

FINANCIAL STATEMENTS



This page is intentionally left blank

AUDITOR'S REPORT TO THE MEMBERS

We have audited the annexed balance sheet of Attock Petroleum Limited as at June 30, 2017 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, 2017 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

September 11, 2017

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, 2017

	Note	2017 Rupees ('000)	2016
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	214,608	126,411
Revenue reserve			
Unappropriated profit		15,250,443	13,361,315
		16,294,491	14,317,166
NON CURRENT LIABILITIES			
Long term deposits	8	627,240	626,159
Deferred tax liability	9	106,341	-
		733,581	626,159
CURRENT LIABILITIES			
Trade and other payables	10	21,098,679	15,466,823
Provision for current income tax		240,380	115,157
		21,339,059	15,581,980
CONTINGENCIES AND COMMITMENTS			
	12	38,367,131	30,525,305

		2017	2016
	Note	Rupees ('000)	
NON CURRENT ASSETS			
Property, plant and equipment	13	4,339,301	3,011,665
Long term investments in associated companies	15	1,198,044	1,006,633
Other long term investments	16	299,733	401,508
Long term prepayments	17	29,928	-
Deferred tax asset	9	-	103,659
CURRENT ASSETS			
Stores and spares		48,658	45,373
Stock in trade	18	7,234,415	4,836,653
Trade debts	19	10,801,077	6,046,556
Advances, deposits, prepayments and other receivables	20	2,572,236	4,043,082
Short term investments	21	910,353	1,867,894
Cash and bank balances	22	10,933,386	9,162,282
		32,500,125	26,001,840
		38,367,131	30,525,305

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



Rehmat Ullah Bardaie
Chief Financial Officer



Shuaib A. Malik
Chief Executive



Abdus Sattar
Director

PROFIT AND LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

	Note	2017 Rupees ('000)	2016
Sales	23	172,081,286	144,108,307
Sales tax		(33,420,621)	(34,873,946)
NET SALES		138,660,665	109,234,361
Cost of products sold	24	(131,325,344)	(103,485,300)
GROSS PROFIT		7,335,321	5,749,061
Other income	25	912,713	935,860
Operating expenses	26	(1,880,857)	(1,700,072)
OPERATING PROFIT		6,367,177	4,984,849
Finance income	27	1,137,277	1,121,152
Finance costs	27	(324,461)	(200,372)
Net finance income	27	812,816	920,780
Share of profit of associated companies	15	217,948	134,149
Reversal of / (provision for) other charges	28	301,227	(406,328)
PROFIT BEFORE TAXATION		7,699,168	5,633,450
Provision for income tax	29	(2,400,000)	(1,804,865)
PROFIT FOR THE YEAR		5,299,168	3,828,585
Earnings per share - Basic and diluted (Rupees)	30	63.89	46.16

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



Rehmat Ullah Bardaie
Chief Financial Officer



Shuaib A. Malik
Chief Executive



Abdus Sattar
Director

STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

	Note	2017 Rupees ('000)	2016
PROFIT FOR THE YEAR		5,299,168	3,828,585
OTHER COMPREHENSIVE INCOME / (LOSS) FOR THE YEAR:			
Items that will not be reclassified to profit or loss:			
Remeasurement (loss)/gain on staff retirement benefit plan	32.4	(1,013)	3,214
Current tax relating to remeasurement (loss)/gain on staff retirement benefit plan		314	(1,028)
		(699)	2,186
Share of other comprehensive (loss) of associated companies - net of tax	15	(3,384)	(4,482)
Other comprehensive (loss) for the year		(4,083)	(2,296)
TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR		5,295,085	3,826,289

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



Rehmat Ullah Bardaie
Chief Financial Officer



Shuaib A. Malik
Chief Executive



Abdus Sattar
Director

CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE, 2017

	2017	2016
	Rupees ('000)	
CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES		
Cash receipts from customers	135,090,228	113,828,662
Payments for purchase of products and operating expenses	(127,832,531)	(108,101,787)
Other charges paid	(346,039)	(303,357)
Long term deposits received	1,081	21,345
Income tax paid	(2,064,463)	(1,744,610)
Cash flow from operating activities	4,848,276	3,700,253
CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES		
Additions to property, plant and equipment	(1,676,134)	(886,972)
Proceeds from sale of property, plant and equipment	14,707	7,024
Encashment of short term and other long term investments - net	1,056,927	3,569,610
Income received on bank deposits, short term and other long term investments	816,913	955,392
Dividend received from associated companies	23,153	15,157
Cash flow from investing activities	235,566	3,660,211
CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES		
Dividends paid	(3,312,880)	(3,064,694)
Cash used in financing activities	(3,312,880)	(3,064,694)
Effect of exchange rate changes	142	698
INCREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS	1,771,104	4,296,468
CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF THE YEAR	9,162,282	4,865,814
CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF THE YEAR	10,933,386	9,162,282

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



Rehmat Ullah Bardaie
Chief Financial Officer



Shuaib A. Malik
Chief Executive



Abdus Sattar
Director

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

	Share capital	Special reserves	Unappropriated profit	Total
Rupees ('000)				
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
Total comprehensive income for the year:				
Profit for the year	-	-	5,299,168	5,299,168
Other comprehensive (loss)	-	-	(4,083)	(4,083)
	-	-	5,295,085	5,295,085
Transferred to special reserves by associated companies	-	88,197	(88,197)	-
Transactions with owners:				
Final cash dividend @ 250% relating to year ended June 30, 2016	-	-	(2,073,600)	(2,073,600)
Interim cash dividend @ 150% relating to year ended June 30, 2017	-	-	(1,244,160)	(1,244,160)
Total transactions with owners	-	-	(3,317,760)	(3,317,760)
BALANCE AS AT JUNE 30, 2017	829,440	214,608	15,250,443	16,294,491

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



Rehmat Ullah Bardaie
Chief Financial Officer



Shuaib A. Malik
Chief Executive



Abdus Sattar
Director

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

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% (2016: 34.38%) shares of the Company.

2. STATEMENT OF COMPLIANCE

These financial statements have been prepared in accordance with approved accounting standards as applicable in Pakistan. As per the requirements of circular No. CLD/CCD/PR(11)/2017 dated July 20, 2017 issued by the Securities and Exchange Commission of Pakistan (SECP) companies whose financial year closes on or before June 30, 2017 shall prepare their financial statements in accordance with provisions of the repealed Companies Ordinance, 1984. Accordingly, 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 of or directives under the Companies Ordinance 1984 shall prevail.

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:

	Standards or Interpretations	Effective date (annual reporting periods beginning on or after)
IAS 7	Statement of Cash Flows (Amendments)	January 1, 2017
IAS 12	Income Taxes (Amendments)	January 1, 2017
IAS 28	Investment in Associates and Joint Ventures (Amendments)	January 1, 2018
IAS 40	Investment Property (Amendments)	January 1, 2018
IFRS 2	Share-based Payment (Amendments)	January 1, 2018
IFRS 4	Insurance Contracts (Amendments)	January 1, 2018
IFRS 12	Disclosure of Interests in Other Entities (Amendments)	January 1, 2017
IFRIC 22	Foreign Currency Transactions and Advance Consideration	January 1, 2018

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

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
IFRS 14	Regulatory Deferral Accounts
IFRS 15	Revenue from Contracts with Customers
IFRS 16	Leases
IFRS 17	Insurance Contracts

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

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	1
4.1	Basis of measurement	2
	These financial statements have been prepared under the historical cost convention except as otherwise disclosed in the respective accounting policies notes.	3
4.2	Staff retirement benefits	4
	The Company operates following staff retirement benefit funds:	5
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.	6
	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 32 to the financial statements. Latest valuation was conducted as at June 30, 2017.	7
ii)	Approved contributory provident fund for all employees for which contributions of Rs 10,951 thousand (2016: Rs 9,942 thousand) are charged to income for the year.	8
4.3	Operating segments	9
	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.	10
4.4	Functional and presentation currency	11
	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.	12
4.5	Foreign currency transactions and translations	13
	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.	14
4.6	Trade and other payables	15
	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.	16
4.7	Provisions	17
	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.	18

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

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 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.

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 13.1. 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.

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

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.

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.

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

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 comprised "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 comprised "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 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.

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

4.17	Offsetting	1
	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.	2
4.18	Trade debts	3
	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
4.19	Cash and cash equivalents	5
	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.	6
4.20	Revenue recognition	7
	Sales revenue is recorded when goods are dispatched and significant risks and rewards of ownership are transferred to the customer.	8
	Commission and handling income is recognised on shipment of products.	9
	Income on bank deposits and short term investments is recognised on time proportion basis using the effective yield method.	10
	Income on investments in associated companies is recognised using the equity method. Under this method, the Company's share of post-acquisition profit or loss of the associated companies is included in profit and loss account, its share of post-acquisition other comprehensive income or loss is included in statement of comprehensive income and its share of post-acquisition movements in reserves is recognised in reserves. Dividend distribution by the associated companies is adjusted against the carrying amount of the investment.	11
	Gains or losses resulting from re-measurement of investments at fair value through profit or loss are charged to income.	12
4.21	Operating lease	13
	Lease in which significant portion of risk and reward of ownership are retained by the lessor are classified as operating leases. Payment made under operating leases are charged to income on straight line basis over the period of lease.	14

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

4.22 Taxation

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

6 Deferred income tax is accounted for using the balance sheet liability method in respect
7 of all temporary differences arising between the carrying amount of assets and liabilities
8 in the financial statements and the corresponding tax bases used in the computation of
9 taxable profit. Deferred tax liabilities are recognised for all taxable temporary differences
10 and deferred tax assets are recognised to the extent that it is probable that future taxable
11 profits will be available against which the deductible temporary differences can be utilized.
12 Deferred tax is calculated at the rates that are expected to apply to the period when the
13 differences reverse based on the tax rates that have been enacted. Deferred tax is charged
14 or credited to income except to the extent that it relates to items recognised in other
15 comprehensive income or directly in the equity. In this case, the tax is also recognised in
16 other comprehensive income or directly in equity, respectively.

4.23 Earnings per share

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

5. CRITICAL ACCOUNTING ESTIMATES AND JUDGMENTS

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

- 26 i) Estimate of recoverable amount of investments in associated companies - note 15
 - 27 ii) Provision for taxation - note 29
 - 28 iii) Estimated useful life of property, plant and equipment - note 13
 - 29 iv) Estimated value of staff retirement benefits obligations - note 32
 - 30 v) Assessment of significant influence in associated companies - note 15.4
- 31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

	2017	2016
	Rupees ('000)	
6. SHARE CAPITAL		
AUTHORISED CAPITAL		
150,000,000 ordinary shares of Rs 10 each (2016: 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 (2016: 5,000,000 ordinary shares of Rs 10 each)	50,000	50,000
Shares issued as fully paid bonus shares 77,944,000(2016: 77,944,000) ordinary shares of Rs 10 each	779,440	779,440
82,944,000 (2016: 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 (2016: 28,516,147) and 18,144,138 (2016: 18,144,138) ordinary shares at the year end, respectively.		
7. SPECIAL RESERVES		
Special reserves include Rs 211,519 thousand (2016: Rs 123,419 thousand) for expansion and modernisation and Rs 3,089 thousand (2016: Rs 2,992 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 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.		
	2017	2016
	Rupees ('000)	
9. DEFERRED TAX LIABILITY/ (ASSET)		
Deferred tax liability arising due to accelerated tax depreciation	131,790	148,545
Deferred tax asset arising in respect of certain provisions	(25,449)	(252,204)
Deferred tax liability / (asset) at end of year	106,341	(103,659)

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

		2017	2016
		Rupees ('000)	
10.	TRADE AND OTHER PAYABLES		
1	Creditors	2,230,888	779,568
2	Due to related parties (unsecured) - note 10.1	12,682,710	9,616,681
3	Accrued liabilities	3,823,195	2,590,038
4	Advance from customers	2,002,224	1,719,715
5	Retention money	175,800	65,178
6	Sales tax payable	146,630	-
7	Payable to joint operator (as disclosed in note 14)	179	2,086
8	Workers' welfare fund - note 10.2	-	661,384
9	Unclaimed dividend	37,053	32,173
10		21,098,679	15,466,823
11			
12			
13	10.1 Due to related parties:		
14	National Refinery Limited	3,960,981	3,901,770
15	Attock Refinery Limited	8,701,460	5,694,674
16	Pakistan Oilfields Limited	8,280	7,387
17	The Attock Oil Company Limited	724	1,537
18	Attock Sahara Foundation	312	89
19	APL Gratuity fund - note 32	10,953	11,224
20		12,682,710	9,616,681
21			
22			
23	10.2 Workers' welfare fund		
24	Balance at beginning of the year	661,384	551,095
25	Amount allocated for the year - note 28	-	110,289
26	(Reversal) of workers' welfare fund for prior periods - note 28.1	(661,384)	-
27			
28	Balance at end of the year	-	661,384
29			

11. 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 (2016: Rs 8,900 million). The facility is secured against first pari passu charge of Rs 11,867 million (2016: Rs 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, 2017 was Rs 6,492 million (2016: Rs 6,546 million). The facility will expire on September 30, 2017.

