistan Limited	(ACPL)

2. Amount of Investment made to date:

Except for ARL, no investment has been made in any other associated concern. Investment of Rs. 310.502 million has been made against this approval to date which represents 1.679% of paid up capital of Attock Refinery Limited.

3. Reasons for not having made complete investment to date:

Partial investment has been made in ARL and no investment has been made in other associated companies due to change in the Government policies, less than satisfactory growth and improvement in GDP and other macroeconomic indicators respectively. The investment will be made in future depending on the improved macroeconomic factors, feasible investment environment and satisfactory rate of return.

4. Major change in financial position of investee companies since the date of last resolution:

Changes in financial position are as follow:

i. Earnings per share (restated):

Name of the Company	Year ended June 30, 2007	Year ended June 30, 2015	Nine Months ended March 31, 2016*
	Rs. Per Share		
NRL	52.56	46.38	65.50
ARL	8.78	21.27	14.98
POL	25.11	35.76	24.69
ACPL	9.18	19.26	18.28

ii. Break-up value per share:

Name of the Company	March 31, 2007	June 30, 2015	March 31, 2016*
	Rs. Per Share		
NRL	164.21	376.83	432.33
ARL	90.62	384.86	394.85
POL	92.30	136.82	121.51
ACPL	44.52	78.02	85.80

* The above figures are based on latest available financial statements.

Definition and glossary of terms

Profitability ratios

Profitability ratios measure Company's ability to generate earnings relative to sales, assets and equity.

Liquidity ratios

Liquidity ratios determine a company's ability to pay-off its short-terms obligations.

Activity Ratios

Activity ratios measure the company's ability, to convert working capital items into cash or sales and fixed assets effectiveness to generate net sales.

Investment ratios

Investment ratios measure the ability of a Company to earn an adequate return for its shareholders.

Market ratios

Market value ratios determine if a company is over or undervalued in relation to the market value of net assets.

Capital Structure Ratios

The capital structure determines how a Company finances its overall operations and growth by using different sources of funds.

DuPont Analysis

DuPont analysis demonstrates the grossing up effect of profit margin, total assets turnover and leverage into Return on equity (ROE) of the company.

Glossary

ACPL	Attock Cement Pakistan Limited
AGM	Annual General Meeting
AITSL	Attock Information Technology Services (Pvt.) Limited
APL	Attock Petroleum Limited
ARL	Attock Refinery Limited
ATL	Active Taxpayers List
ATM	Automated Teller Machine
AWT	Army Welfare Trust
BPPL(MKTG)	Byco Petroleum Pakistan Limited (Marketing)
BTCPL	Bakri Trading Company Pakistan Limited
BTL	Below The Line
CAA	Civil Aviation Authority
CAGR	Compounded Annual Growth Rate
CD	Compact Disc
CDA	Capital Development Authority
CDC	Central Depository Company of Pakistan
CEO	Chief Executive Officer
CFO	Chief Financial Officer
CNIC	Computerized National Identity Card
CNG	Compressed Natural Gas
COCO	Company Owned Company Operated
CSR	Corporate Social Responsibility
CPR	Cardio Pulmonary Resuscitation
CSM	Company Secretarial Matters
DTP	Directors' Training Programme
DVD	Digital Video Disc
EBITDA	Earnings before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization
EHS	Environment Health and Safety
EPS	Earnings Per Share
ERP	Enterprise Resource Planning
FO	Furnace Oil
GDP	Gross Domestic Product
GIK	Ghulam Ishaq Khan Institute of Technology
GoP	Government of Pakistan
HBL	Habib Bank Limited
HOBC	High Octane Blended Component
HR	Human Resource
HRS	Hydrant Refueling System
HRMS	Human Resource Management System

Glossary

HSD	High Speed Diesel
HSE	Health, Safety and Environment
HSFO	High Sulphur Furnace Oil
ICAP	Institute of Chartered Accountants of Pakistan
ICMAP	Institute of Cost & Management Accountants of Pakistan
IFAC	International Federation of Accountants
ISO	International Organization for Standardization
IT	Information Technology
JV	Joint Venture
KPK	Khyber Pakhtunkhwa
KW	Kilo Watt
LED	Light Emitting Diode
LNG	Liquefied Natural Gas
LSFO	Low Sulphur Furnace Oil
LUMS	Lahore University of Management Sciences
M-2	Lahore Islamabad Motorway
M.TON	Metric Ton
MBA	Masters in Business Administration
MBT	Machike Bulk Oil Terminal
MIS	Management Information System
MP & NR	Ministry of Petroleum & Natural Resources
MSDS	Material Safety Data Sheet
NFR	Non Fuel Retail facilities
NOC	No Objection Certificate
NRL	National Refinery Limited
NTN	National Tax Number
NUST	National University of Science & Technology
OCAC	Oil Companies Advisory Council
OGDCL	Oil & Gas Development Company Limited
OGRA	Oil and Gas Regulatory Authority
OMC	Oil Marketing Company
OOTCL	Overseas Oil Trading Company Pakistan
OPEC	Organization of the Petroleum Exporting Countries
OSHA	Occupational Safety Health Administration
PARCO	Pak-Arab Refinery Company
PIM	Pakistan Institute of Management
PMDC	Pakistan Mineral Development Corporation
PMG	Premier Motor Gasoline
POL	Pakistan Oilfields Limited

PPL	Pakistan Petroleum Limited
PSOCL	Pakistan State Oil Company Limited
PSX	Pakistan Stock Exchange
Pvt.	Private
RBT	Rawalpindi Bulk Oil Terminal
RD & HR	Retail Development and Human Resource
ROE	Return on Equity
Rs	Rupees
RVI	Retail Visual Identity
S & M	Sales and Marketing
SECP	Securities and Exchange Commission of Pakistan
SNGPL	Sui-Northern Gas Pipelines Limited
SPL	Shell Pakistan Limited
SRO	Statutory Regulatory Order
SSGCL	Sui-Southern Gas Company Limited
TOR	Terms of Reference
TPML	Total Parco Marketing Limited
TPPL	Total-Parco Pakistan Limited
UK	United Kingdom
USA	United States of America
USB	Universal Serial Bus
US\$/USD	United States Dollar
VFD	Variable Frequency Drive
WPPF	Workers' Profit Participation Fund
WWF	Workers' Welfare Fund

مستقبل کے منصوبے اور امیدیں

یہ کمپنی ایک طویل تاریخ کی حامل ہے اور ہمیشہ مشکل حالات میں کامیاب ٹھہری ہے۔ موجودہ عالمی حالات نے اس صنعت کو متاثر کیا ہے اور منڈی کے حالات دن بدن بگڑتے جا رہے ہیں۔ لیکن APL اپنی جگہ مضبوطی سے کھڑی ہے اور آنے والے دنوں میں تمام مشکلات سے نبرد آزما ہونے کی صلاحیت رکھتی ہے۔ انتظامیہ نے ایسے اقدامات کیے ہیں کہ کمپنی کی گرفت منڈی پر قائم رہے اور اس میں مزید اضافہ ہو۔ APL کی انتظامیہ مختلف منصوبوں پر تدریجی سے کام کر رہی ہے اور کئی نئے تجارتی اتحاد تشکیل دے کر مستقبل میں اس سے بھی بڑھ کر کامیابی حاصل کرنے کے لیے پرعزم ہے۔

اس وقت جاری منصوبوں میں سے چند ایک درج ذیل ہیں:

