

FINANCIAL STATEMENTS



This page is intentionally left blank

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

Report on the Audit of the Financial Statements

Opinion

We have audited the annexed financial statements of Attock Petroleum Limited (the Company), which comprise the statement of financial position as at June 30, 2019, and the statement of profit or loss, the statement of profit or loss and other comprehensive income, the statement of changes in equity, the statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies and other explanatory information, and we state that we have obtained all the information and explanations which, to the best of our knowledge and belief, were necessary for the purposes of the audit.

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, the statement of financial position, the statement of profit or loss, the statement of profit or loss and other comprehensive income, the statement of changes in equity and the statement of cash flows together with the notes forming part thereof conform with the accounting and reporting standards as applicable in Pakistan and give the information required by the Companies Act, 2017 (XIX of 2017), in the manner so required and respectively give a true and fair view of the state of the Company's affairs as at June 30, 2019 and of the profit or loss and other comprehensive income, the changes in equity and its cash flows for the year then ended.

Basis for Opinion

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

Key Audit Matters

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

Following are the Key audit matters.

Key Audit Matters

i. Adoption of IFRS 9 “Financial Instruments” (Refer notes 3.1 and 31 to the financial statements)

IFRS 9 ‘Financial Instruments’ is effective for the Company for the first time during the current year and replaces the financial instruments standard IAS 39 ‘Financial Instruments: Recognition and Measurement’.

In relation to financial assets, IFRS 9 requires the recognition of expected credit losses (‘ECL’) rather than incurred credit losses under IAS 39 and is therefore a fundamentally different approach. Management is required to determine the expected credit loss that may occur over either a 12-month period or the remaining life of an asset, depending on the categorization of the individual asset.

In accordance with IFRS 9, the measurement of ECL reflect a range of unbiased and probability-weighted outcomes, time value of money, reasonable and supportable information based on the consideration of historical events, current conditions and forecasts of future economic conditions. The calculation of ECLs in accordance with IFRS 9 is therefore complex and involves a number of judgemental assumptions.

The Company has adopted IFRS 9 using the allowed modified retrospective approach and recognized expected credit loss of Rs 535 million in opening retained earnings as at July 1, 2018 and Rs 71 million for year ended June 30, 2019.

We considered this as key audit matter due to the significant amounts involved and significant judgments made by management regarding the matter.

How matter was addressed in our audit report

We reviewed and understood the requirements of the IFRS 9. Our audit procedures included the following

- Considered the management’s process to assess the impact of adoption of IFRS 9 on the Company’s financial statements.
- Reviewed the appropriateness of the assumptions used (future and historical), the methodology and policies applied to assess the ECL in respect of financial assets of the Company. Reviewed the working of management for expected credit losses.
- We reviewed and assessed the impact and disclosures made in the financial statements with regard to the effect of adoption of IFRS 9.

ii. Investment in associated companies

(Refer note 15 to the financial statements)

The Company has investment in its associated companies National Refinery Limited (NRL) and Attock Refinery Limited (ARL). As at June 30, 2019, the carrying amount of investment in above referred associated companies amounted to Rs 876 million (net of recognised impairment loss of Rs 342 million) which carrying value is higher by Rs 647 million in relation to the quoted market value of such shares. The Company carries out impairment assessment of the value of Investment where there are indicators of impairment.

The Company has assessed the recoverable amount of the investment in associated companies based on the higher of the value-in-use ("VIU") and fair value. VIU is based on a valuation analysis carried out by an independent external investment advisor engaged by the Company using a discounted cash flow model which involves estimation of future cash flows. This estimation is inherently uncertain and requires significant judgement on both future cash flows and the discount rate applied to the future cash flows.

In view of significant management judgement involved in the estimation of VIU we consider this as a key audit matter.

Our procedures in relation to assessment of carrying value of investment in associated companies included following:

- Assessed the appropriateness of management's accounting for investment in associated companies.
- Understood management's process for identifying the existence of impairment indicators in respect of investment in associated companies.
- Evaluated the independent external investment advisor's competence, capabilities and objectivity.
- Assessed the valuation methodology used by the independent external investment advisor.
- Checked, on sample basis, the reasonableness of the input data provided by the management to the independent external investment advisor, to supporting evidence.
- Assessed the reasonableness of cash flow projection, challenging and performing audit procedures on assumptions such as growth rate, future revenue and costs, terminal growth rate and discount rate by comparing the assumptions to historical results, budgets and comparing the current year's results with prior year forecast and other relevant information.
- Tested mathematical accuracy of cash flows projection.
- Performed independently a sensitivity analysis in consideration of the potential impact of reasonably possible upside or downside changes in key assumptions.

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

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

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

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated.

If based on the work we have performed, we conclude that there is material misstatement of this other information, we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard.

Responsibilities of Management and Board of Directors for the Financial Statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with the accounting and reporting standards as applicable in Pakistan and the requirements of Companies Act, 2017 (XIX of 2017) and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

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

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs as applicable in Pakistan will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with ISAs as applicable in Pakistan, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.

- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

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

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

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

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

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

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

The engagement partner on the audit resulting in this independent auditor's report is Asim Masood Iqbal.



Chartered Accountants
Islamabad
July 29, 2019

*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>*

■ KARACHI ■ LAHORE ■ ISLAMABAD

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

AS AT JUNE 30, 2019

	Note	2019 Rupees ('000)	2018
SHARE CAPITAL AND RESERVES			
Authorised capital	6	1,500,000	1,500,000
Issued, subscribed and paid up capital	6	995,328	829,440
Special reserves	7	219,785	249,542
Unappropriated profit		17,711,622	17,338,188
Fair value gain on available-for-sale investments		-	492
		18,926,735	18,417,662
NON CURRENT LIABILITIES			
Long term deposits	8	716,283	671,044
Deferred tax liability	9	76,710	240,496
		792,993	911,540
CURRENT LIABILITIES			
Trade and other payables	10	26,633,386	26,138,159
Unclaimed dividend	11	49,598	473,512
Provision for current income tax		-	190,453
		26,682,984	26,802,124
CONTINGENCIES AND COMMITMENTS			
	12	46,402,712	46,131,326

	Note	2019 Rupees ('000)	2018
NON CURRENT ASSETS			
Property, plant and equipment	13	8,348,942	6,417,787
Long term investments in associated companies	15	903,965	1,137,657
Other long term investments	16	-	423,396
Long term prepayment	17	46,860	3,922
CURRENT ASSETS			
Stores and spares		92,287	75,841
Stock in trade	18	12,865,862	12,460,539
Trade debts	19	16,838,255	16,475,576
Income tax refundable		23,692	-
Advances, deposits, prepayments and other receivables	20	3,471,893	3,296,963
Short term investments	21	890,788	1,641,485
Cash and bank balances	22	2,920,168	4,198,160
		37,102,945	38,148,564
		46,402,712	46,131,326

The annexed notes 1 to 46 form an integral part of these financial statements.



Rehmat Ullah Bardaie
Chief Financial Officer



Shuaib A. Malik
Chief Executive



Abdus Sattar
Director

STATEMENT OF PROFIT OR LOSS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

	Note	2019	(Restated) 2018
		Rupees ('000)	
Sales	23	256,661,187	216,888,196
Sales tax and other government levies		(33,606,835)	(39,671,459)
NET SALES		223,054,352	177,216,737
Cost of products sold	24	(214,833,185)	(167,473,443)
GROSS PROFIT		8,221,167	9,743,294
Other income	25	1,148,305	884,577
Net impairment losses on financial assets		(70,798)	(1,932)
Operating expenses	26	(3,590,296)	(2,540,614)
OPERATING PROFIT		5,708,378	8,085,325
Finance income	27	1,399,290	1,241,934
Finance costs	27	(848,992)	(564,333)
Net finance income	27	550,298	677,601
Share of loss of associated companies	15	(222,485)	(34,139)
Other charges	28	(313,334)	(439,475)
PROFIT BEFORE TAXATION		5,722,857	8,289,312
Provision for income tax	29	(1,762,251)	(2,632,963)
PROFIT FOR THE YEAR		3,960,606	5,656,349
Earnings per share - Basic and diluted (Rupees)	30	39.79	56.83

The annexed notes 1 to 46 form an integral part of these financial statements.



Rehmat Ullah Bardaie
Chief Financial Officer



Shuaib A. Malik
Chief Executive



Abdus Sattar
Director

STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

	Note	2019 Rupees ('000)	2018
PROFIT FOR THE YEAR		3,960,606	5,656,349
OTHER COMPREHENSIVE INCOME / (LOSS) FOR THE YEAR:			
Items that will not be reclassified to profit or loss:			
Remeasurement gain/(loss) on staff retirement benefit plan	32.4	1,004	(12,695)
Current tax relating to remeasurement gain/(loss) on staff retirement benefit plan		(291)	3,808
		713	(8,887)
Share of other comprehensive (loss) / income of associated companies - net of tax	15	(3,210)	337
		(2,497)	(8,550)
Items that may be subsequently reclassified to profit or loss:			
Fair value adjustment on available for sale investments	16.2	-	492
Other comprehensive (loss) for the year		(2,497)	(8,058)
TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR		3,958,109	5,648,291

The annexed notes 1 to 46 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, 2019

	Share capital	Special reserves	Reserve for issue of bonus shares	Unappropriated profit	Fair value gain on available-for-sale investments	Total
Rupees ('000)						
BALANCE AS AT JUNE 30, 2017	829,440	214,608	-	15,250,443	-	16,294,491
Total comprehensive income for the year:						
Profit for the year	-	-	-	5,656,349	-	5,656,349
Other comprehensive (loss)/gain	-	-	-	(8,550)	492	(8,058)
	-	-	-	5,647,799	492	5,648,291
Transferred to special reserves by associated companies	-	34,934	-	(34,934)	-	-
Transactions with owners:						
Final cash dividend @ 275% relating to year ended June 30, 2017	-	-	-	(2,280,960)	-	(2,280,960)
Interim cash dividend @ 150% relating to year ended June 30, 2018	-	-	-	(1,244,160)	-	(1,244,160)
Total transactions with owners	-	-	-	(3,525,120)	-	(3,525,120)
BALANCE AS AT JULY 1, 2018	829,440	249,542	-	17,338,188	492	18,417,662
Effect of changes in accounting policy due to adoption of IFRS 9 - note 3.1.3	-	-	-	(379,616)	(492)	(380,108)
ADJUSTED BALANCE AS AT JULY 1, 2018	829,440	249,542	-	16,958,572	-	18,037,554
Total comprehensive income for the year:						
Profit for the year	-	-	-	3,960,606	-	3,960,606
Other comprehensive loss	-	-	-	(2,497)	-	(2,497)
	-	-	-	3,958,109	-	3,958,109
Transferred to special reserves by associated companies	-	(29,757)	-	29,757	-	-
Transfer from reserve for issue of bonus shares	-	-	165,888	(165,888)	-	-
Transactions with owners:						
Issue of bonus shares @ 20% relating to the year ended June 30, 2018	165,888	-	(165,888)	-	-	-
Final cash dividend @ 250% relating to the year ended June 30, 2018	-	-	-	(2,073,600)	-	(2,073,600)
Interim cash dividend @ 100% relating to year ended June 30, 2019	-	-	-	(995,328)	-	(995,328)
Total transactions with owners	165,888	-	(165,888)	(3,068,928)	-	(3,068,928)
BALANCE AS AT JUNE 30, 2019	995,328	219,785	-	17,711,622	-	18,926,735

The annexed notes 1 to 46 form an integral part of these financial statements.



Rehmat Ullah Bardaie
Chief Financial Officer



Shuaib A. Malik
Chief Executive



Abdus Sattar
Director

STATEMENT OF CASH FLOWS FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE, 2019

	2019	2018
	Rupees ('000)	
CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES		
Cash receipts from customers	223,537,535	172,048,282
Payments for purchase of products and operating expenses	(218,259,789)	(170,167,371)
Other charges paid	(339,475)	(410,157)
Long term deposits received	45,239	43,804
Income tax paid	(1,985,217)	(2,544,926)
Cash flow from operating activities	2,998,293	(1,030,368)
CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES		
Addition to property, plant and equipment	(2,523,060)	(2,503,439)
Proceeds from sale of property, plant and equipment	5,886	7,941
Encashment / (purchase) of short term and other long term investments - net	1,134,847	(839,249)
Income received on bank deposits, short term and other long term investments	525,434	688,143
Dividend income received	66,950	26,585
Cash flow from investing activities	(789,943)	(2,620,019)
CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES		
Dividends paid	(3,492,842)	(3,088,661)
Cash flow from financing activities	(3,492,842)	(3,088,661)
Effect of exchange rate changes	6,500	3,822
(DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS	(1,277,992)	(6,735,226)
CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF THE YEAR	4,198,160	10,933,386
CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF THE YEAR	2,920,168	4,198,160

The annexed notes 1 to 46 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, 2019

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

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% (2018: 34.38%) shares of the Company.

2. STATEMENT OF COMPLIANCE

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

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

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

3. NEW AND AMENDED STANDARDS AND INTERPRETATIONS

3.1 Standards, interpretations and amendments to published approved accounting standards that became effective during the year

The Company has adopted IFRS 9 "Financial Instruments" and IFRS 15 "Revenue from Contracts with Customers" w.e.f July 01, 2018. Related changes in accounting policies and impact on Company's financial statements are explained below.

3.1.1 IFRS 9 Financial Instruments:

IFRS 9 'Financial instruments' - This standard replaces the guidance in IAS 39. "Financial instruments: Recognition and measurement"

IFRS 9 introduces new requirements for i) the classification and measurement of financial assets and financial liabilities ii) Impairment of financial assets and iii) hedge accounting.

IFRS 9 permits either a full retrospective or a modified retrospective approach for adoption. The Company has adopted the standard using the modified retrospective approach for classification, measurement and impairment. This means that the cumulative impact, if any, of the adoption is recognized in unappropriated profit as of July 1, 2018 and comparatives are not restated. Details of these new requirements as well as their impact on the Company's financial statements are described below:

Classification and measurement of financial assets and financial liabilities

This new standard requires the Company to assess the classification of financial assets in its statement of financial position in accordance with the cash flow characteristics of the financial assets and the relevant business model that the Company has for a specific class of financial asset.

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

IFRS 9 no longer has an "Available for Sale" classification for financial assets. IFRS 9 has different requirements for debt and equity financial assets.

Debt instrument should be classified and measured at either:

- amortised cost, where the effective interest rate method will apply;
- fair value through other comprehensive income (FVTOCI), with subsequent recycling to the profit or loss upon disposal of the financial asset; or
- fair value through profit or loss (FVTPL).

Investment in equity instruments, other than those to which consolidation or equity accounting applies should be classified and measured at:

- fair value through other comprehensive income (FVTOCI), with no subsequent recycling to the profit or loss upon disposal of the financial asset; or
- fair value through profit or loss (FVTPL).

Application of IFRS 9 had no impact on financial liabilities of the Company.

Assessment of financial impact of measurement requirements on adoption of IFRS 9 as at July 1, 2018 is as follows:

	Measurement category		Carrying amount		
	Original (IAS 39)	New (IFRS 9)	Original Rs '000	New Rs '000	Difference Rs '000
Current financial assets					
Trade receivables - considered good	Amortised Cost	Amortised Cost	16,475,576	16,475,576	-
Deposits and other receivables	Amortised Cost	Amortised Cost	2,548,306	2,548,306	-
Short term investments - T Bills	Amortised Cost	Amortised Cost	939,145	939,145	-
Short term investments - Mutual Funds	Held for trading	FVTPL	702,340	702,340	-
Cash and bank balances	Amortised Cost	Amortised Cost	4,198,160	4,198,160	-
Non-current financial assets					
Other long term investments - PIBs	Amortised Cost	Amortised Cost	297,904	297,904	-
Other long term investments - Mutual Funds	Available for Sale	FVTPL	125,492	125,492	-
Current financial liabilities					
Trade and other payables	Amortised Cost	Amortised Cost	24,628,863	24,628,863	-
Unclaimed dividend	Amortised Cost	Amortised Cost	473,512	473,512	-
Non-current financial liabilities					
Long term deposits	Amortised Cost	Amortised Cost	671,044	671,044	-

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

1 Other long term investments of the Company previously classified as "Available for sale" of
2 Rs 125,492 thousand as at June 30, 2018 have been reclassified to "fair value through profit
3 or loss". The cumulative fair value gain of Rs 492 thousand as at June 30, 2018 previously
4 recognised directly in other comprehensive income relating to such investments has
5 been reclassified from reserve for fair value gain on available for sale investment to un-
6 appropriated profits.

7 **Impairment of financial assets**

8 IFRS 9 introduces the Expected Credit Loss (ECL) model, which replaces the incurred loss
9 model of IAS 39 whereby an allowance for doubtful debt was required only in circumstances
10 where a loss event has occurred. By contrast, the ECL model requires the Company to
11 recognize an allowance for doubtful debt on all financial assets carried at amortized cost
12 (including, for example, trade debts and other receivables), as well as debt instruments
13 classified as financial assets carried at fair value through other comprehensive income,
14 since initial recognition, irrespective whether a loss event has occurred. For trade debts, the
15 Company applies IFRS 9 simplified approach to measure the expected credit losses (loss
16 allowance) which uses a life time expected loss allowance while general 3-stage approach
17 for other financial assets (deposits and other receivables, PIBs, T-Bills and cash and bank
18 balances) i.e to measure ECL through loss allowance at an amount equal to 12-month ECL
19 if credit risk on a financial instrument or a group of financial instruments has not increased
20 significantly since initial recognition.

21 **3.1.2 IFRS 15 'Revenue from Contracts with Customers'**

22 Effective July 1, 2018, the Company has applied IFRS 15 "Revenue from Contracts with
23 Customers" for determining its revenue recognition policy. IFRS 15 replaces IAS 18 "Revenue"
24 and IAS 11 "Construction Contracts" and related interpretations. IFRS 15 addresses revenue
25 recognition for contracts with customers as well as treatment of incremental costs incurred in
26 acquiring a contract with a customer.

27 IFRS 15 establishes a single comprehensive model for entities to use in accounting for
28 revenue arising from contracts with customers. Specifically, the standard introduces a 5 -
29 step approach to revenue recognition:

- 30 Step 1 Identify the contract with a customer
- 31 Step 2 Identify the performance obligations in the contract
- 32 Step 3 Determine the transaction price
- 33 Step 4 Allocate the transaction price to the performance obligations in the contract
- 34 Step 5 Recognise revenue when (or as) the entity satisfies a performance obligation

35 Under IFRS 15, an entity recognises revenue when (or as) a performance obligation is
36 satisfied, i.e. when 'control' of the goods or services underlying the particular performance
37 obligation is transferred to the customer.

38 IFRS 15 permits either a full retrospective or a modified retrospective approach for adoption.
39 The Company has adopted the standard using the full retrospective approach, which means
40 that the cumulative impact of the adoption, if any, is recognized in unappropriated profit in
41 the period of initial application and comparatives are restated. The changes laid down by this
42 standard has resulted in reclassification of comparative numbers in statement of profit or loss
43 and other comprehensive income as explained below.

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

As explained in note 4.18, the Company recognises revenue for sale of petroleum products when control is transferred to customer i.e when product is delivered to customer at his/her premises or directly uplifted by customer from terminal and receipt acknowledgement is obtained. As the transportation of product coincides with actual delivery of product, sale of product and transportation is considered single performance obligation. Accordingly, transportation expenses amounting to Rs 528,383 thousand previously netted off from sales have now been reclassified as cost of goods sold.

3.1.3 The following table presents the transitional impact of that adoption of IFRS 9 have on the opening statement of financial position of the Company as of July 1, 2018:

	Carrying amount as reported under IAS 39	Impact of IFRS 9		Total impact of IFRS 9	Carrying amount as reported under IFRS 9
		Reclassification and re-measurement due to IFRS 9	Loss allowance		
Rupees ('000)					
Current assets					
Trade debts - gross	16,536,765	-	-	-	16,536,765
Loss allowance	(61,189)	-	(24,912)	(24,912)	(86,101)
	16,475,576	-	(24,912)	(24,912)	16,450,664
Advances, deposits, prepayments and other receivables	3,325,491	-	-	-	3,325,491
Loss allowance	(28,528)	-	(510,452)	(510,452)	(538,980)
	3,296,963	-	(510,452)	(510,452)	2,786,511
Non current liability					
Deferred tax liability	(240,496)	155,256	-	155,256	(85,240)
Impact on net assets	19,532,043	155,256	(535,364)	(380,108)	19,151,935
Capital and reserves					
Fair value gain on available-for-sale investments	492	(492)	-	(492)	-
Unappropriated profit	17,338,188	155,748	(535,364)	(379,616)	16,958,572
Impact on net assets	17,338,680	155,256	(535,364)	(380,108)	16,958,572

3.1.4 The following table summarizes impact of adoption of IFRS 15 on statement of profit or loss for the year ended June 30, 2018:

	Originally presented	Impact of IFRS 15	Other re-classifications	Restated
Rupees ('000)				
Gross Revenue	216,359,813	528,383	-	216,888,196
Sales tax and other government levies	(39,015,376)	-	(656,083)	(39,671,459)
Net revenue	177,344,437	528,383	(656,083)	177,216,737
Cost of sales	(167,601,143)	(528,383)	656,083	(167,473,443)
Gross profit	9,743,294	-	-	9,743,294

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

3.1.5 IFRIC 22 clarifies the determination of the date of transaction for the exchange rate to be used on initial recognition of a related asset, expense or income where an entity pays or receives consideration in advance for foreign currency-denominated contracts. For a single payment or receipt, the date of the transaction should be the date on which the entity initially recognises the non-monetary asset or liability arising from the advance consideration (the prepayment or deferred income/contract liability). If there are multiple payments or receipts for one item, a date of transaction should be determined as above for each payment or receipt. The impact of the implementation of the above interpretation is not considered material on the financial statements of the Company.

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

		Effective date (annual reporting periods beginning on or after)
IAS 1	Presentation of financial statements (Amendments)	January 1, 2020
IAS 8	Accounting policies, changes in accounting estimates and errors (Amendments)	January 1, 2020
IAS 12	Income Taxes (Amendments)	January 1, 2019
IAS 19	Employee benefits (Amendments)	January 1, 2019
IAS 23	Borrowing Costs (Amendments)	January 1, 2019
IAS 28	Investment in Associates and Joint Ventures (Amendments)	January 1, 2019
IFRS 3	Business combinations (Amendments)	January 1, 2020
IFRS 9	Financial Instruments (Amendments)	January 1, 2019
IFRS 11	Joint Arrangements (Amendments)	January 1, 2019
IFRS 16	Leases	January 1, 2019
IFRIC 23	Uncertainty Over Income Tax	January 1, 2019

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

IFRS 16 'Leases' - IFRS 16 replaces the previous lease standard: IAS 17 Leases. It will result in almost all leases being recognised on the statement of financial position, as the distinction between operating and finance leases is removed. Under the new standard, an asset (the right to use the leased item) and a financial liability to pay rentals are recognised. The only exceptions are short term and low value leases. The management is in the process of assessing the impact of changes laid down by the IFRS 16 on its financial statements.