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

		2017	2016
		Rupees ('000)	
12.	CONTINGENCIES AND COMMITMENTS		
12.1	CONTINGENCIES		
(i)	Corporate guarantees and indemnity bonds issued by the Company to the Collector of Customs.	5,043,867	1,789,707
(ii)	Guarantees issued by bank on behalf of the Company	1,315,907	1,279,739
(iii)	The Company's share of contingencies of associated companies based on financial information of associated companies for the period ended March 31, 2017 (2016: March 31, 2016)	87,164	97,959
12.2	COMMITMENTS		
(i)	Capital expenditure commitments (including commitment amounting to Rs 239,932 thousand (2016: 815,612 thousand) relating to joint operation as disclosed in note 14)	2,307,809	1,164,381
(ii)	Commitments for import of petroleum products against letter of credit facility	2,407,613	2,354,149
(iii)	Commitments for rentals of assets under operating lease agreements as at June 30, 2017 amounting to Rs 2,303,405 thousand (2016: Rs 1,625,348 thousand) payable as follows:		
	Not later than one year	130,440	125,587
	Later than one year and not later than five years	503,919	431,208
	Later than five years	1,669,046	1,068,553
(iv)	The Company's share of commitments of associated companies based on financial information of associated companies for the period ended March 31, 2017 (2016: March 31, 2016)		
	- Capital expenditure commitments	73,849	256,969
	- Outstanding letters of credit	54,023	94,183
13.	PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT		
	Operating assets - note 13.1	2,707,992	2,135,066
	Capital work in progress - note 13.2	1,631,309	876,599
		4,339,301	3,011,665

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

13.1 Operating assets

	Freehold land	Leasehold land	Buildings on Freehold land	Lease hold land	Pipelines, pumps, tanks and meters	Equipment - signage	Electrical and fire fighting equipment	Furniture, fixture and equipment	Computer and auxiliary equipment	Motor vehicles	Total
Rupees ('000)											
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
	-	-	-	-	(464)	(545)	-	(104)	(186)	-	(1,299)
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 July 1, 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
Year ended June 30, 2017											
Opening 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
Additions	214,577	333,008	-	27,543	137,712	128,014	12,019	6,979	16,369	45,203	921,424
Disposals	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cost	-	-	-	-	(7,566)	(16,749)	(30)	(1,617)	(6,063)	(14,284)	(46,309)
Accumulated depreciation	-	-	-	-	7,275	16,465	4	1,528	6,057	14,182	45,511
	-	-	-	-	(291)	(284)	(26)	(89)	(6)	(102)	(798)
Depreciation charge	-	(21,729)	(5,781)	(16,616)	(117,737)	(129,887)	(18,163)	(4,013)	(8,001)	(25,773)	(347,700)
Closing net book value	403,710	806,010	73,216	230,364	649,462	308,900	91,376	27,913	29,447	87,594	2,707,992
As at June 30, 2017											
Cost	403,710	906,317	123,587	335,266	1,468,883	1,131,241	196,751	49,882	65,484	201,088	4,882,209
Accumulated depreciation	-	(100,307)	(50,371)	(104,902)	(819,421)	(822,341)	(105,375)	(21,969)	(36,037)	(113,494)	(2,174,217)
Net book value	403,710	806,010	73,216	230,364	649,462	308,900	91,376	27,913	29,447	87,594	2,707,992
Annual rate of Depreciation (%)	-	1.82 - 3.03	5	5	10	20	10	10	20	20	20

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

13.2 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, 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
As at July 1, 2016	58,248	535,469	241,100	41,782	876,599
Additions during the year	401,416	329,416	901,840	43,462	1,676,134
Transfers during the year	(27,543)	(547,585)	(346,296)	-	(921,424)
Balance as at June 30, 2017	432,121	317,300	796,644	85,244	1,631,309

13.3 Capital work in progress include Rs 413,832 thousand (2016: 41,605 thousand) being Company's share in Joint operation. (as disclosed in note 14).

	2017	2016
	Rupees ('000)	
13.4 Cost of Property, plant and equipment held by dealers of retail outlets of the Company are as follows:		
Pipelines, pumps, tanks and meters	747,747	651,913
Equipment - signage	1,102,436	1,019,476
Buildings	234,830	229,790
Electric and fire fighting equipment	91,881	85,782

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 I 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 FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

13.5 Property, plant and equipment disposals:

Items of property, plant and equipment disposed during the year having aggregate 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	2,560	2,411	149	1,400	Insurance claim	EFU General Insurance Ltd
	2,091	1,949	142	389	Per Company policy	Khyber Afghan Trading
	4,651	4,360	291	1,789		
Equipment - signage	1,420	1,183	237	1,184	Insurance claim	EFU General Insurance Ltd
Motor Vehicle	1,525	1,423	102	150	Per Company policy	Khyber Afghan Trading

14. INTEREST IN JOINT ARRANGEMENTS

In March 2015 the Company entered into a joint arrangement with Pakistan State Oil (PSO) for establishment, operation and maintenance of a fuel farm and to operate and maintain the Hydrant Refueling System at the New Islamabad International Airport. Each party has a 50% share in the joint arrangement and it is an un-incorporated joint arrangement. The Company has classified this arrangement as a joint operation. Currently the development of fuel farm and refueling system is in completion 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.

	2017	2016
Rupees ('000)		
15. LONG TERM INVESTMENTS IN ASSOCIATED COMPANIES		
Balance at beginning of the year	1,006,633	892,123
Share of profit of associated companies	175,827	93,003
Reversal of impairment (loss) related to investment in National Refinery Limited	42,121	41,146
	217,948	134,149
Share of other comprehensive (loss) of associated companies	(3,384)	(4,482)
Dividend from associated companies	(23,153)	(15,157)
Balance at end of the year	1,198,044	1,006,633

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

- 15.1 Share of profit of associated companies is based on the unaudited financial statements for the nine months ended March 31, 2017 (2016: unaudited financial statements for the nine months ended March 31, 2016) since the audited financial statements for the year ended June 30, 2017 are not presently available.

	2017	2016
	Rupees ('000)	
15.2 The Company's interest in associated companies is as follows:		
National Refinery Limited - Quoted		
799,665 (2016:799,665) fully paid ordinary shares of Rs 10 each including 133,277 (2016: 133,277) bonus shares of Rs 10 each; Cost Rs 321,865 thousand (2016: Rs 321,865 thousand); Quoted market value as at June 30, 2017: Rs 580,549 thousand (2016: Rs 380,161 thousand); %age share holding as at June 30, 2017: 1% (2016: 1%) - note 15.5	673,621	600,374
Attock Refinery Limited - Quoted		
1,432,000 (2016: 1,432,000) fully paid ordinary shares of Rs 10 each including 222,000 (2016: 222,000) bonus shares of Rs 10 each; Cost Rs 310,502 thousand (2016: Rs 310,502 thousand); Quoted market value as at June 30, 2017: Rs 547,855 thousand (2016: Rs 401,160 thousand); %age share holding as at June 30, 2017: 1.68% (2016: 1.68%) - note 15.6	592,966	520,268
Attock Information Technology Services (Private) Limited- Unquoted		
450,000 (2016: 450,000) fully paid ordinary shares of Rs 10 each; Cost Rs 4,500 thousand (2016: Rs 4,500 thousand); Value based on net assets as at March 31, 2017 Rs 19,579 thousand (2016: Rs 16,234 thousand); %age share holding as at June 30, 2017: 10% (2016: 10%) - note 15.7	19,579	16,234
Carrying value on equity method	1,286,166	1,136,876
Less: Impairment loss - National Refinery Limited	(88,122)	(130,243)
	1,198,044	1,006,633

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.

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

15.3 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, 2017 (2016: March 31, 2016) 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.

	National Refinery Limited		Attock Refinery Limited	
	Mar 31, 2017	Mar 31, 2016	Mar 31, 2017	Mar 31, 2016
	Rupees ('000)			
Summarised balance sheet				
Current assets	16,922,350	36,868,243	45,169,248	26,166,802
Non- current assets	37,035,849	16,894,598	41,055,103	37,771,005
Current liabilities	(10,907,839)	(18,352,563)	(39,391,616)	(25,830,863)
Non- current liabilities	(1,153,628)	(838,204)	(19,168,477)	(14,769,896)
Net assets	41,896,732	34,572,074	27,664,258	23,337,048
Reconciliation to carrying amounts:				
Net assets as at April 1	34,572,074	27,712,902	23,337,048	23,189,000
Profit for the period	9,123,663	7,785,098	4,836,234	766,140
Other comprehensive (loss)	(199,674)	(126,260)	(82,559)	(191,627)
Dividends paid	(1,599,331)	(799,666)	(426,465)	(426,465)
Net assets as at March 31	41,896,732	34,572,074	27,664,258	23,337,048
Company's percentage shareholding in the associate	1%	1%	1.68%	1.68%
Company's share in carrying value of net assets	418,968	345,721	464,760	392,062
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	673,621	600,374	592,966	520,268
Impairment	(88,122)	(130,243)	-	-
Carrying amount of investment	585,499	470,131	592,966	520,268
Summarised statements of comprehensive income				
Revenue	96,563,111	106,590,976	90,852,184	76,067,527
Profit for the period	9,123,663	7,785,098	4,836,234	766,140
Other comprehensive loss	(199,674)	(126,260)	(82,559)	(191,627)
Total comprehensive income	8,923,989	7,658,838	4,753,675	574,513

During the year, dividend of Rs 15,993 thousand (2016: Rs 7,997 thousand) and Rs 7,160 thousand (2016: Rs 7,160 thousand) was received from National Refinery Limited and Attock Refinery Limited respectively.

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

- 15.4 Although the Company has less than 20 percent shareholding in National Refinery Limited, Attock Refinery Limited and Attock Information Technology Services (Private) Limited, these companies have been treated as associated companies since the Company has representation on their Board of Directors.
- 15.5 The value of investment in National Refinery Limited as at June 30, 2017 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 4.96% (2016: 5%), terminal growth rate of 4% (2016: 4%) and capital asset pricing model based discount rate of 11.67% (2016: 12.84%).
- 15.6 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 average gross profit margin of 2.80% (2016: 1.00%), terminal growth rate of 4% (2016: 4%) and weighted average cost of capital based discount rate of 11.05% (2016: 11.92%).
- 15.7 Based on unaudited financial statements, Attock Information Technology Services (Private) Limited has reported profit after tax and total comprehensive income for the twelve months period ended March 31, 2017 of Rs 33,453 thousand (twelve months period ended March 31, 2016: Rs 22,852 thousand).

	2017	2016
	Rupees ('000)	
16. OTHER LONG TERM INVESTMENTS		
Held to maturity investments in Pakistan Investment Bonds (PIBs) - at amortized cost (note 16.1)		
Face Value of bonds	375,500	375,500
Add: Premium paid	9,601	9,601
Cost of Investment	385,101	385,101
Less: Amortisation of premium	(5,666)	(3,277)
Add: Accrued interest at year end	19,684	19,684
	399,119	401,508
Less: current portion shown under short term investments-note21	(99,386)	-
	299,733	401,508

- 16.1 This represents amount invested in Pakistan Investment Bonds at interest rate of 11.25% to 11.50% (2016: 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.

	2017	2016
	Rupees ('000)	
17. LONG TERM PREPAYMENTS		
Prepaid rent	55,828	-
Less: Shown under current assets - note 20	(25,900)	-
	29,928	-

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

		2017	2016
		Rupees ('000)	
1	18. STOCK IN TRADE		
2	Petroleum products - note 18.1	7,230,502	4,832,448
3	Packing material	3,913	4,205
4		7,234,415	4,836,653
5	18.1 It includes the Company's share of pipeline stock amounting to Rs 2,322,763 thousand		
6	(2016: Rs 2,517,067 thousand) and Rs 900,457 thousand (2016: Rs 616,624 thousand) held		
7	by Pak-Arab Pipeline Company Limited and Pak Arab Refinery Limited respectively.		
8		2017	2016
9		Rupees ('000)	
10	19. TRADE DEBTS		
11	Considered good		
12	Secured	1,926,320	1,301,191
13	Unsecured		
14	Due from related parties - note 19.2	6,445,010	3,349,922
15	Others	2,429,747	1,395,443
16		8,874,757	4,745,365
17	Considered doubtful		
18	Others	59,257	63,742
19	Less: Provision for doubtful debts - note 19.1	(59,257)	(63,742)
20		-	-
21		10,801,077	6,046,556
22			
23	19.1 Provision for doubtful debts movement		
24	Balance at beginning of the year	63,742	49,901
25	(Reversal)/provision for doubtful debts	(2,771)	13,841
26	Bad debts written off against provision	(1,714)	-
27	Balance at end of the year	59,257	63,742
28			
29	19.2 Due from related parties		
30	Attock Gen Limited	6,391,395	3,314,117
31	Pakistan Oilfields Limited	31,688	23,231
32	Attock Cement Pakistan Limited	20,622	12,287
33	National Refinery Limited	1,051	189
34	Attock Refinery Limited	254	98
35		6,445,010	3,349,922
36			
37			
38			
39			
40			
41			

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

	2017	2016
	Rupees ('000)	
20. ADVANCES, DEPOSITS, PREPAYMENTS AND OTHER RECEIVABLES		
Advances - considered good		
Suppliers	13,716	17,187
Employees against expenses		
Executives	7,163	5,282
Other employees	4,856	2,324
	12,019	7,606
	25,735	24,793
Trade deposits and short-term prepayments		
Trade deposits		
With related party - The Attock Oil Company Limited	14,227	9,481
Others	17,284	10,440
Short-term prepayments	103,836	53,736
	135,347	73,657
Current account balances with statutory authorities in respect of:		
Excess input sales tax claimable	-	1,260,398
Advance to collector customs for import of petroleum product	70,000	363,209
Sales tax	25,574	25,574
Federal excise duty and petroleum levy	986	986
	96,560	1,650,167
Accrued income on bank deposits	23,044	19,446
Other receivables		
Price differential claim receivable from the Government	28,528	28,528
Receivable from oil marketing companies under freight pool	457,045	559,400
Receivable from joint operator (as disclosed in note 14)	127,473	39,694
Due from related parties - unsecured		
Attock Gen Limited	1,666,267	1,621,964
Attock Information Technology (Private) Limited	791	-
Attock Cement Pakistan Limited	131	-
Workers' profit participation fund - note 20.1	39,843	53,961
	2,320,078	2,303,547
Less: Provision for doubtful receivables	(28,528)	(28,528)
	2,572,236	4,043,082

