

# 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, 2020, 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, 2020 and of the profit and other comprehensive income, the changes in equity and its cash flows for the year then ended.

### Basis for Opinion

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

### Key Audit Matters

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

---

Following are the Key audit matters:

## Key Audit Matters

### 1. First time adoption of IFRS 16 "Leases"

(Refer note 3.1 to the financial statements)

IFRS 16 "Leases" became applicable to the Company for the first time for the preparation of these financial statements. IFRS 16 "Leases" replaced IAS 17 "Leases", the former lease accounting standard. Accordingly the Company has adopted the standard with effect from July 1, 2019.

Under IFRS 16, assets leased by the Company are recognised on the statement of financial position of the Company with corresponding liabilities. Accordingly, the Company has recorded right of use assets of Rs. 2,800 million and corresponding lease liabilities of Rs. 1,562 million as at July 1, 2019 under the allowed modified retrospective approach for the transition accounting.

The application of the new standard requires management to identify and process all relevant data associated with the lease contracts entered into by the Company. The measurement of the right-of-use assets and lease liabilities is based on assumptions such as discount rates and the lease terms, including termination, renewal options and modifications.

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

Our audit procedures in relation to adoption of IFRS 16 "Leases", amongst others, included the following:

- Understood the management's process for identification of agreements which contain leasing arrangement;
- Reviewed the updated accounting policy and policy elections made in accordance with IFRS 16;
- Performed independent testing on a sample basis of the accuracy of the lease contracts and completeness of the identified lease contracts;
- Reviewed the appropriateness of assumptions used by the management to determine the discount rates, lease terms and renewal options;
- Recalculated the right-of-use assets and lease liabilities calculated by the management on sample basis; and
- Assessed the adequacy of the Company's disclosures of the impact of the new standard in the financial statements.

---

## 2. Investment in associated companies

(Refer note 16 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, 2020, the carrying amount of investment in above referred associated companies amounted to Rs 774 million (net of recognized impairment loss of Rs 184 million) which carrying value is higher by Rs 529 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.

## How matter was addressed in our audit report

Our procedures in relation to assessment of carrying value of investment in associated companies, amongst others, included:

- 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;
- Made inquiries of the independent external investment advisor and assessed the valuation methodology used;
- 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 flows 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; and
- Assessed adequacy of the Company's disclosures in the financial statements in this respect.

---

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

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

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

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

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

## Responsibilities of Management and Board of Directors for the Financial Statements

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

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

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

## Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

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

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

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

---

auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.

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

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

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

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

### Report on Other Legal and Regulatory Requirements

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

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

The engagement partner on the audit resulting in this independent auditor's report is Muhammad Imtiaz Aslam.



Chartered Accountants  
Islamabad

Date: September 10, 2020

---

*A. F. FERGUSON & CO., Chartered Accountants, a member firm of the PwC network  
PLA Building, 3rd Floor, 49 Blue Area, Faisal-ul-Haq Road, P.O. Box 3001, Islamabad-44000, Pakistan  
Tel: +92 (51) 2273457-60/2604034-37; Fax: +92 (51) 2277904, 22064773; <www.pwc.com/pk>*

■ KARACHI ■ LAHORE ■ ISLAMABAD

# STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

## AS AT JUNE 30, 2020

	Note	2020 Rupees ('000)	2019
<b>SHARE CAPITAL AND RESERVES</b>			
Authorised capital	6	1,500,000	1,500,000
Issued, subscribed and paid up capital	6	995,328	995,328
Special reserves	7	219,855	219,785
Unappropriated profit		17,230,838	17,711,622
		18,446,021	18,926,735
<b>NON CURRENT LIABILITIES</b>			
Long term deposits	8	774,349	716,283
Long term lease liabilities	9	3,978,932	-
Long term loan	10	120,323	-
Deferred government grant	11	9,979	-
Deferred tax liability	12	-	76,710
		4,883,583	792,993
<b>CURRENT LIABILITIES</b>			
Trade and other payables	13	27,561,324	26,633,386
Current portion of long term lease liabilities	9	205,803	-
Current portion of long term loan	10	43,046	-
Current portion of deferred government grant	11	6,652	-
Unclaimed dividend		50,741	49,598
Provision for current income tax		41,162	-
		27,908,728	26,682,984
<b>CONTINGENCIES AND COMMITMENTS</b>			
	14		
		51,238,332	46,402,712



	Note	2020 Rupees ('000)	2019
<b>NON CURRENT ASSETS</b>			
Property, plant and equipment	15	13,839,661	8,348,942
Long term investments in associated companies	16	807,973	903,965
Long term prepayments	17	-	46,860
Deferred tax asset	12	936,005	-
<b>CURRENT ASSETS</b>			
Stores and spares		164,877	92,287
Stock in trade	18	9,464,503	12,865,862
Trade debts	19	13,970,178	16,838,255
Income tax refundable		-	23,692
Advances, deposits, prepayments and other receivables	20	3,775,742	3,471,893
Short term investments	21	4,797,007	890,788
Cash and bank balances	22	3,482,386	2,920,168
		35,654,693	37,102,945
		51,238,332	46,402,712

The annexed notes 1 to 45 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, 2020

	Note	2020	2019
		Rupees ('000)	
Sales	23	235,732,129	256,661,187
Sales tax and other government levies		(34,653,409)	(33,606,835)
<b>NET SALES</b>		201,078,720	223,054,352
Cost of products sold	24	(197,440,830)	(214,833,185)
<b>GROSS PROFIT</b>		3,637,890	8,221,167
Other income	25	898,534	1,148,305
Net impairment losses on financial assets		(373,948)	(70,798)
Operating expenses	26	(3,078,683)	(3,590,296)
<b>OPERATING PROFIT</b>		1,083,793	5,708,378
Finance income	27	2,231,703	1,399,290
Finance costs	27	(1,597,199)	(848,992)
Net finance income	27	634,504	550,298
Share of loss of associated companies	16	(97,289)	(222,485)
Other charges	28	(117,922)	(313,334)
<b>PROFIT BEFORE TAXATION</b>		1,503,086	5,722,857
Provision for income tax	29	(494,792)	(1,762,251)
<b>PROFIT FOR THE YEAR</b>		1,008,294	3,960,606
Earnings per share - Basic and diluted (Rupees)	30	10.13	39.79

The annexed notes 1 to 45 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, 2020

	Note	2020 Rupees ('000)	2019
<b>PROFIT FOR THE YEAR</b>		1,008,294	3,960,606
<b>OTHER COMPREHENSIVE INCOME / (LOSS) FOR THE YEAR:</b>			
<b>Items that will not be reclassified to profit or loss:</b>			
Remeasurement gain on staff retirement benefit plan	32.4	3,784	1,004
Current tax relating to remeasurement gain on staff retirement benefit plan		(1,097)	(291)
		2,687	713
Share of other comprehensive income / (loss) of associated companies - net of tax	16	1,297	(3,210)
Other comprehensive income / (loss) for the year		3,984	(2,497)
<b>TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR</b>		1,012,278	3,958,109

The annexed notes 1 to 45 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, 2020

	Share capital	Special reserves	Reserve for issue of bonus shares	Unappropriated profit	Fair value gain on investments at fair value through other comprehensive income	Total
Rupees ('000)						
<b>BALANCE AS AT JUNE 30, 2018</b>	829,440	249,542	-	17,338,188	492	18,417,662
Effect of changes in accounting policy due to adoption of IFRS 9	-	-	-	(379,616)	(492)	(380,108)
<b>ADJUSTED BALANCE AS AT JULY 1, 2018</b>	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 from special reserves by associated companies	-	(29,757)	-	29,757	-	-
Transfer from reserve for issue of bonus shares	-	-	165,888	(165,888)	-	-
<b>Transactions with owners:</b>						
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)
<b>BALANCE AS AT JUNE 30, 2019</b>	995,328	219,785	-	17,711,622	-	18,926,735
Total comprehensive income for the year:						
Profit for the year	-	-	-	1,008,294	-	1,008,294
Other comprehensive income	-	-	-	3,984	-	3,984
	-	-	-	1,012,278	-	1,012,278
Transferred to special reserves by associated companies	-	70	-	(70)	-	-
<b>Transactions with owners:</b>						
Final cash dividend @ 100% relating to the year ended June 30, 2019	-	-	-	(995,328)	-	(995,328)
Interim cash dividend @ 50% relating to year ended June 30, 2020	-	-	-	(497,664)	-	(497,664)
Total transactions with owners	-	-	-	(1,492,992)	-	(1,492,992)
<b>BALANCE AS AT JUNE 30, 2020</b>	995,328	219,855	-	17,230,838	-	18,446,021

The annexed notes 1 to 45 form an integral part of these financial statements.



**Rehmat Ullah Bardaie**  
Chief Financial Officer



**Shuaib A. Malik**  
Chief Executive



**Abdus Sattar**  
Director

# STATEMENT OF CASH FLOWS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

	2020	2019
	Rupees ('000)	
<b>CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES</b>		
Cash receipts from customers	205,765,377	223,537,535
Payments for purchase of products and operating expenses	(196,861,789)	(218,244,715)
Other charges paid	(88,334)	(339,475)
Long term deposits received	58,066	45,239
Income tax paid	(1,442,653)	(1,985,217)
Gratuity paid	(16,155)	(15,074)
<b>Cash flow from operating activities</b>	<b>7,414,512</b>	<b>2,998,293</b>
<b>CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES</b>		
Additions to property, plant and equipment	(2,135,057)	(2,523,060)
Proceeds from sale of property, plant and equipment	21,889	5,886
(Payments for) / Receipts from financial assets at amortised cost - net	(562,586)	678,166
Income received on bank deposits, short term and other long term investments	994,180	525,434
Dividend income received	228	66,950
<b>Cash flow from investing activities</b>	<b>(1,681,346)</b>	<b>(1,246,624)</b>
<b>CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES</b>		
Lease liabilities paid	(539,298)	-
Dividends paid	(1,491,849)	(3,492,842)
Long term loan	180,000	-
<b>Cash flow from financing activities</b>	<b>(1,851,147)</b>	<b>(3,492,842)</b>
Effect of exchange rate changes	(1,684)	6,500
<b>INCREASE / (DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS</b>	<b>3,880,335</b>	<b>(1,734,673)</b>
<b>CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF THE YEAR</b>	<b>3,402,632</b>	<b>5,137,305</b>
<b>CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF THE YEAR</b>	<b>7,282,967</b>	<b>3,402,632</b>
<b>CASH AND CASH EQUIVALENTS</b>		
	<b>Note</b>	
Short-term investments	21	3,800,581
Cash and bank balances	22	3,482,386
		<b>7,282,967</b>
		<b>3,402,632</b>

The annexed notes 1 to 45 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, 2020

Note

## 1. LEGAL STATUS AND OPERATIONS

Attock Petroleum Limited (the Company) was incorporated in Pakistan as a public limited company on December 3, 1995 and it commenced its operations in 1998. The Company is listed on Pakistan Stock Exchange Limited. The registered office of the Company is situated at Attock House, Morgah, Rawalpindi, Pakistan. The Company is domiciled in Rawalpindi. The principal activity of the Company is procurement, storage and marketing of petroleum and related products. Pharaon Investment Group Limited Holding s.a.l and Attock Refinery Limited hold 34.38% (2019: 34.38%) and 21.88% (2019: 21.88%) shares respectively of the Company. The details of the geographical locations and address of business units of the Company are presented in note 39.

## 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. CHANGES IN ACCOUNTING STANDARDS, INTERPRETATIONS AND PRONOUNCEMENTS

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

Securities and Exchange Commission of Pakistan (SECP) through S.R.O. 985 (I)/2019 dated September 2, 2019 has notified that in respect of companies holding financial assets due from the Government of Pakistan (GoP), the requirements contained in IFRS 9 with respect to application of Expected Credit Loss (ECL) model shall not be applicable till June 30, 2021, provided that such companies shall follow relevant requirements of IAS 39 'Financial Instruments: Recognition and Measurement' in respect of above referred financial assets during the exemption period.

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

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

## Adoption of IFRS 16 "Leases"

IFRS 16 "Leases" replaced IAS 17 "Leases", the former lease accounting standard and became effective on annual reporting periods beginning on or after January 1, 2019. Accordingly the Company has adopted the standard from July 1, 2019. Under the new lease standard assets leased by the Company are being recognized on the statement of financial position of the Company with corresponding liabilities. As a rule, lease expenses are no longer recorded in the statement of profit or loss. Instead, new depreciation and interest expenses are recorded stemming from the newly recognized lease assets and lease liabilities.

In addition, leasing expenses are no longer presented as operating cash outflows in the statement of cash flows, but instead are included as part of the financing cash outflow. Interest expenses from the newly recognized lease liabilities are presented in the cash flow from operating activities. The Company has adopted the standard using the modified retrospective approach, which means that the cumulative impact of the adoption, if any, is to be recognised in the net assets as of July 1, 2019 and accordingly the comparatives are not restated. The Company has performed an assessment of IFRS 16 and the impact on its adoption is as follows:

The change in accounting policy affected the following items in the statement of financial position on July 1, 2019:

	As at June 30, 2019	IFRS 16 Adjustment	As at July 1, 2019
	Rupees ('000)		
<b>NON CURRENT ASSETS</b>			
Property, plant and equipment			
Leasehold land	1,052,735	(1,052,735)	-
Right of use assets	-	2,800,366	2,800,366
<b>CURRENT ASSETS</b>			
Long term prepayments			
Advances, deposits, prepayments and other receivables	3,471,893	(199,401)	3,272,492
<b>NON CURRENT LIABILITIES</b>			
Lease liabilities			
	-	(1,521,317)	(1,521,317)
<b>CURRENT LIABILITIES</b>			
Lease liabilities			
	-	(40,913)	(40,913)
<b>Trade and other payables</b>			
Accrued expenses and other liabilities			
	(4,075,616)	58,745	(4,016,871)
	495,872	-	495,872

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

Note

1  
2

The Company, as a lessee, recognises a right of use assets and a lease liabilities on the lease commencement date.

3

Upon initial recognition the right of use assets are measured as the amount equal to initially measured lease liabilities adjusted for lease prepayments, initial direct cost, lease incentives and the discounted estimated asset retirement obligation. Subsequently, the right of use assets are measured at cost net of any accumulated depreciation and accumulated impairment losses. Depreciation is calculated on a straight-line basis over the shorter estimated useful lives of the right of use assets or the lease term.

9

Lease liabilities are measured at the present value of the remaining lease payments, discounted using the lessee's incremental borrowing rate as of July 1, 2019. The incremental borrowing rate used for discounting the future lease payments ranges from 8.15% to 13.97%. Subsequently the lease liabilities are measured at amortised cost using the effective interest rate method.

10

11

12

13

14

Right-of-use assets and lease liabilities will be remeasured subsequently if one of the following events occurs:

15

16

17

18

19

- Change in lease price due to indexation or rate which has become effective in reporting period;
- Modifications to the lease contract; or
- Reassessment of the lease term.

20

21

22

23

Payments associated with short-term leases and all leases of low-value assets are recognised on a straight-line basis as an expense in profit or loss. Short-term leases are leases with a lease term of 12 months or less.

24

25

26

27

## Transition

28

The Company adopted IFRS 16 from July 1, 2019 using the modified retrospective approach.

29

30

31

The Company used the following practical expedients upon adoption of IFRS 16 on its effective date:

32

33

34

35

36

37

38

- IFRS 16 is applied only to contracts that were previously assessed as leases in accordance with the previous leasing standard (IAS 17 Leases);
- Initial direct cost was excluded from the measurement of the right-of-use asset as at July 1, 2019; and
- A single discount rate is applied to all leases with reasonably similar characteristics as permitted.

39

40

41

42

43

44

45



# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

## SIGNIFICANT JUDGEMENTS UPON ADOPTION OF IFRS 16

IFRS 16 requires the Company to assess the lease term as the non-cancelable lease term in line with the lease contract together with the period for which the Company has extension options which the Company is reasonably certain to exercise and the periods for which the Company has termination options for which the Company is not reasonably certain to exercise those termination options.