3.3 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 14	Regulatory Deferral Accounts
IFRS 17	Insurance Contracts

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

3.4	The following interpretations issued by the IASB have been waived off by SECP:	1
	IFRIC 4 Determining whether an arrangement contains lease	2
	IFRIC 12 Service concession arrangements	3
4.	SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES	4
4.1	Basis of measurement	5
	These financial statements have been prepared under the historical cost convention except as otherwise disclosed in the respective accounting policy notes.	6
4.2	Staff retirement benefits	7
	The Company operates following staff retirement benefit funds:	8
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 statement of profit or loss, in the period in which a change takes place.	9
	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 33 to the financial statements. Latest valuation was conducted as at June 30, 2019.	10
ii)	Approved contributory provident fund for all employees for which contributions of Rs 17,318 thousand (2018: Rs 14,402 thousand) are charged to income for the year.	11
4.3	Operating segments	12
	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.	13
4.4	Functional and presentation currency	14
	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.	15
4.5	Foreign currency transactions and translations	16
	Transactions in foreign currencies are converted into Rupees at the rates of exchange ruling on the date of the transaction. All assets and liabilities denominated in foreign currencies are translated into functional currency at exchange rate prevailing at the date of statement of financial position. Foreign exchange gains and losses resulting from the settlement of such transactions and from the translation of monetary items at year-end exchange rates, are charged to income for the year.	17
4.6	Trade and other payables	18
	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.	19

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

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

4.6.1 Contract liability represent advances received from customer for subsequent sales of petroleum products.

4.7 Provisions

Provisions are recognised when the Company has a legal or constructive obligation as a result of past events, when it is probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation and a reliable estimate of the amount can be made.

4.8 Dividend distribution

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

4.9 Interest in joint arrangements

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

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

4.9.1 Joint operations

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

4.9.2 Joint ventures

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

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

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.

4.11 Impairment of non-financial assets

Assets that have an indefinite useful life, for example freehold land, are not subject to depreciation and are tested annually for impairment. Assets that are subject to depreciation are reviewed for impairment at each statement of financial position date, or wherever events 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.

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 statement of profit or loss, 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.

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.

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

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

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

a) Financial assets

Classification

Effective July 1, 2018, the Company classifies its financial assets in the following measurement categories:

- i) Amortized cost where the effective interest rate method will apply;
- ii) fair value through profit or loss;
- iii) fair value through other comprehensive income.

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

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

Recognition and derecognition

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

Measurement

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

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

Debt instruments

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

a) Amortised cost

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

b) Fair value through other comprehensive income (FVTOCI)

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

c) Fair value through profit and loss (FVTPL)

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

Equity instruments

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

Impairment of financial assets

Effective July 1, 2018, the Company assess on a historical as well as forward-looking basis, the expected credit loss (ECL) as associated with its debt instruments, trade debts, short term investment and deposits and other receivables carried at amortised cost. The impairment methodology applied depends on whether there has been a significant increase in credit risk.

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

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

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

(i) General approach for short term investment, deposits and other receivables and cash and bank balances.

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

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

Significant increase in credit risk

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

The following indicators are considered while assessing credit risk

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

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

Definition of default

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

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

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

Credit - impaired financial assets

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

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

(ii) Simplified approach for trade debts

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

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

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

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

1
2 current as well as the forecast direction of conditions at the reporting date, including time
3 value of money where appropriate.

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

- 7 - Nature of financial instruments;
8
9 - Past-due status;
10
11 - Nature, size and industry of debtors; and
12
13 - external credit ratings where available.

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

16 **Recognition of loss allowance**

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

23 **Write-off**

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

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

30 **b) Financial Liabilities**

31 **Classification, initial recognition and subsequent measurement**

32 Financial liabilities are classified in the following categories:

- 33 - fair value through profit or loss; and
34
35 - other financial liabilities.

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

40 a) Fair value through profit or loss

41 Financial liabilities at fair value through profit or loss include financial liabilities held-for-
42 trading and financial liabilities designated upon initial recognition as being at fair value
43 through profit or loss. The Company has not designated any financial liability upon recognition
44 as being at fair value through profit or loss.
45
46

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

b) Other financial liabilities

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

Derecognition of financial liabilities

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

Offsetting financial assets and financial liabilities

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

4.16 Trade debts

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

Trade debts are recognised and carried at the original invoice amounts, being the fair value, less an allowance for uncollectible amounts, if any. As explained in note 4.15 to these financial statements, for measurement of loss allowance for trade debts, the Company applies IFRS 9 simplified approach to measure the expected credit losses, previously loss allowance was measured under incurred loss model of IAS 39.

4.17 Cash and cash equivalents

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

4.18 Revenue recognition

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

The Company generally enter into agreements with its customers for supply of petroleum product, including delivery of the product. As the transportation of product coincides with actual delivery, sale of product and transportation is considered single performance obligation.

4.18.2 Commission and handling income is recognised when services are rendered which coincides with the shipment of related products.

4.19 Operating lease

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 over the period of lease.

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

4.20 Taxation

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

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

4.21 Contingent liabilities

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

4.22 Earnings per share

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

5. CRITICAL ACCOUNTING ESTIMATES AND JUDGEMENTS

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

- i) Estimate of recoverable amount of investments in associated companies - note 4.12 and 15
- ii) Provision for taxation - note 4.20 and 29
- iii) Contingent liabilities - note 4.21 and 12.1
- iv) Estimated useful life of property, plant and equipment - note 4.10 and 13.1
- v) Estimated value of staff retirement benefits obligations - note 4.2 and 32
- vi) Assessment of significant influence in associated companies - note 15.4
- vii) Impairment of financial assets - note 4.15, 19.5 and 20.5

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

	2019	2018
	Rupees ('000)	
6. SHARE CAPITAL		
AUTHORISED CAPITAL		
150,000,000 ordinary shares of Rs 10 each (2018: 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 (2018: 5,000,000 ordinary shares of Rs 10 each)	50,000	50,000
Shares issued as fully paid bonus shares 94,532,800 (2018: 77,944,000) ordinary shares of Rs 10 each	945,328	779,440
99,532,800 (2018: 82,944,000) ordinary shares of Rs 10 each	995,328	829,440

The associated companies Pharaon Investment Group Limited Holding s.a.l and Attock Refinery Limited held 34,219,376 (2018: 28,516,147) and 21,772,966 (2018: 18,144,138) ordinary shares at the year end respectively.

7. SPECIAL RESERVES

Special reserves include Rs 216,265 thousand (2018: Rs 246,364 thousand) for expansion and modernisation and Rs 3,520 thousand (2018: Rs 3,178 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.

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

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

	2019	2018
	Rupees ('000)	
8. LONG TERM DEPOSITS		
Not utilizable for Company business - note 8.1	716,283	671,044
8.1	These represent interest free security deposits received from distributors, retailers and contractors under written contracts and are refundable on cancellation of respective contracts or termination of related services. In compliance with section 217 of Company's Act 2017, these security deposits are kept in separate bank account with a scheduled bank.	
	2019	2018
	Rupees ('000)	
9. DEFERRED TAX LIABILITY		
Deferred tax liability arising due to accelerated tax depreciation	279,905	228,341
Deferred tax liability in respect of investment in associates	6,027	37,155
Deferred tax asset arising in respect of certain provisions	(209,222)	(25,000)
Deferred tax liability	76,710	240,496
	2019	2018
	Rupees ('000)	
10. TRADE AND OTHER PAYABLES		
Creditors - note 10.2	3,473,839	2,649,038
Due to related parties (unsecured) - note 10.1	17,234,208	16,808,749
Accrued expenses and other liabilities - note 10.2	4,075,616	4,642,469
Advance from customers - note 10.3	1,270,791	1,509,296
Retention money	416,082	339,638
Income tax withheld	87,716	57,351
Sales tax payable	23,726	-
Payable to joint operator (as disclosed in note 14)	51,408	131,618
	26,633,386	26,138,159
10.1 Due to related parties:		
National Refinery Limited	4,544,063	4,919,888
Attock Refinery Limited	12,656,151	11,852,953
Pakistan Oilfields Limited	14,891	12,749
The Attock Oil Company Limited	2,782	3,191
Attock Sahara Foundation	525	238
APL Gratuity fund - note 32	15,796	19,730
	17,234,208	16,808,749

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

10.2 These include Rs 339,450 thousand (2018: Rs 472,319 thousand) being Company's share in current liabilities of joint operation. (as disclosed in note 14)

10.3 Advance received from customer is recognised as revenue when the performance obligation in accordance with the policy as described in note 4.18 is satisfied. Revenue for an amount of Rs 1,118 thousand has been recognised in current year in respect of advances from customers at the beginning of period.

11. UNCLAIMED DIVIDEND

This represents dividend of various shareholders pending due to non-provision of banking details by shareholders.

	2019	2018
	Rupees ('000)	

12. CONTINGENCIES AND COMMITMENTS

12.1 CONTINGENCIES

(i) Corporate guarantees and indemnity bonds issued by the Company to the Collector of Customs.

1,057,104	2,431,836
-----------	-----------

(ii) Guarantees issued by bank on behalf of the Company

1,529,956	1,464,225
-----------	-----------

(iii) Oil & Gas Regulatory Authority (OGRA) issued order dated October 30, 2017 for recovery of freight charges and petroleum levy on supplies during years 2009 to 2011 to special freight area (Azad Jamu & Kashmir and Jaglot) amounting to Rs 434,902 thousand (2018: Rs 434,902). Being aggrieved, the Company filed application for review of the order of OGRA which was dismissed by OGRA vide its order dated April 22, 2018. Also refer note 20.1 for amount withheld by OGRA in this respect of Rs 206 million. The Company filed writ petition against the order with Islamabad High Court dated June 07, 2018 for seeking direction against OGRA's order and restrain OGRA from recovering the impugned amount of freight and dealers margin. Hearing of the case date is in office. The Company and its legal advisor are confident that the matter will be decided in favour of the Company by the High Court.

(iv) On February 28, 2018 Deputy Commissioner, Large Tax payers Unit (LTU), Islamabad issued an order in respect of non-payment of sales tax on Price Differential Claims/ subsidies for the period of July 2004 to September 2009 by the Company involving principal amount of Rs 319,970 thousand, penalty of Rs 319,970 thousand and default surcharge of Rs 755,608 thousand. The Company's appeal against the aforesaid order with Commissioner Inland Revenue (Appeals) was partially allowed reducing the principal amount to Rs 235,160 thousand along with default surcharge and penalty. The matter is now subjudice before the Appellate Tribunal which is yet to be decided. The management and tax advisor of the Company are confident that the matter will ultimately be decided in the Company's favour. Accordingly, no provision has been made in these financial statements.

	2019	2018
	Rupees ('000)	

(v) The Company's share of contingencies of associated companies based on financial information of associated companies for the period ended March 31, 2019 (2018: March 31, 2018)

145,828	98,769
---------	--------

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

	2019	2018
	Rupees ('000)	
12.2	COMMITMENTS	
(i)	Capital expenditure commitments (It includes commitment amounting to Rs nil (2018: Rs 508 thousand) relating to joint operation as disclosed in note 14)	
	2,993,932	1,717,430
(ii)	Commitments for import of petroleum products against letter of credit facility	
	3,249,663	4,920,746
(iii)	Commitments for rentals of assets under operating lease agreements as at June 30, 2019 amounting to Rs 2,339,330 thousand (2018: Rs 2,316,862 thousand) payable as follows:	
	Not later than one year	
	183,179	149,490
	Later than one year and not later than five years	
	705,021	574,732
	Later than five years	
	1,451,130	1,592,640
(iv)	The Company's share of commitments of associated companies based on financial information of associated companies for the period ended March 31, 2019 (2018: March 31, 2018)	
	- Capital expenditure commitments	
	35,806	20,129
	- Outstanding letters of credit	
	329,002	207,596
13.	PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT	
	Operating assets - note 13.1	
	5,657,884	4,634,624
	Capital work in progress - note 13.3	
	2,691,058	1,783,163
	8,348,942	6,417,787

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

13.1 Operating assets

	Rupees ('000)										Total	
	Freehold land	Leasehold land	Buildings on Freehold land	Leasehold land	Pipelines, pumps, tanks and meters	Equipment - signage	Electrical and fire fighting equipment	Furniture, fixture and equipment	Computer and auxiliary equipment	Motor vehicles		Heavy Vehicles
As at July 1, 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
Year ended June 30, 2018												
Opening 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
Additions	-	316,802	457,191	186,255	629,657	100,150	347,946	23,806	23,642	200,518	65,618	2,351,585
Disposals	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cost	-	-	-	-	(11,902)	(13,505)	(951)	(1,267)	(2,502)	-	(7,507)	(37,634)
Accumulated depreciation	-	-	-	-	10,516	13,040	951	1,258	2,336	-	6,526	34,627
Depreciation charge	-	(33,232)	(15,378)	(17,799)	(146,908)	(127,541)	(26,546)	(5,415)	(10,455)	(6,684)	(31,988)	(421,946)
Closing net book value	403,710	1,089,580	515,029	398,820	1,130,825	281,044	412,776	46,295	42,468	193,834	120,243	4,634,624
As at July 1, 2018												
Cost	403,710	1,223,119	580,778	521,521	2,086,638	1,217,886	543,746	72,421	86,624	200,518	259,199	7,196,160
Accumulated depreciation	-	(133,539)	(65,749)	(122,701)	(955,813)	(936,842)	(130,970)	(26,126)	(44,156)	(6,684)	(138,956)	(2,561,536)
Net book value	403,710	1,089,580	515,029	398,820	1,130,825	281,044	412,776	46,295	42,468	193,834	120,243	4,634,624
Year ended June 30, 2019												
Opening net book value	403,710	1,089,580	515,029	398,820	1,130,825	281,044	412,776	46,295	42,468	193,834	120,243	4,634,624
Additions	416,159	-	254,744	130,423	390,917	156,012	182,818	28,137	25,827	-	30,128	1,615,165
Disposals	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cost	-	-	-	-	(5,164)	(6,079)	-	(167)	(1,646)	-	(5,446)	(18,502)
Accumulated depreciation	-	-	-	-	4,990	5,978	-	167	1,611	-	5,446	18,192
Depreciation charge	-	(36,845)	(37,183)	(27,755)	(204,466)	(119,760)	(62,024)	(8,245)	(16,396)	(40,103)	(38,818)	(591,595)
Closing net book value	819,869	1,052,735	732,590	501,488	1,317,102	317,195	533,570	66,187	51,864	153,731	111,553	5,657,884
As at June 30, 2019												
Cost	819,869	1,223,119	835,522	651,944	2,472,391	1,367,819	726,564	100,391	110,805	200,518	283,881	8,792,823
Accumulated depreciation	-	(170,384)	(102,932)	(150,456)	(1,155,289)	(1,050,624)	(192,994)	(34,204)	(58,941)	(46,787)	(172,328)	(3,134,939)
Net book value	819,869	1,052,735	732,590	501,488	1,317,102	317,195	533,570	66,187	51,864	153,731	111,553	5,657,884
Annual rate of Depreciation (%)	-	1.82 - 3.03	5	5	10-33.33	20	10-33.33	10-20	20-33.33	20	20	

13.1.1 Included in operating assets are assets having cost of Rs 612,965 thousand (2018: Rs 612,741 thousand) and accumulated depreciation of Rs 91,560 thousand (2018: Rs 13,079 thousand) in respect of Company's share in joint operations at New Islamabad International Airport (NIAP) as referred in note 14.

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

13.2 Particular of Immovable property (i.e. land and buildings) in the name of Company are as follows:

Location	Usage of immovable property	Total Area	*Covered Area
- Mouza Dhant Pura, Machikey, District Sheikhpura	Bulk Oil Terminal	16.63 Acres	16,053 Sq. Feet
- Gate R-I, Mehmood Kot, Qasba Gujrat, District Muzaffar Garh	Bulk Oil Terminal	15.73 Acres	15,650 Sq. Feet
- Model Filling Station, Plot No. 32, Sector F-11 Markaz, Islamabad	Retail Sites	2,667 Sq. Yards	3,126 Sq. Feet
- Quality Filling station, Plot No. 1, Sector H-8/2, Islamabad	Retail Sites	2,167 Sq. Yards	3,238 Sq. Feet
- Capital Filling station, Plot No. 2-A, Sector F-11 Markaz, Islamabad	Retail Sites	1,667 Sq. Yards	2,580 Sq. Feet
- Kandhkot Road, Moza Raidu, Taluka khanpur, District Shikarpur	Bulk Oil Terminal	9.38 Acres	16,220 Sq. Feet
- Road Sheerenwala Chowk to Naianwala Bangla, Chak No. 105/9L, District Sahiwal	Bulk Oil Terminal	11.40 Acres	Under construction
- Deh Bogri, Tapo saeed kundo, Taluka Qazi Ahmed, District Shaheed Benazirabad, Daulatpur	Bulk Oil Terminal	11.9 Acres	Under construction
- Plot No. 8, Sector D-12 Markaz, Islamabad	Retail Sites	1,833 Sq. Yards	3,045 Sq. Feet
- Plot No 38, Sector G-11 Markaz, Islamabad	Retail Sites	1,500 Sq. Yards	Under construction
- Plot no. SP-07/POI/NWIZ, Oil installation area, North western industrial zone, Port Qasim Authority, Karachi	Bulk Oil Terminal	15.00 Acres	Under construction

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

- GT Road, Chak 136/9L, District Sahiwal	Bulk Oil Terminal	5.82 Acres	Under construction
- Habibabad Chunnian Road, Chak No. 10, Tehsil Chunnian, District Kasur	Bulk Oil Terminal	6.02 Acres	Under construction
- Tarrujabba, Mouza Dagai, Tehsil Pabi, District Nowshera, KPK	Bulk Oil Terminal	7.99 Acres	Under construction
- Gatti, Chak No. 196, Mouza Islamabad, Tehsil Saddar, District Faisalabad	Bulk Oil Terminal	9.90 Acres	Under construction
- Mouza Korai, Main bypass road, District Dera Ismail Khan, KPK	Bulk Oil Terminal	11.15 Acres	Under construction

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

As disclosed in note 13.5, certain buildings are in the possession of dealers of retail sites. Due to large number of such retail sites it is impracticable to disclose the particulars of such immovable property in the name of Company, as required under Paragraph 1(ii) of Part I of the 4th Schedule to the Companies Act, 2017.

13.3 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, 2017	432,121	317,300	796,644	85,244	1,631,309
Additions during the year	794,386	35,483	1,613,006	60,564	2,503,439
Transfers during the year	(643,446)	(316,802)	(1,391,337)	-	(2,351,585)
Balance as at June 30, 2018	583,061	35,981	1,018,313	145,808	1,783,163
As at July 1, 2018	583,061	35,981	1,018,313	145,808	1,783,163
Additions during the year	688,716	407,257	1,269,017	158,070	2,523,060
Transfers during the year	(393,435)	(407,257)	(814,473)	-	(1,615,165)
Balance as at June 30, 2019	878,342	35,981	1,472,857	303,878	2,691,058

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

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

		2019	2018
		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	921,058	809,114
	Equipment - signage	1,300,352	1,170,027
	Buildings	321,187	287,343
	Electric and fire fighting equipment	109,636	98,243

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

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

13.5 Property, plant and equipment disposals:

All the items of property, plant and equipment disposed during the year had aggregate net book value below Rs 500,000.

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. The fuel farm and refueling system started its operations on May 02, 2018. The Company has recognised its share of jointly held assets, liabilities, revenues and expenses of the joint operation under the appropriate heads and disclosed the same in related notes.

		2019	2018
		Rupees ('000)	
15.	LONG TERM INVESTMENTS IN ASSOCIATED COMPANIES		
	Balance at beginning of the year	1,137,657	1,198,044
	Share of (loss) / profit of associated companies	(110,585)	107,600
	Impairment (loss) related to investment in		
	Attock Refinery Limited	-	(135,867)
	National Refinery Limited	(111,900)	(5,872)
		(222,485)	(34,139)
	Share of other comprehensive (loss) / income of associated companies	(3,210)	337
	Dividend from associated companies	(7,997)	(26,585)
	Balance at end of the year	903,965	1,137,657

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

15.1 Share of profit of associated companies is based on the unaudited financial statements for the nine months ended March 31, 2019 (2018: unaudited financial statements for the nine months ended March 31, 2018) since the audited financial statements for the year ended June 30, 2019 are not presently available.

	2019	2018
	Rupees ('000)	
15.2 The Company's interest in associated companies is as follows:		
National Refinery Limited - Quoted		
799,665 (2018: 799,665) fully paid ordinary shares of Rs 10 each including 133,277 (2018: 133,277) bonus shares of Rs 10 each; Cost Rs 321,865 thousand (2018: Rs 321,865 thousand); Quoted market value as at June 30, 2019: Rs 90,738 thousand (2018: Rs 354,259 thousand); %age share holding as at June 30, 2019: 1% (2018: 1%) - note 15.5	627,317	685,746
Attock Refinery Limited - Quoted		
1,790,000 (2018: 1,432,000) fully paid ordinary shares of Rs 10 each including 580,000 (2018: 222,000) bonus shares of Rs 10 each; Cost Rs 310,502 thousand (2018: Rs 310,502 thousand); Quoted market value as at June 30, 2019: Rs 138,313 thousand (2018: Rs 308,324 thousand); %age share holding as at June 30, 2019: 1.68% (2018: 1.68%) - note 15.6	590,376	658,547
Attock Information Technology Services (Private) Limited - Unquoted		
450,000 (2018: 450,000) fully paid ordinary shares of Rs 10 each; Cost Rs 4,500 thousand (2018: Rs 4,500 thousand); Value based on net assets as at March 31, 2019 Rs 28,033 thousand (2018: Rs 23,225 thousand); %age share holding as at June 30, 2019: 10% (2018: 10%)	28,033	23,225
Carrying value on equity method	1,245,726	1,367,518
Less: Impairment loss - National Refinery Limited	(205,894)	(93,994)
- Attock Refinery Limited	(135,867)	(135,867)
	(341,761)	(229,861)
	903,965	1,137,657

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, 2019

15.3 The tables below provides 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 month period ended March 31, 2019 (2018: March 31, 2018) 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, 2019	Mar 31, 2018	Mar 31, 2019	Mar 31, 2018
	Rupees ('000)			
Summarised balance sheet				
Current assets	39,139,607	28,049,824	51,232,689	49,081,275
Non- current assets	38,034,549	38,850,822	39,228,217	39,589,125
Current liabilities	(39,471,746)	(22,821,418)	(53,563,235)	(43,540,842)
Non- current liabilities	(436,055)	(969,987)	(9,387,553)	(13,561,656)
Net assets	37,266,355	43,109,241	27,510,118	31,567,902
Reconciliation to carrying amounts:				
Net assets as at April 1	43,109,241	41,896,732	31,567,902	27,664,258
Profit for the period	(4,983,441)	2,940,770	(3,902,284)	4,437,601
Other comprehensive (loss)/ income	(59,779)	70,987	(155,500)	(22,199)
Dividends paid	(799,666)	(1,799,248)	-	(511,758)
Net assets as at March 31	37,266,355	43,109,241	27,510,118	31,567,902
Company's percentage shareholding in the associate	1%	1%	1.68%	1.68%
Company's share in carrying value of net assets	372,664	431,093	462,170	530,341
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	627,317	685,746	590,376	658,547
Impairment	(205,894)	(93,994)	(135,867)	(135,867)
Carrying amount of investment	421,423	591,752	454,509	522,680
Summarised statements of comprehensive income				
Revenue	161,637,411	120,785,713	171,452,030	116,561,757
(Loss) / profit for the period	(4,983,441)	2,940,770	(3,902,284)	4,437,601
Other comprehensive (loss) / income	(59,779)	70,987	(155,500)	(22,199)
Total comprehensive (loss) / income	(5,043,220)	3,011,757	(4,057,784)	4,415,402

During the year, dividend of Rs 7,997 thousand (2018: Rs 17,993 thousand) and Rs Nil (2018: Rs 8,592 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, 2019

- 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 and investments in these Companies have been made under the authority of special resolution. These investments in associated companies were made in accordance with the requirements under the repealed Companies Ordinance, 1984. During the year no new investments in associated companies have been made.
- 15.5 The value of investment in National Refinery Limited as at June 30, 2019 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 3.84% (2018: 5.03%), terminal growth rate of 3% (2018: 3%) and capital asset pricing model based discount rate of 21.16% (2018: 15.13%).
- 15.6 The value of investment in Attock Refinery Limited as at June 30, 2019 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 0.15% (2018: 1.51%), terminal growth rate of 3% (2018: 3%) and weighted average cost of capital based discount rate of 19.80% (2018: 16.88%).
- 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, 2019 of Rs 48,080 thousand (twelve months period ended March 31, 2018: Rs 36,465 thousand).