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

		2017	2016
		Rupees ('000)	
1	20.1 Workers' profit participation fund		
2	Balance at beginning of the year	53,961	46,643
3	Amount allocated for the year - note 28	(360,157)	(296,039)
4	Amount paid to Fund's trustees	346,039	303,357
5	Balance at end of the year	39,843	53,961
6			
7	21. SHORT TERM INVESTMENTS		
8	Held to maturity investment in treasury bills -		
9	at amortized cost - note 21.1		
10			
11	Upto three months	810,967	-
12	Later than three months but not later than six months	-	456,569
13	Later than six months but not later than one year	-	1,047,854
14			
15		810,967	1,504,423
16	Investment in mutual funds at fair value through profit or		
17	loss - 21.2	-	363,471
18	Current portion of investment in PIBs - note 16	99,386	-
19			
20		910,353	1,867,894
21	21.1 Short term investments in treasury bills earned interest at effective rate of 5.99% per annum		
22	(2016: 7.17% per annum).		
23			
24		2017	2016
25		Rupees ('000)	
26	21.2 Investment in mutual funds at fair value through		
27	profit or loss		
28	Balance at the beginning of year	363,471	-
29	Additions during the year - note 21.2.1	300,000	371,734
30	Deletions during the year - note 21.2.1	(687,012)	-
31	Fair value gain/(loss) transferred through profit and loss -		
32	note 27	23,541	(8,263)
33			
34	Balance at the end of the year	-	363,471
35			
36			
37			
38			
39			
40			
41			

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

	2017				2016	
	Opening balance	Investments during the financial year	Adjustment arising from remeasurement to fair value	Redemption	Closing balance	Fair value
	Rupees ('000)					
21.2.1 Details of Investment in mutual funds						
Listed securities:						
NAFA Government Securities Savings Fund	104,154	-	668	(104,822)	-	104,154
UBL Government Securities Fund	103,946	200,000	11,757	(315,703)	-	103,946
NIT Government Bond Fund	51,452	-	274	(51,726)	-	51,452
MCB Pakistan Sovereign Fund	103,919	50,000	8,007	(161,926)	-	103,919
ABL Government Securities Fund	-	50,000	2,835	(52,835)	-	-
	363,471	300,000	23,541	(687,012)	-	363,471

21.2.2 The fair value is based on quoted market prices at the balance sheet date. The quoted market price used is the current bid price.

	2017		2016	
	Rupees ('000)			
22. CASH AND BANK BALANCES				
Cash in hand		5,185		5,005
Bank balances				
On short term deposits		9,200,000		7,900,000
On interest/mark-up bearing saving accounts (includes US \$ 101 thousand; 2016: US \$ 102 thousand)		1,674,213		1,208,286
On current accounts (includes US \$ 153 thousand; 2016: US \$ 153 thousand)		53,988		48,991
		10,928,201		9,157,277
		10,933,386		9,162,282

22.1 Balances in short term deposits and saving accounts earned interest/mark-up at weighted average rate of 6.02% per annum (2016: 7.01% per annum).

22.2 All bank accounts are maintained under conventional banking system.

	2017		2016	
	Rupees ('000)			
23. SALES				
Local sales		172,744,647		144,539,371
Export sales		222,498		4,638
Gross sales		172,967,145		144,544,009
Rebates/discount		(885,859)		(435,702)
		172,081,286		144,108,307

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

		2017	2016
		Rupees ('000)	
	24. COST OF PRODUCTS SOLD		
1	Opening stock	4,836,653	5,572,867
2	Purchase of petroleum products and packing material	116,956,285	89,764,129
3	Petroleum levy	15,651,143	12,700,952
4	Other levies - customs and regulatory duty	1,115,678	284,005
5		133,723,106	102,749,086
6	Closing stock	(7,234,415)	(4,836,653)
7		131,325,344	103,485,300
8			
9	25. OTHER INCOME		
10	Commission and handling income	732,235	719,373
11	Tender and joining fee	33,142	12,508
12	Gain on sale of property, plant and equipment	13,909	5,725
13	Hospitality income	8,389	16,233
14	Rental income	78,504	117,775
15	Others	46,534	64,246
16		912,713	935,860
17			
18	26. OPERATING EXPENSES		
19	Salaries and benefits	652,335	563,248
20	Rent, taxes and other fees - note 26.1	371,454	385,373
21	Travelling and staff transport	41,047	35,490
22	Repairs and maintenance	159,518	94,587
23	Advertising and publicity	8,993	16,541
24	Printing and stationery	13,288	17,855
25	Electricity, gas and water	36,274	32,259
26	Insurance	34,101	30,841
27	Communication	10,258	13,708
28	Legal and professional charges	9,829	10,089
29	Subscription and fees	2,325	1,647
30	Auditor's remuneration - note 26.3	4,111	4,238
31	Exchange loss	80,288	67,289
32	Depreciation - note 13.1	347,700	318,172
33	(Reversal of) / provision for doubtful debts	(2,771)	13,841
34	Others	112,107	94,894
35		1,880,857	1,700,072
36			
37			
38			
39			
40	26.1 Rent, taxes and other fees include Rs 194,217 thousand (2016: Rs 141,747 thousand) paid		
41	under operating lease agreements.		
	26.2 Operating expenses includes Rs 2,037 thousand (2016: Rs 264 thousand) being Company's		
	share in joint operation. (as disclosed in note 14).		

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

		2017	2016	
		Rupees ('000)		
26.3	Auditor's remuneration			
	Annual audit	1,586	1,510	1
	Review of half yearly financial statements, audit of staff funds and special certifications	858	1,091	2 3
	Tax services	1,351	1,432	4
	Out of pocket expenses	316	205	5
		4,111	4,238	6
27.	FINANCE INCOME AND COSTS			7
	Finance income			8
	Income on bank deposits	501,937	487,699	9
	Income from short term investments measured at amortised cost	252,087	367,852	10 11
	Income on investment in PIBs measured at amortised cost	40,557	41,011	12 13
	Remeasurement income/ (loss) on open ended mutual funds measured at fair value through profit or loss	23,541	(8,263)	14 15
	Dividend from open ended mutual funds measured at fair value through profit or loss - note 27.1	-	28,020	16 17
	Mark-up on delayed payments - note 27.2	319,155	204,833	18 19
		1,137,277	1,121,152	20 21
	Finance cost			22
	Bank charges	29,238	25,659	23 24
	Late payment charges - note 27.2	295,223	174,713	25 26
		324,461	200,372	27
	Net finance income	812,816	920,780	28
27.1	Breakup of dividend income from mutual funds is as follows:			29
	NAFA Government Securities			30
	Savings Fund	-	6,394	31
	UBL Government Securities Fund	-	11,028	32
	NIT Government Bond Fund	-	3,670	33
	MCB Pakistan Sovereign Fund	-	6,928	34
		-	28,020	35 36 37 38

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

27.2 This represents mark up on delayed payments charged to a related party - Attock Gen Limited and cost of mark up on delayed payments to related party - Attock Refinery Limited respectively, at the rate of 6 months KIBOR + 3% per annum (2016: 6 months KIBOR + 3% per annum).

	2017	2016
	Rupees ('000)	
28. (REVERSAL OF) / PROVISION FOR OTHER CHARGES		
Workers' profit participation fund	360,157	296,039
Charge for the year	-	110,289
(Reversal of) workers' welfare fund for prior periods - note 28.1	(661,384)	-
	(301,227)	406,328

28.1 During the current year, the Supreme Court of Pakistan has declared that the amendments in the Workers' Welfare Fund (WWF) Ordinance made through Finance Acts of 2006 and 2008 are unconstitutional. Accordingly, the Company has reversed the provision on account of WWF amounting to Rs 661,384 thousand.

	2017	2016
	Rupees ('000)	
29. PROVISION FOR INCOME TAX		
Income tax charge - For the year	2,190,000	1,860,000
Deferred income tax charge/(credit) for the year	210,000	(55,135)
	2,400,000	1,804,865

	2017	2016
	%	%
29.1 Reconciliation of tax charge for the year		
Applicable tax rate	31.00	32.00
Tax effect of income taxed under final tax regime	(1.90)	(2.42)
Effect of provision for super tax	2.58	2.98
Tax effect of share of profit of associated companies taxed on the basis of dividend income	(0.83)	(0.76)
Others	0.32	0.24
Average effective tax rate charged to income	31.17	32.04

29.2 Corporate tax rate applicable for the year is 31% (2016: 32%).

	2017	2016
	Rupees ('000)	
30. EARNINGS PER SHARE		
Profit for the year (Rupees in thousand)	5,299,168	3,828,585
Weighted average number of ordinary shares in issue during the year (in thousand)	82,944	82,944
Basic and diluted earnings per share (Rupees)	63.89	46.16

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

31. FINANCIAL INSTRUMENTS AND RISK MANAGEMENT

31.1 Financial assets and liabilities

	Loans and Receivables	Held to maturity investments	Fair value through profit or loss	Total
Rupees ('000)				
June 30, 2017				
Financial Assets				
Maturity up to one year				
Trade debts	10,801,077	-	-	10,801,077
Advances, deposits and other receivables	2,346,105	-	-	2,346,105
Short term investments	-	910,353	-	910,353
Cash and bank balances	1,733,386	9,200,000	-	10,933,386
Maturity after one year				
Other long term investments	-	299,733	-	299,733
	14,880,568	10,410,086	-	25,290,654
Other financial liabilities Rupees ('000)				
Financial Liabilities				
Maturity up to one year				
Trade and other payables				18,949,825
Maturity after one year				
Long term deposits				627,240
				19,577,065
Rupees ('000)				
June 30, 2016				
Financial Assets				
Maturity up to one year				
Trade debts	6,046,556	-	-	6,046,556
Advances, deposits and other receivables	2,314,386	-	-	2,314,386
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

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

	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

31.2 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.

		2017	2016
	Rating	Rupees ('000)	
Trade debts			
Counterparties with external credit rating	A1+	1,187,556	890,112
	A1	833,263	13,630
	A2	320,486	277,795
Counterparties without external credit rating			
Secured against bank guarantee & letter of credit		170,834	133,605
Due from related parties		6,423,083	3,337,348
Others		1,865,855	1,394,066
		10,801,077	6,046,556
Advances, deposits and other receivables			
Counterparties with external credit rating	A1+	150,517	59,140
	A1	131	-
Counterparties without external credit rating			
Due from related parties		1,721,128	1,685,406
Others		474,329	569,840
		2,346,105	2,314,386
Short term investments			
Counterparties with external credit rating	A+	-	103,892
	A	-	104,639
	AA-	-	154,940
Counterparties without external credit rating			
Investment in Treasury bills		810,967	1,504,423
Current portion of investment in PIBs		99,386	-
		910,353	1,867,894

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

		2017	2016
	Rating	Rupees ('000)	
Bank balances			
Counterparties with external credit rating	A1+	10,928,075	9,157,160
	A1	126	117
		10,928,201	9,157,277
Other long term investments			
Counterparties without external credit rating			
Investment in Pakistan investment bonds		299,733	401,508

31.3 FINANCIAL RISK MANAGEMENT

31.3.1 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, 2017, trade debts of Rs 6,755,789 thousand (2016: Rs 3,046,955 thousand) were past due but not impaired. The ageing analysis of these trade receivables is as follows:

	2017	2016
	Rupees ('000)	
Due from related parties		
Up to 6 months	4,021,275	2,655,200
6 to 12 months	1,518,428	-
	5,539,703	2,655,200
Others		
Up to 6 months	1,208,270	391,755
6 to 12 months	7,816	-
	1,216,086	391,755
	6,755,789	3,046,955

(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.

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

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
	Rupees ('000)	
At June 30, 2017		
Long term deposits	-	627,240
Trade and other payables	18,949,825	-
At June 30, 2016		
Long term deposits	-	626,159
Trade and other payables	13,747,108	-

(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 26,321 thousand (2016: Rs 26,350 thousand) and financial liabilities include Rs 1,054,865 thousand (2016: Rs 592,917 thousand) which were subject to currency risk.

The following significant exchange rates were applied during the year:

	2017	2016
Rupees per USD		
Average rate	103.28	102.51
Reporting date rate	103.87	103.32

At June 30, 2017, if the currency had weekend or strengthened by 10% against USD with all other variables at constant, profit after tax would have been Rs 70,970 thousand (2016: Rs 56,657 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 18,475,700 thousand (2016: Rs 14,691,805 thousand) and Rs 6,358,505 thousand (2016: Rs 3,184,505 thousand) respectively, which are subject to interest rate risk. Applicable interest rates for financial assets have been indicated in respective notes.

At June 30, 2017, if interest rates had been 1% higher/lower with all other variables held constant, profit after tax for the year would have been Rs 91,940 thousand (2016: Rs 84,072 thousand) higher/lower, mainly as a result of higher/lower interest income from these financial assets.

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

(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.

Short term investments include fair value through profit and loss investments of Rs nil (2016: Rs. 363,471 thousand) which were subject to price risk.

The Company does not have financial assets and liabilities whose fair value or future cash flows will fluctuate because of changes in market prices.