A significant portion of the lease contracts included within Company's lease portfolio includes lease contracts which are extendable through mutual agreement between the Company and the lessor or lease contracts which are cancellable by the Company on immediately or on short notice. In assessing the lease term for the adoption of IFRS 16, the Company concluded that these cancellable future lease periods should be included within the lease term in determining the lease liabilities upon initial recognition. The reasonably certain period used to determine the lease term is based on facts and circumstances related to the underlying leased assets and lease contracts.

### The Company's leasing activities and how these are accounted for

The Company has leased lands for setting up bulk oil terminals and company operated retail outlets. The lease period for these leases ranges from 33 to 55 years. Previously these were classified under property, plant and equipment as leasehold land. On adoption of IFRS 16, these have been reclassified to right of use assets.

The Company has leased offices for administrative purposes and leased land for retail outlets which were previously recorded as operating lease under IAS 17. The lease period for these leases ranges from 3 to 20 years. Payments made under operating leases were charged to profit or loss on a straight-line basis over the period of the respective leases. Considering the related agreement terms and the requirements of the IFRS 16 the Company has capitalised these as right to use assets with corresponding lease liabilities by discounting the lease rentals to be paid over lease term from July 1, 2019 using the Company's incremental borrowing rate.

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

Note	Rupees ('000)
1	
2	
3	Lease liabilities and right of use assets recognised are as follows:
4	
5	<b>Lease liabilities recognised at July 1, 2019</b>
6	
7	Current portion of lease liabilities 40,913
8	Non - Current lease liabilities 1,521,317
9	1,562,230
10	
11	<b>Reconciliation of operating lease commitments with the lease liabilities</b>
12	<b>as at July 1, 2019</b>
13	
14	Operating lease commitments disclosed as at June 30, 2019 2,339,330
15	Increase in lease commitments of cancellable leases included in
16	reasonably certain lease term 833,193
17	Accruals included in lease liabilities calculation 58,745
18	Total undiscounted lease payments which are reasonably certain 3,231,268
19	
20	
21	Discounted using the Company's incremental borrowing rate at the date
22	of initial application (1,669,038)
23	Lease liabilities recognised as at July 1, 2019 1,562,230
24	
25	
26	<b>Right of use assets recognised at July 1, 2019</b>
27	
28	
29	Land 2,503,777
30	Building 296,589
31	2,800,366
32	
33	<b>Reconciliation of right of use assets with lease liabilities as at July 1, 2019</b>
34	
35	Present value of lease liabilities 1,562,230
36	Accruals included in lease liabilities calculation (58,745)
37	Lease hold land classified as right of use assets 1,052,735
38	Prepayments classified as right of use assets 244,146
39	Right of use assets recognised on statement of financial position as at July 1, 2019 2,800,366
40	
41	
42	
43	
44	
45	

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

<b>3.2</b>	<b>Standards, amendments and interpretations to existing standards that are not yet effective and have not been early adopted by the Company:</b>	Effective date (annual reporting periods beginning on or after)	Note
			1
			2
			3
			4
			5
	IAS 1 Presentation of financial statements (Amendments)	January 1, 2020	6
	IAS 8 Accounting policies, changes in accounting estimates and errors (Amendments)	January 1, 2020	7
			8
			9
	IAS 16 Property, Plant and Equipment (Amendments)	January 1, 2022	10
	IAS 37 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets (Amendments)	January 1, 2022	11
			12
			13
	IAS 41 Agriculture (Amendments)	January 1, 2020	14
	IASB Conceptual Framework for Financial Reporting (Revised)	January 1, 2020	15
			16
	IFRS 3 Business Combinations (Amendments)	January 1, 2020	17
	IFRS 4 Insurance Contracts (Amendments)	January 1, 2023	18
	IFRS 7 Financial Instruments : Disclosures (Amendments)	January 1, 2020	19
			20
	IFRS 9 Financial Instruments (Amendments)	January 1, 2020	21
	IFRS 16 Leases (Amendments)	June 1, 2020	22
			23
			24
	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.		25
			26
			27
			28
<b>3.3</b>	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:		29
			30
			31
			32
			33
	IFRS 1 First-time Adoption of International Financial Reporting Standards		34
	IFRS 17 Insurance Contracts		35
			36
			37
<b>3.4</b>	The following interpretation issued by the IASB has been waived off by SECP:		38
			39
			40
	IFRIC 12 Service concession arrangements		41
			42
			43
			44
			45

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

---

Note

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

## 4. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

### 4.1 Basis of measurement

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

### 4.2 Staff retirement benefits

The Company operates following staff retirement benefit funds:

- i) Approved defined benefit funded gratuity plan for all eligible employees. The amount arising as a result of remeasurements of 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.

Annual provision is made on the basis of actuarial valuation carried out by independent actuary using the Projected Unit Credit Method, related details of which are given in note 32 to the financial statements. Latest valuation was conducted as at June 30, 2020.

- ii) Approved contributory provident fund for all employees for which contributions of Rs 18,660 thousand (2019: Rs 17,318 thousand) are charged to income for the year.

### 4.3 Operating segments

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

### 4.4 Functional and presentation currency

Items included in the financial statements are measured using the currency of the primary economic environment in which the Company operates. The financial statements are

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

	presented in Pakistani Rupees, which is the Company's functional currency.	Note 1
		2
<b>4.5</b>	<b>Foreign currency transactions and translations</b>	3
		4
		5
	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.	6 7 8 9 10 11
		12
<b>4.6</b>	<b>Lease liabilities</b>	13
		14
		15
	The lease liabilities are initially measured at the present value of the lease payments that are not paid at the commencement date, discounted using the interest rate implicit in the lease or if that rate cannot be readily determined, the Company's incremental borrowing rate. Generally, the Company uses its incremental borrowing rate as the discount rate.	16 17 18 19
		20
		21
	Lease payments in the measurement of the lease liabilities comprise the following:	22
		23
		24
	a) fixed payments including in-substance fixed payments less any lease incentive receivable;	25
		26
		27
	b) variable lease payments that depend on an index or a rate, initially measured using the index or rate as at the commencement date;	28
		29
		30
		31
	c) amounts expected to be payable under a residual value guarantee; and	32
		33
		34
	d) the exercise price under a purchase option that the Company is reasonably certain to exercise, lease payments in an optional renewal period if the Company is reasonably certain to exercise an extension option, and penalties for early termination of a lease unless the Company is reasonably certain not to terminate early.	35 36 37
		38
		39
	The lease liabilities are measured at amortised cost using the effective interest method. These are remeasured when there is a change in future lease payments arising from a change in an index or rate, if there is a change in the Company's estimate of the amount expected to be payable under a residual value guarantee, or if the Company changes its assessment of whether it will exercise a purchase, extension or termination option.	40 41 42 43 44
		45

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

---

Note

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

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

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

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

## 4.7 Trade and other payables

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

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

## 4.8 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.

## 4.9 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.

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

## 4.10 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.

## 4.11 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.

## 4.12 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.

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

---

Note

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

4

5

## 4.12.1 Joint operations

6

7

8

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.

9

10

11

12

13

14

## 4.12.2 Joint ventures

15

16

17

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.

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

## 4.13 Property, plant and equipment

28

29

30

### Owned Assets

31

32

33

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.

34

35

36

37

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 15.1. 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.

38

39

40

41

42

43

44

45



# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

	Note
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.	1 2 3 4
<b>Right-of-use assets</b>	5 6
The Company recognises right-of-use assets at the commencement date of the lease i.e. the date the underlying assets are available for use. Right-of-use assets are measured at cost less any accumulated depreciation and impairment losses and adjusted for any remeasurement of lease liabilities.	7 8 9 10 11 12
The cost comprising the following:	13 14
<ul style="list-style-type: none"><li>- the amount of the initial measurement of lease liabilities</li><li>- any lease payments made at or before the commencement date less any lease incentives received</li><li>- any initial direct costs, and</li><li>- restoration costs.</li></ul>	15 16 17 18 19 20 21 22
Right-of-use assets are generally depreciated over the shorter of the asset's useful life and the lease term on a straight-line basis. If the Company is reasonably certain to exercise a purchase option, the right-of-use assets are depreciated over the underlying assets' useful life.	23 24 25 26 27 28
<b>4.14 Impairment of non-financial assets</b>	29 30
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.	31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

---

Note

1 **4.15 Investments in associated companies**

2  
3  
4 Investments in associated companies are accounted for using the equity method. Under  
5 this method the investments are stated at cost plus the Company's equity in undistributed  
6 earnings and losses after acquisition, less any impairment in the value of individual  
7 investment.

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

16  
17 Unrealised gains on transactions between the Company and its associate are eliminated to  
18 the extent of the Company's interest in the associate.

19  
20  
21 **4.16 Stores and spares**

22  
23  
24 These are stated at moving average cost less any provision for obsolete and slow moving  
25 items.

26  
27 **4.17 Stock in trade**

28  
29  
30 Stock in trade is valued at the lower of cost, calculated on a first-in first-out basis, and net  
31 realisable value. Charges such as excise duty and similar levies incurred on unsold stock of  
32 products are added to the value of the stock and carried forward.

33  
34  
35 Net realisable value signifies the sale price in the ordinary course of business less costs  
36 necessary to make the sale.

37  
38 **4.18 Financial instruments**

39  
40  
41 Financial assets and financial liabilities are recognized in the statement of financial position  
42 when the Company becomes a party to the contractual provisions of the instrument. All  
43 the financial assets are derecognized at the time when the Company loses control of the  
44  
45

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

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

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 measure 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.

Note

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

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

---

Note

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

## 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.

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

## 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

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.

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 investments, deposits and other receivables and cash and bank balances.

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

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

---

Note

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

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 months 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.

## 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).

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

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

## Credit - impaired financial assets

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

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

## (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

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

---

Note

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

approach based on the Company's historical credit loss experience, adjusted for factors that are specific to the debtors, general economic conditions and an assessment of both the current as well as the forecast direction of conditions at the reporting date, including time value of money where appropriate.

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

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

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

## Recognition of loss allowance

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

## Write-off

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

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



# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

## b) Financial Liabilities

### Classification, initial recognition and subsequent measurement

Financial liabilities are classified in the following categories:

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

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

#### a) Fair value through profit or loss

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

#### b) 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 they expire.

### Offsetting financial assets and financial liabilities

Financial assets and liabilities are offset and the net amount presented in the statements of financial position when there is a legally enforceable right to offset the recognised amounts

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

---

Note

1

and there is an intention to settle on a net basis, or realise the asset and settle the liability simultaneously.

2

3

4

## 4.19 Trade debts

5

6

7

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.

8

9

10

11

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 4.18 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.

12

13

14

15

16

17

## 4.20 Cash and cash equivalents

18

19

20

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.

21

22

23

24

25

## 4.21 Revenue recognition

26

27

28

4.21.1 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.

29

30

31

32

33

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

34

35

36

37

38

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

39

40

41

42

## 4.22 Earnings per share

43

44

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

45

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

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 diluted potential ordinary shares.	Note 1 2 3 4 5
<b>4.23 Deferred government grant</b>	6
Grants from the government are recognised at their fair value where there is a reasonable assurance that the grant will be received and the Company will comply with all attached conditions.	7 8 9 10 11
Government grant includes any benefit earned on account of a government loan obtained at below-market rate of interest. The loan is recognised and measured in accordance with IFRS 9 "Financial Instruments". The benefit of the below-market rate of interest shall be measured as the difference between the initial carrying value of the loan determined in accordance with IFRS 9 and the proceeds received.	12 13 14 15 16 17
Government grant that has been awarded for the purpose of giving immediate financial support to the Company is recognised in profit or loss of the period in which the entity qualifies to receive it.	18 19 20 21
<b>5. CRITICAL ACCOUNTING ESTIMATES AND JUDGEMENTS</b>	22 23 24
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:	25 26 27 28 29 30
i) Estimate of recoverable amount of investments in associated companies - note 4.15 and 16	31 32 33
ii) Provision for taxation - note 4.10 and 29	34 35
iii) Contingent liabilities - note 4.11 and 14.1	36 37
iv) Estimated useful life of property, plant and equipment - note 4.13 and 15.1	38
v) Estimated value of staff retirement benefits obligations - note 4.2 and 32	39 40
vi) Assessment of significant influence in associated companies - note 16.4	41 42
vii) Impairment of financial assets - note 4.18, 19.5 and 20.6	43
viii) Estimation of lease term and incremental borrowing rate for lease liabilities and right of use assets - note 4.6, 4.13, 9 and 15.2.	44 45

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

		2020	2019
		Rupees ('000)	
<b>6.</b>	<b>SHARE CAPITAL</b>		
	Authorised capital		
	150,000,000 ordinary shares of Rs 10 each (2019: 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 (2019: 5,000,000 ordinary shares of Rs 10 each)	50,000	50,000
	Shares issued as fully paid bonus shares 94,532,800 (2019: 94,532,800) ordinary shares of Rs 10 each	945,328	945,328
	99,532,800 (2019: 99,532,800) ordinary shares of Rs 10 each	995,328	995,328

The associated companies Pharaon Investment Group Limited Holding s.a.l and Attock Refinery Limited held 34,219,376 (2019: 34,219,376) and 21,772,966 (2019: 21,772,966) ordinary shares at the year end respectively.

## 7. SPECIAL RESERVES

Special reserves include Rs 216,535 thousand (2019: Rs 216,265 thousand) for expansion and modernisation and Rs 3,320 thousand (2019: Rs 3,520 thousand) on account of maintenance reserve. Reserve for expansion and modernisation represents the Company's share of amount set aside as a special reserve by National Refinery Limited and Attock Refinery Limited, as a result of the directive of the Government to divert net profit after tax (if any) from refinery operations above 50 percent of paid-up capital as at July 1, 2002 to offset against any future loss or to make investment for expansion or upgradation of refineries. Maintenance reserve represents amount retained by Attock Gen Limited (an associate of Attock Refinery Limited) to pay for major maintenance expenses in terms of the Power Purchase Agreement. The amount transferred to special reserve is not available for distribution to the shareholders.

## 8. LONG TERM DEPOSITS

These represent interest free security deposits received from distributors, retailers and contractors 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.

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

	2020	2019	Note
	Rupees ('000)		
<b>9. LONG TERM LEASE LIABILITIES</b>			1
			2
			3
			4
			5
			6
Impact of initial application of IFRS 16	1,562,230	-	7
Additions during the year	2,880,373	-	8
Unwinding of interest on lease liabilities	377,483	-	9
Payments made during the year	(539,298)	-	10
Remeasurement of lease liabilities	(96,053)	-	11
Balance at end of the year	4,184,735	-	12
Less: current portion of long term lease liabilities	(205,803)	-	13
	3,978,932	-	14
			15
			16
			17
<b>10. LONG TERM LOAN</b>			18
During the year, the Company has entered into an arrangement with Habib Bank Limited for obtaining term finance facility under State Bank of Pakistan (SBP) Salary Refinance Scheme to pay three month salaries & wages to permanent, contractual and outsourced employees upto a maximum of Rs 180 million (2019: Rs Nil).The facility is secured against existing first pari passu charge of Rs 4,267 million (2019: Rs Nil) on all present and future current and fixed assets of the Company (excluding land and building). The repayment of loan (principal amount) will be made in 8 equal quarterly installments commencing from January 1, 2021. Mark up rate is 0.45% on this facility and shall also be paid on quarterly basis. The availed facility at June 30, 2020 was Rs 180 million (2019: Rs Nil). The facility will expire on October 1, 2022.			19
			20
			21
			22
			23
			24
			25
			26
			27
			28
			29
<b>11. DEFERRED GOVERNMENT GRANT</b>			30
This represent deferred government grant in respect of term finance facility obtained under SBP Salary Refinance Scheme as disclosed in note 10. There are no unfulfilled conditions or other contingencies attaching to this grant.			31
			32
			33
			34
			35
			36
			37
			38
			39
			40
			41
			42
			43
			44
			45

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

Note

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

	2020	2019
	Rupees ('000)	
<b>12. DEFERRED TAX (ASSET) / LIABILITY</b>		
Deferred tax liability arising due to accelerated tax depreciation	1,615,660	279,905
Deferred tax (asset) / liability in respect of investment in associates	(7,312)	6,027
Deferred tax asset arising in respect of certain provisions - note 12.1	(1,552,265)	(209,222)
Deferred tax asset arising in respect of minimum taxation - note 12.1	(992,088)	-
<b>Deferred tax (asset) / liability</b>	<b>(936,005)</b>	<b>76,710</b>

**12.1** The deferred tax asset has been recognised taking into account the availability of future taxable profits as per business plan of the Company. The existence of future taxable profits sufficient to absorb these losses is based on business plan which involves making judgements regarding key assumptions underlying the estimation of the future taxable profits of the Company. These assumptions, if not met have significant risk of causing a material adjustment to the carrying amount of deferred tax. It is probable that the Company will be able to achieve the profits projected in the business plan.