	2019	2018
	Rupees ('000)	
16. OTHER LONG TERM INVESTMENTS		
Ammortized cost investments in Pakistan Investment Bonds (PIBs) - at amortized cost (note 16.1)		
Face Value of bonds	281,000	281,000
Add: Premium paid	7,828	7,828
Cost of Investment	288,828	288,828
Less: Amortisation of premium	(7,798)	(5,735)
Add: Accrued interest at year end	14,811	14,811
	295,841	297,904
Less: current portion shown under short term investments - note 21	(295,841)	-
	-	297,904
Financial asset classified as fair value through profit or loss - note 16.2	112,483	125,492
Less: current portion shown under short term investments - note 21	(112,483)	-
	-	125,492
	-	423,396

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

16.1 These represent PIBs purchased from secondary market. The details of PIBs are as follows:

Maturity Date	Tenor	Coupon Rate p.a %	Cost of investment		Face value	
			2019	2018	2019	2018
Rupees ('000)						
July 17, 2019	5 year	11.50	250,245	250,245	243,500	243,500
July 17, 2019	5 year	11.50	38,583	38,583	37,500	37,500
			288,828	288,828	281,000	281,000

		2019	2018
		Rupees ('000)	
16.2	Financial asset classified as fair value through profit or loss		
	Balance at the beginning of year	125,492	-
	Additions during the year - note 16.2.1	-	125,000
	Dividend income reinvested	16	-
	Fair value (loss) / gain transferred through profit or loss account - note 16.2.1	(13,025)	492
	Less: current portion shown under short term investments - note 21	(112,483)	-
	Balance at the end of the year	-	125,492

		2019					2018	
		Opening balance	Investments during the year	Dividend income reinvested	Adjustment arising from remeasurement to fair value	Transferred to short term investments	Closing Balance	Fair value
		Rupees ('000)						
16.2.1	Details of Investment in mutual funds							
	Listed securities:							
	ABL - Islamic Financial Planning Fund (Strategic Allocation Plan IV)	25,449	-	-	(194)	(25,255)	-	25,449
	Meezan Strategic Allocation Fund (MSAP V)	49,186	-	-	(7,967)	(41,219)	-	49,186
	UBL - Al Ameen Islamic Active Allocation Plan X	50,857	-	16	(4,864)	(46,009)	-	50,857
		125,492	-	16	(13,025)	(112,483)	-	125,492

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

16.2.2 The fair values of listed securities is based on quoted market prices at the balance sheet date. The quoted market price used is the current bid price of the investment.

	2019	2018
	Rupees ('000)	
17. LONG TERM PREPAYMENTS		
Prepaid rent	77,859	29,928
Less: Shown under current assets - note 21	(30,999)	(26,006)
	46,860	3,922
18. STOCK IN TRADE		
Petroleum products - note 18.1, 18.2 and 18.3	12,860,159	12,454,995
Packing material	5,703	5,544
	12,865,862	12,460,539

18.1 Stock in trade includes items costing Rs 11,928,365 thousand (2018: Rs Nil) which have been valued at net realisable value amounting to Rs 11,920,800 thousand (2018: Rs Nil) as a result of decline in the selling prices of certain petroleum products with effect from July 01, 2019.

18.2 It includes the Company's share of pipeline stock amounting to Rs 3,762,691 thousand (2018: Rs 3,288,879 thousand) and Rs 1,780,126 thousand (2018: Rs 1,389,707 thousand) held by Pak-Arab Pipeline Company Limited and Pak Arab Refinery Limited respectively.

18.3 It includes Rs 452,125 thousand (2018: Rs 432,043 thousand) being Company's share in joint operation. (as disclosed in note 14)

	2019	2018
	Rupees ('000)	
19. TRADE DEBTS		
Considered good		
Secured	1,007,860	1,675,280
Unsecured		
Due from related parties - note 19.1, 19.2 and 19.3	7,845,701	8,136,151
Others - note 19.4	7,984,694	6,664,145
	15,830,395	14,800,296
Considered doubtful		
Others	119,551	61,189
	16,957,806	16,536,765
Less: loss allowance - note 19.5	(119,551)	(61,189)
	16,838,255	16,475,576

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

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

	2019	2018
	Rupees ('000)	
19.1 Due from related parties		
Attock Gen Limited	7,715,419	8,051,573
Pakistan Oilfields Limited	79,275	48,193
Attock Cement Pakistan Limited	47,078	35,027
Attock Refinery Limited	3,684	1,358
National Refinery Limited	245	-
	7,845,701	8,136,151

19.2 Aggregate maximum outstanding balance of trade debts due from related parties at the end of any month during the year was Rs 9,761,052 thousand (2018: Rs 8,136,151 thousand).

19.3 As of June 30, 2019, trade debts due from related parties of Rs 7,059,547 thousand (2018: Rs 6,998,377 thousand) were past due but not impaired. The ageing analysis of these trade receivables is as follows:

	2019	2018
	Rupees ('000)	
Due from related parties		
Upto 6 months	2,425,998	3,825,098
6 to 12 months	4,633,549	3,173,279
	7,059,547	6,998,377

19.4 It includes Rs 572,253 thousand (2018: Rs 429,632 thousand) being Company's share in joint operation. (as disclosed in note 14)

	2019	2018
	Rupees ('000)	
19.5 Movement in loss allowance		
Opening balance under IAS 39	61,189	59,257
Effect of change in accounting policy due to adoption of IFRS 9 - note 3.1.3	24,912	-
Opening balance under IFRS 9	86,101	59,257
Loss allowance for the year	33,450	1,932
Balance at end of the year	119,551	61,189

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

	2019	2018
	Rupees ('000)	
20. ADVANCES, DEPOSITS, PREPAYMENTS AND OTHER RECEIVABLES		
Advances - considered good		
Suppliers	70,958	14,190
Employees against expenses		
Executives	3,166	3,523
Other employees	25,060	11,302
	28,226	14,825
	99,184	29,015
Trade deposits and short-term prepayments		
Trade deposits		
With related party - The Attock Oil Company Limited	14,227	14,227
Others	59,308	23,063
Short-term prepayments	209,337	123,840
	282,872	161,130
Current account balances with statutory authorities in respect of:		
Excess input sales tax claimable	-	569,242
Advance to collector customs for import of petroleum product	519,271	-
Sales tax	25,574	25,574
Federal excise duty and petroleum levy	986	986
	545,831	595,802
Accrued income on bank deposits	39,727	13,003
Other receivables		
Price differential claim receivable from the Government	28,528	28,528
Receivable from oil marketing companies under freight pool - note 20.1	537,615	770,293
Due from related parties-unsecured (note 20.2 and 20.3)		
Attock Gen Limited	2,475,628	1,715,961
Attock Information Technology (Private) Limited	2,084	1,195
Attock Cement Pakistan Limited	86	39
Workers' profit participation fund - note 20.4	36,666	10,525
	3,080,607	2,526,541
Less: loss allowance - note 20.5	(576,328)	(28,528)
	3,471,893	3,296,963

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

- 1 **20.1** It includes Rs 205,713 thousand (2018: Rs 205,713 thousand) withheld by Oil and Gas
2 Regulatory Authority under order for recovery of freight charges and petroleum levy on
3 supplies during years 2009 to 2011. For related contingency please refer note 12.1(iii).
4
5 **20.2** Aggregate maximum outstanding balance of other receivables due from related parties
6 at the end of any month during the year was Rs 2,514,464 thousand (2018: Rs 1,727,720
7 thousand).
8
9 **20.3** As of June 30, 2019, other receivables due from related parties of Rs 1,924,073 thousand
10 (2018: Rs 1,287,544 thousand) were past due. The ageing analysis of these receivables is as
11 follows:

	2019	2018
	Rupees ('000)	
Due from related parties		
Upto 6 months	202,880	51,477
6 to 12 months	489,936	248,929
Above 12 months	1,231,257	987,138
	1,924,073	1,287,544
20.4 Worker's profit participation fund		
Balance at beginning of the year	10,525	39,843
Amount allocated for the year - note 28	(313,334)	(439,475)
Amount paid to Fund's trustees	339,475	410,157
Balance at end of the year	36,666	10,525
20.5 Movement in loss allowance		
Opening balance under IAS 39	28,528	28,528
Effect of change in accounting policy due to adoption of IFRS 9 - note 3.1.3	510,452	-
Opening balance under IFRS 9	538,980	28,528
Loss allowance for the year	37,348	-
Balance at end of the year - 20.5.1	576,328	28,528

- 39 **20.5.1** This includes loss allowance on due from related party of Rs 503,245 (2018: Rs nil).
40
41
42
43
44
45
46

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

	2019	2018	
	Rupees ('000)		
21. SHORT TERM INVESTMENTS			
Held to maturity investment in treasury bills - at amortized cost - note 21.1			
Upto three months	482,464	939,145	
Investment in mutual funds at fair value through profit or loss - 21.2	112,483	702,340	
Current portion of investment in PIBs - note 16	295,841	-	
	890,788	1,641,485	
21.1 Short term investments in treasury bills earned interest at effective rate of 9.01% per annum (2018: 6.04% per annum).			
	2019	2018	
	Rupees ('000)		
21.2 Investment in mutual funds at fair value through profit or loss			
Balance at the beginning of year	702,340	-	
Additions during the year - note 21.2.1	675,000	675,000	
Transfer from other long term investments - note 16	112,483	-	
Dividend / Capital income reinvested	50,393	-	
Fair value (loss)/gain transferred through profit & loss - note 27	(23,862)	27,340	
Deletions during the year - note 21.2.1	(1,403,871)	-	
Balance at the end of the year	112,483	702,340	

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

		2019						2018
		Opening balance	Investments during the financial year / Transferred from long term investments	Dividend income reinvested	Gain / loss on redemption	Redemption	Closing Balance	Fair value
		Rupees ('000)						
21.2.1	Details of Investment in mutual funds							
	Listed securities:							
	ABL Cash Fund	156,403	-	6,333	(6,090)	(156,646)	-	156,403
	MCB Cash Management Optimizer	156,362	100,000	9,781	(5,878)	(260,265)	-	156,362
	NAFA Money Market Fund	104,422	200,000	10,483	(2,776)	(312,129)	-	104,422
	UBL Liquidity Plus Fund-C	104,358	200,000	11,633	(4,194)	(311,797)	-	104,358
	HBL Cash Fund-C	104,302	100,000	8,031	(4,066)	(208,267)	-	104,302
	Alfalah GHP Money Market Fund	25,964	75,000	3,041	32	(104,037)	-	25,964
	ABL - Islamic Financial Planning Fund	-	25,255	-	-	-	25,255	-
	Meezan Strategic Allocation Fund (MSAP V)	-	41,219	-	-	-	41,219	-
	UBL - Al Ameen Islamic Active Allocation Plan X	-	46,009	-	-	-	46,009	-
	Unlisted securities:							
	NIT Money Market Fund (Formerly: NIT Government Treasury Fund)	50,529	-	1,091	(890)	(50,730)	-	50,529
		702,340	787,483	50,393	(23,862)	(1,403,871)	112,483	702,340

21.2.2 The fair values of listed securities is based on quoted market prices at the date of statement of financial position. The quoted market price used is the current bid price. The fair values of unlisted securities are the Net Asset Value (NAV) as at June 30, 2019 as quoted by the respective Asset Management Company.

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

		2019	2018
		Rupees ('000)	
22.	CASH AND BANK BALANCES		
	Cash in hand	6,670	6,150
	Bank balances		
	On short term deposits	1,300,000	2,700,000
	On interest/mark-up bearing saving accounts (includes US \$ 24 thousand; 2018: US \$ 24 thousand)	1,538,573	1,426,549
	On current accounts (includes US \$ 153 thousand; 2018: US \$ 153 thousand)	74,925	65,461
		2,913,498	4,192,010
		2,920,168	4,198,160

22.1 Balances in short term deposits and saving accounts earned interest/mark-up at weighted average rate of 8.38% per annum (2018: 6.04% per annum).

22.2 All bank accounts are maintained under conventional banking system.

		2019	(Restated) 2018
		Rupees ('000)	
23.	SALES		
	Local sales - note 23.1	258,468,211	217,831,971
	Export sales - note 23.2	236,805	174,985
	Gross sales	258,705,016	218,006,956
	Rebates/discount	(2,043,829)	(1,118,760)
		256,661,187	216,888,196

23.1 It includes Rs 9,159,745 thousand (2018: Rs 1,274,939 thousand) being Company's share in jet fuel sales in joint operation relating to aviation. (as disclosed in note 14)

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

		2019	(Restated) 2018
		Rupees ('000)	
24.	COST OF PRODUCTS SOLD		
	Opening stock	12,460,539	7,234,415
	Purchase of petroleum products and packing material - note 24.1	192,207,712	154,778,509
	Petroleum levy	21,662,258	16,612,202
	Other levies	1,368,538	1,308,856
		215,238,508	172,699,567
	Closing stock	(12,865,862)	(12,460,539)
		214,833,185	167,473,443

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

24.1 It includes Rs 8,589,420 thousand (2018: Rs 1,176,922 thousand) being Company's share in jet fuel purchases in joint operation relating to aviation. (as disclosed in note 14)

	2019	2018
	Rupees ('000)	
25. OTHER INCOME		
Commission and handling income	776,598	663,887
Tender and joining fee	59,354	56,517
Gain on sale of property, plant and equipment	5,576	4,934
Hospitality income	13,294	13,528
Rental income	60,172	65,336
Liability written back	153,820	-
Others	79,491	80,375
	1,148,305	884,577
26. OPERATING EXPENSES		
Salaries and benefits	1,093,848	830,163
Rent, taxes and other fees - note 26.1	575,883	369,200
Repairs and maintenance	231,056	217,935
Travelling and staff transport	64,558	54,061
Advertising and publicity	15,683	11,281
Printing and stationery	15,570	20,478
Electricity, gas and water	73,567	49,264
Insurance	52,094	36,148
Communication	17,206	11,776
Legal and professional charges	10,292	12,889
Subscription and fees	2,915	2,517
Auditor's remuneration - note 26.3	4,210	5,003
Exchange loss	762,130	371,859
Depreciation - note 13.1	591,595	421,946
Others - note 26.4	79,689	126,094
	3,590,296	2,540,614

26.1 Rent, taxes and other fees include Rs 167,910 thousand (2018: Rs 137,889 thousand) paid under operating lease agreements.

26.2 Operating expenses includes Rs 14,472 thousand (2018: Rs 2,097 thousand) being Company's share in joint operation relating to aviation. (as disclosed in note 14)

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

	2019	2018
	Rupees ('000)	
26.3 Auditor's remuneration		
Annual audit	1,782	1,665
Review of half yearly financial statements, audit of staff funds and special certifications	1,100	910
Tax services	1,071	2,108
Out of pocket expenses	257	320
	4,210	5,003

26.4 This includes royalties of Rs 8,430 thousand (2018: Rs 5,660 thousand) on grant of license, technical assistance and cooperation paid to M/s JX Nippon Oil & Energy Middle East & Africa FZE having its registered address at P.O.Box 261898, LOB15-409, Jebel Ali, Dubai, United Arab Emirates.

	2019	2018
	Rupees ('000)	
27. FINANCE INCOME AND COSTS		
Finance income		
Income on bank deposits	446,078	491,802
Income from short term investments measured at amortised cost	75,533	113,898
Income on investment in PIBs measured at amortised cost	30,251	60,054
Remeasurement loss on open ended mutual funds measured at fair value through profit or loss	(37,035)	27,402
Dividend income from mutual funds	58,953	-
Mark-up on delayed payments - note 27.1	825,510	548,778
	1,399,290	1,241,934
Finance cost		
Bank charges	64,421	46,916
Mark-up on delayed payments - note 27.1	784,571	517,417
	848,992	564,333
Net finance income	550,298	677,601

27.1 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 (2018: 6 months KIBOR + 3% per annum).

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

	2019	2018
	Rupees ('000)	
28. OTHER CHARGES		
Workers' profit participation fund	313,334	439,475
29. PROVISION FOR INCOME TAX		
Income tax charge		
- For the year	1,732,493	2,498,808
- For the prior year	38,288	-
	1,770,781	2,498,808
Deferred income tax charge - For the year	(8,530)	134,155
	1,762,251	2,632,963

	2019	2018
	%	%
29.1 Reconciliation of tax charge for the year		
Applicable tax rate	29.0	30.0
Tax effect of income taxed under final tax regime	(1.8)	(1.5)
Effect of provision for super tax	2.1	2.8
Tax effect of share of profit of associated companies taxed on the basis of dividend income	1.3	0.2
Others	0.2	0.3
Average effective tax rate charged to income	30.8	31.8

29.2 Corporate tax rate applicable for the year is 29% (2018: 30%).

29.3 Management assessment of sufficiency of current tax provision

29.3.1 It is management's assessment that the provision for taxation made in the financial statements is sufficient.

	2018	2017	2016 (note 29.3.3)
	Rupees ('000)		
29.3.2 Comparison of Tax Provision with Tax assessment			
Tax Provision as per Accounts	2,498,808	2,190,000	1,860,000
Tax Assessment	2,537,096	2,191,853	1,860,574

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

29.3.3 An assessment order dated May 20, 2019 was issued by Deputy Commissioner Inland Revenue (DCIR), LTU Islamabad under section 161/205 of the Income Tax Ordinance, 2001, by alleging that withholding tax has not been deducted against late payment charges of Rs 175 Million to Attock Refinery Limited and raised demand of Rs 23 Million. The Company filed appeal along with stay before Commissioner (Appeals), who vide order dated June 11, 2019 rejected the stay application. The Company filed appeal along with stay application before Appellate Tribunal who vide order dated June 24, 2019 has accepted the stay application till decision of Commissioner (Appeals). The management is confident that the matter will be decided in Company's favour.

30. EARNINGS PER SHARE

Basic earnings per share previously reported at Rs 68.19 in the financial statements for the year ended June 30, 2018 has been restated to Rs 56.83 for 16,588,800 bonus shares issued during the year ended June 30, 2018.

	2019	2018
Profit for the year (Rupees in thousand)	3,960,606	5,656,349
Weighted average number of ordinary shares in issue during the year (in thousand)	99,533	99,533
Basic and diluted earnings per share (Rupees)	39.79	56.83

31. FINANCIAL INSTRUMENTS AND RISK MANAGEMENT

31.1 Financial assets and liabilities

	Amortized Cost	Fair value through profit or loss	Total
	Rupees ('000)		
June 30, 2019			
Financial Assets			
Maturity up to one year			
Trade debts	16,838,255	-	16,838,255
Advances, deposits and other receivables	2,617,541	-	2,617,541
Short term investments	778,305	112,483	890,788
Cash and bank balances	2,920,168	-	2,920,168
Maturity after one year			
Other long term investments	-	-	-
	23,154,269	112,483	23,266,752

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

	Amortized Cost Rupees ('000)
Financial Liabilities	
Maturity up to one year	
Trade and other payables	25,338,869
Unclaimed dividend	49,598
Maturity after one year	
Long term deposits	716,283
	26,104,750

	Amortized Cost	Fair value through profit or loss	Total
	Rupees ('000)		
June 30, 2018			
Financial Assets			
Maturity up to one year			
Trade debts	16,475,576	-	16,475,576
Advances, deposits and other receivables	2,548,306	-	2,548,306
Short term investments	939,145	702,340	1,641,485
Cash and bank balances	4,198,160	-	4,198,160
Maturity after one year			
Other long term investments	297,904	125,492	423,396
	24,459,091	827,832	25,286,923

	Amortized Cost Rupees ('000)
Financial Liabilities	
Maturity up to one year	
Trade and other payables	24,628,863
Unclaimed dividend	473,512
Maturity after one year	
Long term deposits	671,044
	25,773,419

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

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.

	Rating	2019 Rupees ('000)	2018 Rupees ('000)
Trade debts			
Counterparties with external credit rating	A1+	475,246	1,134,175
	A1	50,013	612,267
	A2	-	363,624
Counterparties without external credit rating			
Secured against bank guarantee & letter of credit		1,007,859	207,761
Due from related parties		7,794,694	8,099,766
Others		7,510,443	6,057,983
		16,838,255	16,475,576
Advances, deposits and other receivables			
Counterparties with external credit rating	A1+	42,092	46,890
	A1	86	39
Counterparties without external credit rating			
Due from related parties		1,938,136	1,741,908
Others		637,227	759,469
		2,617,541	2,548,306
Short term investments			
Counterparties with external credit rating	AA+	-	232,855
	AA	-	469,485
Counterparties without external credit rating			
Investments in Mutual Funds		112,483	-
Investment in Treasury bills		482,464	939,145
Current portion of investment in PIBs		295,841	-
		890,788	1,641,485

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

	Rating	2019 Rupees ('000)	2018
Bank balances			
Counterparties with external credit rating	A1+	2,913,379	4,191,882
	A1	119	128
		2,913,498	4,192,010
Other long term investments			
Counterparties with external credit rating			
Investments in Mutual Funds	AM1	-	100,043
	AM2++	-	25,449
Counterparties without external credit rating			
Investments in Pakistan Investment Bonds (PIBs)		-	297,904
		-	423,396

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 is the risk of financial loss to the Company if a customer or counter-party to a financial instrument fails to meet its contractual obligations, and arises principally from the Company's receivables from customers, receivables from related parties, other receivables, bank balances and term deposits with banks.

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

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

The Company recognises ECL for trade debts using the simplified approach as explained in note 4.15. As per the aforementioned approach, the loss allowance as at June 30, 2019 and July 1, 2018 (on adoption of IFRS 9) was determined as follows:

	1 - 180 days	181 - 365 days	More than 365 days	Total
Rupees ('000)				
June 30, 2019				
Gross carrying amount	9,152,057	31,027	59,303	9,242,387
Loss allowance	29,221	31,027	59,303	119,551
July 1, 2018				
Gross carrying amount	8,418,132	8,836	58,224	8,485,192
Loss allowance	19,203	8,674	58,224	86,101

The loss allowances for trade debts as of June 30, 2019 reconcile to the opening loss allowance as follows:

	June 30, 2019
	Rupees ('000)
Amount calculated under IAS 39 as at June 30, 2018	61,189
Amounts adjusted in opening retained earnings	24,912
Opening loss allowance as at 1 July calculated under IFRS 9	86,101
Increase in loss allowance recognised in statement of profit or loss - net	33,450
	119,551

ECL on other receivables is calculated using general approach (as explained in note 4.15). As at the reporting date, Company envisages that default risk on account of non-realisation of other receivables is minimal and thus based on historical trends adjusted to reflect current and forward looking information loss allowance has been estimated by the Company using a range of probable recovery pattern of related other receivables and assigning a time value of money to same. As per the aforementioned approach, the loss allowance for other receivables as at June 30, 2019 and July 1, 2018 (on adoption of IFRS 9) is determined as follows:

	Other Receivables Outstanding
	Rupees ('000)
June 30, 2019	
Gross carrying amount	2,806,090
Loss allowance	576,328
July 1, 2018	
Gross carrying amount	1,959,818
Loss allowance	538,980

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

The closing loss allowances for other receivables as at June 30, 2019 reconciles to the opening loss allowance as follows:

	June 30, 2019
	Rupees ('000)
Amount calculated under IAS 39 as at June 30, 2018	28,528
Amounts adjusted in opening retained earnings	510,452
Opening loss allowance as at 1 July calculated under IFRS 9	538,980
Increase in loss allowance recognised in statement of profit or loss - net	37,348
	576,328

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

The credit quality of bank balances and short-term investments, that are neither past due nor impaired, can be assessed by reference to external credit ratings (if available) or to historical information about counterparty default rate. Credit ratings and exposure of bank balances / short-term investments with each of the counterparties are appearing in note 31.2.