31.3.2 Capital risk management

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

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

32. STAFF RETIREMENT BENEFITS

The latest actuarial valuation of the defined benefit plan was conducted as at June 30, 2017 using the projected unit credit method. Details of the defined benefit plan are:

	2017	2016
	Rupees ('000)	
32.1 The amounts recognised in the balance sheet:		
Present value of defined benefit obligations	67,741	57,099
Fair value of plan assets	(56,788)	(45,875)
Liability recognised in the balance sheet	10,953	11,224
32.2 The amounts recognised in the balance sheet are as follows:		
Liability as at July 01	11,224	15,322
Expense recognised in profit and loss account	8,386	8,307
Contributions made during the year	(9,670)	(9,191)
Remeasurement loss/(gain) recognised in statement of comprehensive income	1,013	(3,214)
Liability as at June 30	10,953	11,224
32.3 The amounts recognised in profit and loss account are as follows:		
Current service cost	7,827	7,208
Interest cost	4,920	5,019
Expected return on plan assets	(4,361)	(3,920)
	8,386	8,307

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

		2017	2016
		Rupees ('000)	
1	32.4 Remeasurements recognised in other comprehensive		
2	income (OCI) are as follows:		
3	Remeasurement (gain)/loss on obligations:		
4	Experience gain	(360)	(3,877)
5	Loss due to remeasurement of investment return	1,373	663
6		1,013	(3,214)
7	32.5 Changes in the present value of defined benefit obligation		
8	are as follows:		
9	Present value of defined obligation as at July 01	57,099	49,188
10	Current service cost recognised in profit and loss account	7,827	7,208
11	Interest cost	4,920	5,019
12	Remeasurement gain	(360)	(3,878)
13	Benefits paid	(1,745)	(438)
14		67,741	57,099
15	Present value of defined obligation as at June 30		
16	32.6 Changes in fair value of plan assets are as follows:		
17	Fair value of plan assets as at July 01	45,875	33,865
18	Expected return on plan assets	4,361	3,920
19	Contributions during the year	9,670	9,191
20	Benefits paid	(1,745)	(438)
21	Remeasurement (loss) on investments	(1,373)	(663)
22		56,788	45,875
23	Fair value of plan assets as at June 30		

Actual return on plan assets for the year is Rs 4,021 thousand.

The Company expects to contribute Rs 9,897 thousand to its defined benefit gratuity plan during the year 2017-18.

		2017	2016
		Total investment	
		Rupees ('000)	
33	32.7 The major categories of plan assets are as follows:		
34	Government bonds	65,585	49,869
35	Bank balance	1,613	4,176
36	Benefits due	(303)	-
37	Due to Attock Oil Company	(10,107)	(8,170)
38		56,788	45,875
39			

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.

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

	2017	2016
	%	%
32.8	Significant actuarial assumptions at the balance sheet date are as follows:	
	Discount rate	8.75
	Expected rate of return on plan assets	8.75
	Expected rate of increase in salaries	8.75
32.9	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	7,698
	Expected rate of increase in salaries	(6,620)
32.10	The weighted average number of years of defined benefit obligation is 11.7 years as at June 30, 2017 (2016: 11.8 years).	
32.11	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.	
	2017	2016
	Rupees ('000)	
32.12	Salaries, wages and benefits as appearing in note 26 include amounts in respect of the following :	
	Provident fund	9,942
	Gratuity fund	8,307
	19,337	18,249
32.13	Projected benefit payments from gratuity fund are as follows:	
	Rupees ('000)	
	For the year 2018	3,309
	For the year 2019	3,817
	For the year 2020	6,819
	For the year 2021	5,383
	For the year 2022	6,835
	For the year 2023-27	54,725

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

		2017	2016
		Rupees ('000)	
33.	APL EMPLOYEES PROVIDENT FUND		
a)	Size of the fund	114,145	89,990
	Cost of investments made	111,389	87,625
	Fair value of investments made	114,815	90,651
		%	%
	Percentage of investments made	98	97

		2017		2016	
		Amount		Amount	
		Rupees	%	Rupees	%
		('000)		('000)	
b)	Breakup of investment - at cost				
	Treasury Bills	52,237	47	13,290	15
	Investment in Pakistan Investment Bonds	57,322	51	61,347	70
	Investment in saving account with bank	1,830	2	12,988	15
		111,389	100	87,625	100

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

34. 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 35, were as follows:

		2017	2016
		Rupees ('000)	
Related Parties			
Attock Refinery Limited			
	Purchase of petroleum products	29,772,986	20,552,737
	Purchase of services	108,254	97,232
	Late payment charges	295,223	174,713
	Sale of petroleum products	7,638	6,719
	Commission and handling income	224,553	268,023
National Refinery Limited			
	Purchase of petroleum products	53,537,638	47,913,213
	Purchase of services	92,035	84,763
	Sale of petroleum products	14,763	14,765
	Handling income	507,682	451,349

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

	2017	2016	
	Rupees ('000)		
Attock Gen Limited			
Sale of petroleum products	8,945,314	6,886,997	1
Mark-up earned on late payments	315,743	201,733	2
			3
Pakistan Oilfields Limited			4
Purchase of petroleum products	131,255	186,075	5
Purchase of services	13,469	12,167	6
Sale of petroleum products	527,467	430,189	7
Sale of services	820	583	8
			9
The Attock Oil Company Limited			10
Purchase of services	134,103	94,791	11
Sale of services	7,397	7,374	12
			13
Attock Cement Pakistan Limited			14
Purchase of services	3,927	2,725	15
Sale of petroleum products	228,931	199,065	16
Sale of services	2,469	2,488	17
			18
Attock Information Technology Services (Private) Limited			19
Purchase of services	20,644	17,775	20
Sale of services	7,395	5,578	21
			22
Attock Sahara Foundation			23
Purchase of goods	2,334	86	24
			25
Attock Leisure Management Associates			26
Purchase of services	1,246	1,080	27
			28
Attock Hospital (Private) Limited			29
Purchase of medical services	6,509	3,295	30
			31
Other related parties			32
Contribution to staff retirement benefits plans			33
APL Employees provident fund	10,951	9,942	34
APL Gratuity fund	8,386	8,307	35
Contribution to Workers' profit participation fund	360,157	296,039	36
			37
			38
			39
			40
			41

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

35 REMUNERATION OF CHIEF EXECUTIVE, DIRECTORS AND EXECUTIVES

	Chief Executive		Director		Executives	
	2017	2016	2017	2016	2017	2016
	Rupees ('000)					
Managerial remuneration	12,519	12,850	4,870	4,440	137,017	113,829
Bonus	18,515	17,500	6,609	5,949	62,089	52,598
Company's contribution to provident, pension and gratuity funds	-	-	820	757	13,076	11,442
Housing and utilities	4,550	4,550	1,725	1,605	43,339	38,472
Other perquisites and benefits	1,726	1,610	1,837	1,609	28,131	24,947
Leave passage	1,167	1,167	397	397	577	538
	38,477	37,677	16,258	14,757	284,229	241,826
No. of person(s)	1	1	1	1	98	87

35.1 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.

35.2 In addition, six non-executive directors of the Company were paid meeting fee aggregating Rs 3,289 thousand (2016: Rs 4,559 thousand).

36. SEGMENT REPORTING

36.1 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:

Product	2017	2016
	Rupees ('000)	
High Speed Diesel	74,567,451	64,661,245
Furnace Fuel Oil	30,084,051	21,734,445
Premier Motor Gasoline	50,467,348	37,925,494
Bitumen	11,578,269	14,846,308
Others	5,384,167	4,940,815
	172,081,286	144,108,307

36.2 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, 2017.

37. NUMBER OF EMPLOYEES

Total number of employees at the end of year was 378 (2016: 325). Average number of employees during the year was 360 (2016: 317).

38. CAPACITY AND PRODUCTION

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

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017

39. NON-ADJUSTING EVENT AFTER THE BALANCE SHEET DATE

The Board of Directors in its meeting held on September 11, 2017 has proposed a final cash dividend for the year ended June 30, 2017 @ Rs 27.50 per share, amounting to Rs 2,280,960 thousand for approval of the members in the Annual General Meeting to be held on October 19, 2017.

40. CORRESPONDING FIGURES

The corresponding figures have been rearranged to conform to current year presentation as follows.

Reclassified from	Reclassified to	Rupees (‘000)
Trade debts - Due from related parties: Attock Gen Limited	Advances, deposits, prepayments and other receivables - Due from related parties: Attock Gen Limited	1,621,964

41. DATE OF AUTHORISATION

These financial statements were authorised for issue by the Board of Directors of the Company on September 11, 2017.



Rehmat Ullah Bardaie
Chief Financial Officer



Shuaib A. Malik
Chief Executive



Abdus Sattar
Director

NOTICE OF ANNUAL GENERAL MEETING

Notice is hereby given that the 22nd Annual General Meeting (being the 34th General Meeting) of the Company will be held at Attock House, Morgah, Rawalpindi on October 19, 2017 at 12:00 p.m. to transact the following business:

ORDINARY BUSINESS

1. To receive, consider and adopt the audited financial statements of the Company together with Directors' and Auditor's Reports for the year ended June 30, 2017.
2. To approve a final cash dividend of 275% i.e. Rs. 27.50 per share of Rs. 10/- each, as recommended by the Board of Directors in addition to the interim dividend of 150% i.e. Rs. 15.00 per share already paid to the shareholders thus making a total of 425% i.e. Rs. 42.50 per share for the year ended June 30, 2017.
3. To appoint auditors for the year ending June 30, 2018 and to fix their remuneration.

BY ORDER OF THE BOARD

Registered Office:
Attock House
Morgah, Rawalpindi.
September 28, 2017



Rehmat Ullah Bardaie
Company Secretary

NOTES:

The share transfer books of the Company will remain closed from October 13, 2017 to October 19, 2017 (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, 2017, effective July 01, 2017, 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	15.00%
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.

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

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

EXEMPTION FROM DEDUCTION OF INCOME TAX / ZAKAT:

Members seeking exemption from deduction of income tax or are eligible for deduction at a reduced rate are requested to submit a valid tax 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 AUDITED FINANCIAL STATEMENTS THROUGH CD/DVD:

The Company has circulated annual financial statements to its members through CD/DVD at their registered address. Printed copy of above referred statements can be provided to members upon request. Request Form is available on the website of the Company i.e. www.apl.com.pk.

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, 2017 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.

PAYMENT OF DIVIDEND THROUGH BANK ACCOUNT OF THE SHAREHOLDER:

In accordance with the section 242 of the Companies Act, 2017 cash dividend can only be paid through electronic mode directly into the respective bank account designated by the entitled shareholder. Shareholders are requested to provide their account details directly to our share registrar (for physical shares) or to their respective participant / broker (for CDS shares) as the case may be. The subject Form is available at Company's website i.e. www.apl.com.pk.

Shareholders have the option to attend AGM through video-link as per applicable rules and regulations.

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

ABL	Askari Bank Limited
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
BPPL(MKTG)	Byco Petroleum Pakistan Limited (Marketing)
BTCPL	Bakri Trading Company Pakistan Limited
CD	Compact Disc
CDC	Central Depository Company of Pakistan
CDS	Central Depository System
CEO	Chief Executive Officer
CFO	Chief Financial Officer
CNG	Compressed Natural Gas
CNIC	Computerized National Identity Card
COCO	Company Owned Company Operated
CPEC	China-Pakistan Economic Corridor
CSM	Company Secretarial Matters
CSR	Corporate Social Responsibility
DTP	Directors' Training Programme
DVD	Digital Video Disc
EBITDA	Earnings before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization
EHS	Environment Health and Safety
EMS	Environmental Management System
EPS	Earnings Per Share
ERP	Enterprise Resource Planning
FBR	Federal Board of Revenue
FO	Furnace Oil
FWO	Frontier Works Organisation
FY	Financial Year
GO	Gas and Oil Pakistan Private Limited
GoP	Government of Pakistan
HEC	Higher Education Commission
HOBC	High Octane Blended Component
HR	Human Resource
HR & R	Human Resource & Remuneration

HRMS	Human Resource Management System
HSD	High Speed Diesel
HSE	Health, Safety and Environment
HSFO	High Sulphur Furnace Oil
IAS	International Accounting Standards
ICAP	Institute of Chartered Accountants of Pakistan
ICMAP	Institute of Cost & Management Accountants of Pakistan
IFAC	International Federation of Accountants
IFRIC	International Financial Reporting Interpretation Committee
IFRS	International Financial Reporting Standards
IIAP	Islamabad International Airport Project
IPP	Independent Power Producers
ISO	International Organization for Standardization
IT	Information Technology
JCR-VIS	Japan Credit Rating Agency - Vital Information Services Pakistan Limited
JP	Jet Petroleum
KBT	Karachi Bulk Oil Terminal
KIBOR	Karachi Interbank Offered Rate
KPK	Khyber Pakhtunkhwa
KW	Kilo Watt
LED	Light Emitting Diode
LTI	Lost time Injury
M.TON	Metric Ton
MBA	Masters in Business Administration
MBT	Machike Bulk Oil Terminal
MFM	Mehmood kot Faisalabad Machike
MIS	Management Information System
MP & NR	Ministry of Petroleum & Natural Resources
NEQS	National Environmental Quality Standards
NGO	Non-Governmental Organization
NIT	National Investment Trust
NRL	National Refinery Limited
NTN	National Tax Number
OCAC	Oil Companies Advisory Council
OCI	Other Comprehensive Income
OGDCL	Oil & Gas Development Company Limited
OGRA	Oil and Gas Regulatory Authority
OMC	Oil Marketing Company