	2020	2019
	Rupees ('000)	
<b>13. TRADE AND OTHER PAYABLES</b>		
Creditors - note 13.2	2,162,348	3,473,839
Due to related parties (unsecured) - note 13.1	16,114,256	17,234,208
Accrued expenses and other liabilities - note 13.2	6,488,998	4,075,616
Advances from customers - note 13.3	2,228,058	1,270,791
Retention money	461,767	416,082
Income tax withheld	64,279	87,716
Sales tax payable	9,610	23,726
Workers' welfare fund	32,008	-
Payable to joint operator (as disclosed in note 42)	-	51,408
	<b>27,561,324</b>	<b>26,633,386</b>

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

	2020	2019
	Rupees ('000)	
<b>13.1 Due to related parties:</b>		
National Refinery Limited	2,406,683	4,544,063
Attock Refinery Limited	13,681,796	12,656,151
Pakistan Oilfields Limited	12,443	14,891
The Attock Oil Company Limited	2,653	2,782
Attock Sahara Foundation	603	525
APL Gratuity fund - note 32	10,078	15,796
	16,114,256	17,234,208

**13.2** These include Rs 88,611 thousand (2019: Rs 339,450 thousand) being Company's share in current liabilities of joint operation (as disclosed in note 42).

	2020	2019
	Rupees ('000)	
<b>13.3 Advances from customers</b>		
Opening balance	1,270,791	1,509,296
Revenue recognised during the year - note 13.3.1	(117,224,086)	(112,078,116)
Advance received during the year	118,100,899	111,839,611
Closing balance	2,228,058	1,270,791

**13.3.1** Advances received from customer are recognised as revenue when the performance obligation in accordance with the policy as described in note 4.21 is satisfied. Revenue for an amount of Rs 863,594 thousand (2019: Rs 1,118,000 thousand) has been recognised in current year in respect of advances from customers at the beginning of period.

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

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

Note

	2020	2019
	Rupees ('000)	
<b>14. CONTINGENCIES AND COMMITMENTS</b>		
<b>14.1 CONTINGENCIES</b>		
(i) Corporate guarantees and indemnity bonds issued by the Company to the Collector of Customs.	5,611,177	1,057,104
(ii) Guarantees issued by bank on behalf of the Company	1,678,943	1,529,956
(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 (2019: Rs 434,902 thousand). 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 205,713 thousand (2019: Rs 205,713 thousand). 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 (2019: Rs 319,970 thousand), penalty of Rs 319,970 thousand and default surcharge of Rs 755,608 thousand. The Company's appeal against the aforesaid order with Commissioner Inland Revenue (Appeals) was partially allowed reducing the principal amount to Rs 235,160 thousand alongwith default surcharge and penalty. The matter is now subjudice before the Appellate Tribunal which is yet to be decided. The management of the Company is confident that the matter will ultimately be decided in the Company's favour. Accordingly, no provision has been made in these financial statements.		
	2020	2019
	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, 2020 (2019: March 31, 2019)	154,109	145,828



# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

	2020	2019	Note
	Rupees ('000)		
<b>14.2</b>			1
<b>COMMITMENTS</b>			2
			3
			4
(i) Capital expenditure commitments	2,074,123	2,993,932	5
			6
(ii) Commitments for import of petroleum products against letter of credit facility	2,305,726	3,249,663	7
			8
(iii) The Company's share of commitments of associated companies based on financial information of associated companies for the period ended March 31, 2020 (2019: March 31, 2019)			9
			10
			11
			12
- Capital expenditure commitments	20,211	35,806	13
			14
- Outstanding letters of credit	63,043	329,002	15
			16
<b>15. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT</b>			17
			18
Operating assets			19
Owned assets - note 15.1	6,897,852	5,657,884	20
			21
Right of use assets (ROU) - 15.2	5,095,125	-	22
			23
Capital work in progress - note 15.4	1,846,684	2,691,058	24
			25
	13,839,661	8,348,942	26
			27
			28
			29
			30
			31
			32
			33
			34
			35
			36
			37
			38
			39
			40
			41
			42
			43
			44
			45

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

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

## 15.1 Operating assets

	Freehold land	Leasehold land	Buildings on		Pipelines, pumps, tanks and meters	Equipment - signage	Electrical and fire fighting equipment	Furniture, fixture and equipment	Computer and auxiliary equipment	Motor vehicles		Total
			Freehold land	Leasehold land						Heavy Vehicles	Light Vehicles	
Rupees ('000)												
<b>As at July 1, 2018</b>												
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
<b>Year ended June 30, 2019</b>												
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	-	-	-	-	(174)	(101)	-	-	(35)	-	-	(310)
Cost	-	-	-	-	(5,164)	(6,079)	(167)	(1,646)	(1,646)	-	(5,446)	(18,502)
Accumulated depreciation	-	-	-	-	4,990	5,978	167	1,611	1,611	-	5,446	18,192
Depreciation charge	-	(36,845)	(37,183)	(27,755)	(204,466)	(119,760)	(6,204)	(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
<b>As at July 1, 2019</b>												
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
<b>Year ended June 30, 2020</b>												
Opening 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
Additions	82,050	-	705,188	154,057	1,299,647	221,465	386,857	52,124	44,939	-	33,104	2,979,431
Transfer to ROU assets	-	(1,223,119)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,223,119)
Cost	-	170,384	-	-	-	-	-	-	-	-	-	170,384
Accumulated depreciation	-	(1,052,735)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,052,735)
Disposals	-	-	-	-	(5,803)	(22,852)	(118)	(564)	(2,807)	-	(15,731)	(47,875)
Cost	-	-	-	-	3,346	22,752	71	431	2,704	-	15,731	45,035
Accumulated depreciation	-	-	-	-	(2,457)	(100)	(47)	(133)	(103)	-	-	(2,840)
Depreciation charge	-	-	(57,380)	(34,708)	(253,151)	(133,305)	(85,394)	(12,134)	(22,732)	(40,104)	(44,980)	(683,888)
Closing net book value	901,919	-	1,380,398	620,837	2,361,141	405,255	834,986	106,044	73,968	113,627	99,677	6,897,852
<b>As at June 30, 2020</b>												
Cost	901,919	-	1,540,710	806,001	3,766,235	1,566,432	1,113,303	151,951	152,937	200,518	301,254	10,501,260
Accumulated depreciation	-	-	(160,312)	(185,164)	(1,405,094)	(1,161,177)	(278,317)	(45,907)	(78,969)	(86,891)	(201,577)	(3,603,408)
Net book value	901,919	-	1,380,398	620,837	2,361,141	405,255	834,986	106,044	73,968	113,627	99,677	6,897,852
Annual rate of Depreciation (%)	-	1.82 - 3.03	5	5	10-33.33	20	10-33.33	10-20	20-33.33	20	20	20

15.1.1 Included in operating assets are assets having cost of Rs 613,381 thousand (2019: Rs 612,965 thousand) and accumulated depreciation of Rs 170,326 thousand (2019: Rs 91,560 thousand) in respect of Company's share in joint operations at New Islamabad International Airport (NIAP) as referred in note 42.

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

	2020			2019		
	Rupees ('000)					
15.2 Right of Use Assets	Land	Buildings	Total	Land	Buildings	Total
As at July 1, 2019						
Carrying amount	2,674,161	296,589	2,970,750	-	-	-
Accumulated depreciation	(170,384)	-	(170,384)	-	-	-
Net book value	2,503,777	296,589	2,800,366	-	-	-
Additions						
	2,876,573	3,800	2,880,373	-	-	-
Depreciation charge						
	(359,005)	(130,556)	(489,561)	-	-	-
Remeasurement in lease liabilities						
	(71,807)	(24,246)	(96,053)	-	-	-
Closing net book value	4,949,538	145,587	5,095,125	-	-	-

## 15.3 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	29,566 Sq. Feet
- Deh Bogri, Tapo saeed kundo, Taluka Qazi Ahmed, District Shaheed Benazirabad, Daulatpur	Bulk Oil Terminal	11.9 Acres	26,755 Sq. Feet

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

Note

1	- Plot No. 8, Sector D-12			
2	Markaz, Islamabad	Retail Sites	1,833 Sq. Yards	3,045 Sq. Feet
3				
4	- Plot No 38, Sector G-11			
5	Markaz, Islamabad	Retail Sites	1,500 Sq. Yards	2,023 Sq. Feet
6				
7	- Plot no. SP-07/POI/NWIZ,			
8	Oil installation area, North			
9	western industrial zone, Port			
10	Qasim Authority, Karachi	Bulk Oil Terminal	15.00 Acres	Under construction
11				
12	- GT Road, Chak 136/9L,			
13	District Sahiwal	Bulk Oil Terminal	5.82 Acres	Under construction
14				
15	- Habibabad Chunnian			
16	Road, Chak No. 10, Tehsil			
17	Chunnian, District Kasur	Bulk Oil Terminal	6.02 Acres	Under construction
18				
19	- Tarrujabba, Mouza Dagai,			
20	Tehsil Pabi, District			
21	Nowshera, KPK	Bulk Oil Terminal	7.99 Acres	Under construction
22				
23	- Gatti, Chak No. 196, Mouza			
24	Islamabad, Tehsil Saddar,			
25	District Faisalabad	Bulk Oil Terminal	14.06 Acres	Under construction
26				
27	- Mouza Korai, Main bypass			
28	road, District Dera Ismail			
29	Khan, KPK	Bulk Oil Terminal	11.15 Acres	Under construction
30				
31	* Covered area relates only to buildings. Pipelines, pumps and tanks are in addition to the above.			
32				
33	As disclosed in note 15.5, 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 particular 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.			

## 15.4 Capital work in progress

	Civil works	Advance for free hold land	Pipelines, pumps, tanks and equipment	Advances to contractors	Total
	Rupees ('000)				
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, 2020

	Civil works	Advance for free hold land	Pipelines, pumps, tanks and equipment	Advances to contractors	Total
Rupees ('000)					
As at July 1, 2019	878,342	35,981	1,472,857	303,878	2,691,058
Additions during the year	726,532	82,050	1,493,901	(167,426)	2,135,057
Transfers during the year	(859,245)	(82,050)	(2,038,136)	-	(2,979,431)
Balance as at June 30, 2020	745,629	35,981	928,622	136,452	1,846,684

	2020	2019
	Rupees ('000)	
<b>15.5 Cost of Property, plant and equipment held by dealers of retail outlets of the Company are as follows:</b>		
Pipelines, pumps, tanks and meters	1,033,017	921,058
Equipment - signage	1,446,897	1,300,352
Buildings	323,474	321,187
Electric and fire fighting equipment	120,848	109,636

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.

	2020	2019
	Rupees ('000)	
<b>16. LONG TERM INVESTMENTS IN ASSOCIATED COMPANIES</b>		
Balance at beginning of the year	903,965	1,137,657
Share of (loss) of associated companies	(254,675)	(110,585)
Impairment reversal / (loss) related to investment in		
Attock Refinery Limited	127,730	-
National Refinery Limited	29,656	(111,900)
	(97,289)	(222,485)
Share of other comprehensive income / (loss) of associated companies	1,297	(3,210)
Dividend from associated companies	-	(7,997)
Balance at end of the year	807,973	903,965

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

Note

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

**16.1** Share of profit / (loss) of associated companies is based on the unaudited financial statements for the nine months ended March 31, 2020 (2019: unaudited financial statements for the nine months ended March 31, 2019) since the audited financial statements for the year ended June 30, 2020 are not available till the date of these financial statements.

	2020	2019
	Rupees ('000)	
<b>16.2</b> The Company's interest in associated companies is as follows:		
<b>National Refinery Limited - Quoted</b>		
799,665 (2019: 799,665) fully paid ordinary shares of Rs 10 each including 133,277 (2019: 133,277) bonus shares of Rs 10 each; Cost Rs 321,865 thousand (2019: Rs 321,865 thousand); Quoted market value as at June 30, 2020: Rs 85,788 thousand (2019: Rs 90,738 thousand); %age share holding as at June 30, 2020: 1% (2019: 1%) - note 16.5	512,098	627,317
<b>Attock Refinery Limited - Quoted</b>		
1,790,000 (2019: 1,790,000) fully paid ordinary shares of Rs 10 each including 580,000 (2019: 580,000) bonus shares of Rs 10 each; Cost Rs 310,502 thousand (2019: Rs 310,502 thousand); Quoted market value as at June 30, 2020: Rs 159,883 thousand (2019: Rs 138,313 thousand); %age share holding as at June 30, 2020: 1.68% (2019: 1.68%) - note 16.6	446,687	590,376
<b>Attock Information Technology Services (Private) Limited - Unquoted</b>		
450,000 (2019: 450,000) fully paid ordinary shares of Rs 10 each; Cost Rs 4,500 thousand (2019: Rs 4,500 thousand); Value based on net assets as at March 31, 2020 Rs 33,563 thousand (2019: Rs 28,033 thousand); %age share holding as at June 30, 2020: 10% (2019: 10%)	33,563	28,033
Carrying value on equity method	992,348	1,245,726
Less: Impairment loss		
- National Refinery Limited	(176,238)	(205,894)
- Attock Refinery Limited	(8,137)	(135,867)
	(184,375)	(341,761)
	807,973	903,965

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, 2020

16.3 The tables below provide summarised financial information for associated companies. 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, 2020 (2019: March 31, 2019) 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, 2020	Mar 31, 2019	Mar 31, 2020	Mar 31, 2019
	Rupees ('000)			
<b>Summarised balance sheet</b>				
Current assets	28,468,777	39,139,607	46,339,961	51,232,689
Non- current assets	41,408,115	38,034,549	36,696,898	39,228,217
Current liabilities	(43,574,853)	(39,471,746)	(57,705,336)	(53,563,235)
Non- current liabilities	(557,568)	(436,055)	(6,374,354)	(9,387,553)
<b>Net assets</b>	<b>25,744,471</b>	<b>37,266,355</b>	<b>18,957,169</b>	<b>27,510,118</b>
<b>Reconciliation to carrying amounts:</b>				
Net assets as at April 1	37,266,355	43,109,241	27,510,118	31,567,902
Effect of adoption of IFRS 9	15,010	-	(521,328)	-
Profit for the period	(11,635,909)	(4,983,441)	(8,037,296)	(3,902,284)
Other comprehensive income / (loss)	99,015	(59,779)	5,675	(155,500)
Dividends paid	-	(799,666)	-	-
Net assets as at March 31	25,744,471	37,266,355	18,957,169	27,510,118
Company's percentage shareholding in the associate	1%	1%	1.68%	1.68%
Company's share in carrying value of net assets	257,445	372,664	318,481	462,170
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	512,098	627,317	446,687	590,376
Impairment	(176,238)	(205,894)	(8,137)	(135,867)
Carrying amount of investment	335,860	421,423	438,550	454,509
<b>Summarised statements of comprehensive income</b>				Restated
Revenue	151,638,762	161,637,411	155,205,218	171,513,188
(Loss) / profit for the period	(11,635,909)	(4,983,441)	(8,037,296)	(3,902,284)
Other comprehensive income / (loss)	99,015	(59,779)	5,675	(155,500)
Total comprehensive (loss)	(11,536,894)	(5,043,220)	(8,031,621)	(4,057,784)

During the year, dividend of Rs Nil (2019: Rs 7,997 thousand) was received from National Refinery Limited.