- اسلام آباد انٹرنیشنل ایئر پورٹ پر "فیول فارم" اور "ہانڈ ریٹنٹ ری فیولنگ سسٹم" ایچ آر ایل "کا قیام، اس کی مرمت و دیکھ بھال کا نظام اور APL اور PSO کے ایک مشترکہ تجارتی منصوبے کے طور پر بہت جلد مکمل ہو جائے گا۔
- کمپنی نے اہم مقامات پر بڑے ٹرمینل تعمیر کیے ہیں اور ان کے ذخیرے کی گنجائش میں اضافہ کیا ہے تاکہ مصنوعات کی مسلسل فراہمی میں رکاوٹ نہ آئے۔ اس حوالے سے محمود کوٹ اور شکار پور ٹرمینل اگلے برس مکمل ہو جائیں گے، علاوہ بریس، تاروجہ، ساہیوال اور دولت پور میں زمین کا حصول ٹرمینل کی تعمیر کے لیے بنیادی پیش رفت ہے۔
- کمپنی کا یہ پختہ عزم ہے کہ کاربن کے اخراج کو کم سے کم درجے پر لایا جائے، اس لیے کمپنی کے ٹیمیل آؤٹلیٹس (Retail Outlets) پر ہر جگہ شمسی توانائی سے بجلی پیدا کرنے کے منصوبے پر کام جاری ہے۔
- کمپنی اب تک ہائی وے اور شاہراہوں پر اپنی خدمات کی فراہمی کے لیے معروف کارہے۔ تاہم اب شہری علاقوں اور شہروں کے اندر ٹیمیل آؤٹلیٹس (Retail Outlets) پر یہ سہولت پہنچانے کا عزم رکھتی ہے تاکہ کمپنی کا نام زیادہ سے زیادہ افراد تک پہنچے۔
- کمپنی آنے والے وقت میں منافع میں اضافے اور استحکام کے ارادے سے نئے کاروباری منصوبوں میں آگے بڑھنے کے لیے پوری طرح تیار ہے۔ ملکی اور غیر ملکی اداروں سے تجارتی تعلقات سے مشکل حالات میں بھی کمپنی دولت میں اضافہ ممکن کر سکے گی۔
- زیر جائزہ برس میں تیل کی صنعت طلب اور رسد دونوں حوالوں سے مشکلات کا بھی شکار رہی ہے اور اسے نئے محرمات کا بھی سامنا بھی رہا ہے۔ عالمی سیاسی اور اقتصادی صورت حال نے تیل کی کاروبار پر منفی اثرات مرتب کیے ہیں۔ تاہم کمپنی اپنے حصص مالکان کے سرمایہ میں اضافے، نیک نامی اور منڈی میں اپنی کاروباری شناخت بنانے کے لیے پرعزم ہے۔ انتظامیہ کی یہ مسلسل کوشش ہے کہ وہ کمپنی کے لیے پائیدار ترقی کو ممکن بنائیں۔

اظہار تشکر

بورڈ اس موقع کا فائدہ اٹھاتے ہوئے کمپنی کے معزز حصص مالکان کے غیر متنزل اعتماد اور تعاون کے لیے شکر یہ ادا کرنا چاہتا ہے۔ بورڈ حکومت پاکستان اور اس کے انضباطی اداروں کے تعاون اور رہنمائی کے لیے بھی ممنون و مشکور ہے۔ ڈائریکٹرز کارکنان، صارفین اور اپنے تجارتی رفقاء کے کار کے بھی بے حد شکر گزار ہیں۔

منجانب بورڈ
شعیب اے ملک
چیف ایگزیکٹو

راولپنڈی
15 اگست 2016

12 - 30 جون 2016ء کو کمپنی کے حصص داروں کی کل تعداد 3,031 تھی۔ حصص کا نقشہ اور متعلقہ اطلاعات جن کا ظاہر کرنا "ضابطہ برائے تجارتی انتظام و انصرام" 2012ء کے تحت لازم ہے، بطور ضمیمہ لف ہے۔

علاوہ ازیں اس ضابطے پر عمل درآمد کا سی ای او سے دستخط شدہ اقرارنامہ اس رپورٹ کے ساتھ الگ سے لف ہے۔

بورڈ آف ڈائریکٹرز کا ڈھانچہ، اس کی کمیٹیاں اور اجلاس: اس برس جناب وائل جی فرعون صاحب نے استعفیٰ دے دیا جبکہ ان کی عارضی آسامی کو جناب مفرح سعید ایچ الغامدی نے پر کیا۔

"ضابطہ برائے تجارتی انتظام و انصرام" 2012ء کے قواعد کی تکمیل کے لیے کمپنی کے بورڈ کے ہر ڈائریکٹر کا حیثیت کو چاہے وہ انتظامی ہے، غیر انتظامی یا آزاد، گوشوارہ برائے تعمیل (سیٹلمنٹ آف کمپلائنس) میں پیش کر دیا گیا ہے۔

اس سال بورڈ کمپنی کے منافع اور حصص داروں کی ادائیگیوں میں اضافہ کے لیے مسلسل مصروف رہا۔ انہوں نے یہ خدمات مختلف قوانین، ضوابط اور کمپنی کے "میمورنڈم آف آرٹیکلز آف ایسوسی ایشن" کے تحت انجام دیں۔

زیر جائزہ سال میں بورڈ کے پانچ اجلاس منعقد ہوئے جس میں مالیاتی گوشوارے کا جائزہ لینے کے علاوہ، انتظامی امور کا جائزہ اور کمیٹیوں کی جانب سے بھیجے جانے والے امور کو پنپایا گیا۔

آڈٹ کمیٹی: آڈٹ کمیٹی تین غیر انتظامی ڈائریکٹرز پر مشتمل ہے جو متعلقہ مہارت رکھتے ہیں جس میں آزاد ڈائریکٹر اور چیئرمین بھی شامل ہیں۔ اس کمیٹی کے چار اجلاس ہوئے جو ہمیشہ بورڈ اجلاس کے انعقاد سے پہلے منعقد ہوتے ہیں۔

انسانی وسائل اور اعزاز یہ کمیٹی: انسانی وسائل اور اعزاز یہ (HR&R) کمیٹی بورڈ کے دو غیر انتظامی ارکان اور سی ای او پر مشتمل ہے۔ اس کمیٹی کا سال میں ایک مرتبہ اجلاس ہوا جس میں انسانی وسائل سے متعلق امور پر غور کیا گیا۔

اجلاس میں ڈائریکٹرز کی حاضری:

نمبر شمار	نام	بورڈ آف ڈائریکٹرز اجلاس	آڈٹ کمیٹی اجلاس	ایچ آر & آر کمیٹی اجلاس
1-	ڈاکٹر غنیث آفرعون *	5/5		
2-	جناب لیٹ جی فرعون *	5/5		1/1
3-	جناب وائل جی فرعون *	2/2		
4-	جناب مفرح سعید ایچ الغامدی *	3/3		
5-	جناب شعیب اے ملک	5/5		1/1
6-	جناب عبدالستار	5/5	4/4	
7-	جناب بابر بشیر نواز	4/5	3/4	1/1
8-	جناب محمد رضی الدین	5/5	3/4	

* بیرون ملک ڈائریکٹرز اجلاس میں بذات خود یا ان کی طرف سے نمائندہ ڈائریکٹر شرکت کر سکتے ہیں۔

آڈیٹرز

موجودہ آڈیٹرز، میسرز اے ایف فرگوسن اینڈ کمپنی، چارٹرڈ اکاؤنٹینٹس، جو پرائس واٹر ہاؤس کوپرنٹس ورک کی ممبر کمپنی ہے، کی خدمات کا عرصہ مکمل ہو چکا ہے اور وہ 17-2016 کے لیے دوبارہ تعیناتی کی اہلیت رکھتے ہیں۔ بورڈ کی آڈٹ کمیٹی نے یہ سفارش کی ہے کہ انہیں اگلے مالی سال کے لیے بھی آڈیٹرز مقرر کیا جائے جس کا اختتام 30 جون 2017ء کو ہوگا۔ بورڈ نے بھی اس سفارش کو حصص داروں کے آئندہ سالانہ اجلاس عام میں منظوری کے لیے پیش کرنے کی منظوری دی ہے۔

زیرجائزہ سال میں بورڈ آف ڈائریکٹرز سی ای او کی کارکردگی سے پوری طرح مطمئن ہیں۔ مختلف نئے منصوبوں کے آغاز، بہتر منافع، مارکیٹ میں بہتر موجودگی، موجودہ کئی ٹرمینلز کی بہتری کے علاوہ کئی نئے ٹرمینلز کی تعمیر کمپنی کی بہترین کارکردگی کے چند واضح ثبوت ہیں۔