OPEC	Organization of the Petroleum Exporting Countries
PACRA	Pakistan Credit Rating Agency Limited
PARCO	Pak-Arab Refinery Company
PIB	Pakistan Investment Bonds
PKM	Peshawar Karachi Motorway
PMDC	Pakistan Mineral Development Corporation
PMG	Premier Motor Gasoline
POL	Pakistan Oilfields Limited
PPL	Pakistan Petroleum Limited
PPRA	Public Procurement Regulatory Authority
PSOCL	Pakistan State Oil Company Limited
PSX	Pakistan Stock Exchange
Pvt.	Private
QMS	Quality Management System
RBT	Rawalpindi Bulk Oil Terminal
ROE	Return on Equity
RON	Research Octane Number
Rs	Rupees
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
T-Bills	Treasury Bills
TOR	Terms of Reference
TPML	Total Parco Marketing Limited
TPPL	Total Parco Pakistan Limited
U.A.E	United Arab Emirates
UBL	United Bank Limited
UK	United Kingdom
US\$/USD	United States Dollar
USA	United States of America
USB	Universal Serial Bus
WMP	Waste Management Plan
WOP	White Oil Pipeline
WPPF	Workers' Profit Participation Fund
WWF	Workers' Welfare Fund

شروع ہو چکی ہے اور تعمیراتی کام تیزی سے جاری ہے۔
محمود کوٹ اور شکار پور میں ٹرمینلز کی تعمیر میں قابل ذکر پیش رفت ہوئی ہے اور توقع ہے کہ ٹرمینلز جلد آپریشن کا آغاز کر دیں گے۔

اظہار تشکر

بورڈ اس موقع کا فائدہ اٹھاتے ہوئے کمپنی کے معزز حصص داران کے غیر متزلزل اعتماد اور تعاون کے لیے شکریہ 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 بھی بے حد شکر گزار ہیں۔

منجانب بورڈ
شعیب اے ملک
چیف ایگزیکٹو

دہلی، متحدہ عرب امارات
ستمبر 11، 2017

- ایوی ایشن کے کاروبار میں بڑھتے ہوئے ہوئے، APL کا ایوی ایشن فیول فارم نیو اسلام آباد انٹرنیشنل ایئرپورٹ پر کامیابی سے قائم کر دیا گیا ہے۔
- ایئرپورٹ پر آپریشن کے آغاز سے کمپنی ایوی ایشن کے شعبے سے آمدن پیدا کرے گی۔
- کمپنی CPEC کے پشاور-کراچی موٹروے پراجیکٹ میں دو سالہ مدت کے لیے تارکول کی فراہمی کرے گی۔
- پاکستان آرمی کو مالی سال 2017-18 کے لئے "ہائی آکٹین بلینڈنگ کمپوننٹ-97" (ایچ او پی سی-97) کی ملک بھر میں فراہمی کے لئے معاہدہ کیا گیا ہے۔
- کمپنی فیول کارڈز کاروبار میں بھی ادارہ جاتی اور انفرادی صارفین کے لئے انک سمارٹ فیول کارڈز کے ساتھ متاثر کن آغاز کر رہی ہے۔ یہ صارف کی ضروریات کے مطابق مختلف خصوصیات پیش کرتا ہے جس میں مکمل کنٹرول اور تفصیلی آن لائن رپورٹنگ شامل ہے۔

پائیدار کامیابی حاصل کرنے کا بہترین طریقہ، اپنے حصص داران، اپنے شراکت داران اور معاشرے کے مفادات میں طویل المدتی کام کرنا ہے۔ توانائی کی فراہمی کے ذریعے، ہم معاشی ترقی کی تائید کرتے ہیں اور لاکھوں لوگوں کا معیار زندگی بہتر بنانے میں مدد کرتے ہیں۔ ہماری سرگرمیاں روزگار، سرمایہ کاری، انفراسٹرکچر اور حکومت اور مقامی لوگوں کے لیے آمدنی کے ذرائع پیدا کرتی ہیں۔ کمپنی کا ایک انفرادی مربوط پورٹ فولیو ہے جو وسائل کی اقسام، جغرافیہ اور کاروباری حدود کے درمیان توازن لاتا ہے اور حالات کے مطابق ڈھلنے کے لیے موزوں ہے۔ کمپنی کا جغرافیائی تنوع بڑھتی ہوئی منڈیوں اور نئے وسائل تک رسائی اور جغرافیائی و سیاسی واقعات کے خلاف مضبوطی بھی فراہم کرتا ہے۔

کمپنی حفاظتی و آپریشنل رسک، ماحولیات و سماجی عمل، خریداری، ٹیکنالوجی اور مالیاتی انتظام جیسے مختلف شعبوں میں مزید موثر طریقے سے فعال کارگزاری اشراک کے لئے بھی تیار ہے۔

کمپنی کی آمدن اور آپریشن پر اثر انداز ہونے والے رجحانات وغیر یقینی حالات:

تیل کی قیمتوں کے رجحانات میں جیسا کہ تفصیلاً ذکر کیا گیا ہے غیر یقینی صورتحال بدستور موجود ہے اور بین الاقوامی تیل کی قیمتوں کے رجحانات اس وقت نامعلوم ہیں۔ کمپنی کے محاصل اس غیر یقینی عنصر کی وجہ سے متاثر ہو سکتے ہیں۔ قیمتوں کی قابل وثوق پیش گوئی نہیں کی جاسکتی کیونکہ کئی عوامل قیمتوں کو متاثر کرتے ہیں اس میں جغرافیائی و سیاسی عوامل شامل ہیں۔

گزشتہ سال پیش کردہ زیر غور منصوبہ جات سے متعلق کارکردگی:

گزشتہ برس کمپنی نے بتایا کہ پی ایس او (PSO) کے ساتھ مشترکہ منصوبے کے تحت نئے اسلام آباد انٹرنیشنل ایئرپورٹ پر فیول فارم سال کے اندر مکمل ہو جائے گا۔

- اس کو کامیابی سے قائم کیا جا چکا ہے اور ایئرپورٹ کے فعال ہونے کے بعد آپریشن کا آغاز کر دیا جائے گا۔
- کمپنی نے ساہیوال، تاروجہ اور دولت پور میں ٹرمینلز کی تعمیر کے لیے زمین کی خریداری کا منصوبہ پیش کیا تھا۔
- تاروجہ اور دولت پور میں زمین کامیابی سے حاصل کر لی گئی ہے اور ساہیوال میں نہ صرف کمپنی نے زمین حاصل کر لی ہے بلکہ ٹرمینل کی تعمیر

پاکستان سے باہر منعقدہ اجلاس:

30 جون، 2017 کو ختم ہونے والے سال کے دوران، بورڈ آف ڈائریکٹرز کا کوئی بھی اجلاس بیرون ملک منعقد نہیں ہوا۔

آڈیٹرز

موجودہ آڈیٹرز، میسرز ایف فرگوسن اینڈ کمپنی، چارٹرڈ اکاؤنٹنٹس، جو پرائس واٹر ہاؤس کوپرنٹ ورک کی ممبر کمپنی ہے، کی خدمات کا عرصہ مکمل ہو چکا ہے اور وہ 2017-18 کے لیے دوبارہ تعیناتی کی اہلیت رکھتے ہیں۔ بورڈ کی آڈٹ کمیٹی نے یہ سفارش کی ہے کہ انھیں اگلے مالی سال کے لیے بھی آڈیٹرز مقرر کیا جائے جس کا اختتام 30 جون 2018ء 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۔

مستقبل کے منصوبے اور امیدیں

APL کے لیے اچھا کاروبار محفوظ اور قابل اعتماد آپریشن پر مسلسل توجہ سے شروع ہوتا ہے۔ کمپنی کا پورٹ فولیو (portfolio) انتخاب کے وسیع پیمانے پر اعلیٰ معیار کے مواقع کو فروغ دینے کے قابل بناتا ہے۔ انتظامیہ حجم سے زیادہ قدر کو ترجیح دیتی ہے اور اس جگہ سرمایہ کاری کرتی ہے جہاں مخصوص استعداد، صلاحیتوں و ٹیکنالوجیز کا اطلاق کیا جاسکے۔ کمپنی نے اپنے نصب العین کا تعین کیا ہے تاکہ سرمایہ اور لاگتی انضباط کے ذریعے طویل المدتی پائیداری، بلا رکاوٹ سرمایہ کا بہاؤ اور تقسیم کے ذریعے حصص داران کے لیے نفع پیدا کیا جاسکے۔

برسا برس سے کمپنی ہمہ وقت کامیابی کی جانب گامزن ہے۔ فی الوقت نئی OMCs اور ٹیکنیکی ترقی کے متعارف ہونے کی وجہ سے مقابلے میں نمایاں اضافہ ہوا لیکن انتظامیہ نے نہ صرف مارکیٹ شیئر کو برقرار رکھنے کے لیے بلکہ اس کو بڑھانے کے لیے کلیدی اقدامات کیے ہیں۔

بڑھتی ہوئی توانائی کی طلب کو پورا کرنے، کارکردگی کو بہتر بنانے اور کم کاربن معیشت میں منتقلی کی تائید کے لیے ایندھن اور ٹیکنالوجیز کا مرکب ضروری ہے۔ کمپنی کے منصوبہ جات اور آپریشنز ملک میں روزگار، سرمایہ کاری اور محصول، آمدنی میں اضافے کے لیے معاونت کرتے ہیں، جو اقتصادی ترقی کو رواں رکھنے میں مددگار ہیں۔

بعض اہم ترقیاتی پیش رفتیں اور حاصل کردہ کامیابیاں درج ذیل ہیں:

- کمپنی پورٹ قاسم میں ٹرمینل قائم کر رہی ہے۔ موثر طریقے سے درآمدات کے انتظام کے لئے ٹرمینل کو پائپ لائن کے ذریعے منسلک کیا جائے گا۔ فی الحال ٹرمینل ڈیزائن مرحلے میں ہے۔

بورڈ آف ڈائریکٹرز کا ڈھانچہ، اس کی کمیٹیاں اور اجلاس:

بورڈ، کمپنی کے ڈائریکٹرز، شیئرز ہولڈرز اور ملازمین کی جانب سے انک گروپ آف کمپنیز کے قابل احترام چیئرمین جناب ڈاکٹر غیث آفرعون کے لئے تشکر کا اظہار کرتا ہے جو 6 جنوری 2017 کو اپنے خالق حقیقی سے جا ملے۔ جناب ڈاکٹر غیث آفرعون کی پیش بینی، رہنمائی اور اعتماد نے ایک میانہ رو کاروبار کو ملک کا ایک نامور کاروباری گروپ بنایا اور اس کے توسط سے ملکی معیشت کی ترقی میں ایک نمایاں کردار ادا کیا۔ اللہ کریم مرحوم کو جو رحمت میں جگہ عطاء فرمائے اور ان کے اہل خانہ کو اس صدمے کو برداشت کرنے کا حوصلہ اور تحمل عطاء فرمائے۔ اس عارضی آسامی کو جناب ساجد نواز نے پُر کیا۔ مزید برآں، اس برس جناب مفرح سعید ایچ الغامدی نے استعفیٰ دیا اور ان کی عارضی آسامی کو جناب وائل جی فرعون صاحب نے پُر 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 برس 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 برس 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 نپٹایا 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 & ای کمیٹی اجلاس
1-	ڈاکٹر غیث آفرعون *	2/2		
2-	جناب لیث جی فرعون *	5/5		1/1
3-	جناب وائل جی فرعون *	3/3		
4-	جناب مفرح سعید ایچ الغامدی *	2/2		
5-	جناب شعیب اے ملک	5/5		1/1
6-	جناب عبدالستار	5/5	4/4	
7-	جناب بابر بشیر نواز	5/5	4/4	1/1
8-	جناب ساجد نواز	3/3		
9-	جناب محمد رضی الدین	4/5	3/4	

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

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 فنانشنل 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 2017ء 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 2017ء تک پر مشتمل ہے، اس کے مطابق ملازمین کی ریٹائرمنٹ فنڈ کی سرمایہ کاری کچھ یوں ہے:

ملازمین کا گریجویٹی فنڈ	66.407 ملین روپے
ملازمین کا پراویڈنٹ فنڈ	114.815 ملین روپے
 - 12- 30 جون 2017ء تک کمپنی کے کل حصص داروں کی کل تعداد 3029 تھی۔ حصص کی خرید و فروخت 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۔

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 انہیں دُور 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 اُمور کی انجام دہی کا ذمہ دار ہوتا ہے۔ سی ای او حکمت عملی تیار کرنے اور بورڈ کی منظوری کے بعد اس پر عمل درآمد کرنے 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۔

زیر جائزہ برس 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 ٹرینینلز کی بہتری کے علاوہ کئی نئے ٹرینینلز 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 "سیکورٹیز اینڈ ایکسچینج کمیشن 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 ٹیٹھکیٹ حاصل کر لیں گے۔ SECP کے منظور شدہ ادارے سے دو ڈائریکٹر، جناب بابر بشیر نواز اور جناب محمد رضی الدین، یہ ٹیٹھکیٹ پہلے ہی حاصل کر چکے ہیں جبکہ چار ڈائریکٹرز کو متعلقہ قواعد کی روشنی میں استثنیٰ 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 تر 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۔ زیر جائزہ برس میں ایسا کوئی بھی واقعہ سامنے نہیں آیا۔

ہے کہ اس کا کاروباری دستور العمل، صحت، تحفظ اور ماحول سے متعلقہ قوانین سے متصادم نہیں ہوتا۔