Note

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

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

Note

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

- 16.4** 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.
- 16.5** The value of investment in National Refinery Limited as at June 30, 2020 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 3.43% (2019: 3.84%), terminal growth rate of 3% (2019: 3%) and capital asset pricing model based discount rate of 18.20% (2019: 21.16%).
- 16.6** The value of investment in Attock Refinery Limited as at June 30, 2020 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 0.23% (2019: 0.15%), terminal growth rate of 3% (2019: 3%) and weighted average cost of capital based discount rate of 19.13% (2019: 19.80%).
- 16.7** 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, 2020 of Rs 55,301 thousand (twelve months period ended March 31, 2019: Rs 48,080 thousand).

	2020	2019
	Rupees ('000)	
<b>17. LONG TERM PREPAYMENTS</b>		
Prepaid rent	46,860	77,859
Less: Shown under current assets - note 20	(46,860)	(30,999)
	-	46,860
<b>18. STOCK IN TRADE</b>		
Petroleum products - note 18.1, 18.2 and 18.3	9,459,892	12,860,159
Packing material	4,611	5,703
	9,464,503	12,865,862



# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

- 18.1** Stock in trade includes items costing Rs Nil (June 30, 2019: Rs 11,928,365) which have been valued at net realisable value amounting to Rs Nil (June 30, 2019: 11,920,800) as a result of decline in the selling prices of certain petroleum products.
- 18.2** It includes the Company's share of pipeline stock amounting to Rs 3,378,376 thousand (2019: Rs 3,762,691 thousand) and Rs 1,394,826 thousand (2019: Rs 1,780,126 thousand) held by Pak-Arab Pipeline Company Limited and Pak Arab Refinery Limited respectively.
- 18.3** It includes Rs 269,733 thousand (2019: Rs 452,125 thousand) being Company's share in joint operation (as disclosed in note 42).

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

		2020	2019
		Rupees ('000)	
<b>19.</b>	<b>TRADE DEBTS</b>		
	Considered good		
	Secured	827,905	1,007,860
	Unsecured		
	Due from related parties - note 19.1, 19.2 and 19.3	8,737,496	7,845,701
	Others - note 19.4	4,404,777	7,984,694
		13,142,273	15,830,395
	Considered doubtful		
	Others	137,267	119,551
		14,107,445	16,957,806
	Less: loss allowance - note 19.5	(137,267)	(119,551)
		13,970,178	16,838,255

		2020	2019
		Rupees ('000)	
<b>19.1</b>	<b>Due from related parties</b>		
	Attock Gen Limited	8,688,020	7,715,419
	Pakistan Oilfields Limited	28,886	79,275
	Attock Cement Pakistan Limited	19,955	47,078
	Attock Refinery Limited	635	3,684
	National Refinery Limited	-	245
		8,737,496	7,845,701

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

Note

1 **19.2** Aggregate maximum outstanding balance of trade debts due from related parties at the end  
2 of any month during the year was Rs 9,678,086 thousand (2019: Rs 9,761,052 thousand).

3  
4 **19.3** As of June 30, 2020, trade debts due from related parties of Rs 8,144,575 thousand (2019:  
5 Rs 7,059,547 thousand) were past due but not impaired. The ageing analysis of these trade  
6 receivables is as follows:

	2020	2019
	Rupees ('000)	
<b>Due from related parties</b>		
Upto 6 months	1,513,534	2,425,998
6 to 12 months	2,049,418	4,633,549
Above 12 months	4,581,623	-
	8,144,575	7,059,547

16 **19.4** It includes Rs 408,724 thousand (2019: Rs 572,253 thousand) being Company's share in joint  
17 operation (as disclosed in note 42).

	2020	2019
	Rupees ('000)	
<b>19.5 Movement in loss allowance</b>		
Opening balance	119,551	86,101
Loss allowance for the year	17,716	33,450
Balance at end of the year	137,267	119,551

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

	2020	2019	Note
	Rupees ('000)		
<b>20. ADVANCES, DEPOSITS, PREPAYMENTS AND OTHER RECEIVABLES</b>			1
Advances - considered good			2
Suppliers	56,795	70,958	3
Employees against expenses			4
Executives	7,138	3,166	5
Other employees	20,846	25,060	6
	27,984	28,226	7
	84,779	99,184	8
Trade deposits and short-term prepayments			9
Trade deposits			10
With related party - The Attock Oil Company Limited	14,226	14,227	11
Others	114,329	59,308	12
Short-term prepayments	17,654	209,337	13
	146,209	282,872	14
Current account balances with statutory authorities in respect of:			15
Advance to collector customs for import of petroleum product	-	519,271	16
Sales tax	25,574	25,574	17
Federal excise duty and petroleum levy	986	986	18
	26,560	545,831	19
Accrued income on bank deposits	7,259	39,727	20
Other receivables			21
Price differential claim receivable from the Government	28,528	28,528	22
Receivable from oil marketing companies under freight pool - note 20.1	657,955	537,615	23
Receivable from joint operator - note 42	44,862	-	24
Due from related parties-unsecured - note 20.2 & 20.4			25
Attock Gen Limited - note 20.3	3,671,327	2,475,628	26
Attock Information Technology (Private) Limited	1,619	2,084	27
Attock Cement Pakistan Limited	118	86	28
Workers' profit participation fund - note 20.5	39,086	36,666	29
	4,443,495	3,080,607	30
Less: loss allowance - note 20.6	(932,560)	(576,328)	31
	3,775,742	3,471,893	32

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

Note

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

- 20.1** It includes Rs 205,713 thousand (2019: Rs 205,713 thousand) withheld by Oil and Gas Regulatory Authority under order for recovery of freight charges and petroleum levy on supplies during years 2009 to 2011. For related contingency please refer note 14.1(iii).
- 20.2** Aggregate maximum outstanding balance of other receivables due from related parties at the end of any month during the year was Rs 3,714,184 thousand (2019: Rs 2,514,464 thousand).
- 20.3** This represents amount due on account of late payment charges charged on balance receivable from Attock Gen Limited, at the rate of 6 months KIBOR + 3% per annum (2019: 6 months KIBOR + 3% per annum).
- 20.4** As of June 30, 2020, other receivables due from related parties of Rs 2,016,144 thousand (2019: Rs 1,924,073 thousand) were past due. The ageing analysis of these receivables is as follows:

	2020	2019
	Rupees ('000)	
<b>Due from related parties</b>		
Upto 6 months	92,070	202,880
6 to 12 months	692,816	489,936
Above 12 months	1,231,258	1,231,257
	<b>2,016,144</b>	<b>1,924,073</b>
<b>20.5 Worker's profit participation fund</b>		
Balance at beginning of the year	36,666	10,525
Amount allocated for the year - note 28	(85,914)	(313,334)
Amount paid to Fund's trustees	88,334	339,475
Balance at end of the year	39,086	36,666
<b>20.6 Movement in loss allowance</b>		
Opening balance	576,328	538,980
Loss allowance for the year	356,232	37,348
Balance at end of the year - 20.6.1	932,560	576,328

- 20.6.1** This includes loss allowance on due from related party of Rs 859,561 thousand (2019: Rs 503,245 thousand).

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

	2020	2019	Note
	Rupees ('000)		
<b>21. SHORT TERM INVESTMENTS</b>			1
Investment in treasury bills - at amortized cost - note 21.1			2
Upto three months	3,800,581	482,464	3
Later than six months but not later than one year	927,692	-	4
	4,728,273	482,464	5
Investment in mutual funds at fair value through profit or loss - note 21.2	68,734	112,483	6
Investments in Pakistan Investment Bonds (PIBs) - at amortized cost - note 21.3	-	295,841	7
	4,797,007	890,788	8
<b>21.1</b> Short term investments in treasury bills earned interest at effective rate of 12.13% per annum (2019: 9.01% per annum).			9
	2020	2019	10
	Rupees ('000)		11
<b>21.2 Investment in mutual funds at fair value through profit or loss</b>			12
Opening balance	112,483	827,832	13
Additions during the year	-	675,000	14
Dividend / Capital income reinvested	-	50,409	15
Fair value gain/(loss) transferred through profit & loss - note 27	7,664	(36,887)	16
Redeemed during the year - note 21.2.1	(51,413)	(1,403,871)	17
Balance at the end of the year	68,734	112,483	18

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

Note

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

	2020				2019 Fair value	
	Opening balance	Fair Value Gain / (loss)	Redemp- tion	Closing Balance		
Rupees ('000)						
<b>21.2.1</b>	<b>Details of Investment in mutual funds</b>					
	<b>Listed securities:</b>					
	ABL - Islamic Financial Planning Fund	25,255	495	(25,750)	-	25,255
	Meezan Strategic Allocation Fund (MSAP V)	41,219	2,618	-	43,837	41,219
	UBL - Al Ameen Islamic Active Allocation Plan X	46,009	4,551	(25,663)	24,897	46,009
		112,483	7,664	(51,413)	68,734	112,483

**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, 2020 as quoted by the respective Asset Management Company.

	2020	2019
	Rupees ('000)	
<b>21.3</b>	<b>Investments in Pakistan Investment Bonds (PIBs) - at amortized cost</b>	
	Face Value of bonds - note 21.3.1	281,000
	Add: Premium paid	7,828
	Cost of Investment - note 21.3.1	288,828
	Less: Amortisation of premium	(7,798)
	Add: Accrued interest at year end	14,811
		295,841

**21.3.1** 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	
			2020	2019	2020	2019
Rupees ('000)						
July 17, 2019	5 year	11.50	-	250,245	-	243,500
July 17, 2019	5 year	11.50	-	38,583	-	37,500
			-	288,828	-	281,000

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

	2020	2019
	Rupees ('000)	
<b>22. CASH AND BANK BALANCES</b>		
Cash in hand	7,280	6,670
Bank balances		
On short term deposits	2,000,000	1,300,000
On interest/mark-up bearing saving accounts (includes US \$ 24 thousand; 2019: US \$ 24 thousand)	1,398,746	1,538,573
On current accounts - note 22.3 (includes US \$ 153 thousand; 2019: US \$ 153 thousand)	76,360	74,925
	3,475,106	2,913,498
	3,482,386	2,920,168

**22.1** Balances in short term deposits and saving accounts earned interest/mark-up at weighted average rate of 11.81% per annum (2019: 8.38% per annum).

**22.2** All bank accounts are maintained under conventional banking system.

**22.3** This includes balance aggregating Rs 50,741 thousand maintained in separate non interest bearing current bank accounts in respect of unclaimed dividend. In this respect, subsequent to the enactment of Companies (Amendment) Ordinance, 2020 in May 2020, the management has sought clarification from SECP on applicability of related provisions of the aforementioned ordinance to ensure compliance thereof. The movement in unclaimed dividend is as follows:

	2020	2019
	Rupees ('000)	
Opening balance	49,598	473,512
Dividend declared	1,492,992	3,068,928
Less: Dividend paid	1,491,849	3,492,842
Closing balance	50,741	49,598

## **23. SALES**

Local sales - note 23.1	237,112,053	258,468,211
Export sales - note 23.2	259,380	236,805
Gross sales	237,371,433	258,705,016
Rebates/discount	(1,639,304)	(2,043,829)
	235,732,129	256,661,187

**23.1** It includes Rs 8,050,809 thousand (2019: Rs 9,159,745 thousand) being Company's share in jet fuel sales in joint operation relating to aviation (as disclosed in note 42).

**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.

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

Note

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

	2020	2019
	Rupees ('000)	
<b>24. COST OF PRODUCTS SOLD</b>		
Opening stock	12,865,862	12,460,539
Purchase of petroleum products and packing material - note 24.1	161,101,077	192,207,712
Petroleum levy	31,072,527	21,662,258
Other levies	1,865,867	1,368,538
	194,039,471	215,238,508
Closing stock	(9,464,503)	(12,865,862)
	197,440,830	214,833,185

**24.1** It includes Rs 7,762,267 thousand (2019: Rs 8,589,420 thousand) being Company's share in jet fuel purchases in joint operation relating to aviation (as disclosed in note 42).

	2020	2019
	Rupees ('000)	
<b>25. OTHER INCOME</b>		
Commission and handling income	565,957	776,598
Tender and joining fee	36,955	59,354
Gain on sale of property, plant and equipment	19,049	5,576
Hospitality income	19,738	13,294
Rental income	122,023	60,172
Liability written back	44,317	153,820
Government grant	456	-
Others	90,039	79,491
	898,534	1,148,305



# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

	2020	2019	Note
	Rupees ('000)		
<b>26. OPERATING EXPENSES</b>			1
Salaries, wages and benefits	1,174,996	1,093,848	2
Rent, taxes, repairs and maintenance	135,719	806,939	3
Travelling and staff transport	72,464	64,558	4
Advertising and publicity	6,361	15,683	5
Printing and stationery	14,708	15,570	6
Electricity, gas and water	112,781	73,567	7
Insurance	90,754	52,094	8
Communication	16,385	17,206	9
Legal and professional charges	10,556	10,292	10
Subscription and fees	2,900	2,915	11
Auditor's remuneration - note 26.2	8,344	4,210	12
Exchange loss	226,629	762,130	13
Depreciation - note 15.1 and 15.2	1,173,449	591,595	14
Others - note 26.3	32,637	79,689	15
	<b>3,078,683</b>	<b>3,590,296</b>	16
<b>26.1</b> Operating expenses includes Rs 69,626 thousand (2019: Rs 14,472 thousand) being Company's share in joint operation relating to aviation (as disclosed in note 42).			17
			18
			19
			20
			21
			22
			23
			24
			25
			26
<b>26.2 Auditor's remuneration</b>			27
Annual audit	2,100	1,782	28
Review of half yearly financial statements, audit of staff funds and special certifications	882	1,100	29
Tax services	5,005	1,071	30
Out of pocket expenses	357	257	31
	<b>8,344</b>	<b>4,210</b>	32
			33
			34
			35
			36
			37
			38
			39
			40
			41
			42
			43
			44
			45

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

Note

26.3 This includes royalties of Rs 9,737 thousand (2019: Rs 8,430 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.

	2020	2019
	Rupees ('000)	
<b>27. FINANCE INCOME AND COSTS</b>		
<b>Finance income</b>		
Income on bank deposits	618,676	446,078
Income from short term investments measured at amortised cost	359,571	75,533
Income on investment in PIBs measured at amortised cost	1,317	30,251
Remeasurement gain / (loss) on open ended mutual funds measured at fair value through profit or loss	7,664	(36,887)
Dividend income from mutual funds	228	58,805
Late payment charges - note 27.1	1,244,247	825,510
	<b>2,231,703</b>	<b>1,399,290</b>
<b>Finance cost</b>		
Bank charges	69,248	64,421
Lease finance charges	377,483	-
Markup on long term loan	756	-
Late payment charges - note 27.1	1,149,712	784,571
	<b>1,597,199</b>	<b>848,992</b>
<b>Net finance income</b>	<b>634,504</b>	<b>550,298</b>

27.1 This represents late payment charges charged to a related party - Attock Gen Limited and late payment charges charged by a related party - Attock Refinery Limited respectively, at the rate of 6 months KIBOR + 3% per annum (2019: 6 months KIBOR + 3% per annum).