ڈائریکٹرز کے لیے تربیتی اور تعارفی پروگرام: کمپنی اس بات کو یقینی بناتی ہے کہ "سیکیورٹی اینڈ ایچ ایچ کمیونیشن آف پاکستان SECP" کے قواعد و ضوابط پر پوری طرح عمل کرے اور اسی سلسلے میں "ڈائریکٹرز ٹریننگ پروگرام DTP" کے تحت 30 جون 2018ء تک نصف کے قریب ڈائریکٹرز اس تربیت کے سرٹیفکیٹ حاصل کر لیں گے۔ SECP کے منظور شدہ ادارے سے دو ڈائریکٹرز سرٹیفکیٹ پہلے ہی حاصل کر چکے ہیں جبکہ چار ڈائریکٹرز کو متعلقہ قواعد کی روشنی میں چھوٹ حاصل ہے۔ کمپنی ڈائریکٹرز کو تمام حالیہ متعلقہ قوانین اور تجارتی انتظام و انصرام کے قواعد سے آگاہ رکھتی ہے۔ ڈائریکٹرز ان قواعد پر اپنی عملی مہارت اور تجربے کی بنیاد پر پوری طرح حاوی اور آگاہ ہیں اور کوڈ آف کارپوریٹ گورننس کے ساتھ ساتھ وہ جدید قواعد سے بھی استفادہ کرتے ہوئے انہیں عملی طور پر لاگو کرتے ہیں۔

متنبہ کرنے کی پالیسی: "متنبہ کی پالیسی" دراصل کمپنی میں ہونے والے کسی بھی دھوکا دہی کی اطلاع، اس سے نمٹنے، تفتیش کرنے اور فراڈ کرنے والے عناصر کو کمپنی سے الگ کر دینے کی پالیسی ہے۔ اس پالیسی کے تحت خود "متنبہ کرنے والے" یعنی دھوکا دہی کی اطلاع دینے والے کے تحفظ کو یقینی بنایا گیا ہے۔ کمپنی میں اس بات کو یقینی بنایا گیا ہے کہ تمام ابلاغی سرگرمیوں کو شفاف رکھا جائے اور ہر شخص کو یہ معلوم ہو کہ کسی بھی ایسے فراڈ کی اطلاع کسے دینی ہے اور یہ کہ اطلاع دینے والے کا نام ہمیشہ صیغہ راز میں رہے۔ زیرجائزہ برس میں ایسا کوئی بھی واقعہ سامنے نہیں آیا۔

ڈائریکٹرز اور کارکنان کے لیے ضابطہ اخلاق: "ضابطہ برائے تجارتی انتظام و انصرام" 2012 کے مطابق کمپنی کے تمام ڈائریکٹرز اور ملازمین کو ضابطہ اخلاق کی نقل فراہم کی گئی۔ اس ضابطے میں وہ تمام اصول بیان کیے گئے ہیں جن پر عمل کر کے کاروبار کی تمام سرگرمیوں کو ایمانداری اور اخلاقی معیارات کے مطابق انجام دیا جاتا ہے۔

ضابطہ برائے تجارتی انتظام و انصرام کی تعمیل: کمپنی پاکستان سٹاک ایکسچینج (PSX) کے تقاضوں کے مطابق ضابطہ برائے تجارتی انتظام و انصرام 2012ء کے تمام امور پر عمل پیرا ہے۔ ان میں سے بعض مخصوص امور درج ذیل ہیں:

- 1- انتظامیہ کی جانب سے تیار کردہ مالیاتی گوشوارے تمام معاملات کو واضح طور پر پیش کرتے ہیں جیسے سرگرمیوں کے نتائج، رقم کی آمد و رفت اور کاروباری سرمایہ میں ہونے والی تبدیلیاں۔
- 2- حسابداری کے درست کھاتے رکھے جاتے ہیں۔
- 3- مالیاتی گوشواروں کی تیاری کے لیے ہمیشہ مناسب اور متعلقہ اکاؤنٹنگ پالیسی اختیار کیا جاتی ہے اور حسابداری کے گوشوارے ہمیشہ انتہائی منطقی اور محتاط اندازوں پر مشتمل ہوتے ہیں۔
- 4- پاکستان میں لاگو "انٹرنیشنل فنانشل رپورٹنگ سٹینڈرڈز" کو مالیاتی گوشواروں کی تیاری کے لیے بروئے کار لایا جاتا ہے۔
- 5- اندرونی کنٹرول کا نظام مضبوط بنیادوں پر استوار ہے اور موثر طریقے سے مسلسل نگرانی کی جاتی ہے۔
- 6- کمپنی کے قائم نہ رہنے کے حوالے سے کسی بھی قسم کو کوئی خدشہ نہیں پایا جاتا۔
- 7- گذشتہ برس کے انتظامی نتائج سے واضح انحراف کا اس رپورٹ میں ذکر کیا گیا ہے۔
- 8- گذشتہ 6 برس کے مالی اور انتظامی امور سے متعلق اعداد و شمار کا خلاصہ اس رپورٹ کے ساتھ منسلک ہے۔
- 9- حکومت کو واجب الادا تمام رقوم جو 30 جون 2016ء تک ادا کرنی تھیں، ادا کی جا چکی ہیں۔
- 10- کمپنی مستقبل کے لیے انتظامی ڈھانچے میں بڑی تبدیلی یا اپنی خدمات موقوف کرنے کا کوئی منصوبہ نہیں رکھتی۔
- 11- مالیاتی کھاتوں کے تازہ ترین آڈٹ جو 30 جون 2016ء تک پر مشتمل ہے، اس کے مطابق کارکنان کی ریٹائرمنٹ فنڈ کی سرمایہ کاری کچھ یوں ہے:

کارکنان کا گریجویٹ فنڈ	53.054 ملین روپے
کارکنان کا پراویڈنٹ فنڈ	90.651 ملین روپے

تعداد میں اضافہ، دھماکہ خیز مواد کی نشاندہی کرنے والے آلات اور دستی سکینرز مہیا کرنا شامل ہیں۔ اس کے علاوہ حفاظتی عملے کی تربیت اور طریقہ کار کی بہتری کا عمل مسلسل جاری رکھا جاتا ہے۔

APL کا یہ فرض ہے کہ وہ اپنے معزز صارفین اور کارکنان کو مکمل تحفظ فراہم کرے۔ اس مقصد کے لیے ہر ممکن اقدامات کیے جاتے ہیں اور کئی کوششیں کی جا رہی ہیں۔

انفارمیشن ٹیکنالوجی کا خطرہ: انفارمیشن ٹیکنالوجی سے کئی اندرونی اور بیرونی خطرات کا سامنا رہتا ہے۔ ان میں اندرونی خطرات میں سسٹم کے کام نہ کرنے کے دورانیے یا تعداد میں اضافہ، کارکنان کے غیر متعلقہ حصوں تک پہنچ اور خفیہ اعداد و شمار و معلومات تک رسائی شامل ہے جبکہ بیرونی خطرات میں صنعت میں جدید تر سوفٹ ویئر اور ہارڈ ویئر کے متعارف ہونے کے ساتھ در آنے والے خطرات اور سائبر کرائم شامل ہیں۔

کمپنی نے ایک مرکزی ڈیٹا بیس قائم کیا ہے جہاں ہر آن لائن لین دین اسی وقت ظاہر اور مثبت ہو جاتا ہے۔ نصف شب کو روز کے روز سارے دن کے اعداد و شمار کی حفاظتی نقل خود بخود کمپیوٹر تیار اور محفوظ کر لیتا ہے۔ مزید تحفظ کے خیال سے مختلف وقفوں سے اور ہر ماہ یہ تمام ڈیٹا ہارڈ ڈسک اور ڈیٹا ٹیپ پر بھی محفوظ کر لیا جاتا ہے۔ علاوہ ازیں تمام اعداد و شمار اور معلومات کی اضافی حفاظت کو مد نظر رکھتے ہوئے کمپنی کی حدود سے باہر بھی ایک نقل محفوظ رکھی جاتی ہے۔