(b) Liquidity risk

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

The Company manages liquidity risk by maintaining sufficient cash and cash equivalents.

The table below analyses the Company's financial liabilities into relevant maturity groupings based on the remaining period at the balance sheet date to the maturity date. The amounts disclosed in the table are undiscounted cash flows.

	Less than 1 Year	Above 1 year
	Rupees ('000)	
At June 30, 2019		
Long term deposits	-	716,283
Trade and other payables	25,338,869	-
At June 30, 2018		
Long term deposits	-	671,044
Trade and other payables	24,628,863	-

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

(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 28,619 thousand (2018: Rs 21,334 thousand) and financial liabilities include Rs 2,838,891 thousand (2018: Rs 1,676,297 thousand) which were subject to currency risk.

The following significant exchange rates were applied during the year:

	2019	2018
Rupees per USD		
Average rate	134.80	108.64
Reporting date rate	161.60	120.35

At June 30, 2019, if the currency had weakened or strengthened by 10% against USD with all other variables at constant, profit after tax would have been Rs 199,529 thousand (2018: Rs 115,847 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 10,040,238 thousand (2018: Rs 13,415,179 thousand) and Rs 7,418,672 thousand (2018: Rs 7,741,755 thousand) respectively, which are subject to interest rate risk. Applicable interest rates for financial assets have been indicated in respective notes.

At June 30, 2019, if interest rates had been 1% higher/lower with all other variables held constant, profit after tax for the year would have been Rs 51,194 thousand (2018: Rs 78,445 thousand) higher / lower, mainly as a result of higher/lower interest income from these financial assets.

(iii) Other price risk

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

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

The Company is exposed to price risk because of investments held by the Company classified as investments at fair value through profit and loss Rs 112,483 thousand (2018: Rs 702,340 thousand) and investments classified as available for sale of Rs Nil (2018: Rs 125,492 thousand).

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.

31.3.3 Fair value of financial assets and liabilities

The carrying values of all financial assets and liabilities reflected in the financial statements approximate their fair values. The table below analyzes financial assets that are measured at fair value, by valuation method. The different levels have been defined as follows:

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

The company held the following financial assets at fair value:

	Level 1	Level 2	Level 3	Total
June 30, 2019				
Short term investment				
Investment at fair value through profit or loss	112,483	-	-	112,483
June 30, 2018	827,832	-	-	827,832

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

32. STAFF RETIREMENT BENEFITS

The latest actuarial valuation of the defined benefit plan was conducted as at June 30, 2019 using the projected unit credit method. Details of the defined benefit plan are:

	2019	2018
	Rupees ('000)	
32.1		
The amounts recognised in the statement of financial position:		
Present value of defined benefit obligations	105,712	90,168
Fair value of plan assets	(89,915)	(70,438)
Liability recognised in the balance sheet	15,797	19,730
32.2		
The movement of amounts recognised in the statement of financial position are as follows:		
Net liability as at July 01	19,730	10,953
Expense recognised in statement of profit or loss	12,145	8,935
Contributions made during the year	(15,074)	(12,853)
Remeasurement loss recognised in statement of comprehensive income	(1,004)	12,695
Net liability as at June 30	15,797	19,730
32.3		
The amounts recognised in statement of profit and loss account are as follows:		
Current service cost	10,987	8,528
Interest cost	8,497	5,977
Expected return on plan assets	(7,339)	(5,570)
	12,145	8,935
32.4		
Remeasurements recognised in statement of profit or loss and other comprehensive income (OCI) are as follows:		
Remeasurement loss/(gain) on obligations:		
Experience (gain) / loss	(2,487)	10,582
Remeasurement loss due to investment return	1,483	2,113
	(1,004)	12,695

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

	2019	2018
	Rupees ('000)	
32.5	Changes in the present value of defined benefit obligation are as follows:	
	90,168	67,741
Present value of defined obligation as at July 01	10,987	8,528
Current service cost	8,497	5,977
Interest cost	(2,487)	10,582
Remeasurement gain	(1,453)	(2,660)
Benefits paid	105,712	90,168
Present value of defined obligation as at June 30		
32.6	Changes in fair value of plan assets are as follows:	
	70,438	56,788
Fair value of plan assets as at July 01	7,339	5,570
Expected return on plan assets	15,075	12,853
Contributions during the year	(1,454)	(2,660)
Benefits paid	(1,483)	(2,113)
Remeasurement loss on investments	89,915	70,438
Fair value of plan assets as at June 30		

Actual return on plan assets for the year is Rs 7,350 thousand.

The Company expects to contribute Rs 15,133 thousand to its defined benefit gratuity plan during the year 2019-20.

	2019	2018
	Total investment Rupees ('000)	
32.7	The major categories of plan assets are as follows:	
	61,048	46,453
Government bonds	5,345	6,038
Mutual funds	38,811	32,176
Bank deposits	(265)	(1,874)
Benefits due	(15,024)	(12,355)
Due to Attock Oil Company	89,915	70,438

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, 2019

	2019 %	2018 %
32.8	Significant actuarial assumptions at the statement of financial position date are as follows:	
	Discount rate	13.75
	Expected rate of return on plan assets	13.75
	Expected rate of increase in salaries	13.75
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	(9,308)
	Expected rate of increase in salaries	10,666
32.10	The weighted average number of years of defined benefit obligation is 11.0 years as at June 30, 2019 (2018: 11.4 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.	
	2019	2018
	Rupees ('000)	
32.12	Salaries, wages and benefits as appearing in note 26 include amounts in respect of the following:	
	Provident fund	17,318
	Gratuity fund	12,145
		29,463
32.13	Projected benefit payments from gratuity fund are as follows:	
	Rupees ('000)	
	For the year 2020	7,837
	For the year 2021	6,394
	For the year 2022	8,728
	For the year 2023	12,777
	For the year 2024	13,716
	For the year 2025-29	119,058

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

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

	2019		2018	
	Rupees ('000)			
33. APL EMPLOYEES PROVIDENT FUND				
a) Size of the fund				
Size of the fund		193,719		151,383
Cost of investments made		191,368		148,762
Fair value of investments made		193,719		151,383
		%		%
Percentage of investments made		99		98
	2019		2018	
	Rupees ('000)	%	Rupees ('000)	%
b) Breakup of investment - at cost				
Treasury bills	83,156	43	27,844	19
Investment in Pakistan Investment bonds	31,797	17	37,073	25
Investment in saving account with bank	1,415	1	2,845	2
Mutual funds	15,000	8	15,000	10
Investments Plus Deposit Certificates	60,000	31	66,000	44
	191,368	100	148,762	100

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

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

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:

	Basis of association		2019	2018
			Rupees ('000)	
Related Parties				
Attock Refinery Limited				
	Common Directorship			
Associate shareholding in the Company	21.88%			
Company's shareholding in the associate	1.68%			
Purchase of petroleum products			52,803,053	33,904,105
Purchase of services			71,001	97,260
Late payment charges			784,571	517,417
Sale of petroleum products			10,371	8,575
Commission and handling income			167,099	124,284
Dividend paid			671,333	771,126
National Refinery Limited				
	Common Directorship			
Associate shareholding in the Company	-			
Company's shareholding in the associate	1%			
Purchase of petroleum products			79,718,726	52,995,234
Purchase of services			82,070	101,078
Sale of petroleum products			6,274	8,623
Handling income			607,145	539,603
Attock Gen Limited				
	Common Directorship			
Associate shareholding in the Company	-			
Sale of petroleum products			7,431,398	9,505,200
Mark-up earned on late payments			815,954	547,289

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

	Basis of association		2019	2018
			Rupees ('000)	
Related Parties (cntd)				
Pakistan Oilfields Limited	Common Directorship			
Associate shareholding in the Company		7.02%		
Purchase of petroleum products			246,282	180,425
Purchase of services			17,075	16,917
Sale of petroleum products			839,626	726,231
Sale of services			2,057	953
Sale of property, plant & equipment			-	1,028
Dividend paid			215,362	247,375
The Attock Oil Company Limited	Common Directorship			
Associate shareholding in the Company		2.2%		
Purchase of petroleum products			23,544	9,730
Purchase of services			220,133	142,446
Sale of services			9,661	8,856
Dividend paid			67,516	77,553
Pharaon Investment Group Limited Holding s.a.l	Common Directorship			
Associate shareholding in the Company		34.38%		
Dividend payable			-	427,742
Dividend paid			1,482,840	784,194
Attock Cement Pakistan Limited	Common Directorship			
Associate shareholding in the Company		-		
Purchase of services			3,353	3,382
Sale of petroleum products			483,872	338,928
Sale of services			1,220	1,940

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

	Basis of association		2019	2018
			Rupees ('000)	
Attock Information Technology Services (Private) Limited	Common Directorship			
Associate shareholding in the Company		-		
Company's shareholding in the associate		10%		
Purchase of services			27,435	23,172
Sale of services			7,059	8,421
Attock Sahara Foundation	Common Directorship			
Associate shareholding in the Company		-		
Purchase of goods			3,407	974
Attock Leisure Management Associates	Common Directorship			
Associate shareholding in the Company		-		
Purchase of services			1,584	1,447
Attock Hospital (Private) Limited	Common Directorship			
Associate shareholding in the Company		-		
Purchase of medical services			8,800	8,226
Other related parties				
Dividend paid to key management personnel			204,792	235,234
Contribution to staff retirement benefits plans				
APL Employees provident fund			17,318	14,402
APL Gratuity fund			12,145	8,935
Contribution to Workers' profit participation fund			313,334	439,475

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

35 REMUNERATION OF CHIEF EXECUTIVE, DIRECTORS AND EXECUTIVES

	Chief Executive		Director		Executives	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018
	Rupees ('000)					
Managerial remuneration	13,673	14,450	5,559	5,745	76,965	72,204
Bonus	22,689	20,618	9,455	8,105	39,041	28,848
Company's contribution to provident, pension and gratuity funds	-	-	1,004	963	7,742	6,410
Housing and utilities	5,005	5,005	2,188	2,040	24,658	20,034
Other perquisites and benefits	2,682	2,134	2,493	1,982	15,814	12,772
Leave passage	1,167	1,167	458	458	533	514
	45,216	43,374	21,157	19,293	164,753	140,782
No. of person(s)	1	1	1	1	28	25

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, five non-executive directors of the Company were paid meeting fee aggregating Rs 5,297 thousand (2018: Rs 3,572 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	2019	2018
	Rupees ('000)	
High Speed Diesel	100,575,931	85,360,387
Furnace Fuel Oil	34,834,889	37,839,862
Premier Motor Gasoline	91,466,257	66,911,763
Bitumen	11,508,354	17,857,725
Jet Petroleum	10,007,222	1,907,806
Others	8,268,534	7,010,653
	256,661,187	216,888,196

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, 2019.

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

37. SUMMARY OF SIGNIFICANT TRANSACTIONS AND EVENTS

- (a) During the year, the Company incurred major capital expenditure as part of its plan for storage capacity expansion. Shikarpur bulk oil terminal has started its operation. Capital expenditure details are reflected in note 13.
- (b) The exchange rate of US Dollar to Pakistan Rupee has increased from PKR 120.35 as at June 30, 2018 to PKR 161.60 as at June 30, 2019. This movement in exchange rate has impact on the profits earned by the Company.
- (c) During the year, the Company adopted International Financial Reporting Standard 9 "Financial Instruments" which resulted in recognition of a cumulative charge of Rs 696 million in respect of the carrying amount of trade debts and other receivables. In this respect, Rs 535 million pertained to the related opening balance which has been accounted for in the statement of changes in equity.
- (d) Other significant transactions and events have been adequately described in notes to the financial statements.

38. NUMBER OF EMPLOYEES

Total number of employees at the end of year was 476 (2018: 421). Average number of employees during the year was 451 (2018: 404). Total number of employees includes 221(2018: 197) employees at storage facilities at the end of the year. Average number of employees during the year at storage facilities was 203 (2018: 185).

39. CAPACITY AND PRODUCTION

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

Description	Storage capacity (Metric Tons)
Rawalpindi Bulk Oil Terminal	19,443
Machike Bulk Oil Terminal	22,520
Korangi Bulk Oil Terminal	14,468
Mehmoodkot Bulk Oil Terminal	18,881
Shikarpur Bulk Oil Terminal	8,669

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

40. GEOGRAPHICAL LOCATION AND ADDRESS OF BUSINESS UNITS

The business units of the Company includes the following:

Business unit	Location
a) Marketing and Sales Office	Attock House Building, Morgah, Rawalpindi
b) Rawalpindi Bulk Oil Terminal	Caltex Road, New Lalazar, Rawalpindi
c) Machike Bulk Oil Terminal	Mouza Dhant Pura, Machikey, District Sheikhpura
d) Korangi Bulk Oil Terminal	Sector 7-B, Korangi Industrial Area, Karachi
e) Mehmoodkot Bulk Oil Terminal	Gate R-I, Mehmood Kot Qasba Gujrat, District Muzaffar Garh
f) Shikarpur Bulk Oil Terminal	Kandhkot Road, Moza Raidu, Taluka Khanpur, District Shikarpur

Regional Marketing and Sales Offices and invoicing points are also located in Lahore, Vehari, Faisalabad, Shikarpur, Tarujabba, Karachi, Sukkur, Multan and Quetta. In addition to above the Company owns retail operation sites and sites operated through dealers, across Pakistan and Northern Areas, the details of which is impracticable to disclose as required under Paragraph 1(i) of Part I of the 4th Schedule to the Companies Act, 2017.

41. ASSOCIATED COMPANIES INCORPORATED OUTSIDE PAKISTAN

Following are the details of associated companies incorporated outside Pakistan with whom the Company entered into transactions during the year:

- 1) Pharaon Investment Group Limited Holding s.a.l
 Registered address: UCA House, Sami Solh Avenue, Beirut, Lebanon.
 Country of incorporation: Lebanon
 Basis of association: Common Directorship
 Percentage of holding: 34.38%
 Name of Chairman/General Manager : Mr. Laith G. Pharaon
 Operational Status: Active
 Auditor's Opinion: Unqualified (as at December 31 ,2018)
 Date of Opinion: July 11, 2019

- 2) The Attock Oil Company Limited
 Registered address: 04, Swan Street, Manchester, M4 5JN, England.
 Country of incorporation: United Kingdom
 Basis of association: Common Directorship
 Percentage of share holding: 19.25% (Direct holding 2.20%)
 Name of Chief Executive: Shuaib A. Malik
 Operational Status: Active
 Auditor's Opinion: Unqualified (as at June 30 ,2018)
 Date of Opinion: December 11, 2018

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

42. DISCLOSURE REQUIREMENTS FOR ALL SHARES ISLAMIC INDEX

Following information has been disclosed as required under Paragraph 10 of Part I of the 4th Schedule to the Companies Act, 2017 relating to "All Shares Islamic Index".

Description	Explanation
i) Loans and advances - asset	Non-interest bearing
ii) Long term deposits - liability	Non-interest bearing
iii) Other long term investments	Non-interest bearing
iv) Bank balances	All bank accounts are maintained under conventional banking system
v) Income on bank deposits	This represents interest on bank deposits maintained under conventional banking system
vi) Segment revenue	Product wise revenue disclosed in note 36
vii) Breakup of dividend income - Company wise	Disclosed in note 15.3
viii) Exchange gain/loss	Disclosed in note 26
ix) Relationship with Shariah compliant banks	Company does not have any relationship with banks under Islamic windows of operations

Disclosures other than above are not applicable to the Company.

43. LETTER OF CREDIT & SHORT TERM RUNNING FINANCE FACILITIES

43.1 The Company has entered into an arrangement with banks for obtaining Letter of Credit facility to import petroleum products and spare parts and materials upto a maximum of Rs 10,700 million (2018: Rs 9,400 million). The facility is secured against first pari passu charge of Rs 11,867 million (2018: 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, 2019 was Rs 7,450 million (2018: Rs 4,479 million). The facility will expire on October 31, 2019.

43.2 During the year, the Company has obtained two running finance facilities aggregating to Rs 2,500 million (2018: Rs Nil), which has been enhanced to 4,000 million with effect from July 1, 2019. No amount has been utilized from aforementioned facilities as at June 30, 2019 (2018: Rs Nil). These facilities carry mark-up at the rates ranging from three months KIBOR + 0.25% to one month KIBOR + 0.5% (2018: Nil) per annum. Mark up on facility is to be serviced on monthly and quarterly basis. The facilities are secured against first pari passu charge on all present and future current and fixed assets of the Company (excluding land and building) and lien of import documents.

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

The Board of Directors in its meeting held on July 29, 2019 has proposed a final cash dividend for the year ended June 30, 2019 @ Rs 10/- per share, amounting to Rs 995,328 thousand for approval of the members in the Annual General Meeting to be held on September 17, 2019.

NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2019

45. CORRESPONDING FIGURES

Corresponding figures have been reclassified wherever necessary to reflect more appropriate presentation of events and transactions for the purpose of comparison in accordance with the accounting and reporting standards as applicable in Pakistan. However no significant reclassification have been made, except for following:

	Rupees ('000)
Transportation expense' previously netted of from 'Sales' now shown as part of 'Cost of products sold' in the statement of profit or loss.	528,383
Petroleum levy' previously shown under 'Cost of products sold' now shown as part of 'Sales tax and other government levies' in the statement of profit or loss.	656,083

46. DATE OF AUTHORISATION

These financial statements were authorised for issue by the Board of Directors of the Company on July 29, 2019.



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 24th Annual General Meeting (being the 37th General Meeting) of the Company will be held at Attock House, Morgah, Rawalpindi on September 17, 2019 at 12:30 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, 2019.
2. To consider, approve and authorise the payment of a final cash dividend of 100% i.e. Rs. 10/- per share of Rs. 10/- each, as recommended by the Board of Directors in addition to the interim dividend of 100% i.e. Rs. 10/- per share already paid to the shareholders thus making a total of 200% i.e. Rs. 20/- per share for the year ended June 30, 2019.
3. To appoint auditors for the year ending June 30, 2020 and to fix their remuneration.

BY ORDER OF THE BOARD



Rehmat Ullah Bardaie
Company Secretary

Registered Office:
Attock House
Morgah, Rawalpindi.
August 27, 2019

NOTES:

The share transfer books of the Company will remain closed from September 11, 2019 to September 17, 2019 (both days inclusive). The Members whose names appear on the Register of Members as on September 10, 2019 shall be entitled to attend at the AGM.

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 ACTIVE TAX PAYER / NON ACTIVE TAX PAYER AT REVISED RATES:

Pursuant to the provisions of Finance Act, 2019, effective July 01, 2019, applicable tax 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 shareholders appearing in the Active Tax Payers list	15 %
2	Rate of tax deduction for shareholders not appearing in the Active Tax Payers list	30 %

In case of joint account, each holder is to be treated individually as either active or non-active tax payer 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 detail is now mandatory and is required for checking the tax status as per the Active Taxpayers List (ATL) issued by Federal Board of Revenue (FBR) from time to time.

EXEMPTION FROM DEDUCTION OF INCOME TAX / ZAKAT:

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

CHANGE OF ADDRESS:

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

TRANSMISSION OF ANNUAL AUDITED FINANCIAL STATEMENTS THROUGH CD:

The Company has circulated annual financial statements to its members through CD 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, 2019 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, 2018 cash dividend can only be paid through electronic mode directly into the respective bank account designated by the entitled shareholder. Shareholders are requested to provide their bank account details (IBAN format) directly to our share registrar (for physical shares) or to their respective participant / broker (for CDS shares) as the case may be. The subject Form is available at Company's website i.e. www.apl.com.pk. In case of unavailability of IBAN, the Company would be constrained to withhold dividend in accordance with the Companies (Distribution of Dividends) Regulations, 2018.

CONSENT FOR VIDEO CONFERENCE FACILITY:

In accordance with Section 132(2) of the Companies Act, 2018 if the Company receives consent from members holding in aggregate 10% or more shareholding residing in a geographical location to participate in the meeting through video conference at least 10 days prior to the date of Annual General Meeting, the Company will arrange video conference facility in that city subject to availability of such facility in that city. To avail this facility a request is to be submitted to the Company Secretary of the Company on given address:

The Company Secretary, Attock Petroleum Limited, 8th Floor, Attock House, Morgah, Rawalpindi.