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

	2020	2019
	Rupees ('000)	
<b>28. OTHER CHARGES</b>		
Workers' profit participation fund	85,914	313,334
Workers' welfare fund	32,008	-
	117,922	313,334
<b>29. PROVISION FOR INCOME TAX</b>		
Current tax		
- For the year	1,507,507	1,732,493
- For the prior year	-	38,288
	1,507,507	1,770,781
Deferred tax - for the year	(1,012,715)	(8,530)
	494,792	1,762,251
	2020	2019
	%	%
<b>29.1 Reconciliation of tax charge for the year</b>		
Applicable tax rate	29.00	29.00
Tax effect of income taxed under final tax regime	0.15	(1.80)
Effect of provision for super tax	-	2.09
Tax effect of share of profit of associated companies taxed on the basis of dividend income	1.38	1.30
Others	2.39	0.19
Average effective tax rate charged to income	32.92	30.78

**29.2** Corporate tax rate applicable for the year is 29% (2019: 29%).

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

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

Note

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

	2020	2019
<b>30. EARNINGS PER SHARE</b>		
Profit for the year (Rupees in thousand)	1,008,294	3,960,606
Weighted average number of ordinary shares in issue during the year (in thousand)	99,533	99,533
Basic and diluted earnings per share (Rupees)	10.13	39.79

## 31. FINANCIAL INSTRUMENTS AND RISK MANAGEMENT

### 31.1 Financial assets and liabilities

	Amortized Cost	Fair value through profit or loss	Total
	Rupees ('000)		
<b>June 30, 2020</b>			
<b>Financial Assets</b>			
Maturity up to one year			
Trade debts	13,970,178	-	13,970,178
Advances, deposits and other receivables	3,607,663	-	3,607,663
Short term investments	4,728,273	68,734	4,797,007
Cash and bank balances	3,482,386	-	3,482,386
Maturity after one year			
Other long term investments	-	-	-
	25,788,500	68,734	25,857,234



# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

Note

	Amortized Cost Rupees ('000)
<b>Financial Liabilities</b>	
Maturity up to one year	
Trade and other payables	25,251,153
Unclaimed dividend	49,598
Maturity after one year	
Long term deposits	716,283
	<b>26,017,034</b>

## 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	2020 Rupees ('000)	2019
<b>Trade debts</b>			
Counterparties with external credit rating	A1+	163,767	475,246
	A1	355,819	50,013
Counterparties without external credit rating			
Secured against bank guarantee & letter of credit		417,776	1,007,859
Due from related parties		8,715,047	7,794,694
Others		4,317,769	7,510,443
		<b>13,970,178</b>	<b>16,838,255</b>
<b>Advances, deposits and other receivables</b>			
Counterparties with external credit rating	A1+	7,259	42,092
	A1	118	86
Counterparties without external credit rating			
Due from related parties		2,827,611	1,988,694
Others		772,675	550,003
		<b>3,607,663</b>	<b>2,580,875</b>

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

		2020	2019
	Rating	Rupees ('000)	
<b>Short term investments</b>			
Counterparties without external credit rating			
Investments in Mutual Funds		68,734	112,483
Investment in Treasury bills		4,728,273	482,464
Investment in PIBs		-	295,841
		4,797,007	890,788
<b>Bank balances</b>			
Counterparties with external credit rating	A1+	3,474,975	2,913,379
	A1	131	119
		3,475,106	2,913,498

## 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.

The Company recognises ECL for trade debts using the simplified approach as explained in note 4.18. As per the aforementioned approach, the loss allowance was determined as follows:

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

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

Note

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

	91 - 180 days	181 - 365 days	More than 365 days	Total
Rupees ('000)				
<b>JUNE 30, 2020</b>				
Gross carrying amount	5,339,935	47,610	52,897	5,440,442
Loss allowance	36,760	47,610	52,897	137,267
<b>June 30, 2019</b>				
Gross carrying amount	9,152,057	31,027	59,303	9,242,387
Loss allowance	29,221	31,027	59,303	119,551

ECL on other receivables is calculated using general approach (as explained in note 4.18). As at the reporting date, Company envisages that default risk on account of non-realisation of other receivables is minimal and thus based on historical trends adjusted to reflect current and forward looking information, loss allowance has been estimated by the Company using a range of probable recovery pattern of related other receivables and assigning a time value of money to same. As per the aforementioned approach, the loss allowance for other receivables was determined as follows:

	2020	2019
Rupees ('000)		
Gross carrying amount	4,232,026	2,806,090
Loss allowance	(932,560)	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.



# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

	Less than 1 Year	Above 1 year	Note
	Rupees ('000)		
<b>At JUNE 30, 2020</b>			
Long term deposits	-	774,349	1
Lease liabilities	205,803	3,978,932	2
Long term loan	43,046	120,323	3
Unclaimed dividend	50,741	-	4
Trade and other payables	25,227,369	-	5
<b>At June 30, 2019</b>			
Long term deposits	-	716,283	6
Unclaimed dividend	49,598	-	7
Trade and other payables	25,251,153	-	8

## (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 29,501 thousand (2019: Rs 28,619 thousand) and financial liabilities include Rs 2,209,053 thousand (2019: Rs 2,838,891 thousand) which were subject to currency risk.

The following significant exchange rates were applied during the year:

	2020	2019	Note
<b>Rupees per USD</b>			
Average rate	157.11	134.80	9
Reporting date rate	166.55	161.60	10

At June 30, 2020, if the currency had weakened or strengthened by 10% against USD with all other variables at constant, profit after tax would have been Rs 154,748 thousand (2019: Rs 199,529 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.

Financial assets include balances of Rs 3,189 thousand (2019: Rs 2,839 thousand), which are subject to interest rate risk. Applicable interest rates for financial assets have been indicated in respective notes.

At June 30, 2020, if interest rates had been 1% higher/lower with all other variables held constant, profit after tax for the year would have been Rs 37,192 thousand (2019: Rs 37,794 thousand) higher / lower, mainly as a result of higher/lower interest income from these financial assets.

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

Note

## (iii) Price risk

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

The Company is exposed to price risk, because of the investments held by the Company classified as investment at fair value through profit and loss of Rs 68,734 thousand (2019:Rs 112,483).

### 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
	Rupees ('000)			
<b>JUNE 30, 2020</b>				
Short term investment - at fair value through profit or loss	68,734	-	-	68,734
<b>June 30, 2019</b>	112,483	-	-	112,483

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

## 32. STAFF RETIREMENT BENEFITS

The latest actuarial valuation of the defined benefit plan was conducted as at June 30, 2020 using the projected unit credit method. Details of the defined benefit plan are:

	2020	2019
	Rupees ('000)	
<b>32.1</b>		
The amounts recognised in the statement of financial position:		
Present value of defined benefit obligations	125,858	105,712
Fair value of plan assets	(115,780)	(89,915)
Liability recognised in the balance sheet	10,078	15,797
<b>32.2</b>		
The movement of amounts recognised in the statement of financial position are as follows:		
Net liability as at July 01,	15,797	19,730
Expense recognised in statement of profit or loss	14,220	12,145
Contributions made during the year	(16,155)	(15,074)
Remeasurement loss recognised in statement of comprehensive income	(3,784)	(1,004)
Net liability as at June 30,	10,078	15,797
<b>32.3</b>		
The amounts recognised in statement of profit and loss account are as follows:		
Current service cost	13,159	10,987
Interest cost	14,272	8,497
Expected return on plan assets	(13,211)	(7,339)
	14,220	12,145
<b>32.4</b>		
Remeasurements recognised in statement of profit or loss and other comprehensive income (OCI) are as follows:		
Remeasurement gain on obligations:		
Experience gain	(3,450)	(2,487)
Remeasurement (gain) / loss due to investment return	(334)	1,483
	(3,784)	(1,004)
<b>32.5</b>		
Changes in the present value of defined benefit obligation are as follows:		
Present value of defined obligation as at July 01,	105,712	90,168
Current service cost	13,159	10,987
Interest cost	14,272	8,497
Remeasurement gain	(3,450)	(2,487)
Benefits paid	(3,835)	(1,453)
Present value of defined obligation as at June 30,	125,858	105,712

Note

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

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

	2020	2019
	Rupees ('000)	
<b>32.6</b> Changes in fair value of plan assets are as follows:		
Fair value of plan assets as at July 01,	89,915	70,438
Expected return on plan assets	13,211	7,339
Contributions during the year	16,155	15,075
Benefits paid	(3,835)	(1,454)
Remeasurement gain / (loss) on investments	334	(1,483)
Fair value of plan assets as at June 30,	115,780	89,915

Actual return on plan assets for the year is Rs 14,192 thousand.

The Company expects to contribute Rs 15,559 thousand to its defined benefit gratuity plan during the year 2020-21.

	2020	2019
	Rupees ('000)	
<b>32.7</b> Category wise total investment of plan assets is as follows		
Government bonds	128,244	61,048
Mutual funds	3,753	5,345
Bank deposits	3,161	38,811
Benefits due	(265)	(265)
Due to Attock Oil Company	(19,113)	(15,024)
	115,780	89,915

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.

	2020	2019
	%	%
<b>32.8</b> Significant actuarial assumptions at the statement of financial position date are as follows:		
Discount rate	9.00	13.75
Expected rate of return on plan assets	9.00	13.75
Expected rate of increase in salaries	9.00	13.75

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

## 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	Effect of 1% decrease
	Rupees ('000)	
Discount rate	(11,460)	13,296
Expected rate of increase in salaries	13,166	11,559

32.10 The weighted average number of years of defined benefit obligation is 10.9 years as at June 30, 2020 (2019: 11.0 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.

	2020	2019
	Rupees ('000)	
32.12 Salaries, wages and benefits as appearing in note 26 include amounts in respect of the following:		
Provident fund	18,660	17,318
Gratuity fund	14,220	12,145
	32,880	29,463

32.13 Projected benefit payments from gratuity fund are as follows:

	Rupees ('000)
For the year 2021	6,376
For the year 2022	8,235
For the year 2023	11,851
For the year 2024	11,940
For the year 2025	14,157
For the year 2026-30	97,576

Note

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

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

Note

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

	2020		2019	
	Rupees ('000)			
<b>33. APL EMPLOYEES PROVIDENT FUND</b>				
<b>a) Size of the fund</b>				
Cost of investments made	252,378		193,719	
Fair value of investments made	252,378		193,719	
		%		%
Percentage of investments made		98		99
	2020		2019	
	Rupees ('000)	%	Rupees ('000)	%
<b>b) Breakup of investment - at cost</b>				
Treasury bills	231,786	93	83,156	43
Investment in Pakistan Investment bonds	-	-	31,797	17
Investment in saving account with bank	6,744	3	1,415	1
Mutual funds	10,000	4	15,000	8
Investments Plus Deposit Certificates	-	-	60,000	31
	248,530	100	191,368	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, 2020

## 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		2020	2019
			Rupees ('000)	
<b>Related Parties</b>				
Attock Refinery Limited	Common Directorship			
Associate shareholding in the Company	21.88%			
Company's shareholding in the associate	1.68%			
Purchase of petroleum products			46,286,777	52,803,053
Purchase of services			35,208	71,001
Late payment charges			1,149,712	784,571
Sale of petroleum products			9,664	10,371
Commission and handling income			55,907	167,099
Reimbursement of expenses incurred by ARL on behalf of APL			31,891	-
Dividend paid			326,594	671,333
National Refinery Limited	Common Directorship			
Associate shareholding in the Company	-			
Company's shareholding in the associate	1%			
Purchase of petroleum products			58,937,940	79,718,726
Purchase of services			91,143	82,070
Sale of petroleum products			4,969	6,274
Handling income			510,051	607,145
Reimbursement of expenses incurred by NRL on behalf of APL			1,439	-

Note

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

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

Note

	Related Parties (continued)	Basis of association	2020	2019
			Rupees ('000)	
1	Attock Gen Limited	Common Directorship		
2				
3	Associate shareholding in the Company	-		
4	Sale of petroleum products		3,482,186	7,431,398
5	Late payment charges		1,195,700	815,954
6				
7	Pakistan Oilfields Limited	Common Directorship		
8				
9	Associate shareholding in the Company	7.02%		
10	Purchase of petroleum products		221,042	246,282
11	Purchase of services		481	17,075
12	Sale of petroleum products		1,212,729	839,626
13	Sale of services		-	2,057
14	Other income		658	-
15	Reimbursement of expenses incurred by POL on behalf of APL		23,427	-
16	Reimbursement of expenses incurred by APL on behalf of POL		741	-
17	Dividend paid		104,771	215,362
18				
19	The Attock Oil Company Limited	Common Directorship		
20				
21	Associate shareholding in the Company	2.2%		
22	Purchase of petroleum products		13,307	23,544
23	Purchase of services		1,107	220,133
24	Sale of services		-	9,661
25	Reimbursement of expenses incurred by AOC on behalf of APL		56,469	-
26	Reimbursement of expenses incurred by APL on behalf of AOC		10,634	-
27	Dividend paid		32,846	67,516
28				
29				
30				
31				
32				
33				
34				
35				
36				
37				
38				
39				
40				
41				
42				
43				
44				
45				



# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

Related Parties (continued)	Basis of association		2020	2019	Note
			Rupees ('000)		
Pharaon Investment Group Limited Holding s.a.l	Common Directorship				1
Associate shareholding in the Company		34.38%			2
Dividend paid			513,291	1,482,840	3
Attock Cement Pakistan Limited	Common Directorship				4
Associate shareholding in the Company		-			5
Purchase of services			-	3,353	6
Sale of petroleum products			512,477	483,872	7
Sale of services			-	1,220	8
Reimbursement of expenses incurred by ACPL on behalf of APL			3,840	-	9
Reimbursement of expenses incurred by APL on behalf of ACPL			1,357	-	10
Attock Information Technology Services (Private) Limited	Common Directorship				11
Associate shareholding in the Company		-			12
Company's shareholding in the associate		10%			13
Purchase of services			36,025	27,435	14
Sale of services			244	7,059	15
Reimbursement of expenses incurred by APL on behalf of AITSL			10,297	-	16
Attock Sahara Foundation	Common Directorship				17
Associate shareholding in the Company		-			18
Purchase of goods			1,308	3,407	19
Attock Leisure Management Associates	Common Directorship				20
Associate shareholding in the Company		-			21
Reimbursement of expenses incurred by ALMA on behalf of APL			1,798	1,584	22

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

Note

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

Related Parties (continued)	Basis of association	2020	2019
		Rupees ('000)	
Attock Hospital (Private) Limited	Common Directorship		
Associate shareholding in the Company		-	
Purchase of medical services		10,293	8,800
<b>Other related parties</b>			
Security deposit and joining fee received from Chief Executive for establishing a retail outlet		1,200	-
Dividend paid to key management personnel		99,651	204,792
Contribution to staff retirement benefits plans			
APL Employees provident fund		18,660	17,318
APL Gratuity fund		14,220	12,145
Contribution to Workers' profit participation fund		85,914	313,334

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

## 35 REMUNERATION OF CHIEF EXECUTIVE, DIRECTORS AND EXECUTIVES

	Chief Executive		Director		Executives	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019
	Rupees ('000)					
Managerial remuneration	16,227	13,673	6,121	5,559	83,286	76,965
Bonus	21,192	22,689	9,183	9,455	36,353	39,041
Company's contribution to provident, pension and gratuity funds	-	-	1,085	1,004	9,919	7,742
Housing and utilities	5,005	5,005	2,341	2,188	30,767	24,658
Other perquisites and benefits	2,892	2,682	3,001	2,493	19,406	15,814
Leave passage	1,283	1,167	580	458	1,013	533
	46,599	45,216	22,311	21,157	180,744	164,753
No. of person(s)	1	1	1	1	32	28

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 5,280 thousand (2019: Rs 5,297 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	2020	2019
	Rupees ('000)	
High Speed Diesel	87,269,640	100,575,931
Furnace Fuel Oil	28,723,857	34,834,889
Premier Motor Gasoline	93,961,911	91,466,257
Bitumen	10,075,077	11,508,354
Jet Petroleum	8,772,443	10,007,222
Others	6,929,201	8,268,534
	235,732,129	256,661,187

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, 2020.

Note

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

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

Note

## 37. NUMBER OF EMPLOYEES

Total number of employees at the end of year was 464 (2019: 476). Average number of employees during the year was 467 (2019: 451). Total number of employees includes 191 (2019: 221) employees at storage facilities at the end of the year. Average number of employees during the year at storage facilities was 192 (2019: 203).