آفات سے بحالی اور کاروبار کے تسلسل کی منصوبہ بندی: ٹیکنالوجی کی ترقی، عالمی منڈی میں قیمتوں میں عدم استحکام، سیاسی ابتری، قابل تجدید ذرائع توانائی کا دن بدن بڑھتا ہوا شعور اور کاروباری مسابقت جوئی آنے والی کمپنیوں کے باعث پیدا ہوا، اب ہر کاروباری ادارے کو یہ حکمت عملی ترتیب دینا ضروری ہے کہ وہ ان سب کے ساتھ کس طرح کاروبار کو منافع بخش صورت میں آگے بڑھا سکتے ہیں۔ اس کمپنی نے ایک ایسا نظام وضع کیا ہے جو بنیادی ڈھانچے اور توانائی کے حصول کے لیے مختلف متبادل ذرائع پر مشتمل ہے اور کسی بھی حالت میں کاروبار کو آگے بڑھانے کی صلاحیت رکھتا ہے۔ علاوہ ازیں انتظامیہ وقتاً فوقتاً اس نظام کی صلاحیت کا جائزہ لیتی رہتی ہے۔

تجارتی انتظام و انصرام / کارپوریٹ گورننس

کسی بھی کمپنی کے لیے اچھا تجارتی انتظام و انصرام انتہائی اہمیت کا حامل ہوتا ہے۔ بورڈ آف گورنرز اس بات کو یقینی بناتا ہے کہ کمپنی کے تمام فیصلے اور ان کے مطابق انجام دی جانے والی سرگرمیاں دنیا میں کہیں بھی انجام دیئے جانے والے بہترین طریقوں کے مطابق ہوں۔ چونکہ کمپنی اس اصول کو برسوں سے اپنا چکی ہے اس لیے اسے سرمایہ کاروں کا اعتماد حاصل ہو چکا ہے۔ کمپنی اس بات کو یقینی بناتی ہے کہ ہر معاملے میں ہر متعلقہ فریق سے ابلاغ کے دوران شفافیت کو اپنائے اور ہر قدم پر پیشہ ورانہ تجارتی کلچر کو مد نظر رکھتے ہوئے کبھی بھی اصولوں کو انحراف نہ کرے۔

بورڈ کا سالانہ جائزہ: بورڈ مکمل طور پر "کوڈ آف کارپوریٹ گورننس / ضابطہ برائے تجارتی انتظام و انصرام" کے مطابق کام کرتا ہے اور اس لیے اس کی ہمہ وقت یہ کوشش ہوتی ہے کہ بورڈ کی کمیٹیوں اور خود اپنی کارکردگی بہتر بنانے کے لیے راستے ڈھونڈے۔ اس مقصد کے لیے ضابطہ میں تجویز کردہ طریقہ کار کے مطابق سال میں ایک مرتبہ بورڈ اور اس کی تمام کمیٹیوں کی کارکردگی کا جائزہ لیا جاتا ہے۔ اس برس بھی بورڈ اور اس کی کمیٹیوں کی کارکردگی بہتر بنانے کے لیے جائزہ لیا گیا۔ بورڈ مسلسل اس کوشش میں ہے کہ اسے زیادہ سے زیادہ تجارتی انتظام و انصرام کے قریب لایا جائے۔

چیئر مین اور چیف ایگزیکٹو آفیسر (سی ای او) کا کردار: چیئر مین بورڈ آف ڈائریکٹرز کی قیادت کرتا ہے اور اسی بورڈ کے غیر انتظامی ڈائریکٹرز میں سے منتخب کیا جاتا ہے۔ چیئر مین کے بنیادی فرائض میں اجلاس کی سربراہی کرنا، ایجنڈا طے کرنا اور رُوداد کی توثیق کرنا اور اس بات کو یقینی بنانا شامل ہے کہ بورڈ اپنا کام درست طور پر انجام دے۔ اس کے علاوہ اگر مفادات کا تصادم سامنے آئے تو انھیں دور کرنا اور بورڈ آف ڈائریکٹرز کی افادیت اور کارکردگی میں اضافہ کرنا بھی ان کے فرائض میں شامل ہے۔

سی ای او کمپنی کا منتظم اعلیٰ ہوتا ہے اور کمپنی کے تمام امور کی انجام دہی کا ذمہ دار ہوتا ہے۔ سی ای او کمپنی کی کارکردگی کی رپورٹ بورڈ آف ڈائریکٹرز کو پیش کرتا ہے اور حصص مالکان کے سرمایہ میں اضافے کے لیے اپنی تجاویز اور حکمت عملی کی سفارشات مرتب کرتا ہے۔

سی ای او کی کارکردگی کا جائزہ: بورڈ سی ای او کی کارکردگی کا جائزہ مالیاتی اور غیر مالیاتی معیارات کے مطابق لیتا ہے۔ بورڈ اس بات کا بھی تعین کرتا ہے کہ سی ای او کے تحت کمپنی کے بلا تعطل آگے بڑھنے کے امکانات کیا رہے ہیں۔

جغرافیائی سیاسی اور سیکورٹی کے مسائل: گلوبل ویلج / عالمی گاؤں کی اصطلاح آج پہلے کے مقابلے میں زیادہ بامعنی اور حقیقی ثابت ہوئی ہے۔ ابلاغ عامہ کے شعبے میں ٹیکنالوجی کی ترقی سے دنیا کے تمام انسان پہلے سے کہیں زیادہ ایک دوسرے سے منسلک ہو چکے ہیں جبکہ ریاستوں کی حدود اسی طرح طے شدہ ہیں۔ اس لیے طاقت کی تبدیلی، تحفظ اور توازن جیسے موضوعات اب براہ راست تجارت، ترک وطن اور روزگار جیسے معاملات پر اثر انداز ہو رہے ہیں۔

حالیہ عالمی واقعات نے عالمی منڈی میں تیل کی طلب و رسد اور اس کی قیمتوں کے تعین کو متاثر کیا ہے۔ زیادہ رسد اور اضافی ذخیرہ نے تاجروں کو یہ اعتماد بخشتا ہے کہ تیل کی عدم دستیابی میں بھی ان کے پاس وافر ذخیرہ موجود ہو۔

اس کمپنی کو اپنی مقابل کمپنیوں پر ریفرنڈمز کے تعاون اور دیگر "اوائیم سی" کیساتھ میزبانی کے انتظامات باعث واضح برتری حاصل ہے جو باقاعدہ معاہدوں کا نتیجہ ہے۔ علاوہ ازیں زیر جائزہ سال میں درآمدات میں اضافے کے باعث قائم ہونے والے تجارتی تعلقات کو مصنوعات کی یقینی فراہمی کے لیے دوسرا اہم ذریعہ قرار دیا جاسکتا ہے جس کی بنیاد پر کمپنی اور اس کے معزز صارفین کو تمام ملک میں مصنوعات کی بلا قطل فراہمی یقینی ہوئی ہے۔

شدید مقابلہ / مسابقت: اس صنعت میں غالباً اس وقت سب سے بڑا چیلنج اس شعبے میں نئے قدم رکھنے والوں کی بڑی تعداد ہے جس نے مقابلہ کی شدت میں اضافہ کر دیا ہے۔ عالمی سطح پر سیاسی و جغرافیائی حالات کی تبدیلی اور بڑے پیداواری کرداروں میں مقابلے سے رسد میں اضافہ ہوا ہے جبکہ طلب بہت کم رہی ہے۔ اس کے نتیجے میں خام تیل کی قیمت 10 برس کی سب سے کم ترین سطح پر نظر آتی ہے۔ منڈی کے اس چیلنج کے ساتھ ساتھ بعض مواقع بھی سامنے آئے ہیں۔ وقت کا تقاضا یہ ہے کہ گہری تحقیق اور تجزیوں کو کام میں لاکر تجربہ کار اور ماہر انتظامیہ خطرات کا درست ادراک اور ان سے نمٹنے کی راہ ڈھونڈے اور اس کے علاوہ موجودہ صورت حال میں نئی کاروباری سمتیں تلاش کرے۔ قیمتوں کی کمی سے قوت خرید میں اضافہ ہوتا ہے۔ اس لیے اس بڑھنے والی طلب کو مدنظر رکھ کر پالیسی بنانے کی ضرورت ہے۔ یہی وجہ ہے کہ کمپنی نے اس صورت حال میں تیل کی درآمدات پر توجہ مرکوز رکھی اور اس سے MOGAS سیکٹر میں سب سے زیادہ حصہ حاصل کیا اور اپنے درآمدی اداروں کے ساتھ کاروباری تعلقات کو مستحکم بنایا ہے۔