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	Allied Bank Limited
AGM	Annual General Meeting
AITSL	Attock Information Technology Services (Pvt.) Limited
ANPL	Al-Noor Petroleum Limited
APL	Attock Petroleum Limited
APLEWT	Attock Petroleum Limited Employees Welfare Trust
ARL	Attock Refinery Limited
ASFC	Attock Smart Fuel Card
ATL	Active Taxpayers List
ATM	Automated Teller Machine
bbl	Barrel
BPPL(MKTG)	Byco Petroleum Pakistan Limited (Marketing)
BEL	Bakri Energy Limited
CAA	Civil Aviation Authority
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
CSC	Customer Service Centre
CPEC	China-Pakistan Economic Corridor
CSM	Company Secretarial Matters
CSR	Corporate Social Responsibility
CUST	Capital University of Science & Technology
DG	Directorate General
DISTT.	District
DTP	Directors' Training Programme
EBITDA	Earnings before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization
ECL	Expected Credit Losses
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
FOTCO	Fauji Oil Terminal & Distribution Company Limited
FVTPL	Fair Value Through Profit or Loss

FVTOCI	Fair Value Through Other Comprehensive Income
FY	Financial Year
GHQ	General Headquarters
GIKI	Ghulam Ishaq Khan Institute of Engineering Sciences and Technology
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
HSEQ	Health, Safety, Environment and Quality
IAS	International Accounting Standards
IASB	International Accounting Standards Board
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
ISA	International Standards on Auditing
ISO	International Organization for Standardization
IT	Information Technology
JCR-VIS	Japan Credit Rating Agency - Vital Information Services Pakistan Limited
JIG	Joint Inspection Group
JP	Jet Petroleum
KBT	Karachi Bulk Oil Terminal
KIBOR	Karachi Interbank Offered Rate
KPK	Khyber Pakhtunkhwa
LBO	Lube Base Oil
LED	Light Emitting Diode
LNG	Liquefied Natural Gas
LTU	Large Taxpayers Unit
M.TON	Metric Ton
MBA	Masters in Business Administration
MBT	Machike Bulk Oil Terminal
MD	Managing Director

METU	Middle East Technical University
MFM	Mehmood Kot Faisalabad Machike
MIS	Management Information System
NAV	Net Asset Value
NBP	National Bank of Pakistan
NEQS	National Environmental Quality Standards
NFR	Non Fuel Related
NGO	Non-Governmental Organization
NIT	National Investment Trust
NRL	National Refinery Limited
NTN	National Tax Number
NUML	National University of Modern Languages
NUST	National University of Science & Technology
OCAC	Oil Companies Advisory Council
OCI	Other Comprehensive Income
OEM	Original Equipment Manufacturer
OGDCL	Oil & Gas Development Company Limited
OGRA	Oil and Gas Regulatory Authority
OMC	Oil Marketing Company
OPEC	Organization of the Petroleum Exporting Countries
OSHA	Occupational Safety and Health Administration
PACRA	Pakistan Credit Rating Agency Limited
PARCO	Pak-Arab Refinery Company
PIB	Pakistan Investment Bonds
PKR	Pakistani Rupee
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
QA	Quality Assurance
QAU	Quaid-e-Azam University
RBT	Rawalpindi Bulk Oil Terminal
RLNG	Re-Gasified Liquefied Natural Gas
ROE	Return on Equity
RON	Research Octane Number

Rs	Rupees
SAFA	South Asian Federation of Accountants
SECP	Securities and Exchange Commission of Pakistan
SKO	Superior Kerosene Oil
SNGPL	Sui-Northern Gas Pipelines Limited
SPL	Shell Pakistan Limited
SRO	Statutory Regulatory Order
SSGCL	Sui-Southern Gas Company Limited
SZABIST	Shaheed Zulfikar Ali Bhutto Institute of Science and Technology
T-Bills	Treasury Bills
TOR	Terms of Reference
TPPL	Total Parco Pakistan Limited
U.A.E	United Arab Emirates
UBL	United Bank Limited
UK	United Kingdom
US\$/USD	United States Dollar
US/USA	United States of America
VIU	Value in Use
WMP	Waste Management Plan
WOP	White Oil Pipeline
WPPF	Workers' Profit Participation Fund
WWF	Workers' Welfare Fund
ZMOPL	Zoom Marketing Oils (Pvt.) Limited

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 کار کے بھی بے حد شکر گزار ہیں۔

منجانب بورڈ

عبدالستار

ڈائریکٹر

شعیب اے ملک

چیف ایگزیکٹو

دہلی، متحدہ عرب امارات

29 جولائی، 2019

سیاست اور مارکیٹ عوامل نے قیمتوں میں بے چینی اور عدم استحکام پیدا کیا اور بڑے تیل پیدا کرنے والے ممالک پر ناخوشگوار اثرات ڈالے۔ اسی طرح، انتہائی بلند درآمدی قیمتوں اور زر مبادلہ نقصانات جس کی وجہ امریکی ڈالر کے مقابلے میں پاکستانی روپے کی شرح مبادلہ زر کی مسلسل گراوٹ نے کمپنی کے منافع اور آپریشنز کو متاثر کیا۔ تیل کی قیمتوں میں مذکورہ عدم استحکام کے ساتھ ساتھ مبادلہ زر میں اتار چڑھاؤ اور محصولات اور ٹیکس کے ڈھانچے میں تبدیلی نے بہت سے متغیرات پیدا کئے جس کے نتیجے میں کمپنی کو متعدد چیلنجز درپیش آئے جن کا کمپنی کو روزمرہ بنیاد پر سامنا کرنا پڑا۔ APL نے مذکورہ غیر یقینی صورتحال سے نمٹنے کیلئے بہترین ممکنہ طریقے سے مقابلہ کیا۔

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

APL نے شکار پور بلک آئل ٹرمینل کو کامیابی کے ساتھ مکمل کر لیا ہے اور اس کو استعمال کیلئے فعال کر دیا ہے۔ اس کی کل صلاحیت تقریباً 8,500 میٹرک ٹن ہے، اس سے نہ صرف کمپنی کی مجموعی اسٹوریج کی صلاحیت میں بہتری آئے گی بلکہ کمپنی کو علاقے میں اپنے مارکیٹ شیئر کو بڑھانے میں بھی مدد ملے گی۔

اسی طرح، وسائل کا بروقت مختص کئے جانے اور تیزی سے کام کے نتیجے میں ساہیوال اور دولت پور میں بلک آئل ٹرمینلز کی تعمیر کو مکمل کیا گیا جن سے مزید 29,000 میٹرک ٹن اسٹوریج صلاحیت میں اضافہ ہوا ہے۔ ان کی آنے والے مہینوں میں اپنی پوری صلاحیت پر فعال و چالو ہونے کی امید ہے۔

ایک سال کے اندر، انک سمارٹ فیول کارڈ سہولت پاکستان کے چھوٹے بڑے اہم شہروں میں پیش کی جا رہی ہے اور اس نے مجموعی طور پر ریٹیل نیٹ ورک کا 20 فیصد احاطہ کر لیا ہے اور کامیابی سے آگے بڑھ رہا ہے اور بڑے کلائنٹ (صارفین) بیس کو شامل کر رہا ہے۔

معاهدوں کے تحت کمپنی کی ذمہ داریاں اور سال 2018-19 کیلئے پاکستان کے شعبہ دفاع کو فیول فراہم کرنے کیلئے انتظامات کامیابی سے مکمل کئے گئے۔ خصوصی تعاون و خدمات کی بنا پر، APL نے ڈی جی سپلائز و ٹرانسپورٹ سے ایک تعریفی مراسلہ بھی وصول کیا ہے جو صارفین کے کلی اطمینان کیلئے ہمارے عزم کو مزید تقویت فراہم کرتا ہے۔

کمپنی نے سوزو کی موٹرز کے ساتھ پاکستان میں سوزو کی جینون آئل کی کامیاب رسد کیلئے کاروبار شروع کر دیا ہے۔

لی گئی ہے جبکہ PMG کی 13,000 میٹرک ٹن اور HSD کی 25,000 میٹرک ٹن مزید گنجائش کی تعمیر مکمل کر لی گئی ہے جو بہت جلد چالو کر دیا جائے گا۔

- پورٹ قاسم پر بلک آئل ٹرمینل کی تعمیر جلد شروع ہو جائے گی۔ اس ٹرمینل سے بلوچستان اور سندھ کی ایندھن کی ضروریات و مطالبات پورا ہونے کی اُمید ہے۔ اس پورٹ پر کام جاری ہے یہ ٹرمینل درآمدی مصنوعات کیلئے استعمال ہوگا۔ یہ درآمدی مصنوعات کی وصولی اور اُن مصنوعات کی وائٹ آئل پائپ لائن کے ذریعے وسط ملک تک ترسیل کیلئے فوٹکو (FOTCO) اور پارکو (PARCO) سے منسلک ہوگا۔
- گئی (فیصل آباد)، ڈیرہ اسماعیل خان اور تارو جبہ (پشاور) میں نئے اسٹوریج کے تعمیراتی ڈیزائن فی الوقت زیر عمل ہیں اور ان کی تعمیر کے کام کی شروعات کیلئے جلد مکمل ہونے کی توقع ہے۔

انتظامیہ کو اُمید ہے کہ ان ترقیاتی منصوبوں سے نہ صرف آپریشنز کی کارگزاری اور استعداد میں اضافہ ہوگا بلکہ یہ اخراجات کے لحاظ سے لاگت کاری حاصل کرنے میں معاون ہوں گی جبکہ کسی بھی غیر متوقع صورتحال میں قابل قدر صارفین کیلئے بلا تعلق رسد میں بھی معاون ہوں گی۔ انتظامیہ کا خیال ہے کہ نیا انفراسٹرکچر تعمیرات، کمپنی کی صنعت کے اندر تیزی سے ارتقا پذیر ہونے والی سرگرمیاں اور مارکیٹنگ محرکات کے اندر اتار چڑھاؤ سے بچانے میں معاون ہوں گی۔ APL متغیر مارکیٹ قوتوں کو موثر طور پر جواب دہی کے ذریعے ترویجی مقاصد حاصل کرنے کے لئے پیش عملی طور پر صلاحیتوں کو بہتر بناتا ہے۔ انتظامیہ مسلسل خارجی حالات میں محرکات کا جائزہ لیتی ہے جو اُن کی تشکیل کرتے ہیں تاکہ مسابقتی قوتوں اور محرکات میں تبدیلی کے عمل کا تعین کر سکے اور بروقت اور باخبر فیصلے لے سکے۔

کمپنی نے مسلسل دوسرے سال پاکستان میں سب سے معتبر ادارہ پاکستان آرمی کو POL مصنوعات فراہم کرنے کا بڑا حصہ جیت لیا ہے۔ APL مسلسل ایک دہائی سے پاکستان کی مسلح افواج کو آئل مصنوعات فراہم کر رہا ہے۔

کمپنی اپنے انک سمارٹ فیول کارڈ (ASFC) ڈیپارٹمنٹ کے ترقیاتی اہداف پر بھی توجہ کر رہی ہے اور کمپنی کا آنے والے سالوں میں تیز رفتار ترقی حاصل کرنے کا ارادہ ہے۔

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

بیرونی عوامل کی وجہ سے تیل کی قیمتوں میں اتار چڑھاؤ نے کمپنی کے آپریشنز کو نمایاں طور پر متاثر کیا ہے۔ عالمی واقعات اور سلسلہ وار جغرافیائی

اعلیٰ معیارات مقرر کرنا اور پورے پاکستان میں بہترین خدمات فراہم کرنا ہے۔ اپنی بنیادی اقدار پر انحصار کرتے ہوئے، کمپنی کی توجہ اس جانب مرکوز ہے کہ اپنی نمایاں اسیاف و صلاحیتوں اور عبوری اثرات سے نمٹنے کیلئے موثر ردعمل کے ذریعے مختلف مواقعوں سے فائدہ اٹھا کر مارکیٹ میں مسابقت پر مبنی برتری کا حصول کیا جائے۔

انٹل گروپ آف کمپنیز کے ساتھ ایک صدی سے زیادہ اجتماعی تجربے کی حامل انتظامیہ جدید ٹیکنالوجی کے بروقت استعمال کی اہمیت، حصص داران کی قدر کو زیادہ سے زیادہ بڑھانے، آپریشنل اشتراکی ارتقاء اور بنیادی ڈھانچے میں توسیع کو نمایاں اور اوّلین ترجیح دیتی ہے تاکہ مسلسل مسابقتی برتری کے امر کو وجود میں لایا جاسکے۔ APL مسلسل اپنی کارکردگی میں اضافے کی کاوش کرتا ہے اور صحت، حفاظت، تحفظ، ماحول کے ساتھ ساتھ اصولوں، اقدار کی پاسداری اور اخلاقیات کی پیروی پر زور دیتا ہے، کمپنی متحرک انداز سے اپنے قابل قدر صارفین کیلئے تجرباتی اور بے مثل خصائص میں مزید بہتری لانے کیلئے ترویجی اقدامات اٹھاتی ہے۔

اُبھرتے ہوئے رجحان اور سرسبز ماحول کے عملی تغیر کے ساتھ، APL کا مقصد و تائید کاربن کی تخفیف اور صحت مند معیشت و ماحول کیلئے صاف و بہترین ممکنہ توانائی حل کے ساتھ توانائی کی ترقی ہے۔ کمپنی پیش عملی کے طور پر متعدد توانائی طریق کار منصوبہ جات پر توجہ مرکوز کر رہی ہے تاکہ کم توانائی استعمال کرنے والے آلات متعارف کروا کے ملک بھر میں مختلف مقامات پر توانائی کی کھپت کو بہتر کیا جاسکے۔ راولپنڈی، ماچھیکے (Machike) اور کورنگی (کراچی) میں بلک آئل ٹرمینلز پر توانائی کی بچت کیلئے تمام ہائی پریشر سوڈیم اور مرکزی لائٹس کو توانائی بچت کرنے والی ایل۔ ای۔ ڈی (LED) لائٹس کے ساتھ تبدیل کر دیا گیا ہے اور مستقبل میں تمام ٹرمینلز پر اس عمل کو کرنے کا منصوبہ ہے۔

راولپنڈی بلک آئل ٹرمینل پر بجلی نظام کے اندر توانائی کے ضیاع میں مزید کمی کیلئے بجلی کے عمل کو بہتر بنانے والے نظام (پاور فیکٹر امپرومنٹ سسٹم) کی تنصیف کی منصوبہ بندی کی گئی ہے۔

اسٹوریج اور نئے ٹرمینلز کی تعمیر جاری ہے، ان کیلئے وسائل مختص کر دیئے گئے ہیں اور ان کی جلد تکمیل کیلئے سائٹس پر تیزی سے کام کیلئے تیاری کر لی گئی ہے۔ کمپنی ترویجی مقامات پر بلک آئل ٹرمینلز قائم کر رہی ہے اور اسٹوریج سہولیات کی بڑھتی ہوئی تعداد پر توجہ مرکوز کر رہی ہے تاکہ مسلسل رسد کی ضمانت دے سکے۔ بعض اہم منصوبے اور تعمیرات زیر تکمیل ہیں اور بعض کامیابیاں درج ذیل ہیں:

• ماچھیکے (Machike) بلک آئل ٹرمینل پر 5,000 میٹرک ٹن کی اسٹوریج کی گنجائش کی توسیع کامیابی کے ساتھ مکمل کر

متعلقہ کمپنیوں کے ساتھ لین دین کی پالیسی:

متعلقہ کمپنیوں کے ساتھ تمام لین دین عام کاروباری طریقہ کار میں ایک مخصوص حد کے اندر رہتے ہوئے کئے جاتے ہیں۔ اس کے علاوہ کمپنیز ایکٹ، 2017 کی دفعہ 208 اور کمپنیز (متعلقہ فریقین کے ساتھ لین دین اور متعلقہ ریکارڈ کی دیکھ بھال) ریگولیشنز 2018 کی مطابقت میں، بورڈ آف ڈائریکٹرز نے متعلقہ کمپنیوں کے ساتھ عام کاروباری طریقہ کار یا ایک مخصوص حد کے اندر رہتے ہوئے کئے گئے لین دین کی پالیسی منظور کی ہے۔ پالیسی ان کاروباری لین دین کو عمل میں لاتے وقت متعلقہ پارٹی کے ساتھ لین دین کے سلسلے میں کم از کم معلومات، بورڈ کی ذمہ داری، لین دین کی نوعیت اور قیمتوں کا تعین کرنے کے طریقوں کی پیروی کرنے کے بارے میں ہدایات فراہم کرتی ہے۔

بورڈ کے اراکین کو متعلقہ کمپنیوں کے ساتھ کسی معاہدے یا سمجھوتے میں اپنے مفاد کو افشاء کرنے کیلئے ان کی ذمہ داری کے بارے میں مطلع کیا گیا جیسا کہ کمپنیز ایکٹ 2017 کی دفعہ 209 کے تحت مطلوب ہے۔ اس سلسلے میں ڈائریکٹر سے موصول کردہ معلومات کا رجسٹر بھی قانونی ضروریات کے مطابق برقرار رکھا جا رہا ہے۔ کاروباری لین دین جہاں ڈائریکٹرز کی اکثریتی تعداد کی دلچسپی ہو وہ اجلاس عام کیلئے حصص داران کی توثیق و منظوری کیلئے ارسال کر دیا جاتا ہے۔

کارپوریٹ گورننس کی ضروریات کے مطابق، متعلقہ کمپنیوں کے ساتھ کئے گئے کاروباری لین دین کی تفصیلات بورڈ آڈٹ کمیٹی کے سامنے مقررہ وقفوں سے پیش کی گئیں اور بورڈ کے سامنے جائزہ اور منظوری کیلئے پیش کی گئیں۔

آڈیٹرز

موجودہ آڈیٹرز، میسرز اے ایف فرگوسن اینڈ کمپنی، چارٹرڈ اکاؤنٹینٹس، جو پرائس واٹر ہاؤس کوپرنٹ ورک کی ممبر کمپنی ہے، کی خدمات کا عرصہ مکمل ہو چکا ہے اور وہ 2019-20 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 2020ء 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

چیلنجز اور مسابقتی ماحول میں کام کرنے والی ایک ممتاز کمپنی ہونے کے ناطے، APL کا اوّلین مقصد اعلیٰ معیار پر مبنی مصنوعات کی بلا تعطل رسد کیلئے

اجلاس میں ڈائریکٹرز کی حاضری:

نمبر شمار	نام	بورڈ آف ڈائریکٹرز اجلاس	آڈٹ کمیٹی اجلاس	ایچ آر & آر کمیٹی اجلاس
-1	جناب لیٹ جی فرعون *	5/5		1/1
-2	جناب وائل جی فرعون *	5/5		
-3	جناب شعیب اے ملک	5/5		1/1
-4	جناب عبدالستار	5/5	4/4	
-5	جناب بابر بشیر نواز	5/5	4/4	
-6	لیفٹیننٹ جنرل (ر) جاوید عالم خان	5/5	3/4	
-7	جناب محمد رضی الدین	5/5	4/4	1/1

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

مندرجہ بالا فہرست میں دیے گئے نام ان اشخاص کے ہیں جو دوران سال کمپنی میں ڈائریکٹر کے عہدہ پر فائز رہے ہیں۔

پاکستان سے باہر منعقدہ اجلاس:

30 جون 2019 کو ختم ہونے والے سال کے دوران، بورڈ آف ڈائریکٹرز کے دو اجلاس پاکستان سے باہر منعقد ہوئے۔ 30 جون 2018 کو ختم ہونے والے سال کے مالیاتی گوشواروں کی منظوری کی لئے اجلاس دبئی (متحدہ عرب امارات) میں منعقد ہوا۔ جبکہ 31 دسمبر 2018 کو ختم ہونے والی ششماہی کے لئے مالیاتی گوشواروں کا جائزہ اور منظوری کے لئے اجلاس استنبول، ترکی میں منعقد ہوا۔

ڈائریکٹرز کا معاوضہ:

بورڈ آف ڈائریکٹرز نے اجلاسوں میں شرکت کرنے والے ڈائریکٹرز کیلئے اعزازیئے / معاوضے کیلئے پالیسی منظور کی ہے۔ بورڈ کے اجلاسوں میں شرکت کیلئے اجلاس فیس مقرر کی گئی ہے جبکہ بورڈ اجلاسوں میں شرکت کے سلسلے میں اخراجات کی ادائیگی کیلئے بھی پالیسی میں گنجائش موجود ہے۔ انتظامی، غیر انتظامی اور آزاد ڈائریکٹرز کے معاوضے کیلئے پالیسی بدستور وہی ہے۔

حصول کے بارے میں معقول یقین دہانی فراہم کرتا ہے۔ قابل اطلاق قوانین اور ضوابط کی تعمیل بھی اندرونی کنٹرول پر انحصار پذیر ہے اور کمپنی نے قابل اعتماد کنٹرول کو لاگو کیا ہے تاکہ اس امر کو یقینی بنایا جاسکے کہ منضبطہ لوازمات کی تکمیل کی گئی۔ اندرونی مالیاتی کنٹرول کی وقتی طور پر نظر ثانی کی جاتی ہے تاکہ اس امر کو یقینی بنایا جائے کہ مذکورہ بدستور نافذ العمل کو ترمیمی قوانین اور ضوابط کے ساتھ آپ ڈیٹ کر دیا گیا ہے۔

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

"ضابطہ برائے تجارتی انتظام و انصرام 2017ء" (کارپوریٹ گورننس) کے قواعد کی تکمیل کے لیے کمپنی کے بورڈ کے ہر ڈائریکٹر کی حیثیت کو چاہے وہ مرد ہے یا عورت، انتظامی ہے، غیر انتظامی یا آزاد، گوشوارہ برائے تعمیل (سٹیٹمنٹ 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 اور آرٹیکلز آف ایسوسی ایشن" کے تحت انجام دیں۔ بورڈ آف ڈائریکٹرز کے پاس مختلف کاروباری مسائل سے نمٹنے کے لئے مہارت، صلاحیت، علم اور تجربہ موجود ہے۔ بورڈ کا چیئرمین غیر انتظامی ڈائریکٹر ہے۔

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

انسانی وسائل اور اعزاز کی کمیٹی:

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

- 2- حسابداری کے درست کھاتے رکھے جاتے ہیں۔
- 3- مالیاتی گوشواروں کی تیاری کے لیے ہمیشہ مناسب اور متعلقہ اکاؤنٹنگ پالیسی اختیار کیا جاتی ہے اور حسابداری کے گوشوارے ہمیشہ انتہائی منطقی اور محتاط اندازوں پر مشتمل ہوتے ہیں۔
- 4- پاکستان میں لاگو "انٹرنیشنل فنانشل رپورٹنگ سٹینڈرڈز" کو مالیاتی گوشواروں کی تیاری کے لیے بروئے کار لایا جاتا ہے۔
- 5- اندرونی کنٹرول کا نظام مضبوط بنیادوں پر استوار ہے اور موثر طریقے سے مسلسل نگرانی کی جاتی ہے۔
- 6- کمپنی کے قائم نہ رہنے کے حوالے سے کسی بھی قسم کا 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 2019ء 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 2019ء پر مشتمل ہے، اس کے مطابق ملازمین کی ریٹائرمنٹ فنڈ کی سرمایہ کاری کچھ یوں ہے:

ملازمین کا گریجویٹ فنڈ	105.585 ملین روپے
ملازمین کا پرائیڈنٹ فنڈ	193.719 ملین روپے

- 12- 30 جون 2019ء تک کمپنی کے حصص داروں کی کل تعداد 3,665 تھی۔ حصص کی خرید و فروخت کا نقشہ اور متعلقہ اطلاعات بطور ضمیمہ لف ہے۔

علاوہ ازیں، اس ضابطے پر عمل درآمد کا چیئر مین سے دستخط شدہ اقرارنامہ اس رپورٹ کے ساتھ الگ سے لف ہے۔

داخلی مالیاتی کنٹرول کی موزونیت:

کمپنی کا اندرونی مالیاتی کنٹرول بورڈ آف ڈائریکٹرز کی جانب سے مختلف پالیسیوں کے ذریعے مرتب اور لاگو کیا گیا ہے۔ ان کنٹرولز کو لاگو کیا گیا ہے تاکہ کاروبار کو موثر اور احسن طور پر چلایا جاسکے، کمپنی کے اثاثہ جات کی حفاظت، دھوکہ دہی اور غلطی کا تدارک و سراغ، مالی حسابات کی درستگی و تکمیل اور قابل اعتماد مالی معلومات کی بروقت تیاری کی جاسکے۔ داخلی کنٹرول موزونیت قابل اعتماد مالی رپورٹنگ کے ذریعے کمپنی کے مقاصد کے

بورڈ کی طرف سے لیے گئے فیصلے اور انتظامیہ کو تفویض کردہ اختیارات:

بورڈ آف ڈائریکٹرز اس امر کو یقینی بناتے ہیں کہ کمپنی کے حصص داران کی جانب سے مقرر کردہ نقطہ نظر اور مشن انتظامیہ کی طرف سے قائم رکھا جائے۔ اس مقصد کو حاصل کرنے کے لیے، بورڈ کی طرف سے پالیسیاں اور مقاصد کو اس طریقہ سے مقرر کیا جاتا ہے کہ ان کا انتظامیہ کی طرف سے اطلاق کے نتیجے میں کمپنی کو فائدہ ہو۔ بورڈ طویل المدت اثرات رکھنے والے اعلیٰ سطح کے کلیدی فیصلوں میں شامل ہے۔ اس میں اہم سرمایہ کاری، انصارم سرمایہ کاری، مصارف اصل، مقرر اثاثہ جات کی فروخت، بجٹ کی منظوری، مالیاتی گوشواروں کی منظوری، مستقبل کے منصوبہ جات اور منافع منقسمہ کا اعلان وغیرہ شامل ہے۔

آپریشنل سطح کے فیصلے جو 1 تا 2 سال تک وسطی مدت اثرات کے حامل ہوں، وہ بورڈ کی طرف سے انتظامیہ کو تفویض کر دیے جاتے ہیں ان میں قلیل المدت سرمایہ کاری، خریداری و فروخت کے معاہدہ جات، پالیسیوں کا نفاذ، سرمایہ و ٹیکس اور اسٹاک مینجمنٹ وغیرہ شامل ہیں اور بورڈ نے کمپنی کے روزمرہ امور چلانے کی ذمہ داری دی ہے۔