## 38. CAPACITY AND PRODUCTION

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

Description	Storage capacity (Metric Tons)
Rawalpindi Bulk Oil Terminal	18,393
Machike Bulk Oil Terminal	60,998
Korangi Bulk Oil Terminal	14,468
Mehmoodkot Bulk Oil Terminal	17,028
Shikarpur Bulk Oil Terminal	7,386
Sahiwal Bulk Oil Terminal	16,127
Daulatpur Bulk Oil Terminal	13,887

## 39. 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
g) Sahiwal Bulk Oil Terminal	Road Sheerenwala Chowk to Naianwala Bangla, Chak No. 105/9L, District Sahiwal
h) Daulatpur Bulk Oil Terminal	Deh Bogri, Tapo saeed kundo, Taluka Qazi Ahmed, District Shaheed Benazirabad, Daulatpur

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 are impracticable to disclose as required under paragraph VI (1) (i) of Part I of the 4th Schedule to the Companies Act, 2017.

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

## 40. 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) Long term loan	Disclosed in note 10
iv) Other long term investments	Non-interest bearing
v) Bank balances	All bank accounts are maintained under conventional banking system
vi) Income on bank deposits	This represents interest on bank deposits maintained under conventional banking system
vii) Segment revenue	Product wise revenue disclosed in note 36
viii) Breakup of dividend income - Company wise	Disclosed in note 16.3
ix) Exchange gain/loss	Disclosed in note 26
x) Relationship with Shariah compliant banks	Company does not have any relationship with bank under Islamic windows of operations

Disclosures other than above are not applicable to the Company.

## 41. LETTER OF CREDIT & SHORT TERM RUNNING FINANCE FACILITIES

**41.1** 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 10,000 million (2019: Rs 10,700 million). The facility is secured against first pari passu charge of Rs 11,867 million (2019: 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, 2020 was Rs 7,694 million (2019: Rs 7,450 million). The facility will expire on October 31, 2020.

**41.2** The Company has enhanced its two running finance facilities aggregating to Rs 6,800 million (2019: Rs 2,500 million). No amount has been utilized from aforementioned facilities as at June 30, 2020 (2019: Rs Nil). These facilities carry mark-up at the rates ranging from three months Kibor +0.25% to one month Kibor +0.4% (2019: Kibor + 0.25% to one month Kibor + 0.5%) 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.

## 42. 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.

Note

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2020

Note

## 43 NON-ADJUSTING EVENT AFTER THE STATEMENT OF FINANCIAL POSITION DATE

The Board of Directors in its meeting held on August 26, 2020 has proposed a final cash dividend for the year ended June 30, 2020 @ Rs 4/- per share, amounting to Rs 398,131 thousand for approval of the members in the Annual General Meeting to be held on October 19, 2020.

## 44. GENERAL

### 44.1 Impact of COVID - 19 on the financial statements

The spread of COVID - 19 as a pandemic and consequently imposition of lock down by the Federal and Provincial Governments of Pakistan caused an overall economic slowdown and disruption to various businesses. Consequently, demand of petroleum products and its prices decreased which led to decrease in sales and profitability of the Company mainly due to significant inventory losses. However, procurement and marketing of petroleum and related products have been continued in compliance of SOP's issued by the Government of Pakistan. The management of the Company has been regularly conducting in depth analysis and has assessed that there is no material impact of COVID - 19 on the carrying amounts of assets and liabilities as at June 30, 2020. Going forward, the management is taking all the required actions and will continue to monitor the potential impact and take all steps possible to mitigate any effects.

44.2 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)

"Investments in treasury bills at amortised cost upto three months" now included in "Cash and cash equivalents" in the statement of cash flows	482,464
--	---------

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

## 45. DATE OF AUTHORISATION

These financial statements were authorised for issue by the Board of Directors of the Company on August 26, 2020.



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 25<sup>th</sup> Annual General Meeting (being the 38<sup>th</sup> General Meeting) of the Company will be held at Attock House, Morgah, Rawalpindi on October 19, 2020 at 12:00 p.m. through video link to transact the following business:

## ORDINARY BUSINESS

1. To receive, consider and adopt the audited financial statements of the Company for the year ended June 30, 2020 together with Directors' and Auditor's Reports thereon.
2. To consider, approve and authorise the payment of final cash dividend of 40% i.e. Rs. 4/- per share of Rs. 10/- each, as recommended by the Board of Directors in addition to the interim dividend of 50% i.e. Rs. 5/- per share already paid to the shareholders thus making a total of 90% i.e. Rs. 9/- per share for the year ended June 30, 2020.
3. To appoint auditors for the year ending June 30, 2021 and to fix their remuneration.

BY ORDER OF THE BOARD



**Faizan Zafar**

Company Secretary

Registered Office:  
Attock House  
Morgah, Rawalpindi.  
September 28, 2020

## NOTES:

### CORONAVIRUS CONTINGENCY PLANNING FOR ANNUAL GENERAL MEETING

In light of the threat posed by the COVID-19 situation, the Securities and Exchange Commission of Pakistan (SECP) has advised companies to modify their usual planning for general meetings in order to ensure safety and well-being of shareholders and the public at large through Circular No. 5 of 2020 dated March 17, 2020 and Circular No. 25 of 2020 dated August 31, 2020.

Accordingly, the Company will be convening its Annual General Meeting (AGM) via video link only while ensuring compliance with the quorum requirements. The shareholders intending to participate in the meeting are hereby requested to share following information with the Company Secretary office at the earliest but not later than 48 hours before the time of the AGM i.e. before 12:00 p.m. on October 17, 2020.

### Required information:

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

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

## Modes of Communication:

The above mentioned information can be provided through following modes:

- a) Mobile/WhatsApp: 0300-0565044
- b) Email: meetings@apl.com.pk

Video link details and login credentials (ZOOM Application) will be shared with those shareholders who provide their intent to attend the meeting containing all the particulars as mentioned above on or before October 17, 2020 by 12:00 p.m. Shareholders are also encouraged to provide their comments and queries on the agenda items of the AGM through above contact number/email address which will be appropriately addressed in the meeting.

## CLOSURE OF SHARE TRANSFER BOOKS:

The share transfer books of the Company will remain closed from October 13, 2020 to October 19, 2020 (both days inclusive). The Members whose names appear on the Register of Members as on October 12, 2020 shall be entitled to attend the AGM.

## FOR APPOINTING PROXIES:

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

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

## Required information:

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

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

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

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

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



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

### **EXEMPTION FROM DEDUCTION OF INCOME TAX / ZAKAT:**

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

### **CHANGE OF ADDRESS:**

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

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

### **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](http://www.apl.com.pk).

### **AVAILABILITY OF AUDITED FINANCIAL STATEMENTS ON COMPANY'S WEBSITE:**

The audited financial statements of the Company for the year ended June 30, 2020 have been made available on the Company's website [www.apl.com.pk](http://www.apl.com.pk) in addition to annual and quarterly financial statements for the prior years.

### **UNCLAIMED DIVIDEND AND UNDELIVERED SHARE CERTIFICATES:**

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

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

### **PAYMENT OF DIVIDEND THROUGH BANK ACCOUNT OF THE SHAREHOLDERS:**

In accordance with the section 242 of the Companies Act, 2017 cash dividend can only be paid through electronic mode directly into the respective bank account designated by the entitled shareholder. Shareholders are requested to provide their bank account details (IBAN format) directly to our share registrar (for physical shares) or to their respective participant / broker (for CDS shares) as the case may be. Form for updation of bank account details (IBAN Format) is available at Company's website i.e. [www.apl.com.pk](http://www.apl.com.pk). In case of unavailability of IBAN, the Company would be constrained to withhold dividend in accordance with the Companies (Distribution of Dividends) Regulations, 2017.

### **CONSENT FOR VIDEO CONFERENCE FACILITY:**

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

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

### **DEPOSIT OF PHYSICAL SHARES INTO CENTRAL DEPOSITORY:**

As per Section 72 of the Companies Act, 2017, every existing listed company shall be required to replace its physical shares with book-entry form in a manner as may be specified and from the date notified by the Commission, within a period not exceeding four years from the commencement of the Act i.e. May 30, 2017.

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

## GLOSSARY

ABL	Allied Bank Limited
ACPL	Attock Cement Pakistan Limited
AGM	Annual General Meeting
AITSL	Attock Information Technology Services (Pvt.) Limited
ALMA	Attock Leisure & Management Associates (Private) Limited
APL	Attock Petroleum Limited
APLEWT	Attock Petroleum Limited Employees Welfare Trust
ARL	Attock Refinery Limited
ATL	Active Taxpayers List
ATM	Automated Teller Machine
B2B	Business-to-Business
B2C	Business-to-Consumer
bbl	Barrel
BPPL(MKTG)	Byco Petroleum Pakistan Limited (Marketing)
BEL	Bakri Energy Limited
CD	Compact Disc
CDC	Central Depository Company of Pakistan
CDS	Central Depository System
CEO	Chief Executive Officer
CFO	Chief Financial Officer
CNIC	Computerized National Identity Card
COCO	Company Owned Company Operated
CPEC	China-Pakistan Economic Corridor
CPR	Cardiopulmonary Resuscitation
CSC	Customer Service Centre
CSM	Company Secretarial Matters
CSR	Corporate Social Responsibility
DISTT.	District
DTP	Directors' Training Programme
EBITDA	Earnings before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization
ECC	Economic Coordination Committee
ECL	Expected Credit Losses
EHS	Environment Health and Safety
EMS	Environmental Management System
EPS	Earnings Per Share
ERP	Enterprise Resource Planning
EV	Electric Vehicle
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
GO	Gas and Oil Pakistan Private Limited
GoP	Government of Pakistan
HAZMAT	Hazardous Materials
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
IBAN	International Bank Account Number
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
IMF	International Monetary Fund
ISA	International Standards on Auditing
ISO	International Organization for Standardization
IT	Information Technology
JCR-VIS	Japan Credit Rating Agency - Vital Information Services Pakistan Limited
JP	Jet Petroleum
KBT	Karachi Bulk Oil Terminal
KIBOR	Karachi Interbank Offered Rate
KPK	Khyber Pakhtunkhwa
LBO	Lube Base Oil
LED	Light Emitting Diode
LNG	Liquefied Natural Gas
LPG	Liquefied Petroleum Gas
LTU	Large Taxpayers Unit
M.TON	Metric Ton
MBA	Masters in Business Administration

MBT	Machike Bulk Oil Terminal
MCI	Metropolitan Corporation Islamabad
MD	Managing Director
MFM	Mehmood Kot Faisalabad Machike
MIS	Management Information System
NAV	Net Asset Value
NBP	National Bank of Pakistan
NEQS	National Environmental Quality Standards
NGO	Non-Governmental Organization
NRL	National Refinery Limited
NTN	National Tax Number
OCAC	Oil Companies Advisory Council
OCI	Other Comprehensive Income
OGDCL	Oil & Gas Development Company Limited
OGRA	Oil and Gas Regulatory Authority
OHSAS	Occupational Health and Safety Assessment Series
OMC	Oil Marketing Company
OPEC	Organization of the Petroleum Exporting Countries
PACRA	Pakistan Credit Rating Agency Limited
PARCO	Pak-Arab Refinery Company
PIB	Pakistan Investment Bonds
PKR	Pakistani Rupee
PMDC	Pakistan Mineral Development Corporation
PMG	Premier Motor Gasoline
POL	Pakistan Oilfields Limited
PPL	Pakistan Petroleum Limited
PSOCL	Pakistan State Oil Company Limited
PSX	Pakistan Stock Exchange
Pvt.	Private
RBT	Rawalpindi Bulk Oil Terminal
RLNG	Re-Gasified Liquefied Natural Gas
ROE	Return on Equity
ROU	Right of use
Rs	Rupees
SAFA	South Asian Federation of Accountants
SBP	State Bank of Pakistan
SECP	Securities and Exchange Commission of Pakistan
SKO	Superior Kerosene Oil
SMD	Surface Mount Device
SNGPL	Sui-Northern Gas Pipelines Limited

SPL	Shell Pakistan Limited
SRO	Statutory Regulatory Order
SSGCL	Sui-Southern Gas Company Limited
TOR	Terms of Reference
TPPL	Total Parco Pakistan Limited
U.A.E	United Arab Emirates
UBL	United Bank Limited
UK	United Kingdom
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

پورٹ قاسم میں بلک آئل ٹرمینل کی تعمیر میں مزید پیش رفت ہوئی ہے اور یہ جلد آہر شکل ہو جائے گا۔

دو سال کے عرصے کے اندر، ایک سمارٹ فیول کارڈ کی سہولیات پاکستان کے بڑے اور چھوٹے شہروں میں پیش کی جا رہی ہیں اور اس سہولت نے مجموعی طور پر ڈیٹیل نیٹ ورک کے 25 فیصد حصے کا احاطہ کر لیا ہے اور یہ فوٹو رنڈ مزید آگے بڑھ رہی ہے۔

کمپنی نے پاکستان کے دفاعی شعبے کو سال 2019-20 کے لیے فیول فراہم کرنے کے انتظامات کو کامیابی کے ساتھ مکمل کیا ہے اور APL اپنی گزشتہ غیر معمولی دسمبر کارڈ کی بنیاد پر سال 2020-21 کیلئے 1-SKO، JP اور HOBG کی ترسیل کرنے کا معاہدہ حاصل کرنے میں کامیاب رہا۔

## اعکھار تشکر

بورڈ اس موقع پر اپنے حصص داران، صارفین اور کلییدی شراکت داروں کا اس سٹھن وقت میں کمپنی پر اعتماد اور بھروسہ کرنے کیلئے شکر گزار اور ممنون ہے۔ بورڈ ملازمین کی لگن اور عزم کیلئے اعکھار تشکر کرتا ہے۔ بورڈ حکومت پاکستان، انضباطی اداروں اور سپلائرز کا بھی مسلسل تعاون کیلئے مشکور ہے۔

## منجانب بورڈ



عبدالستار

ڈائریکٹر



شعیب مالک

چیف ایگزیکٹو

راولپنڈی

26 اگست، 2020

ہولڈرز، شراکت داروں اور معاشرے کے طویل مدتی مفادات میں پائیدار کاروباری نمو اور ترقی کا عمل جاگزیں کر کے حکومت اور مقامی کیونسلوں کو فائدہ پہنچاتا ہے۔

COVID-19 وباء کے اثرات کے حوالے سے، انتظامیہ نے اس غیر معمولی منظر نامے کے ذریعے پیش آنے والے چیلنجز سے نمٹنے کیلئے حکمت عملی کے لحاظ سے متعدد اقدامات کئے۔ بورڈ نے انتظامیہ کو بروقت راہنمائی فراہم کی تاکہ COVID-19 کے اثرات کو کم کر کے کاروباری عمل جاری رہے۔ کمپنی کے اندر مختلف سطحوں پر ایک نیا فریم ورک مرتب کیا گیا ہے جو ملازمین اور عملے کے اراکین کے ساتھ رابطے میں آنے والوں کی حفاظت سے معاونت کرتا ہے۔ متعدد عمومی اور خصوصی پالیسیوں کو اپنایا جا رہا ہے تاکہ محصولات میں کمی کے مالی اثرات کو کم کیا جاسکے۔ اور کمپنی میں اس طرف ملاحظت پوری کرنا کہ کمپنی ان مواقع سے فائدہ اٹھاتے ہوئے اپنے منافع کو زیادہ سے زیادہ بڑھا سکے جو اسے COVID-19 کے اثرات سے بحالی کے دوران دستیاب ہو گئے۔

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

بیرونی عوامل کی وجہ سے تیل کی قیمتوں میں اتار چڑھاؤ نے کمپنی کے آپریشن کو نمایاں طور پر متاثر کیا ہے۔ عالمی واقعات اور سلسلہ وار ہنگواریائی 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 نا اہلی بلندی آمدنی قیمتوں اور زر مبادلہ نقصانات جس کی وجہ سے امریکی ڈالر کے مقابلے میں پاکستانی روپے کی شرح مبادلہ زری مسلسل گراؤٹ نے کمپنی کے منافع اور آپریشن کو متاثر کیا۔ تیل کی قیمتوں میں مذکورہ عدم استحکام کے ساتھ ساتھ مبادلہ زری میں اتار چڑھاؤ اور محصولات اور ٹیکس کے ڈھانچے میں تبدیلی نے بہت سے تغیرات 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 چینی صورتحال سے نمٹنے کیلئے بہترین ممکن طریقے سے مقابلہ کیا۔