ان حالات میں کمپنی کی حکمت عملی یہ ہے کہ صرف ان امور میں دلچسپی لی جائے جنہیں ہم اپنے مد مقابل کمپنیوں سے زیادہ بہتر طریقے سے انجام دے سکتے ہیں۔ زیر جائزہ سال میں انتظامیہ کی پالیسی یہی رہی کہ ان شعبوں میں جہاں کمپنی پہلے ہی اپنا لوہا منوا چکی ہے، وہاں مزید مواقع تلاش کیے جائیں اور اس کے ساتھ ساتھ تیزی سے بدلتے حالات پر کڑی نظر رکھی جائے تاکہ ہر تبدیلی کے مطابق کسی بھی ممکنہ نقصان سے نہایت مستعدی سے بچا جاسکے۔

انسانی وسائل: کمپنی کا سب سے قیمتی اثاثہ اس کے ملازمین پر مشتمل وہ ٹیم ہے جو اس کمپنی کو کاروباری حلقے میں آگے بڑھنے اور اپنا آپ کو نموانے کے لیے ہمہ وقت سرگرم عمل ہوتی ہے۔ APL اپنے انسانی وسائل کو بہتر بنانے کے لیے کوشاں ہے تاکہ ایک ایسا صحت مند، خوشگوار اور کارکن دوست ماحول میسر رہے جس میں ان کے باہمی تعلقات، صلاحیتوں اور مہارتوں کو آگے بڑھایا جاسکے۔

کارکنوں کی ٹیم کے بہتر انتظام کا نتیجہ بہتر کاروبار کی صورت میں سامنے آتا ہے جس سے کمپنی کے منافع اور صلاحیت میں اضافہ ہوتا ہے۔ کارکنوں کو مستقل پرچوش اور پرامید رکھنا لازم ہوتا ہے۔ کارکنوں کے بہترین کارکردگی کے حصول کے لیے کمپنی انہیں قیادت، مل جل کر کام کرنے اور خود احتسابی کے اصولوں پر آمادہ کرتی ہے جن کو کام میں لاکر وہ کمپنی کی مجموعی کامیابی میں اپنا حصہ ڈالتے ہیں۔

صحت، سلامتی، ماحول اور سیکورٹی: APL کی طویل المدت کامیابی کا انحصار اس بات پر ہے کہ مصنوعات کا معیار بڑھانے کے ساتھ ساتھ افراد اور ماحول کی بھی حفاظت کی جائے۔ اس بات پر خاص طور پر زور دیا جاتا ہے کہ انسانی صحت، دوران کار حفاظتی اقدامات، ماحولیاتی تحفظ اور مصنوعات کے معیار پر کسی صورت میں سمجھوتہ نہ کیا جائے۔ یہی وہ اصول ہیں جو بیک وقت صارفین، کارکنان اور ہمارے کاروباری رفقاء، حصص مالکان اور پورے معاشرے کے بہترین مفاد میں ہیں۔ کمپنی کی "صحت، سلامتی، ماحول" (HSE) پالیسی اس بات کی واضح طور پر عکاس ہے کہ کاروباری امور کسی صورت میں ایسے قوانین کے خلاف نہ ہوں جو صحت، سلامتی اور ماحول سے متعلق ہیں۔

اس حوالے سے APL نے دہشت گردی کی کارروائیوں کے پیش نظر پیش بینی کا طریقہ اختیار کر رکھا ہے۔ اپنے صارفین اور کارکنان کا اعتماد قائم رکھنے اور اسے بڑھانے کے لیے حفاظتی اقدامات کے حوالے سے سنجیدہ اقدامات کیے گئے ہیں۔ ان اقدامات میں تمام جگہوں کے داخلی راستوں پر حفاظتی دروازوں کی تنصیب، حفاظتی عملے اور حفاظتی چوکیوں کی

دیگر کاروباری سرگرمیاں: APL نے کارکردگی میں اضافے اور فراہمی مصنوعات کے نظام کو بہتر بنانے کے لیے اپنی مصنوعات لے جانے والی گاڑیوں کو سیٹلائٹ ٹریکنگ نظام سے منسلک کر دیا ہے۔ جدید تر دستیاب ٹیکنالوجی کو استعمال میں لاکر اپنی کارکردگی کو بہتر بنانا، ہمیشہ سے اس کمپنی کا طرہ امتیاز رہا ہے اور کمپنی اس صنعت میں ان جدید رجحانات کو متعارف کرانے کے لئے ہمیشہ پہل کرتی ہے۔

کمپنی نے اپنی دو سب سے بڑے ریٹیل آؤٹلیٹس (Retail Outlets) پر نہایت کامیابی کے ساتھ بجلی پیدا کرنے کے لیے سٹیشن توانائی کا استعمال متعارف کرایا ہے اور جلد ہی یہ نظام تمام ریٹیل آؤٹلیٹس (Retail Outlets) تک پھیلا دیا جائے گا۔ اس سے نہ صرف بجلی کی کمی کے شکار ملک میں مسلسل فراہمی ممکن ہوگی بلکہ اس کے ساتھ ساتھ کاربن کے اخراج میں کمی کے باعث ماحول کو زیادہ بہتر طور پر محفوظ رکھا جاسکے گا۔

صارفین کیلئے تمام سہولیات ایک چھت تلے جمع کرنے کی پالیسی کو مد نظر رکھتے ہوئے اب تک ایک سو کے قریب ریٹیل آؤٹلیٹس (Retail Outlets) پر "ATM" مشینیں نصب کی جا چکی ہیں۔ اس سے نہ صرف صارفین کو بہتر سہولت میسر آئی ہے بلکہ کمپنی کے منافع میں بھی اضافہ ہوا۔

بنیادی ڈھانچے کی ترقی: کسی بھی کمپنی کے لیے بنیادی ڈھانچے کی ترقی اور استحکام سے مراد مسابقتی فائدہ کی صلاحیت ہے۔ اس اصول کو سامنے رکھتے ہوئے کمپنی کی ہمیشہ یہ کوشش ہوتی ہے کہ ایک ہی وقت میں مختلف منصوبوں میں استحکام اور ترقی کی جانب گامزن رہے۔

ایک اور OMC کی شراکت میں کمپنی اسلام آباد انٹرپورٹ پر "نیول فارم" اور "انٹوپلین" کے مشترکہ منصوبے پر سرگرم عمل ہے۔ کمپنی کاروبار کی اس نئی سمت میں تیزی سے رواں دواں ہے۔ اس موقع پر مذکورہ منصوبے کی جلد تکمیل کے لیے وسائل کو ترجیحی بنیادوں پر فراہم کیا جا رہا ہے۔

محمود کوٹ اور شکار پور ٹریڈنگ کی تعمیر کے لیے بھی ابتدائی کارروائی کا آغاز کر دیا گیا ہے۔ اس کے ساتھ ساتھ کمپنی نے تاروچہ، ساہیوال اور دولت پور میں بھی ٹرمینلز کی تعمیر کے لیے زمین حاصل کر لی ہے۔ کمپنی کو یقین ہے کہ ان منصوبوں سے کمپنی کی کارکردگی کے ساتھ ساتھ اس کی مصنوعات کی فروخت میں بھی خاطر خواہ اضافہ ہوگا۔

مصنوعات کے معیار کو یقینی بنانا: اپنے ویژن کے مطابق APL ہمہ وقت مصروف کار رہی ہے تاکہ وہ اپنے صارفین کو سب سے بہتر معیار کی مصنوعات فراہم کرے۔ APL کی کوالٹی انشورنس ٹیم اس بات کو یقینی بناتی ہے کہ ٹرمینلز پر وصولی سے ترسیل تک پورے مصنوعات کا معیار قائم رہے۔ اس بات کو یقینی بنانے کے لیے سہولیات اور محرک لیبارٹریوں میں جدید تر آلات کی تنصیب کی گئی ہے جو اپنے صارفین کی ہر درخواست پر ہر جگہ اور ہر وقت معیار جانچنے کا قابل اعتبار ذریعہ ہیں۔