غیر ملکی ڈائریکٹرز کی سیکورٹی کلیئرنس:

غیر ملکی ڈائریکٹرز کو SECP کے ذریعے وزارت داخلہ سے سیکورٹی کلیئرنس کی ضرورت ہوتی ہے۔ اس بابت APL کے ڈائریکٹرز کے الیکشن کے وقت تمام قانونی تقاضوں اور ضروریات کو پورا کیا گیا ہے۔

ڈائریکٹرز اور کارکنان کے لیے ضابطہ اخلاق:

"ضابطہ برائے تجارتی انتظام و انصرام 2017 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 تجارتی انتظام و انصرام 2017ء کے تقاضوں کے مطابق 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۔

سرٹیفکیٹ حاصل کر چکے ہیں جبکہ مارچ 2018 میں نو منتخب شدہ ڈائریکٹر لیفٹیننٹ جنرل (ر) جاوید عالم خان نے SECP کے منظور شدہ ادارے سے یہ ٹریننگ حاصل کی ہے۔ چار ڈائریکٹرز جناب لیث جی فرعون، جناب وائل جی فرعون، جناب شعیب اے ملک اور جناب عبدالستار کو متعلقہ قواعد کی روشنی میں اسٹیٹی حاصل ہے۔

ڈائریکٹرز کا رسمی تعارف:

ڈائریکٹرز کو موجودہ متعلقہ قوانین اور کارپوریٹ گورننس کی بابت موجودہ معاملات بشمول گورننس فریم ورک اور ریگولیٹری تبدیلیوں کے بارے میں آگاہ رکھا جاتا ہے۔ ڈائریکٹرز ضابطہ کارپوریٹ گورننس کے علاوہ کمپنیز ایکٹ، 2017 کے تحت مختلف ضوابط کا مکمل اور عملی ادراک رکھتے ہیں۔ اس کے علاوہ، بورڈ میں نئے تقرر شدہ ڈائریکٹرز کو متعلقہ قوانین اور ضوابط کا خلاصہ فراہم کیا جاتا ہے۔ چیئرمین بورڈ ڈائریکٹرز کے معیاد عہدہ کے آغاز پر، ان کو ان کے کارہائے منصبی و ذمہ داریوں سے بھی آگاہ کرتا ہے۔ موجودہ قوانین میں کسی بھی ترامیم یا نئے اجراء کردہ نوٹیفیکیشن کا ڈائریکٹر کے ساتھ وقتاً فوقتاً تبادلہ کیا جاتا ہے۔

متنبہ کرنے کی پالیسی:

متنبہ کرنے کی پالیسی کمپنی کو دھوکہ دہی سے بچاتی ہے یا ممکنہ کوشش کا سراغ لگاتی ہے اور ملازمین، صارفین یا دیگر اسٹیک ہولڈرز کی جانب سے کسی بھی بے ضابطگی کا انکشاف کرتی ہے اور ”متنبہ کرنے والے“ یعنی دھوکا دہی کی اطلاع دینے والے کے تحفظ کو یقینی بناتی ہے۔ یہ ملازمین کو خوف اور تعصب کے بغیر بلا عناد سرگرمیوں کے بارے میں اپنے خدشات کو سامنے لانے اور ان کی رپورٹ کرنے میں ان کی حوصلہ افزائی کرتا ہے۔

”متنبہ کرنے والوں“ کو ایک پلیٹ فارم فراہم کرنے کی پالیسی پہلے سے وضع شدہ ہے تاکہ وہ بدلہ لینے کے کسی بھی خوف کے بغیر جیسے امتیازی سلوک، ظلم، اذیت وغیرہ اپنی تکالیف اور خوف یا کسی بھی مشکوک یا قابل اعتراض واقعات / سرگرمیوں کے بارے میں جو کمپنی کی پالیسیوں کے خلاف ہوں یا جو APL کی نیک نامی یا کاروبار میں خلل انداز ہوں کی رپورٹ پہلے سے نشاندہی کردہ اتھارٹی کے سامنے کر سکے۔

کمپنی کو اطمینان ہے کہ اس کا ایک مستند اور شفاف کام کرنے والا ماحول ہے۔ ”متنبہ کرنے والوں“ کی جانب سے کئے جانے والا کسی بھی دعویٰ کا مناسب طریقے سے معائنہ اور منصفانہ جانچ پڑتال کی جاتی ہے۔ انتظامیہ ”متنبہ کرنے والوں“ کی طرف سے کئے جانے والے دعویٰ جات کو پیش کرنے کا حق محفوظ رکھتی ہے جیسے وہ مناسب متصور کرے۔ سال کے دوران ایسا کوئی بھی واقعہ رپورٹ نہیں ہوا۔

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۔ چیئر مین، ڈائریکٹرز کے معیاد عہدہ کے آغاز پر، ان کی منصبی ذمے داریوں، فرائض و اختیارات سے متعلق مطلع کرتا ہے تاکہ ان کو کمپنی کے امور چلانے میں موثر طریقے سے مدد ملے۔

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۔

بورڈ آف ڈائریکٹرز نے چیئر مین اور سی ای او کے فرائض اور ذمے داریوں کی وضاحت اور ان کی تقسیم کر رکھی 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 (CEO) کی کارکردگی سے پوری طرح مطمئن ہیں۔ مختلف نئے منصوبوں کے آغاز، مارکیٹ میں بہتر موجودگی، موجودہ ٹرمینلز کی بہتری کے علاوہ کئی نئے ٹرمینلز کی تعمیر کمپنی کی بہترین کارکردگی کے چند واضح ثبوت ہیں۔

ڈائریکٹرز کے لیے تربیتی پروگرام:

کمپنی اس بات کو یقینی بناتی ہے کہ "سیکیورٹیز اینڈ ایکسچینج کمیشن آف پاکستان (SECP)" کے قواعد و ضوابط پر پوری طرح عمل کرے اور اسی سلسلے میں "ڈائریکٹرز ٹریننگ پروگرام (DTP)" کے معیارات پر پورا اترتی ہے۔ دو ڈائریکٹرز، جناب بابر بشیر نواز اور جناب محمد رضی الدین، پہلے ہی یہ

کے ذریعے موثر اور کارگزار کاروباری طریقوں کا اطلاق کیا ہے۔ بورڈ کسی بھی بھول چوک کو مزید بہتر بنانے یا ایسے واقعات نئے طریقوں سے انصرام کرنے کیلئے وقفوں وقفوں سے نظام کی افادیت کا جائزہ لیتا ہے۔

تجارتی انتظام و انصرام / کارپوریٹ گورننس

کمپنی نے ایسا ماحول تخلیق کیا ہے جہاں کارپوریٹ گورننس کے اصول کمپنی کی پالیسی اور طریق عمل میں ضم ہے۔ کسی بھی کمپنی کے لیے اچھا تجارتی انتظام و انصرام انتہائی اہمیت کا حامل ہوتا ہے۔ بورڈ اس امر کو یقینی بناتا ہے کہ تمام سرگرمیوں کو بہترین طرز عمل کے مطابق انجام دیا جائے۔ حال ہی میں کارپوریٹ گورننس ریگولیشنز 2017 کے تحت کارپوریٹ گورننس کے ڈھانچے میں تبدیلیوں کے تناظر میں، APL نے اقدامات کئے ہیں تاکہ اس امر کو یقینی بنایا جاسکے کہ یہ قانون کی نئی ضروریات کے مکمل طور پر مطابق ہو اور اس لئے، کمپنی سرمایہ کاروں کیلئے انتہائی قابل اعتماد ہے۔ سرمایہ کاروں کے ساتھ رابطے میں شفافیت بدستور سب سے اہم ہے۔ اور ہر قدم پر اچھے نظم و نسق کے اصولوں کے ساتھ مطابقت کیلئے پیشہ ورانہ کارپوریٹ کلچر کا اطلاق انتہائی لازمی ہے۔

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

ضابطہ کارپوریٹ گورننس بورڈ کی جانب سے اس کی حقیقی روح کے مطابق اپنایا گیا ہے۔ اراکین بورڈ، بورڈ کی کمیٹیاں اور بورڈ کی کارکردگی مجموعی طور پر موثر طریقے سے کمپنی کی مجموعی کارکردگی کو ظاہر کرتی ہے لہذا یہ انتہائی اہم ہے۔ بورڈ اور کمیٹیوں کی کارکردگی کو بہترین طریقوں کے اطلاق سے بہتر کیا جاسکتا ہے جبکہ بورڈ کے اراکین کی کارکردگی کو پیشہ ورانہ کارپوریٹ کلچر کو فروغ دے کر بہتر کیا جاسکتا ہے۔

ضابطہ کارپوریٹ گورننس بورڈ سے بورڈ کی اپنی کارکردگی، اراکین بورڈ اور اس کی کمیٹیوں کی سالانہ کارکردگی کے جائزے کے لئے باقاعدہ اور موثر نظام وضع کرنے کا تقاضا کرتا ہے۔ جیسا کہ مطلوب ہے، کمپنی کے بورڈ آف ڈائریکٹرز نے بورڈ، اس کے اراکین اور اس کی کمیٹیوں کی سالانہ بنیادوں پر موثریت کی تشخیص کیلئے ایک اندرونی نظام وضع اور منظور کیا ہوا ہے۔

دوران سال، بورڈ اور اس کی کمیٹیوں کی تشخیص اس نظام کو استعمال کرتے ہوئے کی گئی تاکہ بورڈ کی موثریت کو مزید بہتر بنایا جاسکے۔ کارپوریٹ گورننس میں ارتقاء کا مسلسل جائزہ لیا جاتا ہے اور اچھے کارپوریٹ گورننس کے اصولوں کے مطابق بورڈ کو ڈھانے کیلئے اُن کا اطلاق کیا جاتا ہے۔

APL میں ملازمین، مختلف قسم کے مادہ جات اور تنصیبات کی سیکورٹی کو انتہائی ترجیح دی جاتی ہے۔ تیل کے ذخیرہ کے تمام ٹرمینلز کی باقاعدہ طور پر درجہ بندی انٹیلی جنس ڈویژن کے اہم مقامات کے بیان پر مبنی کتابچے ”اہم مقامات، 1983ء کی سیکورٹی اور تحفظ“ کے متعین کردہ اہم مقامات کے مطابق کی گئی ہے۔ اہم مقامات کے لیے تمام سفارش کردہ سیکورٹی اقدامات جیسا کہ حکام نے بیان کئے ہیں، ان پر باقاعدہ اور مکمل عمل کیا گیا ہے۔ علاوہ ازیں سیکورٹی کے ماحول کی مسلسل نگرانی ضلعی حکام، قانون نافذ کرنے والے اداروں اور دیگر متعلقہ حلقوں کے قریبی تعاون کے ساتھ کی جاتی ہے تاکہ باقاعدگی سے سیکورٹی کے معیارات میں بہتری لائی جاسکے۔

انفارمیشن ٹیکنالوجی کا خطرہ:

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

کمپنی نے ایک مرکزی ڈیٹا بیس قائم کیا ہے جہاں ہر آن لائن لین دین اسی وقت ظاہر اور 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:

عالمی رجحانات، بڑھتی ہوئی افراط زر، بین الاقوامی معیشت، سیاسی افراتفری، عالمی سطح پر قیمتوں کا اتار چڑھاؤ، اشیاء کی کمی اور قیمتوں کا تعین، کمتر مالی نمو، توانائی بحران، برآمدات میں خسارہ، بے روزگاری، ٹیکنالوجیکل جدت اور بڑھتے ہوئے مقابلے کی وجہ سے کاروباری تسلسل کے جائزے کی ضرورت اُجاگر ہوئی ہے اور مذکورہ رکاوٹوں کے خلاف حفاظتی لائن میں اضافہ کرنے کی ضرورت ہے۔

موثر صلاحیتوں میں اضافہ کرنے یا آفات کے اثرات کو کم کرنے کیلئے، بحالی پلان کم از کم نقصان کے ساتھ آپ کو بدترین رکاوٹوں سے واپس بحال کرتا ہے۔ کمپنی نے تزویراتی ڈھانچے کی ترقی کے توسط متواتر اور متوازن کاروباری آپریشنز کیلئے اور مختلف درآمدی لائنوں کے متبادل رسدی چیلنجز

کمپنی ایسے تمدن کو فروغ دیتی ہے جہاں اُس کی توجہ اپنے ملازمین کی بڑھوتری و ترقی، انتظامی اور تکنیکی مہارت پر ہوتی ہے۔ کمپنی کے معاون اور مثبت تمدن کا فائدہ تب ہوتا ہے جب یہ اچھے ملازمین کو راغب کرتی ہے اور اپنے پاس روکتی ہے۔

APL اپنے سب سے اہم اثاثے ”ملازمین“ کی اہمیت کو جاننا اور تسلیم کرتا ہے اور اُن کی معاونت کو تسلیم کرتے ہوئے اُن کی قدر کرتا ہے۔ معاوضے کی پالیسیاں نہ صرف ملازمین کو کام کی جانب راغب کرنے بلکہ اہل افراد کو اپنی طرف متوجہ اور اپنے پاس روک رکھنے کیلئے بھی وضع کی جاتی ہیں۔

ملازمین کو معاوضہ پیکیجز اور فوائد کے ساتھ دیا جاتا ہے جس میں مارکیٹ مسابقتی تنخواہ، طبی سہولیات، رخصت بمعہ تنخواہ وغیرہ شامل ہیں۔ اس طرح تنظیم میں اُن کی اہمیت کے بارے میں اُن کو زبردست تاثر جاتا ہے۔

صحت، سلامتی، ماحول اور سیکورٹی (HSE):

APL ہر روز ہر مقام پر حادثے سے محفوظ کام کرنے کی جگہ فراہم کرنے کا عزم رکھتی ہے۔ لوگوں کی حفاظت کرتے ہوئے اور ماحول پر اثرات کو کم کرتے ہوئے ہماری کارکردگی کا انحصار صارفین کو فراہم کردہ خدمات کے معیار کو مسلسل بہتر بنانے کی صلاحیت پر منحصر ہے۔ کمپنی کام کی تمام سرگرمیوں میں صحت، حفاظت اور ماحول کے سلسلے میں انتہائی پر عزم ہے کمپنی میں ہم صحت، حفاظت اور ماحول کے سلسلے میں تمام پالیسیوں، ضابطہ کار اور معیارات کی تعمیل یقینی بنانے پر کاربند ہیں۔ کمپنی ملازموں کی حفاظت، سیکورٹی، صحت اور ماحول سے متعلق تمام ذمہ داریوں کو اپنے مراکز کی حفاظت اور ترقی سے زیادہ اہمیت دے کر پورا کرتی ہے۔

کمپنی صحت، حفاظت اور ماحول اور سماجی کارکردگی کا انتظام اپنی ذمہ داری، پالیسی، سماجی قوانین اور متعلقہ پر مٹ اور منظور یوں کی شرائط کے مطابق کرتی ہے۔ کمپنی نئے منصوبوں کے سلسلے میں پلان، ڈیزائن اور سرمایہ کاری کے فیصلے کرنے کے عمل میں ماحولیاتی اور سماجی عوامل کو نظام کا حصہ بنانے کے لیے تقاضہ جات کو بھی مد نظر رکھتی ہے۔ ان ذمہ داریوں کو پورا کرنے کا عزم صارفین، ملازمین، کنٹریکٹرز، مختلف فریقوں اور معاشرے کے مختلف طبقات کے بہترین مفاد میں کیا جاتا ہے۔ کمپنی کی صحت، حفاظت اور ماحول کے سلسلے میں پالیسی اس امر کی صحیح عکاس ہے کہ کاروباری عمل صحت، حفاظت اور ماحول سے متعلق قانون سے متصادم نہ ہو۔

اڈال کی کمپنی ہے جس کے ذریعے یہ ریٹیل اور صنعتی صارفین دونوں کی خدمت کرتی ہے۔ گروپ کمپنیوں کی معاونت اور 100 سال سے زائد اجتماعی تجربے کی حامل اٹک پٹرولیم کمپنی عالمی اور ملکی مارکیٹ کے رجحانات کے بارے میں پیشگی طور پر فعال رہتی ہے۔ مزید برآں، سال کے دوران مسلسل درآمد نے کمپنی کے تزیرواتی تجارت تعلق کو تقویت دی۔ علاوہ ازیں اعلیٰ مصنوعات کے ماخذ کے لحاظ سے کمپنی کی لچک کو مزید مستحکم بنایا اور کسی بھی حالات میں ملک کے اندر اپنے قابل قدر صارفین کیلئے پٹرولیم مصنوعات کی ایک ضمانتی رسد کنندہ کے کمپنی کی حیثیت میں اضافہ کیا۔

حال ہی میں متعدد نئی کمپنیاں اس صنعت سے وابستہ ہوئیں اور مختلف چیلنجز اور کمزورت مواقعوں کے ساتھ شدید مقابلے کی فضا بھی پیدا ہوئی۔ مقابلہ کرنے کیلئے، کمپنی مواقعوں کو حاصل کرنے اور ملک کی ترجیحی آئل کمپنی بننے کے بارے میں اپنے عزم کو مستحکم کر رہی ہے۔

سال کے دوران، کمپنی نے اپنے آپریشنل امور کی استعداد میں اضافہ کیا ہے۔ اسٹورج ٹرینل نیٹ ورک پر خصوصی توجہ مرکوز کی ہے، اسٹورج گنجائش میں اضافہ، موثر توانائی کا انتظام اور بھرائی و ترسیلی نظام کو زیادہ کارگزار بنانا وغیرہ کچھ اہم اقدامات ہیں جو کمپنی کی جانب سے لئے گئے ہیں تاکہ استعداد کو مستحکم کیا جاسکے اور آنے والے وقت میں وہ معزز صارفین کیلئے مزید کارآمد بنائے جاسکیں۔

اسی طرح، مقابلے میں آگے رہنے کیلئے، کمپنی نے اپنے معزز صارفین کیلئے تمام ریٹیل آؤٹلیٹس پر جدید ترین حل پیش کرنے کی کوشش کی ہے اور ان کی تمام ضروریات کو پورا کرنے کیلئے ایک چھت تلے (ون ونڈو) حل فراہم کر رہی ہے اور بدلتے ہوئے مارکیٹ حالات کے مطابق خود کو ڈھال رہی ہے۔ خواہ یہ سمارٹ فیول کارڈ نیٹ ورک کی تیز رفتور توسیع ہو، ادائیگیوں کی سہولیات ہوں، ہمارے صارفین کو کریڈٹ کارڈ کی سہولت کی فراہمی ہو، اے ٹی ایم مشینیں یا ہمارے موجودہ نیزے ریٹیل آؤٹلیٹس پر دیگر ریٹیل سہولیات ہوں۔

اس طرح، صارفین کے تجربے میں اچھا اور خوش نما اضافہ کر کے اور مقابلہ بازی سے پیدا شدہ خطرات کا مقابلہ کر کے کمپنی بہترین صنعتی طریق عمل کو اختیار کرنے اور جدید آلات اور خدمات کو بروئے کار لانے میں یقین رکھتی ہے تاکہ اپنے ریٹیل آؤٹلیٹس پر صارفین کی تعداد میں اضافہ کر سکے۔

انسانی وسائل:

APL، مساوی مواقع فراہم کرنے والا آجر ہے، اس نے باصلاحیت اور جدید پیشہ ورانہ مہارت رکھنے والوں کو ملازمت فراہم کرنے کا تہیہ کیا ہوا ہے۔ ملازمین کو سرمایہ کاری کے طور پر لیا جاتا ہے اور کمپنی کی سود مندی اور ترقی کیلئے ان کی شرکت کلی طور پر قابل قدر ہے۔

پاکستان میں زیر جائزہ سال میں قیمتوں میں مزید اتار چڑھاؤ دیکھنے میں آیا جس کی وجہ امریکی ڈالر کے مقابلے میں روپے کی شرح مبادلہ کی تیزی سے بڑھتی صورتحال ہے۔ مشکلات کو دور کرنے کے لیے APL نے ممکنہ الحصول مواقع پر توجہ مرکوز کرنا جاری رکھا اور عملی طور پر موزوں ٹیکنیکل صلاحیت، سیاسی آزادی کے ساتھ ادارہ جاتی انتظامات کو بہتر بنایا ہے اور تمام شعبوں میں مطابقت سازی کی۔

تیل کی قیمتوں میں اضافے کے بڑے عوامل اور ارضی و سیاسی پہلوؤں کی پیش گوئی کی نگرانی کر کے بار بار جائزہ لیا جاتا ہے تاکہ مستقبل میں ممکنہ آپریٹنگ صورتحال کا تعین کیا جاسکے۔ صنعت کی حساسیت کا ادراک کر کے APL صارفین کی ضروریات پوری کرتا ہے اور انتہائی اتار چڑھاؤ کی شکار مارکیٹ میں تیل کے ذخیرہ کے اچھے انتظام کے لیے کاوشیں کرتا ہے۔

جغرافیائی سیاسی اور سیکورٹی کے مسائل:

جغرافیائی سیاسیات پاکستان میں آئل اور گیس کے سیکٹر میں کام کرنے والی کمپنیوں کے لیے مصائب کا باعث ہے اور اسے دونوں خطرے اور مواقع کے ایک ذریعے کے طور پر دیکھا اور سمجھا جاسکتا ہے۔ اگرچہ ملک میں امن و امان اور دہشت گردی کے مقابل سیکورٹی کی صورتحال میں بہتری آئی ہے مگر شدت پسند سیاسی رویے کے رجحان، عالمی معیشت، اجناس کی راہ میں حائل رکاوٹوں اور قیمتوں کے تعین، کم زری نمو، توانائی کا بحران، برآمدات کے خسارہ اور بے روزگاری کے ساتھ ساتھ رکی ہوئی سرمایہ کاری سے ظاہر ہوتا ہے کہ عالمی عدم استحکام میں اضافہ ہو رہا ہے۔

حالیہ عالمی واقعات، یعنی نیا عالمی توانائی منظر، ٹیکنالوجی میں جدت، اہم اقتصادی ممالک کے درمیان تجارتی مقابلہ، ایران پر اقتصادی پابندیاں اور کشیدگی اور ماحولیاتی خدشات نے مجموعی طور پر عالمی طلب و رسد کو متاثر کیا ہے۔ APL مکمل طور پر اس امر کی ذمہ داری لیتا ہے اور اس بات پر یقین رکھتا ہے کہ جغرافیائی سیاست کی تہہ میں کارفرما محرکات کیلئے واضح ادراک مضبوط حکمت عملی اور طریق عمل ترقی کی حالت پر اثر انداز ہو سکتا ہے اور باخبر کاروباری فیصلہ جات کرنے میں معاون ہو سکتا ہے۔ اگرچہ ان عوامل کے درمیان پیچیدگی اور غیر یقینی اس وقت ناقابل فہم محسوس ہو سکتی ہے، تاہم یہ کمپنی کیلئے ممکن ہے کہ کمپنی کے طریق عمل کو مجموعی حالات کے ساتھ ہم آہنگ رکھنے کیلئے بڑے عالمی رجحانات کی ترویجی رائے کو مد نظر رکھتے ہوئے تفصیل میں مختلف سیاسی سرگرمیوں اور رکاوٹوں کا تجزیہ کرے۔

شدید مقابلہ/مسابقت:

APL 650 سے زیادہ آؤٹلیٹس اور پاکستان بھر میں ترویجی مقامات پر واقع آئل ٹرمینلز کے ساتھ ملک کی آئل مارکیٹنگ صنعت میں ایک صف