### گزشتہ سال پیش کردہ ذمہ داریوں پر منصوبہ جات سے متعلق کارکردگی:

کمپنی نے اپنے ریٹیل نیٹ ورک کو بہت سی نئی ریٹیل آؤٹلٹس کی شنولیت کر کے توسیع دی ہے۔ یہ آؤٹلٹس کمپنی کی اپنے انتظام کے تحت "کمپنی ٹانس کمپنی آپریٹڈ" ماڈل پر کام کر رہی ہیں، جس کی تفصیلات کمپنی کے سٹیز اور مارکیٹنگ ریویو (جائزے) میں پیش کی گئی ہیں۔

APL نے سائبرال اور دولت پور بلک آئل ریٹیل کی تعمیر کامیابی کے ساتھ مکمل کی، اس سے نہ صرف مجموعی طور پر آئل ذخیرہ کرنے کی گنجائش میں اضافہ ہو گیا ہے بلکہ اس سے کمپنی کو اندرون سندھ اور بلوچستان کے علاقوں پر مشتمل جنوبی خطے میں مارکیٹ شیئر بڑھانے میں بھی مدد ملے گی۔ اسی طرح



انتظامیہ سمجھتی ہے کہ نیا انفراسٹرکچر کمپنی کو صنعت میں تیزی سے وجود میں آنے والے آپریشنل اور مارکیٹنگ حکریات کے اندر اتار چڑھاؤ کو چھرا کرنے میں معاونت کرے گا۔ APL منڈی کی حفر قوتوں کو موثر طریقے سے جواب دے کر اسٹرٹجک عزائم کو حاصل کرنے کیلئے فعال صلاحیتوں کو تیار کرنا ہے۔ مسابقتی قوتوں اور حکریات میں ہونے والے تغیرات کا جائزہ لیتے کیلئے ماہر بروقت جواب دینے اور فیصلہ سازی کرنے کیلئے انتظامیہ دائمی طور پر برومی ماحول اور ان کی تشکیل کرنے والے ڈرائیورز کا اعزازہ کرتی ہے۔

کمپنی پر امید ہے کہ نہ صرف ان ٹیٹل ریفٹوں سے آپریشنل موثریت اور کارگزاری میں اضافہ ہوگا بلکہ فروخت میں بھی اضافہ ہوگا اور مال بروماری کے فوائد کی رو سے لاگت کی استعداد کو حاصل کرنے میں مدد ملے گی۔

زیادہ سرسبز ماحول کی طرف منتقلی کیلئے اگرتی ہوئے رجحان میں انک پٹرولیم لمیٹڈ کا مقصد کم کاربن اور معیشت میں بہتری کیلئے زیادہ سے زیادہ صاف توانائی کے حصول کیلئے مل ڈیویژن کی پیداوار میں اضافے کیلئے مدد فراہم کرنا ہے۔ APL توانائی کی بچت کے منصوبوں کیلئے بھی فعال طور پر کام کرتا ہے جو کہ درج ذیل ہیں:

- کمپنی توانائی کے موثر آلات کو مارکیٹ میں متعارف کروا کر ملک کے مختلف مقامات پر توانائی کی بچت کو بہتر بنانے کیلئے مستقل طور پر توانائی کے تحفظ پر کام کر رہی ہے۔ راولپنڈی، ساہیوال، ساہیوال، دولت پور اور کراچی فرمٹوں پر توانائی کی بچت کیلئے تمام ہائی پریشر سوڈیم اور مرکزی لائٹس کو موثر LED اور SMDs لائٹس کے ساتھ تبدیل کر دیا گیا ہے۔
- جدید ترین ٹیکنیکل چیلنجز کا مقابلہ کرنے کیلئے APL 2020-21 کی پہلی سرمایہ میں اپنے پہلے EV چارجنگ اسٹیشن کا افتتاح کیا گیا ہے۔ آبادی میں اپنے ریفیل آؤٹلیٹ پر آغاز کر دے گی جو وہاں انشال کیا جا چکا ہے۔

کمپنی کے پاس ایسے غیر معمولی رجحانوں کی قیادت میں نیوں کا متنوع پورٹ فولیو موجود ہے جو بہترین کاروباری کارکردگی پیش کرتے ہیں۔ کمپنی کا مقصد مستقبل کیلئے رجحانوں کی تیار کرنے ہے جس کیلئے انہیں ملازمتوں اور ایسے شعبے میں سرمایہ کاری کے مواقع پیش کئے جاتے ہیں جن میں وہ اپنی صلاحیتوں میں اضافہ کر سکیں۔ حفر افیائی نوع اور موجودگی کمپنی کو نئے وسائل استعمال کرنے اور ان میں مطابقت پیدا کرنے اور ترقی کی طرف گامزن اور مارکیٹوں کی تلاش کا موقع بخشتے ہیں۔ جس سے متنوع اور مربوط کاروبار کی جانب پیش رفت ہوتی ہے۔ انک پٹرولیم لمیٹڈ کا اولین مقصد شیئر

## مستقبل کے منصوبے اور امیدیں

چیلنجز اور مسابقتی ماحول میں کام کرنے والی ایک ممتاز کمپنی ہونے کے ناطے، APL کا اولین مقصد اعلیٰ معیار پر مبنی مصنوعات کی باقاعدگی اور سہولت کے لیے 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۔

انتظامیہ جدید ٹیکنالوجی کو بروقت ڈھالنے، زیادہ سے زیادہ شیئرز ہولڈرز و پلیو، آپریشنل پیش رفت، اور بنیادی ڈھانچے کی توسیع کی اہمیت کو اجاگر کرتی ہے۔ APL صحت، حفاظت، تحفظ، ماحولیات کے ساتھ ساتھ، اصولوں، اقدار اور عملی اخلاقیات پر عمل پیرا ہونے کے ساتھ ساتھ، مستقل طور پر اپنی کارکردگی کو بہتر بنانے میں کوشاں ہے۔ کمپنی اپنے کسٹمرز کے تجربے کی بنیاد پر اپنی خدمات کے سلسلے میں انوکھی خصوصیات میں اضافے اور ان کی فراہمی میں بہت لے جانے کیلئے حکمت عملی پر مبنی اقدامات اٹھاتی ہے۔

کمپنی اسٹریٹجک مقامات پر بلک آئل ٹرمینلز قائم کر رہی ہے اور مسلسل سپلائی کی ذمہ داریوں کو پورا کرنے کیلئے ذخیرہ کرنے کی سہولیات کی تعداد میں اضافے پر توجہ دے رہی ہے۔ چند بڑے اہم ٹرمینلز کو جاری منصوبے و تعمیرات درج ذیل ہیں:

- دولت پور میں بلک آئل ٹرمینل کی تعمیر مکمل ہو چکی ہے اور یہ کامیابی کے ساتھ جنوری 2020 سے آپریشنل ہے۔
- ساہیوال میں بلک آئل ٹرمینل کی تعمیر مکمل ہو چکی ہے اور یہ کامیابی کے ساتھ مارچ 2020 سے آپریشنل ہے۔
- ماتھیکے (Machike) بلک آئل ٹرمینل میں ذخیرہ کرنے کی گنجائش کی توسیع مکمل ہو چکی ہے اور اس کو جون 2020 سے کامیابی کے ساتھ استعمال کیا جا رہا ہے۔
- محمود کوٹ بلک آئل ٹرمینل اور شکار پور بلک آئل ٹرمینل کی پائپ لائنز کو چیکو (PAPCO) ڈھنگو کے ساتھ باآرتیب اپریل 2020 اور اگست 2019 میں منسلک کیا جا چکا ہے۔
- پورٹ قاسم میں بلک آئل ٹرمینل کی تعمیر جاری ہے۔ ڈائٹ آئل پائپ لائن کے ذریعے درآندی آئل مصنوعات کو وصول کرنے اور آئل مصنوعات کو وسط ملک میں ترسیل کیلئے ٹرمینل کو FOTCO اور WOP نظام کے ساتھ منسلک کیا جائے گا۔
- گئی (فیصل آباد)، تارو چہ (پشاور) اور ڈیرہ اسماعیل خان میں نئے اسٹوریج ڈھنگو کا انجینئرنگ ڈیزائن مکمل ہو گیا ہے۔ اس منصوبے پر عملدرآمد آئندہ مالی سال میں کرنے کا منصوبہ ہے۔

ایگزیکٹو ڈائریکٹرز کے معاوضہ منجیج سمیت چیف ایگزیکٹو کوڈی جانے والی ٹکڑاؤ، فوائڈ، بونس و دیگر مراعات وغیرہ کا ذکر مالی بیانات کے نوٹ 35 میں کیا گیا ہے۔

### 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 نہ 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 بیرونی کرنے کے بارے میں ہدایات فراہم کرتی ہے۔

بورڈ کے اراکین کو متعلقہ کمپنیوں کے ساتھ کسی معاہدے یا سمجھوتے میں اپنے مفاد کو اٹھانے کرنے کیلئے ان کی ذمہ داری کے بارے میں مطلع کیا گیا ہے یا کمپنیز ایکٹ 2017 کی دفعہ 209 کے تحت مطلوب ہے۔ اس سلسلے میں ڈائریکٹرز 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 وقتوں سے پیش کی گئیں اور بورڈ کے سامنے جائزہ اور منظوری کیلئے پیش کی گئیں۔

### آڈیٹرز

موجودہ آڈیٹرز، میسرز اے ایف فرگوسن اینڈ کو، چارٹرڈ اکاؤنٹنٹس، جو PWC نیٹ ورک کی ممبر کمپنی ہے، کی خدمات کا عرصہ مکمل ہو چکا ہے اور وہ 2020-21 کے لیے دوبارہ تعیناتی کی اہلیت رکھتے ہیں۔ انہوں نے اپنے آپ کو دوبارہ تقرری کیلئے پیش کیا ہے۔ بورڈ کی آڈٹ کمیٹی نے ان کے معاوضے کے ساتھ یہ سفارش کی ہے کہ انہیں اگلے مالی سال کے لیے بھی آڈیٹرز مقرر کیا جائے جس کا اختتام 30 جون 2021ء 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۔

سال میں ایک مرتبہ اجلاس ہوا جس میں انسانی وسائل سے متعلق امور پر غور کیا گیا۔

### اجلاس میں ڈائریکٹرز کی حاضری:

نمبر شمار	نام	پورڈ آف ڈائریکٹرز اجلاس	آڈٹ کمیٹی اجلاس	ایچ آر & آر کمیٹی اجلاس
1-	جناب ایف بی فرعون*	5/5		1/1
2-	جناب داکٹر بی 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-	لیٹننٹ جنرل (ر) جاوید عالم خان	4/5	3/4	
7-	جناب محمد رضی الدین	5/5	4/4	1/1

\* بیرون ملک ڈائریکٹرز نے اجلاس میں بذات خود یا اس کی طرف سے نمائندہ ڈائریکٹرز نے شرکت کی۔  
پورڈ یا متعلقہ کمیٹی نے ان ڈائریکٹرز کو غیر حاضری سے درخواست دی جو اجلاس میں شرکت نہ کر سکے۔

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

### پاکستان سے باہر منعقدہ اجلاس:

30 جون 2020 کو ختم ہونے والے سال کے دوران، پورڈ آف ڈائریکٹرز کے دو اجلاس پاکستان سے باہر منعقد ہوئے۔ 30 جون 2019 کو ختم ہونے والے سال کے مالیاتی گوشواروں کی منظوری کی لئے اور 31 دسمبر 2019 کو ختم ہونے والی ششماہی کے لئے مالیاتی گوشواروں کا جائزہ اور منظوری کے لئے دونوں اجلاس دہلی ( متحدہ عرب امارات ) میں منعقد ہوئے۔

### ڈائریکٹرز کا معاوضہ:

پورڈ آف ڈائریکٹرز نے اجلاسوں میں شرکت کرنے والے ڈائریکٹرز کیلئے اعزازیئے معاوضے کیلئے پالیسی منظور کی ہے۔ پورڈ کے اجلاسوں میں شرکت کیلئے اجلاس فیس مقرر کی گئی ہے جبکہ پورڈ 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 وی ہے۔

## داخلی مالیاتی کنٹرول کی سوزویت:

کمپنی کا اندرونی مالیاتی کنٹرول بورڈ آف ڈائریکٹرز کی جانب سے مختلف پالیسیوں کے ذریعے مرحب اور لاگو کیا گیا ہے۔ ان کنٹرولز کو لاگو کیا گیا ہے تاکہ کاروبار کو موثر اور اسٹیشن طور پر چلایا جاسکے، کمپنی کے اثاثہ جات کی حفاظت، دھوکہ دہی اور لاپرواہی کا تدارک، وسائل، مالی حسابات کی درستگی و تکمیل اور قابل اعتماد مالی معلومات کی بروقت تیاری کی جاسکے۔ داخلی کنٹرول سوزویت قابل اعتماد مالی رپورٹنگ کے ذریعے کمپنی کے مقاصد کے حصول کے بارے میں قابل متحمل 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 مضبوط 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 دستور نافذ العمل کو ترمیمی قوانین اور ضوابط کے ساتھ آپ ڈیٹ کر دیا گیا ہے۔

## بورڈ آف ڈائریکٹرز کا ڈسٹریکٹ، اس کی کمیشنیاں اور اجلاس:

"ضابطہ برائے تہارتی انتظام و انصرام 2019ء" (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 (سٹینڈنٹ آف سپلائنس) 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 "میورٹم 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 ڈیٹریمن غیر انتظامی ڈائریکٹر ہے۔

ذریعہ جائزہ برس میں بورڈ کے پانچ اجلاس منعقد ہوئے جس میں مالیاتی گوشوارے کا جائزہ لینے کے علاوہ، انتظامی امور کا جائزہ اور کمیشنوں کی جانب سے بھیجے جانے والے امور کو دیکھا گیا۔

## آڈٹ کمپنی:

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

## انسانی وسائل اور اعزازیہ کمپنی:

انسانی وسائل اور اعزازیہ (HR&R) کمپنی بورڈ کے دو غیر انتظامی ارکان اور سی ای او پر مشتمل ہے۔ کمپنی کا ڈیٹریمن آزاد ڈائریکٹر ہے۔ اس کمپنی کا

## اضافی انکشافات:

کمپنی تجارتی انتظام و انصرام 2019ء کے تقاضوں کے مطابق تمام امور پر عمل پیرا ہے۔ ان میں سے بعض خصوصاً امور درج ذیل ہیں:

- 1- انتظامیہ کی جانب سے چارج کردہ مالیاتی گوشوارے تمام معاملات کو واضح طور پر پیش کرتے ہیں جیسے سرگرمیوں کے نتائج، رقم کی آمد و رفت اور کاروباری سرمایہ میں ہونے والی تبدیلیاں۔
- 2- حسابداری کے درست کھاتے رکھے جاتے ہیں۔
- 3- مالیاتی گوشواروں کی تیاری کے لیے ہمیشہ مناسب اور متعلقہ اکاؤنٹنگ پالیسی اختیار کیا جاتی ہے اور حسابداری کے گوشوارے ہمیشہ منجانبی منطقی اور محتاط اندازوں پر مشتمل ہوتے ہیں۔
- 4- پاکستان میں لاگو ۳۱ اکتوبر ۲۰۱۹ء 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 ہونے کے حوالے سے کسی بھی قسم کو کوئی خدشہ نہیں پایا جاتا۔
- 7- گزشتہ برس کے انتظامی نتائج سے واضح انحراف کا اس رپورٹ میں ذکر کیا گیا ہے۔
- 8- گزشتہ 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 رقم جو 30 جون 2020ء 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 جائز ترین آڈٹ جو 30 جون 2020ء تک پر مشتمل ہے، اس کے مطابق ملازمین کی ریٹائرمنٹ فنڈ کی سرمایہ کاری کچھ ہیں ہے۔

133.944 ملین روپے

ملازمین کا گریجویٹ فنڈ

252.378 ملین روپے

ملازمین کا پرائیڈنٹ فنڈ

- 12- 30 جون 2020ء تک کمپنی کے حصص داروں کی کل تعداد 3,857 تھی۔ حصص کی خرید و فروخت کا نقشہ اور متعلقہ اطلاعات الیور نیمرالف