زیر جائزہ سال میں ان کوالٹی انشورنس لیبارٹریوں نے ملک بھر میں کئی جگہ معائنے کیے۔ ملک بھر سے تیل لے جانے والی گاڑیوں، ذخیرہ کرنے والے ٹینکوں اور ریٹیل آؤٹلیٹس (Retail Outlets) پر دستیاب تیل اور اس کی مصنوعات کے نمونے جمع کیے گئے اور کمپنی کی لیبارٹری میں ان کے معیار کی تسلی بخش طریقہ سے جانچ کی گئی۔

اسی سمت میں آگے بڑھتے ہوئے اب کمپنی ایسے آلات خرید رہی ہے جس سے لیبارٹری میں مصنوعات کے گاڑھے پن کی سائنسی بنیادوں پر جانچ پڑتال کی جاسکے۔ اس سے مصنوعات کے معیار کو یقینی بنانے کے لیے ایک اور سہولت میسر آجائے گی۔

خطرات کا انتظام و انصرام:

APL کو مصنوعات کی طلب اور قیمتوں کے عدم استحکام دونوں حوالوں سے اقتصادی غیر یقینی صورتحال کا سامنا رہے گا۔ توانائی کے لیے ماحول دوست ذرائع پر عالمی اصرار، ٹیکنالوجی کی ہمہ وقت ترقی، اضافی پیداوار اور کم زور طلب؛ یہ سب ایسے پہلو ہیں جن کو سامنے رکھ کر ہی ایسی پالیسی ترتیب دی جا رہی ہے جو مستقبل میں اس کمپنی کو ایک منافع بخش ادارہ بنا سکے۔ تاہم طویل المدت عرصے کو سامنے رکھیں تو آبادی میں اضافہ، اقتصادی ترقی اور توانائی کی طلب میں مجموعی طور پر اضافے کا امکان پایا جاتا ہے۔

تیل کی قیمتوں میں عالمی عدم استحکام اور ضوابط کار کے مسائل: زیر جائزہ سال میں عالمی سطح میں کئی وجوہات اور واقعات کے باعث غیر یقینی صورتحال کا سامنا رہا جس سے قیمتیں غیر مستحکم رہیں۔ قیمتوں میں کمی اور اس کے باعث ادائیگیوں میں ہونے والی کمی سے کمپنی کو پہلی تین سہ ماہیوں میں آمدن میں کمی کا سامنا رہا۔ تاہم کمپنی اس امر میں کامیاب رہی کہ وہ اپنے ذخائر کو ضائع ہونے سے بچائے اور اسے عالمی کساد بازاری سے محفوظ رکھے تاکہ وہ دیگر صنعتوں سے بہتر کارکردگی دکھا سکے۔ کمپنی اپنی اس حکمت عملی پر عمل پیرا ہے کہ وہ اپنی کچھ مصنوعات پر سختی سے ضوابط لاگو کرے اور بعض کو ان ضوابط سے باہر رکھے اور امتیازی حکمت عملی کو کام میں لائے۔ علاوہ ازیں کمپنی منافع میں اضافے کے لیے بھی کاروبار کی نئی جہتوں پر گامزن ہے۔

مارکیٹ اور صنعتی جائزہ

عالمی سطح: زیر جائزہ سال میں تیل اور گیس کی صنعت مسلسل غیر مستحکم صورتحال سے گزری جس کی بنیادی وجوہات میں ٹیکنالوجی میں ہونے والی واضح تبدیلی اور تیل کی قیمتوں میں عدم استحکام شامل تھا۔ اس کی سب سے بڑی وجہ عالمی سطح پر تیل کی رسد میں ہونے والا اضافہ اور طلب میں کمی تھی۔ طلب کی کمی کا باعث بڑی معیشتوں کی ترقی کی رفتار میں کمی، بعض ممالک سے پابندی کا ہٹایا جانا اور "OPEC" کا پیداوار کی مقدار میں کمی سے انکار رہا ہے۔ یہ شعبہ اس وقت ایسی تبدیلیوں سے گزر رہا ہے جس کی مثال پہلے نہیں ملتی اور یہ واضح نظر آتا ہے کہ یہ تبدیلیاں اس شعبے کو مکمل طور پر بدل کر رکھ دیں گی۔ ایسی ہمہ گیر تبدیلیوں سے نمٹنے کے لیے تیل اور گیس کے شعبہ کو اسٹریٹجک فیصلہ سازی اور منفرد کاروباری حکمت عملیوں کو اپنانے کی ضرورت ہے۔

مقامی سطح: گزشتہ برسوں میں ملک میں توانائی کے طلب میں اضافہ ہوا ہے۔ ملک میں پیدا ہونے والا تیل اور گیس ملکی ضروریات پوری کرنے کے لیے ناکافی ہے۔ علاوہ ازیں مناسب بنیادی ڈھانچے کی تعمیر کے بغیر مستقبل قریب میں ان ضروریات کا ملکی وسائل سے پورا ہونا ممکن نظر نہیں آتا۔ ناکافی قدرتی ذرائع اور کم پیداوار کے باعث یوں محسوس ہوتا ہے کہ قوم ایک طویل عرصے تک تیل اور گیس کی کمی کا شکار رہے گی اور اس کا انحصار درآمدات پر رہے گا۔

گذشتہ سال کے مقابلے میں سال 2015-16 میں ملک میں تیل کی مصنوعات کی طلب میں پانچ فیصد اضافہ دیکھا گیا۔ اس میں سب سے واضح اضافہ "پرنیمیر موٹر گیسولین" (پی ایم جی) میں دیکھا گیا جس کی بنیادی وجہ "کمپریسڈ نیچرل گیس" (سی این جی) کی عدم دستیابی اور تیل کی قیمتوں میں ہونے والی کمی کی وجہ سے قوت خرید میں اضافہ تھا۔ اسی طرح "ہائی اسپڈ ڈیزل" (ایچ ایس ڈی) کی طلب میں بھی اضافہ ہوا جس کی وجہ حکومت کی جانب سے ترقیاتی منصوبوں کا اجراء اور قیمتوں میں کمی تھی۔ یوں ملکی ضروریات پوری کرنے کے لیے درآمدات پر انحصار میں اضافہ ہوا۔ موجودہ بڑی شاہراہوں کی مرمت اور ملک بھر میں موٹروے کی تعمیر سے تارکول کی طلب میں بھی اضافہ ہوا۔ ملک میں پٹرول مصنوعات کی قیمتوں میں عالمی رجحان کے مطابق کمی دیکھی گئی۔

علاوہ ازیں "لکوئفا ڈیٹ نیچرل گیس" (ایل این جی) کی درآمد اور تقسیم نے توانائی کے بحران کو کسی حد تک کم کیا۔ تاہم ملک کو اپنی ترقی کے منصوبوں کو یقینی بنانے کے لیے اپنے بنیادی ڈھانچے کو مستحکم بنانے پر توجہ دینے کی ضرورت ہے، اور اس کے لیے اس شعبہ میں سرمایہ کاری کرنے والوں کو راغب کرنے کے لیے حکومتی پالیسیوں میں تسلسل کی اشد ضرورت ہے۔

فروخت اور مارکیٹنگ سرگرمیوں کا جائزہ

کمپنی کی انتظامیہ کے مطابق پائیدار ترقی کے اس عمل میں ملک بھر میں معیاری پٹرولیم مصنوعات تک رسائی بڑھانی جائے گی، طویل المدت سماجی اور اقتصادی ترقی کو مد نظر رکھا جائے گا اور مستقبل کی نسلوں کے لیے ماحول کو خطرات سے محفوظ رکھا جائے گا۔