اچھے مشاورتی عمل کے ذریعے مستقبل سے متعلق حکمت عملی تشکیل دیتا ہے۔

رسک مینجمنٹ فریم ورک (Risk Management Framework):

رسک مینجمنٹ فریم ورک کو اپنانا جو کہ کمپنی کے رسک کلچر میں بہترین طریقوں کو استوار کرتا ہے یہ کمپنی کے مالی مستقبل کی بنیاد ہے۔ ہماری کمپنی کا رسک مینجمنٹ فریم ورک حسب ذیل ستونوں پر بنایا گیا ہے۔

- رسک کی نشاندہی
- رسک کی تشخیص
- رسک میں تخفیف
- رسک کی رپورٹنگ و نگرانی
- رسک گورننس

بورڈ آف ڈائریکٹرز نے رسک مینجمنٹ پالیسی منظور کر رکھی ہے تاکہ کمپنی کی رسک ٹالرنس (برداشت) کی سطح کا تعین کیا جاسکے اور نشاندہی کردہ رسکس (خطرات) کی مناسب طور پر بروقت انداز میں اطلاع دی جاسکے اور ان کا بندوبست کیا جاسکے یا ان کا اثر کم کیا جاسکے۔ رسک ایکسپوزر (exposure) کی رسک مینجمنٹ فریم ورک کے مطابق وقتاً فوقتاً پیمائش کی جاتی ہے۔ بورڈ آف ڈائریکٹرز نے کمپنی کو درپیش رسکس کی مضبوط تشخیص کی ہے۔ اس میں مستقبل کی کارکردگی، صلاحیت ادائیگی قرضہ یا لیکوڈٹی (liquidity) پر اثر انداز ہونے والے عناصر شامل ہیں۔

تیل کی قیمتوں میں عالمی عدم استحکام اور ضوابط کار کے مسائل:

تیل سب سے اہم قدرتی وسائل اور اجناس میں سے ایک ہے اور عالمی اقتصادیات کے لیے بنیادی متحرک قوت کی حیثیت رکھتا ہے۔ تیل کی قیمتوں میں اتار چڑھاؤ کا معاشی نمو اور دنیا میں فلاح و بہبود پر نمایاں اثر واقع ہوتا ہے۔ سال 2018-19ء کے دوران عالمی سیاسی حالات اور مارکیٹ کے بہت سے عوامل کی وجہ سے تیل کی قیمتوں میں عدم استحکام پیدا ہوا جس کی بناء پر مجموعی رسد و طلب پر اثرات نمودار ہوئے۔ سعودی عرب، روس اور دیگر OPEC ممالک کی طرف سے فیصلے کے ساتھ ساتھ ایرانی تیل کا ممکنہ نقصان ایک بڑی وجہ تھی جس کی بناء پر دوران سال قیمتیں انتہائی اتار چڑھاؤ کا شکار رہیں۔ OPEC رسدی حجم کا تعین کر رہا ہے اور اس نے رد عمل کا مظاہرہ کیا جس کے نتیجے میں قیمتوں پر اثر واقع ہوا اور مارکیٹ میں موجود تناؤ کو دور کرنے کے لیے جانچ پڑتال کی گئی جس کے نتیجے میں عالمی طور پر مختلف قسم کے ارضی و سیاسی منظر نامے سامنے آئے۔

ہمارے تمام نیٹ ورک بلکہ ملک کے اندر صنعت کے لیے فیولنگ کے تجربے کے ضمن میں معیارات کی تشکیل ہو رہی ہے۔

مصنوعات کے معیار کو یقینی بنانا:

مصنوعات اور سروس کا معیار کسی کمپنی کی کامیابی کے لیے پیشگی تقاضا ہوتا ہے اور یہ صارفین اور گاہکوں کے اطمینان میں ضروری کردار ادا کرتے ہیں۔ APL مسلسل بہتری لانے کے فلسفے اور اس بات کو یقینی بنانے پر یقین رکھتا ہے کہ اعلیٰ کوالٹی اور معیار کی مصنوعات ہمارے تمام قابل قدر صارفین تک پہنچانے کے لیے از حد اقدامات کئے جائیں اور نظام فعال ہو۔ APL کسی توقف کے بغیر کوالٹی مصنوعات کی فراہمی یقینی بنانے اور اعلیٰ تر خدمات کی فراہمی کے لیے کاوشیں بروئے کار لانے کے لیے اپنی موجودگی ثابت کرنے کے لیے کوشاں ہے۔

APL اپنے کوالٹی انشورنس (Quality Assurance) ڈیپارٹمنٹ کے ذریعے مصنوعات کی کوالٹی یقینی بنانے کا نظام چلا رہا ہے جو ملک کی نافذ العمل مصنوعات کی تصریحات کے مطابق ان تمام آپریشنز میں مصنوعات کی کوالٹی یقینی بناتا ہے جو پٹرولیم مصنوعات کی خریداری، ہمارے بلک آئل ٹرمینلز میں اسٹوریج، ریٹیل آؤٹلیٹس میں اسٹوریج ٹینکوں تک ترسیل ممکن بنانے والی گاڑیوں کے بیڑے کے ذریعے ترسیل پر محیط ہیں۔

APL ملک بھر میں ہمارے تمام ٹرمینلز پر سیٹ آف دی آرٹ لیبارٹریوں کو بروئے کار لاکر اور لاتعداد موبائل کوالٹی انشورنس وینز کے ذریعے کوالٹی معیارات کا ناقص سے پاک عمل درآمد یقینی بناتا ہے۔

خطرات کا انتظام و انصرام

رسک مینجمنٹ کا تعلق تمام فریقوں سے فہم کے حصول اور اس بات سے اتفاق کرنے پر مبنی ہے کہ خطرات یعنی رسکس حقیقتاً کیا ہوتے ہیں اور کارکردگی بہتر بنانے، فرموں کی ویلیو میں اضافہ کرنے اور مالیاتی مصائب کو کم کرنے کے لیے ان سے کیسے نبھایا جائے گا۔ اٹک پٹرولیم لیٹڈ کو مصنوعات کی رسد اور طلب، اور قیمتوں کے اتار چڑھاؤ کی صورت میں غیر یقینی صورتحال کا سامنا کرنا پڑتا ہے۔ عالمی ماحولیاتی دباؤ، ایل این جی اور آریل این جی کی آمد، آئل اور گیس سیکٹر کی بدلتی ہوئی حرکیات، سرکاری محکموں اور حکام سے لین دین، سماجی اور دیگر صارفین کی ترجیحات اور توقعات میں تبدیلیاں واقع ہوتی ہیں۔ جن کی شناخت کا عمل کسی بھی آرگنائزیشن کے لیے مشکل ہے۔ اسی طرح ٹیکنالوجی میں پیش رفت میں اضافہ اور فیول انفراسٹرکچر میں بنیادی اور اسز نو تبدیلی اور قیمتوں کے تعین کا نظام بھی اہم عوامل ہیں۔ ان تمام عوامل کے لیے محتاط بصیرت اور وسائل کی مطابقت قائم کرنے کی ضرورت ہے تاکہ مستقبل میں منافع بخش ادارہ کے طور پر اپنے آپ کو قائم رکھ سکے۔ اس مقصد کے لیے APL تمام فریقوں کو اپنے ساتھ ملا کر ایک

ٹرمینلز تعمیر کئے جاسکیں، تاہم وجہ بلک آئل ٹرمینل کے لیے ڈیزائن اور فیڈبیلٹی کا جائزہ اور ماچھیکے بلک آئل ٹرمینل کی ذخیرہ گنجائش میں توسیع جیسے اقدامات اٹک پٹرولیم لمیٹڈ کے زیادہ مالیت کے بڑے پراجیکٹ ہیں۔ مزید برآں، آپریشنل صلاحیتوں کو بڑھانے اور کنٹریولز میں بہتری لانے کے لیے مختلف عوامل اور آلات کی جدت کاری کی گئی۔

ان اضافی اسٹوریج سہولیات کے ساتھ کمپنی مستحکم منافع جات کے حصول میں کامیاب ہوگی اور اپنے قابل قدر صارفین کو تیل کی ترسیل کے وقت میں کمی لانے کے ساتھ ساتھ زیادہ ارزاں سہولت فراہم کرنے کے قابل ہوگی اور کمپنی کی مختلف مصنوعات کی فروخت میں اضافہ ہوگا۔ کراچی کے ساحل پر پورٹ قاسم میں ٹرمینل کی تعمیر کمپنی کے لیے فائدہ مند ہوگی خاص طور پر جب مقامی ریفائنریز بندش کا شکار ہوں، اس سے بندرگاہ پر بھیڑ کے مسائل بھی کم ہوں گے جن کی وجہ سے بحری جہازوں کو خالی کرنے میں تاخیر کے نتیجے میں قابل ادائیگی واجبات سے بچنے میں مدد ملے گی۔ APL اپنے تمام ٹرمینلز پر تحفظ اور ماحولیاتی معیارات پر عمل درآمد کے ذریعے ملک کی ایک ذمہ دار کمپنی بننے کی طرف توجہ مرکوز رکھتی ہے، جس کی بنا پر یہ نہ صرف اپنے صارفین اور شخصیات کے لیے اقدار کی تشکیل کرتی ہے بلکہ جہاں ہم آپریٹ کرتے ہیں، ان معاشروں اور کمیونٹیز کے لیے بھی ان اقدامات کو یقینی بناتی ہے اور ساتھ ہی اس نئے اور اضافی انفراسٹرکچر پر مبنی استحکام کے ذریعے کمپنی پاکستان بھر میں منظم رسد بھی یقینی بناتی ہے۔

سندھ میں شکار پور بلک آئل ٹرمینل کی تعمیر کے بعد پورٹ قاسم اور دولت پور میں ٹرمینلز کی تعمیر و تشکیل APL کے اس مقصد کو مزید آگے بڑھانے کا عمل ہے جس کے تحت یہ توانائی کی ریٹیل مارکیٹ میں سرفہرست بننے کا عزم رکھتی ہے۔ تزویراتی اہمیت کے علاقوں میں موجود یہ ٹرمینلز سندھ اور بلوچستان میں تمام صارفین کو مستعدی کے ساتھ فیول کی رسد یقینی بنائیں گے اور ملک کی بڑھتی آبادی اور اس کی تیل کی صنعت میں اتار چڑھاؤ کے ماحول میں کمپنی کو مستحکم سطح پر لانے میں مدد ملے گی۔ کمپنی کی انتظامیہ پر امید ہے کہ ان پیش رفتوں سے نہ صرف کمپنی کی صلاحیت بہتر بنے گی بلکہ مستحکم نمونہ پڑھنے مقابلہ اور لاگت کم کرنے میں کامیابی کے بل بوتے پر اس کے کاروباری عمل کی اثر انگیزی میں بھی اضافہ ہوگا۔

لا تعداد فرنیچر پڑھنے ریٹیل آؤٹلیٹس کے ذریعے ریٹیل نیٹ ورک میں اضافے کے علاوہ اس سال کمپنی نے پاکستان میں شہری اور مضافاتی مراکز کو ہدف بنایا ہے اور کئی مقامات پر کمپنی کی جانب سے چلائی جانے والی ریٹیل آؤٹلیٹس (COCO) کی تعمیر کامیابی سے مکمل کی اور آئندہ سال میں مزید کی تعمیر متوقع ہے۔ اسلام آباد میں مارگلہ F/S اور مری ہلز F/S اور لاہور میں فائن فیولز F/S کی تعمیر APL کو اپنی اعلیٰ معیار کی مصنوعات اور بے مثال خدمات ہمارے قابل قدر گاہکوں کو فراہم کرنے کے ویژن کو مزید پختہ بنانے میں مددگار ہے جس کی وجہ سے نہ صرف

APL کے پاس ملک کے دفاعی سگمنٹ کو JP-1، HSD، PMG، HOBC-97 اور SKO فراہم کرنے کا بھی انتظام ہے۔ کمپنی کا مقصد صنعتوں کے مختلف سگمنٹس کے لیے رسائی کو از سر نو متعین کر کے بہتر خدمت بہم پہنچانا ہے۔

ایک انتہائی باخبر اور سماجی طور پر ذمہ دار آرگنائزیشن ہونے کی حیثیت سے APL نے اپنے کاربن کے اخراج کو گھٹانے کے لیے بہت سے خصوصی اقدامات شروع کئے ہیں، جن میں خصوصی توجہ توانائی کے تحفظ، پانی اور گندے مادوں کے اخراج کی طرف دی گئی ہے اور وزیر اعظم پاکستان کے صاف اور ہرے بھرے پاکستان کی تحریک کے مطابق شجر کاری میں بھی اپنا حصہ ڈال رہی ہے۔

بنیادی ڈھانچے کی ترقی:

انفراسٹرکچر کی تعمیر و تشکیل نہ صرف مجموعی معاشی احياء کے لیے ایک اہم پہلو ہے بلکہ جامع معاشی نمو میں اضافہ کرنے کا کام کرتا ہے۔ مسابقتی مقابلہ میں شدت کے موجودہ ماحول میں APL کا پختہ یقین ہے کہ انفراسٹرکچر کی تعمیر و توسیع ملک میں تیل اور گیس کی صنعت کی تیزی سے ظہور پذیر ہوتی ہوئی عملی حرکیات کو جاری و ساری رکھنے کے لیے از حد لازمی ہے۔ انفراسٹرکچر کی توسیع کسی بھی آئل مارکیٹنگ کمپنی کے لیے ریڑھ کی ہڈی کا کام دیتی ہے، جس کے ذریعے نقل و حمل کی لاگت گھٹانے، مصنوعات کی زیادہ محفوظ ترسیل و تقسیم عمل میں لانے، مارکیٹ اور صارفین کے لئے تیز تر ترسیل کے ذریعے بحال ہونے کی صلاحیت اور مستقل مزاجی کے نئے دور کا آغاز ہوتا ہے اور اس کے ساتھ ساتھ آفت اور ناگزیر صورت حال میں ناکامی کے مقابلے میں تحفظ کے اقدامات اٹھانے میں مدد ملتی ہے۔

نئے کاروباری سگمنٹ کی دریافت اور تشکیل کے لیے جذبے اور عزم کے ساتھ کمپنی نے گزشتہ سال ایوی ایشن ریفریو لنگ (مشترکہ کاروبار کے تحت) شروع کی ہے اور اسلام آباد کے بین الاقوامی ایئر پورٹ پر ملک کی سب سے بڑی اور سٹیٹ آف دی آرٹ فیول فارم سہولت تشکیل دی، جس کی وجہ سے سال بھر میں محفوظ کاروباری عمل یقینی بنایا۔

جولائی 2018ء سے کمپنی نے ملک بھر میں اپنے بلک آئل ٹرمینلز میں توسیع اور اضافہ کرنے کے لیے اپنے وسائل کی سرمایہ کاری میں از حد اضافہ کیا۔ سخت کوالٹی کنٹرول کے ساتھ تیز تعمیراتی کام کی وجہ سے APL نے عالمی معیارات کے مطابق بڑے سنگ میل عبور کئے۔ شکار پور میں بلک آئل ٹرمینل کی تعمیر و آپریشنز کا آغاز، ساہیوال اور دولت پور میں بلک آئل ٹرمینل کی تعمیر کی تکمیل جو جلد اپنے آپریشن شروع کرنے والے ہیں، پورٹ قاسم ٹرمینل (کراچی) میں تعمیراتی کام کا آغاز، گٹی (فیصل آباد) اور ڈیرہ اسماعیل خان میں اراضی کا کامیاب حصول کیا گیا تاکہ بلک آئل

APL تمام پراجیکٹس میں ناسازگار ماحولیاتی اور سماجی اثرات کو کم سے کم کرنے کی کوشش کرتا ہے اور صاف ستھری توانائی اور کاربن کے اخراج میں زیادہ کمی پر مبنی معیشت کی ترقی کے لیے معاونت کرتا ہے اور ملک کو ترقی کی جانب مائل کرنے اور خوشحال ملک بننے کے لیے سماجی طور پر سرگرم تنظیم کے طور پر زیادہ وسیع کردار ادا کرنے کے لئے پاکستان کے کارپوریٹ سیکٹر کی حوصلہ افزائی کے لیے منصوبہ سازی کرتا ہے۔

دیگر کاروباری سرگرمیاں:

APL کی اولین اقدار میں صارفین کو آسانی مہیا کرنا اور فیولنگ کے مجموعی تجربے میں بہتری لانا ہے۔ APL نے اپنے برانڈ تاثر کو محض فیول سے نکال کر زیادہ وسیع کرنے کی کوشش کی ہے۔ موجودہ مارکیٹ محرکات کا فہم حاصل کر کے اور تمام صارفین کی ضروریات کو پورا کرنے کے لیے APL نے اپنے آپ کو ایک مکمل صارف مرکوز ادارہ بننے کا ہدف بنایا ہے جس کے لیے اس نے اپنے آپ کو صارفین کے لئے آسانی فراہم کرنے کی طرف مائل کمپنی“ کاروپ دیا ہے۔ ہماری ریٹیل آؤٹلیٹس پر فوری ادائیگی سروسز یعنی کریڈٹ کارڈز، اے ٹی ایم سہولیات، انک سمارٹ فیول کارڈ، ٹائر کیمر، سپیڈ واش، لیوب ایکسپریٹ، ٹائم آؤٹ ٹک شاپس وغیرہ کی صورت میں سہولیات دستیاب ہیں۔ اہم معاملات مثلاً انجن آئل، بریک آئل، بیٹری کے پانی وغیرہ کی ماہرین کے ذریعے فری چیک اپ کے لیے صارفین کو کوٹک کیمر سہولیات پیش کی جا رہی ہے۔ پاکستان میں جدید ریٹیلنگ اور از حد مقابلہ بازی کے ظہور سے APL نے صارفین کے ایک سٹاپ پر خریداری کے تجربے کا جائزہ لیا ہے اور ریٹیل نیٹ ورک پر آسانی فراہم کرنے کے اقدام میں بھی وسعت دی ہے۔ ڈیلرز کے ساتھ مسلسل رابطہ اور انہیں زیادہ اچھی خدمات پیش کرنے کے لیے راغب کرنا اور اپنی آؤٹلیٹس پر جدت پر مبنی تصورات تلاش کرنے سے APL کو فیول کی فراہمی کے علاوہ خدمات کی فراہمی کرنے میں بھی کامیاب ادارہ بننے میں بھی مدد حاصل ہوگی۔

صارفین کے ساتھ روابط استوار کرنے والی کمپنی ہونے کے ذریعے APL نے دیگر مصنوعات اور تخلیقی حل کے ساتھ شراکت داری اور کاروبار کرتے ہوئے سہولت کے ایک اور پہلو کو اجاگر کیا ہے۔ APL نے فیولنگ کے مراکز میں متنوع آفرز پیش کی ہیں جن میں مختلف اقسام کے ریستوران کی تعمیر اور آسانیاں فراہم کرنے والے سٹور شامل ہیں اور APL دیگر مختلف اقسام کی مالیاتی خدمات کا سلسلہ بھی پیش کرنے کا ارادہ رکھتا ہے۔ ہمہ تن خدمت میں مصروف اور پوری طرح مزین سٹیٹ آف دی آرٹ آئل چینج کرنے کی سہولت تربیت یافتہ ٹیکنیشن چند منٹوں میں پیشہ ورانہ اور تیز تر انداز سے فراہم کرتے ہیں جس پر صارفین مکمل طور پر بھروسہ کر سکتے ہیں۔ سروس میں فری سیفٹی چیکس اور گاڑیوں کے بارے میں مشاورتی ہدایات شامل ہیں، جس کی بناء پر صارفین کو ان کی ضرورت اور اطمینان کے مطابق لیوب کی تبدیلی کی نگرانی اور جائزہ لینے کا موقع ملتا ہے۔ APL کی آئل تبدیل کرنے والی ٹیم گاڑی کی دیکھ بھال کی بھی یقین دہانی کرتی ہے تاکہ اس کی صحیح طریقے سے چلنے کی ضمانت مہیا ہو۔

APL نے ایک نئے کاروباری سفر کا آغاز کیا اور گزشتہ سال ایوی ایشن فیول سگمنٹ میں شمولیت اختیار کی اور ایک مشترکہ کاروباری سرگرمی کے تحت ملک کے سب سے بڑے اور جدید فیول فارم کا آغاز کیا۔ پیشہ ورانہ اور پری میئر کسٹمر کیئر کے جذبے کو برقرار رکھتے ہوئے اس فیول فارم کے تحت تقریباً 233 ملین لیٹر جیٹ فیول (JP-1) کی محفوظ طریقے سے ترسیل کی گئی جس کے ذریعے بین الاقوامی جہازوں کی 10,000 پروازوں سے زائد اور ملکی ایئر لائنز کی 5,000 سے زائد پروازوں کی ری فیولنگ کی گئی تاکہ وہ اپنے طے شدہ منازل پر پہنچ سکیں۔ ٹیکنیکل اور مسابقت آمیز ایوی ایشن سگمنٹ میں APL چیلنجز کا سامنا کر رہا ہے اور یہ اعلان کر کے فخر محسوس کرتا ہے کہ APL ملک میں پہلی OMC ہے جو مشترکہ انسپکشن گروپ (JIG) کا ایسوسی ایٹڈ رکن ہے۔ یہ ادارہ ایوی ایشن فیول سپلائی معیارات کی ترتیب و تیاری کے لیے عالمی طور پر ایک سرکردہ آرگنائزیشن ہے جو ریفرنسری سے ہوائی جہازوں تک ایوی ایشن فیولز کے لیے رسدی تسلسل کا احاطہ کرتا ہے۔ JIG معیارات پر (عالمی طور پر 100 سے زائد رکن آرگنائزیشنز جو 2,500 ایئر پورٹس پر آپریٹ کر رہی ہیں) عمل پیرا ہیں اور اس کی سپلائی اور ترسیل کے مقامات 100 سے زائد ممالک میں موجود ہیں۔ APL نے اسلام آباد بین الاقوامی ایئر پورٹ کے ذریعے پاکستان کی معاشی ترقی کے لیے ریڑھ کی ہڈی کی حیثیت سے فعال کردار ادا کرنے پر فخر محسوس کرتا ہے اور زیادہ خوشحال پاکستان کے لیے راہ ہموار کر رہا ہے۔

ریٹیل آؤٹلیٹس پر مجموعی تجربے کو بڑھانے کے لیے بڑے شہری اور مضافاتی علاقوں میں انٹل سمارٹ فیول کارڈ کی سہولیات پیش کی جا رہی ہیں۔ محض ایک سال کے مختصر عرصہ میں کمپنی نے اپنے تقریباً 20 فیصد کے مجموعی ریٹیل نیٹ ورک کو اس سہولت سے مزین کیا ہے اور روز بروز صارفین کا اعتماد حاصل کر رہی ہے مختلف صنعتوں اور سگمنٹس کے کاروبار اور بڑی آرگنائزیشنز کو کاروباری عمل میں ساتھ لے کر چل رہی ہے۔