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 دورانے 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 ثبت ہو جاتا ہے۔ نصف شب کو روز کے روز سارے دن کے اعداد و شمار کی حفاظتی نقل کمپیوٹر خود بخود 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 بہ دن 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 کارکردگی اور موثریت 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 کارپوریٹ گورننس کے ضابطے کی حقیقی روح کے مطابق کام کرتا ہے۔ بورڈ اور اس کی کمیٹیوں کی کارکردگی انتہائی اہمیت کی حامل ہے اور بہترین طریقوں پر عمل کرنے کے ذریعے مسلسل بہتر بنائی جا رہی ہے، جیسا کہ ضابطے میں صراحت کیا گیا کہ، ایک میکانزم (نظام) کو وضع کیا گیا ہے اور وہ بورڈ اور اس کی کمیٹیوں کی موثریت کی سالانہ بنیادوں پر جانچ کرے گا۔ اس برس بھی بورڈ اور اس کی کمیٹیوں کی کارکردگی بہتر بنانے کے لیے جائزہ لیا گیا۔ سال کے دوران، اس میکانزم (نظام) کو استعمال کرتے ہوئے بورڈ اور اس کی کمیٹیوں کی تشخیص کی گئی ہے تاکہ بورڈ کی موثریت کو مزید بہتر بنایا جائے۔ کارپوریٹ گورننس میں ترقیات کا مسلسل جائزہ لیا جاتا ہے اور بورڈ کی مطابقت برقرار رکھنے کے لئے ان کا اطلاق کیا جاتا ہے۔

حال ہی میں آئل اینڈ گیس ریگولیشن اتھارٹی (OGRA) کی جانب سے تیل و گیس کمپنیوں کو صرف چھ ماہ کے عرصے میں 21 نئے لائسنسوں کے اجراء سے زبردست مسابقت ہوگئی ہے جو گزشتہ 70 سالوں میں صرف 20 تھے۔ جس کے نتیجے میں مارکیٹ میں مسابقت بڑھ گئی ہے جس نے بیک وقت بہت سے چیلنجز اور لاتعداد مواقع پیش کیے ہیں۔

مارکیٹ مقابلے کو جاری رکھنے اور باختیار رہنے کے لیے، ہماری حکمت عملی یہ ہے کہ اس امر کو جاری رکھیں جو کمپنی کے لیے بہترین ہے۔ سال 2016-17 کے دوران، مینجمنٹ نے ہمارے معزز صارفین کے لئے موزوں حل فراہم کرنے کی بنیاد پر پیداواری شعبوں اور نئی خدمات پر توجہ مرکوز کی مثلاً فلیٹ مینجمنٹ سسٹم (انک سمارٹ فیول کارڈ) کا تعارف۔ مقابلے کی اس دوڑ میں رہنے کے لیے، کمپنی نے "ہائی آکٹین بلینڈنگ کمپوننٹ-97" (ایچ او بی-97) کو اپنے ریٹیل آؤٹلٹس پر متعارف کروایا ہے۔

انسانی وسائل:

تیل کی صنعت میں اہل اور تجربہ کار انسانی وسائل کو راغب کرنے کا زبردست مقابلہ ہے۔ ملازمین سرمایہ ہیں، اگر ان کو موثر طور پر منظم اور تیار کیا جائے تو وہ کمپنی کے فائدے کے لیے نمایاں مدد و معاون ہو سکتے ہیں۔ کمپنی کے کلیدی کاروباری منصوبے کو اہل عملے کی بھرتی اور برقرار رکھنے میں ناکامی کی وجہ سے نقصان پہنچ سکتا ہے۔

کمپنی کا معاوضہ پکیج اور فوائد مارکیٹ کی مطابقت میں ہیں تاکہ ملازمین کی پیشہ ورانہ اور ذاتی زندگی میں توازن کے لیے معاون ہو۔ فوائد جیسے بیمہ زندگی، طبی سہولت، اداشدہ چھٹیاں اور اعزاز یہ وغیرہ ملازمین کی خصوصی ضروریات پر مرکوز ہیں تاکہ کمپنی کے معیاری انسانی وسائل کو برقرار رکھا جائے۔ کمپنی کی ایک ثقافت ہے جو ملازمین کو باور کراتی ہے کہ وہ قابل قدر ہیں۔ کمپنی کا حتمی مقصد بہترین ذہنی صلاحیت کو اپنی دسترس میں رکھنا ہے۔

صحت، سلامتی، ماحول اور سیکیورٹی (HSE):

کمپنی اپنے وسائل اور آپریشن کا اس طرح انتظام کرتی ہے کہ ملازمین، صارفین اور عوام الناس کی صحت اور تحفظ کو یقینی بنایا جائے۔ کارکردگی میں مسلسل بہتری کے لیے کمپنی موثر طریقے سے صحت، تحفظ، حفاظت، ماحول اور سماجی کارکردگی کا انتظام کرتی ہے۔ APL ماحولیاتی تحفظ، صحت اور حفاظت سے متعلق اپنی ذمہ داریوں سے بڑھ کر سہولیات کی بہتری کے لئے کردار ادا کرتی ہے۔

کمپنی کے کاروباری اصول اعلیٰ سطح کی رہنمائی اور عزم فراہم کرتے ہیں اور HSE اور معیاری آپرینٹنگ طریقہ کار پر پالیسی انتظامیہ کے مقصد کو ظاہر کرتا ہے کہ ہم کس طرح کام کرتے ہیں اور کمپنی کے آپریشن سے متصل کمیونٹی کو شامل کرتے ہیں۔

APL میں اعلیٰ صلاحیتوں اور ایک محفوظ آپرینٹنگ کلچر کو مسلسل فروغ دیا جا رہا ہے۔ ہمارا مقصد ہے کہ لوگوں کو کوئی نقصان نہ ہو؛ ماحول کی حفاظت ہو؛ اور تمام HSE قوانین اور قواعد و ضوابط کی تعمیل ہو۔

کمپنی HSE اور سماجی کارکردگی کا عہد و پالیسی، مقامی قوانین اور متعلقہ اجارہ اور منظور یوں کی شرائط کے ساتھ انتظام کر رہی ہے۔ کمپنی منصوبہ بندی، ڈیزائن اور نئے منصوبوں پر سرمایہ کاری کے فیصلے کرتے ہوئے ان مقتضیات کو بھی شامل کرتی ہے جس میں ماحولیاتی اور سماجی عوامل کو ایسے طریقہ کار میں ضم کرنا ہے۔ یہ عزم صارفین، ملازمین، ٹھیکیداروں، حصص داران اور کمیونٹی کے بہترین مفادات میں ہے۔ کمپنی کی HSE پالیسی اس حقیقت کا ایک عکس

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:

سال 2016-17 کے دوران جغرافیائی، سیاسی اور مارکیٹ عوامل کے ایک تسلسل نے تیل کی قیمتوں میں غیر یقینی صورت حال پیدا کی۔ ٹیکنالوجی کی تیز سے تیز تر ترقی نے سستے تیل کی پیداوار کو ممکن کیا جس نے عالمی طور پر اضافی سپلائی پیدا کی۔ OPEC رسد کے حجم کا تعین کر رہا ہے، جس سے قیمتوں پر نتیجہ خیز اثرات ہوں گے اور مارکیٹ کی کشیدگی کو حل کرنے کے لئے شدید جانچ پڑتال کی جا رہی ہے۔ تیل و گیس کی سپلائی چین (supply chain) میں کام کرنے والے کاروبار تیل کی غیر یقینی صورت حال سے پیدا ہونے والے نئے آپریشنل زمینی خدو خال میں بدستور ترقی کرتے اور انہیں اختیار کرتے رہیں گے۔

اس نئے آپریشنل زمینی خدو خال میں راہ متعین کرنا گونا گوں چیلنجز، گہرے موانع کو بھی پیش کرتا ہے اور کمپنی نے دانشمندی سے اس کا فائدہ اٹھاتے ہوئے اپنے اسٹاک کو بہتر طریقے سے منظم کیا۔ کمپنی مسلسل نئے صارفین اور نئے سپلائی کے ذرائع مع موجودہ شراکت داران کے موثر انتظام کے فروغ پر اپنی توجہ مرکوز کر رہی ہے تاکہ اپنے صارفین کی ضروریات کو پورا کر سکے اور اپنے اسٹاک کے انصرام کو بہتر کر سکے۔

جغرافیائی سیاسی اور سکیورٹی کے مسائل:

پاکستان فی الوقت متعدد محاذوں پر چیلنجز کا سامنا کر رہا ہے جس میں مالیاتی نمو کی کمی، مالیاتی بے ربطی، توانائی کا شدید بحران، امن و عامہ کے درگوں حالات، برآمدات میں کمی، بیروزگاری اور غیر مستحکم سیاسی صورت حال کے پس منظر میں سرمایہ کاری میں کمی شامل ہیں۔ ملک میں امن و عامہ کی صورت حال میں اب بتدریج بہتری آرہی ہے۔ پاکستان کی انتہا پسندی اور دہشت گردی کے خلاف جدوجہد نے ملک میں سکیورٹی کی صورت حال میں مجموعی بہتری پیدا کی ہے۔

موجودہ عالمی ترقی (برقی کاریں اور جدید نقل و حرکت کے ذرائع) نے مجموعی رسد و طلب میں فرق اور بین الاقوامی مارکیٹ میں تیل کی قیمتوں پر مزید اثرات مرتب کیے ہیں۔ ٹیکنالوجی میں جدت اور ماحولیاتی خدشات کے نتیجے میں توانائی کا مکس تبدیل ہو رہا ہے۔ ہماری صنعت کو توانائی کی ضروریات کو پورا کرنے کے لئے ہونے والی تبدیلیوں کو اختیار کرنا پڑے گا۔ قریبی اصطلاح میں، ہماری زیادہ تر توجہ تیل کی مارکیٹ میں ہونے والی مسلسل تبدیلی پر رہے گی۔ قابل لحاظ بہتری کی گئی ہے مگر ابھی بہت سفر باقی ہے۔

شدید مقابلہ/مسابقت:

کمپنی کو اپنی مقابل کمپنیوں پر ریفاؤنڈ اور بنائے گئے انفراسٹرکچر کی معاونت کے سبب ایک مثبت فوقیت حاصل ہے۔ مزید برآں، دوران سال مسلسل درآمدات نے مصنوعات کی دستیابی کے ثانوی ذرائع کی بدولت اسٹریٹجک تجارت کے تعلقات کو مزید مضبوط کیا ہے۔ کمپنی نے اس طرح سے پٹرولیم مصنوعات کی یکساں اور معیاری سپلائی ملک بھر میں اپنے معزز صارفین کے لئے یقینی بنائی ہے۔

اسٹورج کو بڑھانا OMCA کے لئے ہمیشہ سے ایک جزو لاینفک رہا ہے، تاکہ ایک قابل بھروسہ ماحول کو پیدا کیا جاسکے، لاگت کے باکفایت تناسب کو حاصل کیا جاسکے اور مصنوعات کی تیز ترین ترسیل کو یقینی بنایا جاسکے۔ APL نے بہتر انفراسٹرکچر کی ترقی کے لئے بڑی سرمایہ کاری کی ہے جو کہ نہ صرف کمپنی کی ذخیرہ کرنے کی استعداد کو بڑھائے گی بلکہ ملکی سطح پر ذخیرہ کرنے کی صلاحیت میں بھی اضافہ کرے گی۔ محمود کوٹ، شکار پور اور ساہیوال میں ٹرمینلز کی تعمیر جاری ہے اور کمپنی نے ان ذخیرہ کرنے والی سہولیات کے قیام کے لئے کثیر سرمایہ مختص کیا ہے۔ کمپنی نے تازہ اور دولت پور میں ٹرمینلز کی تعمیر کے لئے زمین کے حصول کو حتمی کر دیا ہے۔ انتظامیہ پر امید ہے کہ یہ ترقیاتی کام نہ صرف آپریشن کو بڑھائیں گے بلکہ کارگو فنانڈ کی صورت میں لاگتی کفایت کو حاصل کرنے میں مددگار ہوں گے۔ اس سے کمپنی اپنی مخفی توانائی کو پائیدار ترقی میں تبدیل کرنے اور مستحکم ترقی حاصل کرنے میں کامیاب ہو سکے گی۔

کمپنی نے کورنگی بلک آئل ٹرمینل (KBT) میں فرنس آئل گیٹری (Gantry) کا میابی سے قائم کی ہے جس میں منسلک سہولیات جیسے وزن کی سہولیات / ریپانہ بندی رسامان لادنے کی گودی، پمپس وغیرہ شامل ہیں۔ گینزی ماہانہ 40-50 ہزار میٹرک ٹن فرنس آئل سنبھالنے کی استعداد رکھتی ہے۔ یہ فرنس آئل کے صارفین کے اعتماد کو تقویت بخشتا ہے کہ کمپنی اپنی غیر معمولی خدمات کی فراہمی کے وعدے پر پورا اترتی ہے۔

مصنوعات کے معیار کو یقینی بنانا:

اپنے نقطہ نظر کے مطابق APL نے اپنے معزز صارفین کو اعلیٰ معیار کی مصنوعات اور موزوں پٹرولیم سہولیات کی فراہمی کی اپنی روایات کو برقرار رکھا ہے۔ APL کی کوالٹی اشورنس (Quality Assurance) ٹیم ٹرمینلز اور رسد کے مقامات پر وصول ہونے والی پٹرولیم مصنوعات کے اعلیٰ معیار کو یقینی بناتی ہے اور ریٹیل آؤٹلیٹس (Retail Outlets) پر صارفین کو فراہم کی جانے والی تمام مصنوعات کے معیار میں یکسانیت کو یقینی بناتی ہے۔ دیگر معزز صارفین کے لئے جدید ترین کوالٹی اشورنس لیبارٹری اور موبائل یونٹ قائم کیے گئے ہیں جسے معاصر اور تکنیکی طور پر شاندار آلات سے لیس کیا گیا ہے جو شکایات پر فی الفور رسپانس دیتی ہے جب کبھی صارف کی جانب سے اس کا تقاضا کیا جاتا ہے۔ ریٹیل آؤٹلیٹس پر صارفین کو مہیا کی جانے والی مصنوعات کے معیار کو یقینی بنانے کے لئے بغیر پیشگی اطلاع مصنوعات کی جانچ پڑتال بھی کی جاتی ہے۔