کمپنی انتظامیہ کی جانب سے ہمیشہ پیہم کوشش رہی ہے کہ غیر یقینی صورت حال اور مشکلات کے باوجود بہترین ممکن نتائج حاصل کیے جائیں۔ آج کمپنی کی موجودہ مارکیٹ میں اہمیت و افادیت واضح طور پر محسوس کی جا رہی ہے۔ APL کا "پی ایم جی" کی فروخت میں حصہ 28 فیصد ہے۔ یہ اضافہ پوری صنعت سے زیادہ ہے جو 22 فیصد رہا۔ اپنی مہارتوں پر توجہ دینے، کاروباروں کو سنبھالنے اور بروقت وصولیوں پر زور دینے سے انتظامیہ نے اس انتہائی غیر مستحکم حالات میں بھی کمپنی کے لئے بہترین منافع حاصل کیا۔ انتظامیہ پائیدار ترقی کے اصولوں پر عمل کرتے ہوئے ایسی پالیسیوں پر عمل پیرا ہے جو براہ راست معاشرے، اقتصادیات اور ماحول کو بہتر بنانے میں اپنا کردار ادا کریں۔ علاوہ ازیں درآمدات کے متبادل ذرائع اور ذخیرہ کے لیے حاصل کردہ سہولیات سے اس امر کو یقینی بنایا گیا ہے کہ کراچی ریجن میں "پی ایم جی" کی فراہمی مزید بہتر ہو۔ کمپنی نے کراچی میں قریباً 10,000 میٹرک ٹن گنجائش کے ذخیرہ کرنے کی جگہ تیار کر لی ہے تاکہ مزید درآمدات کو سنبھالا جاسکے جس سے پورے ملک میں پھیلے ہمارے معزز صارفین کی ضروریات کو پورا کیا جاسکے گا۔

اس کے علاوہ، اب انتظامیہ ٹیل آؤٹلیٹس (Retail Outlets) پر موجود پرانے آلات کو نئے آلات اور جدید ساز و سامان سے آراستہ کر رہی ہے۔ اس سے یقیناً کمپنی کا تاثر بطور ایک برانڈ مزید بہتر ہوگا۔ انتظامیہ کی جانب سے کمپنی کو آگے بڑھانے کی حکمت عملیوں میں سے اس تجویز پر بھی کام ہو رہا ہے کہ پاکستان کے بڑے شہروں میں کمپنی کے مراکز فروخت قائم کئے جائیں، قومی شاہراہوں پر مراکز فروخت ہوں اور اسکے لئے ملکی و عالمی شہرت کے حامل اداروں کے ساتھ مل کر شراکت داری کی جائے۔

محتاج پیش بینی اور اپنی تجارتی مہارت کے نتیجے میں APL اس سال بھی مسلح افواج کی ضروریات کو بڑی حد تک پورا کرنے والا ادارہ رہا ہے۔ یہ APL کا ساتواں برس ہے کہ اسے مسلح افواج کی طرف سے تیل کی فراہمی کے لیے ترجیحی ادارے کی حیثیت حاصل ہے۔ کمپنی کی مستحکم اسٹریٹجک پالیسی کا ہی نتیجہ ہے کہ یہ مسلح افواج کے کئی منصوبوں میں اپنی منفرد خدمات فراہم کر رہی ہے۔

منافع (ڈیوڈنڈ): بورڈ نے اس امر کی سفارش کی ہے کہ 30 جون 2016ء کو اختتام پذیر ہونے والے مالی سال کے لیے حتمی نقد منافع بشرح 250 فیصد (یعنی 25 روپے فی 10 روپے والے حصہ پر) دیا جائے۔ یہ منافع اس رقم کے علاوہ ہوگا جو عبوری نقد منافع کے طور پر بشرح 150 فیصد (یعنی 15 روپے فی 10 روپے والے حصہ پر) پہلے ہی مشتہر کیے گئے اور حصص مالکان کو ادا کیے جا چکے ہیں۔ یوں زیر جائزہ سال کے لیے کل منافع 400 فیصد بن جاتا ہے۔

ملکی خزانے اور اقتصادیات میں اضافہ: کمپنی نے اس سال ٹیکس اور دیگر سرکاری کٹوتیوں کی مد میں 50,200 ملین روپے سرکاری خزانے میں جمع کرائے۔ ایک ذمہ دار ادارے کی حیثیت سے کمپنی نہ صرف ملک کے دُور دراز علاقوں میں اپنی معیاری پٹرولیم مصنوعات پہنچا رہی ہے بلکہ ریٹیل آؤٹلیٹس (Retail Outlets) اور ڈیلرز کی مدد سے اس نظام کو مزید وسعت دینے کا عمل بھی جاری رکھے ہوئے ہے جس سے نہ صرف مختلف علاقوں میں روزگار کے مواقع بڑھ رہے ہیں بلکہ مقامی آبادی کے معیار زندگی میں بہتری بھی آرہی ہے۔

انصرام سرمایہ، مالیاتی انتظامات اور سرمائے کی فراہمی کی حکمت عملی: زیر جائزہ سال میں کل سرمائے میں 4,296 ملین روپے کا اضافہ ہوا ہے۔ نقد رقم اور اس کے مبادل کا غالب حصہ خریداروں کے سودے سے آنے والی رقم اور مختلف طویل المدت اور قلیل المدت سرمایہ کاری سے حاصل ہونے والی رقم سے حاصل کیا گیا ہے۔ نقد رقم اور اس کے مبادل اس سال کے اختتام پر 9,162 ملین روپے رہے۔ مالی تخمینوں اور دیگر طریقوں کو کام میں لا کر اور اسے مسلسل استعمال کر کے سرمایہ کی ہمہ وقت دستیابی کو یقینی بنایا گیا اور زیادہ سے زیادہ منافع کو یقینی بنانے کے لیے اضافی رقم کی مختلف جگہ سرمایہ کاری کی جاتی رہی۔ اگرچہ کمپنی کے پاس یہ وسائل موجود ہیں کہ وہ اپنے تمام کاروباری مراحل کے لیے قرض حاصل کر سکے اور یہ اپنے مستقبل کے تمام منصوبوں اور وعدوں کو پورا کرنے کی صلاحیت سے مالا مال ہے، تاہم اس وقت تمام درکار رقم کمپنی اپنے اندرونی وسائل سے خود فراہم کر رہی ہے۔

مالیاتی مشکلات پر قابو پانے کی حکمت عملی: کمپنی کو مستقبل میں کسی بھی مالیاتی مشکل کا سامنا ہونے کا امکان نہیں۔ اس کے باوجود کئی مالیاتی اداروں سے ہنگامی صورت میں کمپنی کی جملہ سرگرمیاں جاری رکھنے کے لیے متبادل انتظامات پہلے ہی کیے جا چکے ہیں۔

سرمائے کا ڈھانچہ: اس کمپنی کا کل سرمایہ حصص کے مالیاتی نظام پر مشتمل ہے۔ زیر جائزہ سال میں اس ڈھانچے میں کوئی تبدیلی نہیں ہوئی اور انتظامیہ مطمئن ہے کہ سرمائے کا یہ ڈھانچہ کمپنی کو مستقبل میں بھی کامیابی سے آگے بڑھانے کے لیے بالکل مناسب ہے۔

گذشتہ سال کے مقابلے میں مالیاتی حالت اور سرمائے میں ہونے والی اہم تبدیلیاں: 30 جون 2016ء تک کل اثاثوں کی مالیت گذشتہ برس سے 614 ملین روپے کے اضافے کے ساتھ 30,525 ملین روپے ہو چکی ہے جبکہ کل واجبات 144 ملین روپے کی کمی سے 16,208 ملین روپے رہ گئے ہیں۔ نئے ٹریڈنگ اور ریٹیل آؤٹلیٹس (Retail Outlets) کی تعمیر اور زمین کی خریداری کے باعث کمپنی کے غیر مبدلہ اثاثوں میں 735 ملین روپے کا اضافہ ہوا جس سے یہ اثاثے 3,788 ملین روپے سے بڑھ کر 4,523 ملین روپے ہو گئے ہیں۔ کمپنی کے مبدلہ اثاثوں میں 43 ملین روپے کا اضافہ ہوا ہے جو اس سال کے آخر تک 10,420 ملین روپے ہو چکے تھے۔ تجارتی قرضے اور تجارتی ادائیگیوں میں تیل کی قیمتوں میں ہونے والی کمی کے باعث واضح کمی دیکھنے میں آئی۔

زیر جائزہ سال میں کاروباری سرگرمیوں سے ملنے والی رقم 3,700 ملین روپے تھی جس میں ادائیگیوں کے اضافے کے باعث گذشتہ برس (15-2014) 4,735 ملین روپے کے مقابلے میں 22% کمی ہوئی۔ سرمایہ کاری کی سرگرمیوں سے حاصل ہونے والی رقم 3,660 ملین روپے تھی۔ رواں سال ادا کیا جانے والے منافع کا حصہ 3,065 ملین روپے ہے (15-2014: 3,521 ملین روپے)۔