انٹل پٹرولیم لمیٹڈ کا ایک اور بنیادی پہلو سماجی طور پر آگاہ آرگنائزیشن بنانا اور مستحکم کمیونٹی اور ملک کی سماجی ترقی کے لیے اقدار تشکیل دینا ہے۔ اپنے ویژن کی ترجمانی کے طور پر APL اپنے کمرشل آپریشنز میں مکمل طور پر CSR سرگرمیوں کو ضم کر رہا ہے اور ماحول دوست ٹیکنالوجیز، توانائی کے تحفظ اور آلات کی جدت کاری کے لیے اقدامات کے سلسلے میں مسلسل سرمایہ کاری کر رہا ہے تاکہ ماحولیات پر آپریشنز کے منفی اثرات کو کم کیا جاسکے۔ CSR کے لیے APL کے مرکزی شعبے سرسبز اور صاف ماحول کو اجاگر کرنے کے لیے اقدامات، تعلیمی پیشرفت اور کمیونٹی کی تشکیل جیسے پہلو ہیں۔ APL انٹل سہارا فاؤنڈیشن کے اشتراک سے کمیونٹی کی فلاح و بہبود کے لیے ایسے سماجی مسائل کے عملی حل پیش کرتا ہے جو سماجی و معاشی ترقی کی راہ میں حائل ہوتے ہیں۔ اسی طرح سول ایوی ایشن اتھارٹی (CAA) پاکستان کے تعاون سے APL نے گرین، کلین اور زیادہ صحت مند پاکستان کے لیے اقدامات اٹھائے اور مشہور اداروں اور حکومتی محکموں کی شراکت داری کے ساتھ مشترکہ مہمات پر شد و مد سے عمل پیرا ہے۔

کمپنی نے دفاعی خدمات کیلئے محفوظ و بروقت ترسیل کے ذریعے اپنے جملہ معاہدات سے متعلق ذمہ داریوں کو بھی پورا کیا اور بے مثال خدمات اور کسٹمر کیئر کیلئے ہیڈ کوارٹرز کی طرف سے سرکاری طور پر کمپنی کی تعریف کی گئی۔

اسی طرح، تمام کاروباری شعبہ جات میں بہتر معیار اور اعلیٰ خدمات کی وجہ سے، صنعت کے اندر وسیع پیمانے پر پروڈکٹ پورٹ فولیو کے باعث، APL نے اپنے صارفین کی تعداد میں اضافہ کیا ہے اور فی الوقت مجموعی مارکیٹ شیئر جو 10.8 فیصد ہے کے لحاظ سے دوسری بڑی آئل مارکیٹنگ کمپنی ہے۔ ملک بھر میں کاروباری سرگرمیوں کی اقتصادی سُست روی صنعت کے اندر مجموعی تخفیف کیلئے بدستور ایک اہم امدادی عنصر ہے۔ تاہم، مستقبل میں مثبت بحالی کی امید ہے۔

تارکول کا صرف اور استعمال گزشتہ سال کے مقابلے میں کافی کم رہ گیا ہے۔ یہ کمی خاص طور پر انفراسٹرکچر اور ترقیاتی منصوبہ جات میں کمی کے سبب ہے۔ مارکیٹ میں کم قیمت والے اسمگل شدہ تارکول کی بہتات بھی مقامی فروخت میں کمی کا ایک سبب ہے۔ APL جغرافیائی و ترقیاتی اہمیت کے تعمیراتی منصوبہ جات جیسے کر تار پورہ رابداری / لاہور سیالکوٹ موٹروے / سوات موٹروے وغیرہ کیلئے تارکول کی سپلائی کے لحاظ سے بدستور ایک موزوں سپلائر رہے گا۔ APL نے مجموعی طور پر کھپت میں معقول حد تک کمی کے باوجود 71 فیصد مارکیٹ شیئر حاصل کیا جو تقریباً 9 فیصد کی ترقی کو ظاہر کرتا ہے۔

کسی بھی آئل مارکیٹنگ کی طرح سروسز کے ساتھ ساتھ ریٹیل نیٹ ورک کی توسیع اور موجودہ مصنوعات میں توسیع لانا APL کی بنیادی ترجیح ہے۔ زیر جائزہ سال میں APL نے اپنے ریٹیل کاروباری آپریشنز میں کئی سنگ میل عبور کئے۔ اس عرصہ میں 34 نئی آؤٹلیٹس تشکیل دیے گئے، جن میں سے 15 فیصد کمپنی کی ملکیت میں یا کمپنی کی سرمایہ کاری کے تحت کام کر رہی ہیں۔ یہ اعلیٰ اہمیت کی حامل آؤٹلیٹس ہمارے اپنے ریٹیل نیٹ ورک کے لیے نہ صرف سروس اور کوالٹی کے بیچ مارک کے طور پر کام کر رہی ہیں بلکہ مجموعی انڈسٹری میں ریٹیل خدمات کے اعلیٰ ترین معیار کے حصول کا ہدف حاصل کرنے کے لیے بھی مصروف عمل ہیں۔

30 جون 2019ء تک کمپنی کی پورے پاکستان میں 662 ریٹیل آؤٹلیٹس ہیں۔ اس بناء پر APL ملک میں آؤٹلیٹس کا چوتھا سب سے بڑا نیٹ ورک ہے۔ APL نے خصوصی نیٹ ورک ڈویلپمنٹ پلان پر توجہ مرکوز رکھی ہے جس کے تحت بنیادی طور پر مختلف علاقوں میں شہری اور مضافاتی مراکز کو ہدف بنایا گیا۔ کمپنی بلوچستان کی مارکیٹ میں داخل ہوئی اور دوران سال 2 ریٹیل آؤٹلیٹس قائم کیے ہیں۔

چڑھاؤ کے ساتھ امریکی ڈالر کے مقابلے میں پاکستانی روپے کی قدر میں انتہائی کمی کے نتیجے میں گزشتہ سال سے ملک میں پٹرولیم مصنوعات کی قیمتیں انتہائی غیر مستحکم رہیں۔ صنعت کو دوسری سہ ماہی میں انوینٹری نقصانات کا سامنا کرنا پڑا جبکہ صارفین کو تیسری اور چوتھی سہ ماہی میں پٹرولیم مصنوعات کی انتہائی زیادہ قیمتوں کا سامنا رہا۔ علاوہ ازیں ہائی سپیڈ ڈیزل (HSD) کے صنعتی حجم فروخت میں گزشتہ سال کے مقابلے میں 19 فیصد کمی نمایاں کی دیکھنے میں آئی جو ملکی اقتصادی سُست روی کے باعث ہوئی۔

نئی حکومت کی پالیسیوں میں تبدیلی، محصولات و ٹیکسز ڈھانچے میں ترامیم و اجراء، تعمیراتی شعبے میں نمایاں تخفیف اور بڑے منصوبہ جات میں عدم سرمایہ کاری، امریکی ڈالر کے شرح مبادلہ میں عدم استحکام، مجموعی اقتصادی نظام کے اندر تبدیلیاں اور عملی محرکات چند اہم عناصر ہیں جو گزشتہ سال سے مجموعی منفی نمو کا باعث رہے ہیں۔ آریل این جی (RLNG) اور کونکے نے مارکیٹ میں فرنس آئل (FO) کی جگہ لے لی ہے جس کے نتیجے میں فرنس آئل کی طلب معقول حد تک کم ہو گئی ہے۔ مصنوعات کی درآمدات بالخصوص پری میٹر موٹر کیسولین (PMG) کو بھی کئی آپریشنل چیلنجز کا سامنا کرنا پڑا، جن میں بندرگاہ پر گنجائش سے زیادہ بھیڑ کی وجہ سے تاخیر نیز ہر جانہ تاخیر وغیرہ کی وجہ سے مالی مشکلات کا سامنا کرنا پڑا۔

فروخت اور مارکیٹنگ سرگرمیوں کا جائزہ

پاکستان میں تیل کی صنعت نے سال کے اندر ہمہ وقت بڑھتے ہوئے چیلنجز کا سامنا کیا ہے۔ ان میں ارتقا پذیر ریگولیٹری فریم ورک، محصولات اور ٹیکسز کے نظام کے اندر کمی بیشی، بین الاقوامی سطح پر تیل کی قیمتوں میں عدم استحکام، امریکی ڈالر کے مقابلے میں پاکستانی روپے کی قدر میں تیز رفتاری، نئی حکومت کے باعث ملک کے کاروباری حلقوں کے اندر غیر یقینی صورتحال، اتھارٹی کی جانب سے جاری کردہ نئے مارکیٹنگ لائسنسوں کی بہتات اور اقتصادی ڈھانچہ اور انفراسٹرکچر سرگرمیوں / منصوبہ جات کی کمی وغیرہ شامل ہے۔ جملہ عوامل نے سال کیلئے کارکردگی کو تشکیل دینے میں اہم کردار ادا کیا۔

زیر جائزہ سال کے دوران، صنعت میں نئی داخل ہونے والی کمپنیوں سے سخت مقابلے اور متعدد متغیرات کے باوجود، کمپنی نے اپنے مارکیٹ شیئر میں اضافہ کیا اور صنعت کے اندر کامیابی سے کھڑی رہی۔ بعض عوامل کے باعث اس سال HSD کے حجم فروخت میں 19 فیصد کمی آئی جبکہ APL کے حجم فروخت میں صرف 7 فیصد کمی ہوئی، جس کی وجہ سے APL کا HSD کا مارکیٹ شیئر 10.5 فیصد تک بڑھ گیا۔ سال کے دوران PMG کی مارکیٹ میں سی این جی (کمپریسڈ نیچرل گیس) کی عدم دستیابی کی وجہ سے معمولی اضافہ دیکھنے میں آیا۔ صنعت کی اوسط ترقی صرف 2 فیصد تھی جبکہ سینئر انتظامیہ کی طرف سے واضح اہداف اور رہنمائی کی وجہ سے APL نے دیگر کمپنیوں کی نسبت بہتر کارکردگی کا مظاہرہ کیا اور 13 فیصد ترقی کی۔

گزشتہ برس کاروباری سرگرمیوں میں خرچ کی جانے والی رقم 1,030 ملین روپے کے مقابلے میں زیر جائزہ برس 2,998 ملین روپے کا ورود (inflow) ریکارڈ کیا گیا جس کی بنیادی وجہ سپلائرز کو ادائیگی کے مقابلے میں صارفین سے زائد وصولی کرنا ہے۔ املاک، مشینری اور آلات میں سرمایہ کاری کے باعث 2,523 ملین روپے کا خروج (outflow) ریکارڈ کیا گیا۔ قلیل مدتی اور دیگر طویل مدتی سرمایہ کاری کی واپسی کے نتیجے میں 1,135 ملین روپے کا ورود (inflow) ہوا جبکہ سرمایہ کاری پر حاصل کردہ آمدنی سے 525 ملین روپے کا ورود (Inflow) ہوا۔ سرمایہ داری سے کل 790 ملین روپے کا خروج (outflow) ریکارڈ کیا گیا۔ رواں برس ڈیوڈنڈ کی مد میں 3,493 ملین روپے کی ادائیگی کی گئی۔ (2017-18: 3,089 ملین روپے)۔

مارکیٹ اور صنعتی جائزہ

عالمی سطح:

سال 2018-19 کے دوران تیل کی عالمی قیمتیں انتہائی غیر مستحکم رہی ہیں۔ برینٹ خام تیل کی زیر جائزہ سال کے تحت پہلی سہ ماہی کے دوران زیادہ سے زیادہ قیمت 86.07 امریکی ڈالر فی بیرل (US\$/bbl) تھی۔ دوسری سہ ماہی کے اختتام پر قیمت کے لحاظ سے سب سے کم قیمت دیکھنے میں آئی جہاں قیمت 50.57 امریکی ڈالر فی بیرل (US\$/bbl) تک کم ہو گئی جو دنیا بھر میں انوینٹری نقصانات کا باعث بنی۔ اس اتار چڑھاؤ میں کئی معاشی اور جغرافیائی عوامل نے حصہ لیا۔ ان میں ایران پر امریکی پابندیوں کے ساتھ ساتھ، وینزویلا میں پیداوار میں کمی، غیر متوقع امریکی تیل کی پیداوار کے اعداد و شمار، چین کے ساتھ تجارتی کشیدگی، مشرق وسطیٰ اور عرب ممالک کے اندر بدامنی کا تسلسل شامل ہے۔ تیسری سہ ماہی کے دوران قیمتوں میں بتدریج اضافے سے کسی حد تک صنعت کو معاونت ملی۔ تاہم، اس کو امریکہ اور ایران کے درمیان بڑھتی ہوئی جنگی کشیدگی کی وجہ سے طوالت نہ مل سکی۔ صنعت کو توانائی شعبے کی نئی ٹیکنالوجی، نان فوسل اور ماحول دوست توانائی ذرائع کی جانب منتقلی سے بھی نئے چیلنجز کا سامنا ہے۔ توانائی کے شعبے کی ترقی کی رفتار اور تبدیلی سے ہمکنار منظر نامے میں توانائی کے مستقبل کو پیش نظر رکھتے ہوئے، یہ تیل اور گیس شعبے کیلئے ضروری ہو گیا ہے کہ وہ جدید ترین ٹیکنیکوں کے استعمال کیلئے سب سے آگے رہیں اور صنعت کے تغیر پذیر محرکات کو اپنائیں۔

مقامی سطح:

ملک میں پٹرولیم مصنوعات کی قیمتیں امریکی ڈالر (USD) اور پاکستانی روپے (PKR) کی شرح مبادلہ (exchange rate) پر انتہائی انحصار کرتی ہیں کیونکہ پاکستان بدستور پٹرولیم مصنوعات درآمد کرنے والا ملک ہے۔ بین الاقوامی مارکیٹ میں پٹرولیم مصنوعات کی قیمتوں میں اتار

ملکی خزانے اور اقتصادیات میں اضافہ:

کمپنی نے ٹیکس اور دیگر سرکاری کٹوتیوں کی مد میں 60,034 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۔

انصرام سرمایہ، مالیاتی انتظامات اور مالیاتی مشکلات پر قابو پانے کی حکمت عملی:

زیر جائزہ برس میں کل سرمائے میں 1,278 ملین روپے کمی ہوئی ہے۔ نقد رقم کا بڑا حصہ املاک، مشینری اور آلات کی خرید، پیٹرو لیوم مصنوعات کی ادائیگی اور آپریٹنگ اخراجات کے لئے استعمال ہوا۔ نقد رقم اور اس کے مبادلہ اس برس کے اختتام پر 2,920 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 لا کر اور اسے مسلسل استعمال کر کے سرمایہ کی ہمہ وقت دستیابی کو یقینی بنایا گیا۔ کمپنی کے پاس یہ وسائل موجود ہیں کہ وہ اپنے تمام کاروباری مراحل کے لیے قرض حاصل کر سکے اور کمپنی اپنے مستقبل کے تمام منصوبوں اور وعدوں کو پورا کرنے کی صلاحیت سے مالا مال ہے۔ زیر استعمال سرمایے میں اضافی ضروریات اور جاری منصوبوں کے پیش نظر، کمپنی نے دوران برس running finance facility سے فائدہ اٹھایا۔ کئی مالیاتی اداروں سے ہنگامی صورت میں کمپنی کی جملہ سرگرمیاں جاری رکھنے کے لیے متبادل انتظامات کیے گئے 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۔

جیسا کہ کل سرمایہ کاری کا ڈھانچہ حصص کے مالیاتی نظام پر مشتمل ہے، لہذا کسی بھی واجب الادا رقم کی ادائیگی میں کوئی نا دہندگی دیکھنے میں نہیں آئی۔

گذشتہ برس کے مقابلے میں مالیاتی حالت اور سرمائے میں ہونے والی اہم تبدیلیاں:

30 جون 2019ء تک کل اثاثے بڑھ کر 46,403 ملین روپے ہو چکے ہیں جبکہ کل واجبات بڑھ کر 27,476 ملین روپے تک پہنچ گئے ہیں۔ اسٹوریج میں اضافے پر توجہ مرکوز کرتے ہوئے، کمپنی نے زمین کی خریداری اور نئے ٹریڈنگ اور ریٹیل آؤٹلیٹس (Retail Outlets) کی تعمیر کے لئے 2,439 ملین روپے کی خاطر خواہ سرمایہ کاری کی جس کے باعث کمپنی کے غیر مبادلہ اثاثے 7,983 ملین روپے سے بڑھ کر 9,300 ملین روپے ہو گئے ہیں۔ کمپنی کے مبادلہ اثاثوں میں 926 ملین روپے کمی ہوئی جو اس برس کے آخر تک 10,420 ملین روپے ہو چکے تھے۔

5,723	قبل از ٹیکس منافع
(1,762)	منفی: ٹیکس کے لیے طے کردہ رقم
3,961	بعد از ٹیکس منافع
16,959	جمع: 30 جون 2018ء تک غیر منقسمہ منافع (adjusted)
30	جمع: منسلکہ کمپنیوں کی جانب سے خصوصی محفوظات میں منتقلی
(3)	منفی: دوران سال دیگر نقصانات
20,947	قابل تقسیم منافع

دوران برس تقسیم:

2,074	حتمی نقد حصہ (ڈیوڈنڈ) برائے سال 2017-18 بشرح 250 فیصد (یعنی 25 روپے فی 10 روپے والے حصہ پر)
166	بولس حصص بشرح 20 فیصد (ہر 5 حصص کے لئے 1 حصہ) کے اجراء کے لئے محفوظ سرمایہ سے منتقلی
995	عبوری نقد حصہ (ڈیوڈنڈ) برائے سال 2018-19 بشرح 100 فیصد (یعنی 10 روپے فی 10 روپے والے حصہ پر)
3,235	
17,712	

کل میزان 30 جون 2019

ضمنی اثرات:

995	حتمی نقد حصہ (ڈیوڈنڈ) برائے سال 2018-19 بشرح 100 فیصد (یعنی 10 روپے فی 10 روپے والے حصہ پر)
16,717	

منافع (ڈیوڈنڈ):

بورڈ نے اس امر کی سفارش کی ہے کہ 30 جون 2019ء کو اختتام پذیر مالی سال کے لیے حتمی نقد منافع بشرح 100 فیصد (یعنی 10 روپے فی 10 روپے والے حصہ پر)۔ یہ منافع اس رقم کے علاوہ ہوگا جو عبوری نقد منافع کے طور پر بشرح 100 فیصد (یعنی 10 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 نقد منافع 200 فیصد بن جاتا 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 2019ء کو ختم ہونے والے مالی سال کے آڈٹ شدہ مالیاتی گوشوارے پیش کر رہے ہیں۔

مالیاتی کارکردگی

زیر جائزہ سال میں کمپنی کی خالص آمدنی 223,054 ملین روپے رہی ہے جو گذشتہ سال کے مقابلے میں %26 زیادہ ہے (2017-18): 177,217 ملین روپے)۔ پٹرولیم مصنوعات کی قیمتوں میں نمایاں اضافہ آمدنی میں اضافے کی وجہ بنا۔ بد حال اقتصادی اقدار، سست رو کاروباری نموا اور بجلی کی پیداوار کیلئے متبادل ایندھن کی دستیابی کے باعث مجموعی طور پر صنعت کے حجم فروخت میں 23 فیصد کمی دیکھی گئی۔ تاہم، کمپنی کے حجم فروخت میں صرف 11 فیصد کمی آئی۔ نتیجتاً کمپنی نے مسابقتی طور پر بہتر کارکردگی کا مظاہرہ کر کے اپنے مارکیٹ شیئر کو 9.7 فیصد سے 10.8 فیصد بڑھایا۔ انتظامیہ کے مستعد رویے، مخلصانہ کوششوں، بہترین فیصلہ سازی اور اسٹاک کے انصرام کے باعث مصنوعات کی بلا تعطل فراہمی کو یقینی بنایا گیا اور مارکیٹ شیئر میں مذکورہ اضافہ حاصل کیا گیا۔ شدید مسابقتی مقابلے کے ساتھ ساتھ بڑھتی ہوئی قیمتوں کے رجحان کے دوران نسبتاً زیادہ قیمت پر مصنوعات کی درآمد نے کمپنی کے منافع کو منفی طور پر متاثر کیا جس کے باعث کمپنی کے منافع میں 16 فیصد کمی ہوئی۔ آپریٹنگ اخراجات میں اضافہ بشمول 762 ملین روپے کے ایکسچینج (exchange) لاسز، خالص فنانش آمدنی میں کمی اور منسلک کمپنیوں کے لاسز کے حصے نے کمپنی کے خالص منافع کو منفی طور پر اثر انداز کیا۔ نتیجتاً کمپنی نے 3,961 ملین روپے کا بعد از ٹیکس منافع کمایا (2017-18: 5,656 ملین روپے) اسے 39.79 روپے فی شیئر آمدن کے مفہوم میں لیا جاسکتا ہے (2017-18: 56.83 روپے)۔

30 جون 2019ء کو اختتام پذیر ہونے والے مالی سال کے لیے مالیاتی نتائج اور منافع کی تقسیم کا خلاصہ درج ذیل ہے:

FORM OF PROXY

24th 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 24th Annual General Meeting of the Company to be held on September 17, 2019 at 12:30 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 _____ 2019

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.

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

میں/ہم سکنہ بحیثیت ممبر (رکن) انک پٹرولیم لمیٹڈ
اور حامل عام حصص، برطانیق شیئر رجسٹرڈ فولیو نمبر/سی ڈی سی پارٹنیشنپٹ آئی ڈی نمبر
مسمی/مسمات کمپیوٹرائزڈ قومی شناختی کارڈ نمبر یا پاسپورٹ نمبر کو یا ان کی غیر حاضری
کی صورت میں مسمی/مسمات کمپیوٹرائزڈ قومی شناختی کارڈ نمبر یا پاسپورٹ نمبر
کو میرے/ہمارے ایما پر بروز منگل 17 ستمبر 2019ء کو دن 12:30 بجے انک ہاؤس، مورگاہ، راولپنڈی میں منعقد ہونے والے کمپنی کے تیسواں سالانہ اجلاس عام میں حق رائے دہی استعمال کرنے یا کسی
بھی التواء کی صورت میں اپنا/ہمارا بطور مختار نامہ (پراکسی) مقرر کرتا/کرتی ہوں/کرتے ہیں۔

پچاس روپے ہالیت کے ریونیوٹ

دستخط حصص کنندہ

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

آج بروز بتاریخ 2019ء کو دستخط کئے گئے۔ دستخط مختار نامہ کنندہ:
گواہان:
1- دستخط: 2- دستخط:
نام: نام:
پتہ: پتہ:
کمپیوٹرائزڈ قومی شناختی کارڈ نمبر: کمپیوٹرائزڈ قومی شناختی کارڈ نمبر:

ضروری ہدایات:

- 1- مختار نامہ (پراکسی فارم) اجلاس کے مقررہ وقت سے کم از کم ۴۸ گھنٹے قبل مکمل کوائف اور دستخط کے ساتھ کمپنی کے رجسٹرڈ آفس انک ہاؤس، مورگاہ، راولپنڈی میں جمع کرانا ضروری ہے۔
- 2- مذکورہ بالا ہدایات کے علاوہ درج ذیل ضروری شرائط بھی پوری کرنا لازمی ہیں۔
- 1- مختار نامہ (پراکسی فارم) کے ہمراہ کمپیوٹرائزڈ قومی شناختی کارڈ یا پاسپورٹ کی مصدقہ نقول بھی منسلک کرنی ہوں گی۔
- 2- مختار (پراکسی) کو اجلاس کے وقت اپنا اصل کمپیوٹرائزڈ قومی شناختی کارڈ یا اصل پاسپورٹ پیش کرنا ہوگا۔
- 3- کارپوریٹ ادارہ ہونے کی صورت میں بحیثیت ممبر (رکن)، بورڈ آف ڈائریکٹرز کی منظور شدہ قرارداد/پاور آف اٹارنی بمعہ نمونہ دستخط ہمراہ مختار نامہ (پراکسی فارم) کمپنی کو جمع کرانا ہوگا۔



Attock

Attock Petroleum Limited

Attock House, Morgah, Rawalpindi - Pakistan

Tel: +92 - 51- 5127250 - 54 Fax: +92 - 51- 5127255

Email: contact@apl.com.pk

www.apl.com.pk

Scan QR code to access
financial reports online