زیر جائزہ برس میں ان کوالٹی اشورنس 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 آ جائے گی۔

کمپنی اپنے آپریشنل سائیکل کے تفصیلی آڈٹ سے گزری ہے اور کامیابی سے کوالٹی مینجمنٹ سسٹم (QMS) ISO 9001:2008 کی توثیق حاصل کی ہے۔

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

11,000 میٹرک ٹن کی ذخیرہ کرنے کی گنجائش کے ساتھ یہ جدید فیول فارم نئے ایئر پورٹ پر مستقبل کی متوقع ہوائی ٹریفک کو سنبھالنے کی صلاحیت رکھتا ہے۔

APL کسی بھی نئے آنے والے قواعد پر عمل درآمد اور ان کی پیروی کرتی ہے اور بدلتی ہوئی مارکیٹ محرکات کو اختیار کرنے کو یقینی بناتی ہے۔ کمپنی نے اب RON-92 موٹر اسپرٹ (پری میگز موٹر گیسولین) مارکیٹ کیا ہے جو کہ حکومت پاکستان کی جانب سے مشتہر کردہ ہدایات کے عین مطابق ہے جو کہ ملکی ریفاہنریز اور درآمدات کے ذریعے قابل دستیاب بنایا گیا ہے۔ مزید برآں، EURO-II کمپلائنس ڈیزل، مارکیٹ کیا جا رہا ہے اور کمپنی ان نئے انضباطی مقتضیات کو اختیار کرنے میں کامیاب رہی ہے۔ یہ نئے ماحول دوست ایندھن بہتر اور صاف جلتے ہیں، کاربن کے کم اثرات چھوڑتے ہیں اور ساتھ ہی ساتھ کارکردگی کو بہتر بناتے ہیں اور اس تیل کا استعمال کرنے والی گاڑیوں کے انجن کی حالت کو بہتر رکھتے ہیں۔

برائڈ کی تشہیر اور موجودگی کو بہتر بنانے کے لئے، کمپنی نے دارالحکومت میں اہم مقامات پر زمین حاصل کی ہے تاکہ کمپنی کی جانب سے چلائے جانے والے (COCO) ریٹیل آؤٹلیٹس (Retail Outlets) قائم کیے جاسکیں۔ تکنیکی طور پر یہ جدید ترین ریٹیل آؤٹلیٹس قائم کیے جا رہے ہیں، اس حکمت عملی کے طور پر کہ مسابقت میں شامل رہیں نیز شہری مقامات پر برائڈ کی موجودگی کو یقینی بنایا جاسکے۔ کمپنی ان آؤٹلیٹس کو متعارف کروانے اور ان کے اعلیٰ معیار کو برقرار رکھنے میں کوشاں ہے۔ نئے کاروبار کے فروغ کے ساتھ، کمپنی مسلسل اپنے ریٹیل آؤٹلیٹس کے نیٹ ورک کو ترقی دے رہی ہے۔ کمپنی کے منصوبے کے مطابق، سال کے دوران بڑی تعداد میں جدید ریٹیل آؤٹلیٹس منظور کیے گئے ہیں اور بہت سے زیر تعمیر ہیں جو تکمیل کے مختلف مراحل میں ہیں۔

دیگر کاروباری سرگرمیاں:

APL اپنے وعدوں میں مستقل مزاج ہے کہ بے مثال ذیلی خدمات فراہم کرے اور صارفین کی آسانی کے لیے دیگر مصنوعات فراہم کرے اور بیک وقت کمپنی کے لئے محاصل پیدا کرے اور لاگت میں کمی لائے۔ بڑی تعداد میں ریٹیل آؤٹلیٹس کے مراکز میں ATM نصب کیے گئے ہیں، COCO آؤٹلیٹس کو شمسی توانائی سے چلایا جا رہا ہے تاکہ خود انحصاری ہو، فلیٹ (Fleet) کی گاڑیوں میں موٹر اور مستعد سپلائی چین (supply chain) کے لئے سیٹلائٹ ٹریکر آلات کا لگایا جانا اس حلقے میں کمپنی کی کامیابی کے اشارے ہیں۔ APL فیول کارڈ کے کاروبار میں اجتماعی اور انفرادی صارفین کے لئے انک سمارٹ فیول کارڈ کے ساتھ اپنا نقش قائم کرنا چاہتی ہے۔ سمارٹ فیول کارڈ نہ صرف صارفین کو بلا نقدی اور محفوظ ٹرانزیکشن کی سہولیات بلکہ فیول بجٹ، فوری آن لائن رپورٹنگ، غیر مجاز خرید و فروخت کا خاتمہ اور زیادہ سے زیادہ آسانی فراہم کریں گے۔ فیول کارڈ جانچ کے مرحلے میں ہے اور جلد ہی اس کا آغاز متوقع ہے۔

بنیادی ڈھانچے کی ترقی:

مقابلہ جاتی سبقت کو پیدا کرنے اور اس کے حصول کے لئے، کمپنی ہمیشہ مختلف شعبوں میں ترقی کرتی ہے جیسا کہ اعلیٰ معیار کی مصنوعات، اختراعی خدمات، نئے منصوبوں اور انفراسٹرکچر کے پھیلاؤ کے لئے محنت کرتی ہے۔ نئے اسلام آباد انٹرنیشنل ایئر پورٹ پر فیول فارم کا قیام ایوی ایشن فیول کے نئے کاروباری شعبہ میں مشترکہ ونچر کے طور پر داخلہ ہے جو بردباری کی ایک مثال ہے۔

تعمیر و ترقی نے تارکول کی کھپت میں اضافہ کیا ہے۔ بالعموم ملک میں پٹرولیم مصنوعات کی قیمتوں نے 17-2016 میں اضافے کے عالمی رجحان کی پیروی کی۔ کمپنی ملکی معیشت کی ترقی میں ایک نمایاں کردار ادا کر رہی ہے اور اس کو رواں رکھنے کے لئے ملک میں پٹرولیم مصنوعات کی بلا تعطل فراہمی کو یقینی بنا رہی ہے۔

زیر جائزہ برس کے دوران بہت سے نئے قدم رکھنے والوں نے اس شعبے میں شمولیت کی اور اس کے نتیجے میں کاروباری سطح پر سخت مسابقت ہوئی۔ ضرورت اس امر کی ہے کہ تیل کی تلاش اور پیداوار کی سرگرمیوں کو نمایاں طور پر بڑھایا جائے اور اگر نئے کنوؤں کی تلاش نہیں کی جائے گی تو آنے والے دور میں خام تیل کے موجودہ ذخائر ختم ہو جائیں گے۔ اگر توانائی کے شعبے کا فیول مکس تبدیل کر دیا جائے جیسا حکومتی اتھارٹی کی جانب سے بیان کیا جاتا ہے تو فرنس آئل (FO) کی کھپت میں کمی ہو سکتی ہے۔

فروخت اور مارکیٹنگ سرگرمیوں کا جائزہ

مارکیٹ میں سخت مسابقت کے باوجود اور کمپنی کی طویل المدتی ملکی سماجی اور معاشرتی ترقی میں شراکت داری کی ذمہ داری اور ایسے طریقہ کار میں کاروبار کا انتظام کرنا کہ مستقبل کی نسل کے لئے ماحول کو تحفظ فراہم کیا جاسکے، انتظامیہ قابل بھروسہ ترقی کے لئے اور اعلیٰ معیار کے تیل کی ملک گیر فراہمی کے لئے پر عزم ہے۔

عالمی اور ملکی سطح پر تیل کی قیمتوں میں تبدیلی کے باوجود ریٹیل فروخت میں سال کے دوران ریٹیل نیٹ ورک میں نئے ریٹیل آؤٹلیٹس (Retail Outlets) کے متعارف ہونے سے مثبت نشوونما ہوئی۔ سال کے دوران کمپنی "پرنیمیر موٹر کیسولین" (پی ایم جی) کی فروخت میں 40% اضافہ ہوا اور "ہائی اسپیڈ ڈیزل" (ایچ ایس ڈی) کی فروخت میں 19% اضافہ ہوا جو صنعت کی نسبت کافی نمایاں ہے۔ محتاط پیش گوئی اور دانشمندانہ تجارتی حس نے APL کو اس قابل بنایا کہ وہ اگلے سال کے لئے دفاع کے شعبے کے آرڈرز کا بڑا حصہ حاصل کر سکے اسی طرح، جیسا کہ مسلسل آٹھ سالوں میں APL کو "ہائی آکٹین بلینڈنگ کمپونٹ-97" (ایچ او بی سی-97)، ایچ ایس ڈی، پی ایم جی اور "بیٹ پٹرولیم-1" (بی پی-1) کے لیے دفاعی شعبے کا ترجیحی فیول پارٹنر بنا۔ کمپنی کے مضبوط اسٹریٹجک تعلق نے بھی دفاعی شعبے کے مختلف منصوبوں میں اپنی بے مثال خدمات کی وجہ سے ان میں شامل ہونے میں مدد فراہم کی۔ کمپنی CPEC کے پشاور-کراچی موٹروے پراجیکٹ میں دو سالہ مدت کے لیے تارکول کی فراہمی کا ایک کلیدی سپلائر ہے۔ یہ سب کچھ کمپنی کی جانب سے صارفین کو اعلیٰ معیار کی خدمات کی فراہمی کے طویل المدتی اعتماد سے حاصل ہوا۔

دیگر پٹرولیم مصنوعات کی درآمد کے ساتھ ساتھ، APL نے کامیابی کے ساتھ "ہائی آکٹین بلینڈنگ کمپونٹ-97" (ایچ او بی سی-97) کا پہلا کارگو درآمد کیا تاکہ تمام ملک میں اپنے قابل قدر صارفین کو سب سے اعلیٰ اور عمدہ تیل فراہم کر سکے۔

خام تیل کی قیمتوں کے اتار چڑھاؤ میں شدید مسابقتی چیلنجز کے باوجود تجارتی کاروبار مسلسل مثبت انداز میں انجام دیا جاتا رہا۔ اس کا حصول نئے صارفین سے معاہدے کرنے نیز موجودہ صارفین کو برقرار رکھتے ہوئے حاصل کیا گیا۔ لبریکینٹ کا کاروبار جاری رکھا گیا مارکیٹ میں موجودگی کو موثر مارکیٹنگ کے ذریعے قابل حصول بنایا گیا اور ہماری اعلیٰ معیار کی مصنوعات پر بھروسے کے سبب طلب میں مسلسل اضافہ دیکھا گیا۔

نئے اسلام آباد انٹرنیشنل ایئرپورٹ پر فیول فارم کی تعمیر کامیابی سے مکمل ہو چکی ہے اور طویل مدت میں یہ کمپنی کے لئے بہت سے فوائد کے حصول میں مدد گار ہوگا۔ ایوی ایشن (Aviation) کے کاروبار میں کمپنی کے آغاز کے پیش نظر جدید آلات نصب کیے گئے ہیں۔ آپریشنل سیفٹی کی توثیق کے لئے متعدد بین الاقوامی سیفٹی اسٹینڈرز لاگو کیے گئے ہیں اور سہولیات کی بلا تعطل اور ہموار آپریشن کو یقینی بنانے کے لئے احتیاطی اقدامات کا اطلاق کیا گیا ہے۔

مارکیٹ اور صنعتی جائزہ

عالمی سطح:

بین الاقوامی سطح پر، گزشتہ چند سالوں سے غیر یقینی صورت حال کا مشاہدہ کیا گیا ہے۔ تیل کی قیمتوں کی غیر مستقل صورت حال کے پس منظر میں جغرافیائی و سیاسی منظر نامے نے عالمی کاروبار کو زیر بار رکھا۔ طلب کے روایتی مراکز کی جگہ تیزی سے ابھرتی ہوئی مارکیٹس نے لے لی ہے۔ تکنیکی ترقی اور ماحولیاتی خدشات کے پیش نظر توانائی کا مصنوعاتی مرکب منتقل ہو رہا ہے۔ مزید اس سے کہیں زیادہ، صنعت تبدیل پزیر توانائی کی ان ضروریات کو پورا کرنے کی کوششوں میں مصروف باعمل ہے۔ "OPEC" اور "non-OPEC" تیل پیدا کرنے والے ممالک نے اس کو حل کرنے کے لئے اضافی انویٹریز (Inventories) کے باعث پیداوار میں ہلکی سی کمی کی جس نے تیل کی قیمتوں کو کچھ سہارا دیا اور انہیں موجودہ استحکام کے حصول میں مدد فراہم کی۔ اضافی رسد اور سستے تیل کی فراہمی کے دو سالہ دورانیہ کے خاتمے کے لئے پیداوار میں کمی کا فیصلہ کیا گیا تھا۔ تیل کے شعبے میں بہتری کے عالمی کاروباری سرگرمیوں پر مثبت اثرات مرتب ہوں گے جس کے ذریعے جمود کے شکار اقتصادی ماحول کو متحرک کیا جاسکے گا۔

قابل تجدید توانائی کے شعبے میں تیزی سے ہوتی ہوئی تکنیکی بہتری جسے بڑھتی ہوئی مسابقت کے ذریعے سے حاصل کیا گیا بیان کرے گی کہ کس طرح مستقبل کی توانائی کی ضروریات کو پورا کیا جائے گا اور آنے والے سالوں میں توانائی کے متبادل ذرائع پر بھروسہ کیا جاسکے گا۔ یہ توقع کی جا رہی ہے کہ قدرتی گیس، تیل اور کوئلے کی نسبت تیزی سے ترقی کرے گی جسے تیزی سے ترقی کرتی ہوئی مائع قدرتی گیس کی تائید حاصل ہوگی، جو تمام عالم میں گیس تک رسائی کو بڑھائے گی۔ طویل المدت میں تیل و گیس میں سرمایہ کاری لازماً برقرار رہنی چاہیے تاکہ صنعت کو برقرار رکھا جاسکے مگر قابل تجدید توانائی کی ترقی اور توانائی کی بڑھتی ہوئی کارکردگی بہت سے ممالک میں تیل و گیس کی طلب میں کمی لائیں گے۔ 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:

ملک میں تیل کی طلب بدستور بڑھ رہی ہے اگرچہ نشوونما کی رفتار دیگر شعبوں میں ٹیکنالوجی کی بہتری اور آٹوموٹیو کی بہتر فیول کارکردگی کے سبب اس میں انجذاب کی گنجائش نہیں ہے۔ ہمیشہ سے بڑھتا ہوا مقابلہ اور بڑھتی ہوئی کاروباری لاگت ان عوامل میں سے ہیں جو تیل کی مارکیٹنگ کے شعبے کے کاروبار میں مزاحم ہیں۔ پیٹرولیم مصنوعات کی ملکی طلب کو پورا کرنے کے لئے مناسب انفراسٹرکچر کی ضرورت ہے۔ قدرتی وسائل کی پیداوار میں محدود اضافہ اور عدم کفالت تیل اور گیس کی قلت پیدا کرتا ہے جو درآمدات سے ہی پورا کیا جاسکتا ہے۔

گزشتہ برس کے مقابلے میں سال 2016-17 میں ملک میں تیل کی مصنوعات کی طلب میں دس 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 کے باعث صارفین کا "پرنیمیر موٹر گیسولین" (پی ایم جی) اور "ہائی اسپیڈ ڈیزل" (ایچ ایس ڈی) پر واپسی ہے۔ "ہائی اسپیڈ ڈیزل" (ایچ ایس ڈی) کی طلب میں بھی اضافہ دیکھنے میں آیا جس کی وجہ حکومت کی جانب سے ترقیاتی منصوبوں میں اضافے اور پاک چائنہ اقتصادی راہداری (CPEC) کا آغاز ہے۔ ملکی طلب کو پورا کرنے کے لئے درآمد پر انحصار میں اضافہ ہوا۔ موجودہ ہائی ویز اور موٹرویز کی بحالی کے کچھ منصوبے اور پورے ملک میں نئی موٹرویز اور CPEC کی

انصرام سرمایہ، مالیاتی انتظامات اور سرمائے کی فراہمی کی حکمت عملی:

زیر جائزہ برس میں کل سرمائے میں 1,771 ملین روپے سے اضافہ ہوا ہے۔ نقد رقم اور اس کے مبادل کا بڑا حصہ مصنوعات کی فروخت سے آنے والی رقم سے حاصل کیا گیا۔ نقد رقم اور اس کے مبادل اس برس کے اختتام پر 10,933 ملین روپے رہے۔ اضافی سرمایہ کی مختلف پہلوؤں میں سرمایہ کاری اضافی محاصل کو پیدا کرنے میں مددگار ہوتی ہے۔ مالی تخمینوں اور دیگر طریقوں کو کام میں لاکر اور اسے مسلسل استعمال کر کے سرمایہ کی ہمہ وقت دستیابی کو یقینی بنایا گیا۔ 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 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 برس 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 برس کے مقابلے میں مالیاتی حالت اور سرمائے میں ہونے والی اہم تبدیلیاں:

30 جون 2017ء تک کل اثاثوں کی مالیت گذشتہ برس سے 7,842 ملین روپے کے اضافے کے ساتھ 38,367 ملین روپے ہو چکی ہے جبکہ کل واجبات 5,865 ملین روپے کے اضافے سے 22,073 ملین روپے تک پہنچ گئے ہیں۔ اسٹوریج میں اضافے پر توجہ مرکوز کرتے ہوئے، کمپنی نے زمین کی خریداری اور نئے ٹرینل اور ریٹیل آؤٹلیٹس (Retail Outlets) کی تعمیر کے لئے 1,200 ملین روپے کی خاطر خواہ سرمایہ کاری کی جس کے باعث کمپنی کے غیر مبادلہ اثاثے 4,523 ملین روپے سے بڑھ کر 5,867 ملین روپے ہو گئے ہیں۔ کمپنی کے مبادلہ اثاثوں میں 741 ملین روپے کا اضافہ ہوا ہے جو اس برس کے آخر تک 11,461 ملین روپے ہو چکے تھے۔ تجارتی وصولی اور تجارتی واجب الادا میں اضافہ بنیادی طور پر گردش قرض کی وجہ سے ہوا۔

زیر جائزہ برس میں کاروباری سرگرمیوں سے ملنے والی رقم 4,848 ملین روپے تھی جو گزشتہ سال کی نسبت 31% اضافے کو ظاہر کرتا ہے (2015-16: 3,700 ملین روپے)۔ یہ اضافہ فروخت میں اضافے اور دستیاب سرمایہ کی موثر مینجمنٹ کے سبب ہوا۔ املاک، مشینری اور آلات میں سرمایہ کاری کے باعث 1,676 ملین روپے کا خروج (outflow) ریکارڈ کیا گیا۔ تاہم، قلیل مدتی اور دیگر طویل مدتی سرمایہ کاری سرگرمیوں کے نتیجے میں 1,874 ملین روپے کا ورود (Inflow) ہوا جس سے 236 ملین روپے کا خالص نقد بہاؤ پیدا ہوا۔ رواں برس ڈیوڈنڈ کی مد میں 3,313 ملین روپے کی ادائیگی کی گئی۔ (2015-16: 3,065 ملین روپے)۔

30 جون 2017ء کو اختتام پذیر ہونے والے مالی سال کے لیے مالیاتی نتائج اور منافع کی تقسیم کا خلاصہ درج ذیل ہے:

سرگرمی	روپے (ملین)
قبل از ٹیکس منافع	7,699
منفی: ٹیکس کے لیے طے کردہ رقم	(2,400)
بعد از ٹیکس منافع	5,299
جمع: 30 جون 2016ء تک غیر منقسمہ منافع	13,361
منفی: منسلکہ کمپنیوں کی جانب سے خصوصی محفوظات میں منتقلی	(88)
منفی: دوران سال دیگر نقصانات	(4)
قابل تقسیم منافع	18,568
دوران برس تقسیم:	

2,074	حتمی نقد حصہ (ڈیوڈنڈ) برائے سال 2015-16: بشرح 250 فیصد (یعنی 25 روپے فی 10 روپے والے حصہ پر)
1,244	عموری نقد حصہ (ڈیوڈنڈ) برائے سال 2016-17: بشرح 150 فیصد (یعنی 15 روپے فی 10 روپے والے حصہ پر)
3,318	
15,250	

کل میزان 30 جون 2017

ضمنی اثرات:

2,281	حتمی نقد حصہ (ڈیوڈنڈ) برائے سال 2016-17: بشرح 275 فیصد (یعنی 27.50 روپے فی 10 روپے والے حصہ پر)
12,969	

منافع (ڈیوڈنڈ):

بورڈ نے اس امر کی سفارش کی ہے کہ 30 جون 2017ء کو اختتام پذیر مالی سال کے لیے حتمی نقد منافع بشرح 275 فیصد (یعنی 27.50 روپے فی 10 روپے والے حصہ پر) دیا جائے۔ یہ منافع اس رقم کے علاوہ ہوگا جو عموری 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 برس کے لیے کل منافع 425 فیصد بن جاتا ہے۔

ملکی خزانے اور اقتصادیات میں اضافہ:

کمپنی نے ٹیکس اور دیگر سرکاری کٹوتیوں کی مد میں 52,470 ملین روپے سرکاری خزانے میں جمع کرائے۔ دُور دراز علاقوں کو اپنے ترقیاتی پروگرام میں شامل کر کے ریٹیل آؤٹلیٹس (Retail Outlets) اور ڈیلرز کے نیٹ ورک (Network) کی توسیع کے ذریعے مختلف علاقوں میں روزگار کے مواقع بڑھا رہے ہیں اور مقامی آبادی کے معیار زندگی میں بہتری بھی آرہی ہے۔ اعلیٰ معیار کے پٹرولیم مصنوعات کی اپنے صارفین کو فراہمی بھی معیشت میں تعاون کے لیے مددگار ہوتی ہے۔

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 2017ء 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 اور پٹرولیم کی متنوع مصنوعات سے متعلق ملکی و غیر ملکی خریداروں کو خدمات فراہم کرتی ہے۔ APL ریٹیل آؤٹلیٹس (Retail Outlets)، صنعتوں، 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 لبریکینٹس (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 چند مصنوعات کی قیمتیں OGRA متعین کرتی ہے جبکہ باقی مصنوعات کی قیمتیں کمپنی اپنے طریقہ کار کے مطابق طے کرتی ہے۔

مالیاتی کارکردگی

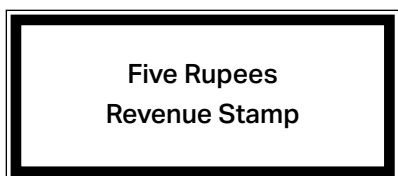
زیر جائزہ سال میں کمپنی کی خالص آمدنی 138,661 ملین روپے رہی ہے جو حجم فروخت میں 16% اضافہ کے باعث گذشتہ سال (2015-16): 109,234 ملین روپے کے مقابلے میں 27% زیادہ ہے۔ کمپنی نے بعد از ٹیکس منافع میں 38% کا قابل ذکر اضافہ حاصل کیا جو 5,299 ملین روپے ہے (2015-16: 3,829 ملین روپے)۔ خالص منافع میں اضافہ آمدن میں اضافے اور بڑھتی ہوئی قیمت کے سبب ہوا جو انتظامیہ کے مستعد رویے اور مخلصانہ کوششوں کا نتیجہ ہے اور بہترین فیصلہ سازی کے ساتھ ساتھ مصنوعات کی بلا تعطل فراہمی اور وسائل کے موثر استعمال سے ممکن بنایا گیا۔ مزید برآں کمپنی نے سپریم کورٹ کے فیصلے، جس میں ورکرز ویلفیئر فنڈ آرڈیننس 1971 میں کی گئی ترامیم بذریعہ فنانس ایکٹ 2006 اور 2008 کو غیر آئینی قرار دیا گیا، کے پیش نظر 661 ملین روپے کے دیگر چارجز کی تینس ریکارڈ کی ہے۔ کل منافع کو اگر فی حصص میں تقسیم کیا جائے تو کمپنی کا منافع 63.89 روپے فی حصہ رہا (2015-16: 46.16 روپے فی حصہ)۔

FORM OF PROXY

22nd Annual General Meeting

ATTOCK PETROLEUM LIMITED

I/We _____ of _____ being member(s) of **Attock Petroleum Limited** and holding _____ ordinary shares as per Share Register Folio No. _____ CDC Participant I.D. No. _____ CNIC No. / Passport No. _____ hereby appoint _____ of _____ or failing him/her _____ of _____ as my/our proxy to vote and act for me/our behalf at the 22nd Annual General Meeting of the Company to be held on October 19, 2017, at 12:00 p.m. at Attock House, Morgah, Rawalpindi and at any adjournment there of.



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

Dated this _____ day of _____ 2017 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)

بائیسواں سالانہ اجلاس عام

انک پٹرولیم لمیٹڈ

میں/ہم..... سکتہ..... بحیثیت ممبر (رکن) انک پٹرولیم لمیٹڈ
اور حامل..... عام حصص، برطابق شیئر رجسٹرڈ فولیو نمبر/سی سی پارٹی پیٹ آئی ڈی نمبر.....
مسما/مسما..... کمپیوٹرائزڈ قومی شناختی کارڈ نمبر یا پاسپورٹ نمبر..... کو یا ان کی غیر حاضری
کی صورت میں مسما/مسما..... کمپیوٹرائزڈ قومی شناختی کارڈ نمبر یا پاسپورٹ نمبر.....
کو میرے/ہمارے ایما پر دن 12 بجے بروز جمعرات 19 اکتوبر 2017ء کو انک ہاؤس، مورگاہ، راولپنڈی میں منعقد ہونے والے کمیٹی کے بائیسواں سالانہ اجلاس عام میں حق رائے دہی استعمال کرنے یا
کسی بھی التواء کی صورت میں اپنا/ہمارا بطور مختار نمائندہ (پراکسی) مقرر کرتا/کرتی ہوں/کرتے ہیں۔

پانچ روپے مالیت کے ریونیوٹکٹ

دستخط حصص کنندہ

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

آج بروز..... بتاریخ..... 2017ء کو دستخط کئے گئے۔ دستخط مختار نمائندہ:
گواہان:
۱۔ دستخط:..... نام:
۲۔ دستخط:..... نام:
پتہ:..... پتہ:
قومی شناختی کارڈ نمبر/پاسپورٹ نمبر:..... قومی شناختی کارڈ نمبر/پاسپورٹ نمبر:

ضروری ہدایات:

۱۔ مختار نامہ (پراکسی فارم) اجلاس کے مقررہ وقت سے کم از کم ۴۸ گھنٹے قبل مکمل کوائف اور دستخط کے ساتھ کمیٹی کے رجسٹرڈ آفس انک ہاؤس، مورگاہ، راولپنڈی میں جمع کرانا ضروری ہے۔

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

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

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

۲۔ مختار (پراکسی) کو اجلاس کے وقت اپنا اصل کمپیوٹرائزڈ قومی شناختی کارڈ یا اصل پاسپورٹ پیش کرنا ہوگا۔

۳۔ 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) کمیٹی کو جمع کرانا ہوئے۔

AFFIX
CORRECT
POSTAGE

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