ڈائریکٹرز رپورٹ

بورڈ آف ڈائریکٹرز کے لیے یہ امر باعث مسرت ہے کہ وہ کمپنی کی کارکردگی اور ترقی سے متعلق سالانہ رپورٹ اور 30 جون 2016ء کو ختم ہونے والے مالی سال کے آڈٹ شدہ مالیاتی گوشوارے پیش کر رہے ہیں۔

کاروبار کی نوعیت

انک پٹرولیم لمیٹڈ (APL) نے اپنے کاروبار کا آغاز 1998ء میں آئل مارکیٹنگ کمپنی (OMC) کی حیثیت سے کیا۔ یہ کمپنی پاکستان کے ایک آئل گروپ کا حصہ ہے۔ یہ پٹرولیم کی متنوع مصنوعات سے متعلق ملکی و غیر ملکی خریداروں کو خدمات فراہم کرتی ہے۔ APL ریٹیل آؤٹلیٹس (Retail Outlets)، مصنوعات، مسلح افواج، بجلی گھروں، سرکاری اور نیم سرکاری اداروں، ترقیاتی شعبوں اور زرعی خریداروں کو تیل فراہم کرتی ہے۔ اس کے علاوہ گاڑیوں اور مختلف صنعتوں کے لیے کئی اقسام کے لبریکنٹس (Lubricants) بھی پیش کیے جاتے ہیں۔

پاکستان میں تیل کی صنعت حکومت پاکستان کے تشکیل کردہ قواعد و ضوابط کے تحت کام کرتی ہے جس کا نفاذ وزارت تیل و قدرتی وسائل اور آئل اینڈ گیس ریگولیٹری اتھارٹی (OGRA) کے ذریعے کیا جاتا ہے۔ پٹرولیم کی بعض مصنوعات کی قیمتیں OGRA متعین کرتی ہے جبکہ باقی مصنوعات کی قیمتیں کمپنی اپنے طریقہ کار کے مطابق طے کرتی ہے۔

مالیاتی کارکردگی

زیر جائزہ سال میں کمپنی کی خالص آمدنی 109,234 ملین روپے رہی ہے جو گذشتہ سال (2014-15: 171,730 ملین روپے) کے مقابلے میں 36% کم ہے۔ اس کمی کی وجہ عالمی سطح پر تیل کی قیمتوں میں گراوٹ کا رجحان ہے جس نے پاکستان کو بھی اپنی لپیٹ میں لیا ہوا ہے۔ کمپنی کو ٹیکس کی ادائیگی کے بعد 3,829 ملین روپے کا نفع حاصل ہوا جو گذشتہ سال (2014-15: 3,286 ملین روپے) کے مقابلے میں 17% زیادہ ہے۔ تیل کی عالمی منڈی کے اس کٹھن دور کے باوجود منافع میں یہ اضافہ انتظامیہ کے مستعد رویے اور مخلصانہ کوششوں کا نتیجہ ہے جو بہترین فیصلہ سازی کے ساتھ ساتھ مصنوعات کی بلا تعطل فراہمی اور وسائل کے موثر استعمال سے ممکن بنایا گیا۔ کل منافع کو اگر فی حصص میں تقسیم کیا جائے تو کمپنی کا منافع 46.16 روپے فی حصہ رہا (2014-15: 39.62 روپے فی حصہ)۔

30 جون 2016ء کو اختتام پذیر ہونے والے مالی سال کے لیے مالیاتی نتائج اور منافع کی تقسیم کا خلاصہ کچھ یوں ہے:

سرگرمی	روپے (ملین)
قبل از ٹیکس منافع	5,634
منفی: ٹیکس کے لیے طے کردہ رقم	(1,805)
بعد از ٹیکس منافع	3,829
جمع: 30 جون 2015ء تک غیر منقسمہ منافع	12,728
منفی: منسلکہ کمپنیوں کی جانب سے خصوصی محفوظات میں منتقلی	(124)
منفی: دوران سال دیگر نقصانات	(2)
قابل تقسیم منافع	16,431
دوران سال تقسیم:	
حتمی نقد حصہ (ڈیوڈنڈ) برائے سال 2014-15 بشرح 220 فیصد (یعنی 22 روپے فی 10 روپے والے حصہ پر)	1,825
عبوری نقد حصہ (ڈیوڈنڈ) برائے سال 2015-16 بشرح 150 فیصد (یعنی 15 روپے فی 10 روپے والے حصہ پر)	1,244
	3,069
کل میزان 30 جون 2016ء	13,362
ضمنی اثرات:	
حتمی نقد حصہ (ڈیوڈنڈ) برائے سال 2015-16 بشرح 250 فیصد (یعنی 25 روپے فی 10 روپے والے حصہ پر)	2,074
	11,288

Form of Proxy

21st Annual General Meeting

ATTOCK PETROLEUM LIMITED

I/We/M/s _____ 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 21st Annual General Meeting of the Company to be held on Thursday, September 29, 2016, at 11:30 a.m. at Attock House, Morgah, Rawalpindi and at any adjournment thereof.

Five Rupees
Revenue Stamp

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

Dated this _____ day of _____ 2016

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. The proxy shall produce his/her original CNIC or original passport at the time of the meeting.
 - III. 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.

AFFIX
CORRECT
POSTAGE

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

مختار نامہ (پراکسی فارم)
ایسواں سالانہ اجلاس عام
انک پٹرولیم لمیٹڈ

میں/ہم..... سکنہ..... بحیثیت ممبر (رکن) انک پٹرولیم لمیٹڈ
اور حال..... عام حصص، برطابق شیئر رجسٹرڈ فولیو نمبر/سی ڈی سی پارٹیشنڈ آئی ڈی نمبر.....
مسما/مسما..... کمپیوٹرائزڈ قومی شناختی کارڈ نمبر یا پاسپورٹ نمبر..... کو یا ان کی غیر حاضری
کی صورت میں مسما/مسما..... سکنہ.....
کو میرے/ہمارے ایما پر بروز جمعرات 29 ستمبر 2016ء کو انک ہاؤس، مورگاہ، راولپنڈی میں منعقد ہونے والے کمپنی کے ایسواں سالانہ اجلاس عام میں حق رائے دہی استعمال کرنے یا کسی بھی التواء
کی صورت میں اپنا/ہمارا بطور مختار نامہ (پراکسی) مقرر کرتا/کرتی ہوں/کرتے ہیں۔

پانچ روپے مالیت کے ریونیوٹکٹ

دستخط حصص کنندہ

(دستخط کا کاپی میں رجسٹرڈ نمونے کے ہو بہو ہونا ضروری ہے)

آج بروز..... تاریخ..... 2016ء کو دستخط کئے گئے۔ دستخط مختار نامہ:.....
گواہان:
1- دستخط:..... 2- دستخط:.....
نام:..... نام:.....
پتہ:..... پتہ:.....
کمپیوٹرائزڈ قومی شناختی کارڈ نمبر:..... کمپیوٹرائزڈ قومی شناختی کارڈ نمبر:.....
پاسپورٹ نمبر:..... پاسپورٹ نمبر:.....

ضروری ہدایات:

- 1- مختار نامہ (پراکسی فارم) اجلاس کے مقررہ وقت سے کم از کم 48 گھنٹے قبل مکمل کوائف اور دستخط کے ساتھ کمپنی کے رجسٹرڈ آفس انک ہاؤس، مورگاہ، راولپنڈی میں جمع کرانا ضروری ہے۔
- 2- 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۔
- 1- مختار نامہ (پراکسی فارم) کے ہمراہ کمپیوٹرائزڈ قومی شناختی کارڈ یا پاسپورٹ کی مصدقہ نقل بھی منسلک کرنی ہوں گی۔
- 2- مختار (پراکسی) کو اجلاس کے وقت اپنا اصل کمپیوٹرائزڈ قومی شناختی کارڈ یا اصل پاسپورٹ پیش کرنا ہوگا۔
- 3- 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 ہوئے۔

AFFIX
CORRECT
POSTAGE

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