ہے۔

طاہر وازیر، اس ضابطے پر عمل درآمد کا چیئرمین اور چیف ایگزیکٹو آفیسر سے دستخط شدہ اقرارنامہ اس رپورٹ کے ساتھ الگ سے لف ہے۔

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

### بورڈ کی طرف سے لے 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، انحصار سرمایہ کاری، مصارف اصل، املاک، مشینری اور آلات کا فروخت، بجٹ کی منظوری، مالیاتی گوشواروں کی منظوری اور منافع مقصد کا اعلان وغیرہ شامل ہے۔

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

### غیر ملکی ڈائریکٹرز کی سکیورٹی کلیئرنس:

غیر ملکی ڈائریکٹرز کو SECP کے ذریعے وزارت داخلہ سے سکیورٹی کلیئرنس کی ضرورت ہوتی ہے۔ اس بابت APL کے ڈائریکٹرز کے ایکشن کے وپتتام قانونی تقاضوں اور ضروریات کو پورا کیا گیا ہے۔

### ڈائریکٹرز اور کارکنان کے لیے ضابطہ اخلاق:

"ضابطہ برائے تجارتی انتظام و انصرام 2019 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 ایجا مکاری اور اخلاقی معیارات کے مطابق انجام دیا جاتا ہے۔

## ڈائریکٹرز کے لیے تربیتی پروگرام:

کمپنی اس بات کو یقینی بناتی ہے کہ "سیکچر ریٹز اینڈ ایگزیکٹو کمیٹین 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۔ تین ڈائریکٹرز، جناب ہارے بشیر نواز، جناب یغثینت جنزل (ر) جاوید عالم خان اور جناب محمد رضی الدین، پہلے ہی یہ سرٹیفکیٹ حاصل کر چکے ہیں۔ چار ڈائریکٹرز جناب لیف جی فرعون، جناب وائل جی فرعون، جناب شعیب اے ملک اور جناب عبدالستار کو متعلقہ قواعد کی روشنی میں استثنیٰ حاصل ہے۔

## ڈائریکٹرز کا رسمی تعارف:

ڈائریکٹرز کو موجودہ متعلقہ قوانین اور کارپوریٹ گورننس کی ہدایت موجودہ معاملات بشمول گورننس فریم ورک اور ریگولیٹری تبدیلیوں کے بارے میں آگاہ رکھا جاتا ہے۔ ڈائریکٹرز ضابطہ کارپوریٹ گورننس کے علاوہ کمیٹی ایکٹ، 2017 کے تحت مختلف ضوابط کا کھل اور عملی ادراک رکھتے ہیں۔ اس کے علاوہ، بورڈ میں نئے مقرر شدہ ڈائریکٹرز کو متعلقہ قوانین اور ضوابط کا خلاصہ فراہم کیا جاتا ہے۔ چیئر مین بورڈ ڈائریکٹرز کے معیار و 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 ڈائریکٹرز 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 دھوکہ دہی کی اطلاع دینے والے کے تحفظ کو یقینی بناتی ہے۔ یہ ملازمین کو خوف اور تعصب کے بغیر یا اعتماد 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 بدل لینے کے کسی بھی خوف کے بغیر جیسے امتیازی سلوک، ظلم، اذیت و غیرہ اپنی تکالیف اور خوف یا کسی بھی مٹھلک یا قابل اعتراض واقعات اس 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 نکال سکیں اور وہ اتھارٹی کے سامنے کر سکیں۔



دوران سال، بورڈ اور اس کی کمیٹیوں کی تفصیلات 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 ڈھانسنے کیلئے اُن کا اطلاق کیا جاتا ہے۔

### چیئرمین اور چیف ایگزیکٹو آفیسر (سی ای او) کا کردار:

چیئرمین بورڈ آف ڈائریکٹرز کی قیادت کرتا ہے اور اسی بورڈ کے غیر انتظامی ڈائریکٹرز میں سے منتخب کیا جاتا ہے۔ چیئرمین کے بنیادی فرائض میں اجلاس کی سربراہی کرنا، ایجنڈا طے کرنا اور ذمہ داری تو شیئ 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 دور کرنا اور بورڈ آف ڈائریکٹرز کی افادیت اور کارکردگی میں اضافہ کرنا بھی ان کے فرائض میں شامل ہے۔ چیئرمین، ڈائریکٹرز کے معیاد عہدہ کے آغاز پر، ان کی منہمی 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 امور 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 چیئرمین 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 یقین کرتا ہے کہ سی ای او کے تحت کمپنی کے بلا تعطل آگے بڑھنے کے امکانات کیا رہے ہیں۔

ذمہ دار جائزہ میں بورڈ آف ڈائریکٹرز سی ای او (CEO) کی کارکردگی سے پوری طرح مطمئن ہیں۔ مختلف نئے منصوبوں کے آغاز، مارکیٹ میں بہتر موجودگی، کمپنی کا COVID-19 سے نمٹنے کا لائحہ عمل، موجودہ زمینوں کی بہتری کے علاوہ کئی نئے منصوبوں کی تعمیر کمپنی کی بہترین کارکردگی کے چند واضح ثبوت ہیں۔

صوبہ، توانائی، بحران، برآمدات میں خسارہ، بے روزگاری، COVID-19، ٹیکنالوجیکل جدت اور بڑھتے ہوئے مقابلے کی وجہ سے کاروباری چیلنجز کے جائزے کی ضرورت اُجاگر ہوئی ہے اور مذکورہ کاڈوں 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 ترقیاتی ڈھانچے کی ترقی کے توسط متوازن اور متوازن کاروباری آپریشنز کیلئے اور مختلف درآمدی لائنوں کے متبادل رسد کی چیلنجز کے ذریعے موثر اور کارگزار کاروباری طریقوں کا اطلاق کیا ہے۔ بورڈ کسی بھی بھول چوک کو مزید بہتر بنانے یا ایسے واقعات سے طریقوں سے انصرام کرنے کیلئے وقتوں و وقتوں 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 طریق عمل کے مطابق انجام دیا جائے۔ حال ہی میں کارپوریٹ گورننس ریگولیشنز 2019 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۔ اگرچہ نئے فریم ورک نے کارپوریٹ گورننس کیلئے کو یا تو شرائط کی تعمیل کرنے یا کسی بھی لائحہ عمل کے انحراف کرنے کی وضاحت کرنے کی اجازت دی ہے، تاہم APL نے کارپوریٹ گورننس کے مضابطہ اخلاق کی ساری شرائط کی تعمیل کی ہے۔ 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 گورننس کیلئے پھر 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 رول 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 گورننس کیلئے پھر 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 فیڈبک پر موثریت کی تشخیص کیلئے ایک اندرونی نظام وضع اور منظور کیا ہوا ہے۔

کمیٹی صحت، حفاظت اور ماحول اور سماجی کارکردگی کا انتظام اپنی ذمہ داری، پالیسی، سماجی قوانین اور متعلقہ پرست اور منظور یوں کی شرائط کے مطابق کرتی ہے۔ کمیٹی 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 توجہ جات کو بھی مد نظر رکھتی ہے۔ ان ذمہ داریوں کو پورا کرنے کا عزم صارفین، ملازمین، کنٹریکٹر، مختلف فریقین اور معاشرے کے مختلف طبقات کے بہترین مفاد میں کیا جاتا ہے۔ کمیٹی کی صحت، حفاظت اور ماحول کے سلسلے میں پالیسی اس امر کی گنج عکاس ہے کہ کاروباری عمل صحت، حفاظت اور ماحول سے متعلق قانون سے متصادم نہ ہو۔

APL میں ملازمین، مختلف قسم کے باورہ جات اور تنصیبات کی سیکورٹی کو انتہائی ترجیح دی جاتی ہے۔ عمل کے ذخیرہ کے تمام زمینیوں کی باقاعدہ طور پر درجہ بندی اٹلی جنس ڈوچن 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۔

### انٹار مشن ٹیکنالوجی کا خطرہ:

انٹار مشن 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، معلومات تک رسائی شامل ہے جبکہ بیرونی خطرات میں صنعت میں جدید تر سونٹ ویزز اور ہارڈ ویئر کے متعارف ہونے کے ساتھ در آنے والے خطرات اور سامبر کرائم شامل ہیں۔

کمیٹی نے ایک مرکزی ڈیٹا میں قائم کیا ہے جہاں ہر آن لائن لیمن دین اسی وقت ظاہر اور شہت ہو جاتا ہے۔ نصف شب کو روز کے روز سارے دن کے اعداد و شمار کی حفاظتی نقل کپیج ڈیٹا اور محفوظ کر لیتا ہے۔ مزید تحفظ کے خیال سے مختلف دفتروں سے اور ہر ماہ یہ تمام ڈیٹا ہارڈ ڈسک اور ڈیٹا شیپ پر بھی محفوظ کر لیا جاتا ہے۔ علاوہ ازیں تمام اعداد و شمار اور معلومات کی اضافی حفاظت کو مد نظر رکھتے ہوئے کمیٹی کی حدود سے باہر بھی ایک نقل محفوظ رکھی جاتی ہے۔

### آفات سے بحالی اور کاروبار کے سلسلے کی منصوبہ بندی:

عالمی رجحانات، بدھتی ہوئی افراط زر، بین الاقوامی معیشت، سیاسی افراتفری، عالمی سطح پر قیمتوں کا اتار چڑھاؤ، ایشیا کی کمی اور قیمتوں کا تعین، کنٹرولی

## 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 کئی طور پر قابل قدر ہے۔

کمپنی ایسے تمدن کو فروغ دیتی ہے جہاں اس 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 رکھتی ہے۔

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

ملازمین کو معاوضہ، تنگدلی اور فوائد کے ساتھ دیا جاتا ہے جس میں مارکیٹ مساوی تنخواہ، طبی سہولیات، درخصت ہمسہ تنخواہ وغیرہ شامل ہیں۔ اس طرح عظیم میں ان کی اہمیت کے بارے میں ان کو درست تاثر جاتا ہے۔

کمپنی پالیسی جنٹنٹ، بھرتی کے عمل، معاوضے اور فوائد روزگار اور لیبر قوانین، نئے ملازمین کو ضروری معلومات کی فراہمی، تربیت و ترقی، ملازمین کے ذاتی ریکارڈ کو محفوظ رکھنے اور ملازمین کی مشغولیت سمیت ملازمین سے متعلق تمام امور کے انتظام، معاونت اور ان سے شننے میں اپنی ذمہ داری کو سنجیدگی سے لیتی ہے۔

## صحت، سلامتی، ماحول اور کیمپورٹی (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 کار بند 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۔

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 درمیان، عالمی معیشت، اجناس کی راہ میں حائل رکاوٹوں اور قیمتوں کے تعین، کم زوری، سہولتوں کی کمی، برآمدات کے خسارہ اور بے روزگاری کے ساتھ ساتھ کی ہوئی سرمایہ کاری سے ظاہر ہوتا ہے کہ عالمی عدم استحکام میں اضافہ ہو رہا ہے۔

عالمی واقعات، یعنی COVID-19، نیا عالمی توانائی مظہر، ٹیکنالوجی میں جدت، اہم اقتصادی ممالک کے درمیان تہارتی مقابلہ، ایران پر اقتصادی پابندیاں اور کشیدگی اور ماحولیاتی خدشات نے مجموعی طور پر عالمی طلب و رسد کو متاثر کیا ہے۔ APL عملی طور پر اس امر کی ذمہ داری لیتا ہے اور اس بات پر یقین رکھتا ہے کہ جغرافیائی سیاست کی تہ میں کارفرما حرکات کیلئے واضح اور اک 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 کہنی کیلئے ممکن ہے کہ کہنی 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:

700 APL سے زیادہ آڈیٹنگس اور پاکستان بھر میں ترویجی مقامات پر واقع آئل ڈسٹریلو کے ساتھ ملک کی آئل مارکیٹنگ صنعت میں ایک صاف اول کی کہنی ہے جس کے ذریعے یہ ریٹیل اور صنعتی صارفین دونوں کی خدمت کرتی ہے۔ گروپ کہنیوں کی معاونت اور 100 سال سے زائد اجتماعی تجربے کی حامل ایک پٹرولیم کہنی عالمی اور ملکی مارکیٹ کے رجحانات کے بارے میں پیشگی طور پر فعال رہتی ہے۔ مزید برآں، سال کے دوران مسلسل در آمد نے کہنی کے ترویجی تہارت تعلق کو تقویت دی۔ طاہرہ از میں اعلیٰ مصنوعات کے ماخذ کے لحاظ سے کہنی کی چک کو مزید مستحکم بنایا اور کسی بھی حالات میں ملک کے اندر اپنے قابل قدر صارفین کیلئے پٹرولیم مصنوعات کی ایک شناختی رسد کنندہ کے کہنی کی حیثیت میں اضافہ کیا۔

بہت ساری کہنیاں حالی میں اس انڈسٹری سے منسلک ہوئی ہیں جس کی وجہ سے مختلف چیلنجز اور متعدد موانعوں کے ساتھ شدید مقابلہ ہے۔ مسابقت کا مقابلہ کرنے کیلئے کہنی موانعوں سے بھرپور فائدہ اٹھانے اور قومی ترقی جی مارکیٹنگ کہنی بننے کیلئے اپنے عزم کو مستحکم کر رہی ہے۔ کہنی اپنے اسٹوریج ڈیمینٹ ورک کی توسیع، ذخیرہ کرنے کی صلاحیت میں اضافہ، موثر توانائی کا انتظام اور ترسیل کے طریقہ کار کو زیادہ موثر بنانے پر جارحانہ طور پر اپنی توجہ مرکوز کر رہی ہے۔ یہ کچھ اہم اقدامات ہیں جو کئے گئے ہیں تاکہ قوت کو مستحکم کیا جاسکے اور ان پر آنے والے وقت میں معزز صارفین کیلئے مزید ویلیو پیدا کی جاسکے۔

فروخت میں کسی حد تک مدد ملے گی۔ تاہم، صنعتی صارفین کو پٹرولیم مصنوعات کی فروخت میں گزشتہ سائیکل تک پہنچنے میں اہمیت تھی۔ تاہم، گلوبل کیونکہ زیادہ تر کاروبار اپنی بحالی کیلئے کاوشیں کریں گے۔ غیر سازگار حالات کے باوجود، انتظامیہ حصص داران کی دولت کی حفاظت کیلئے کاوشیں جاری رکھنے کیلئے پرمز ہے اور پلازما فرہتر منافع دے گی جس سے مجموعی معاشی مظہرنا سے میں بہتری آئے گی۔

### 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 محرک قوت کی حیثیت رکھتا ہے۔ تیل کی قیمتوں میں اتار چڑھاؤ کا معاشی نمو اور دنیا میں ظلال و بے روزگاری پر نمایاں اثر واقع ہوتا ہے۔ سال 2019-20ء کے دوران عالمی سیاسی حالات بشمول COVID-19 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۔ COVID-19 کی صورت حال، 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 ہیں۔ OPEC رسد کی تخمینہ 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 مظہرنا سے سامنے آئے۔

پاکستان میں زیر جانہ و 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 گزرتی صورت حال ہے۔ مشکلات کو دور کرنے کے لیے APL نے ممکنہ حصول 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 مگرانی کر کے بار بار جانچ لیا جاتا ہے تاکہ مستقبل میں ممکنہ آپریٹنگ صورت حال کا تخمینہ کیا جاسکے۔ صنعت کی حساسیت کا اندازہ کر کے APL صارفین کی ضروریات پوری کرتا ہے اور انتہائی اتار چڑھاؤ کی شکل مارکیٹ میں تیل کے ذخیرہ کے اچھے انتظام کے لیے کاوشیں کرتا ہے۔ جون 2020 میں پٹرولیم مصنوعات کی شدید قلت کے دوران APL نے صارفین کی طلب کو پورا کرنے کیلئے اپنے ریشیل آڈیٹس پر زیادہ سے زیادہ پٹرولیم مصنوعات کی فراہمی کو یقینی بنایا۔

### جغرافیائی سیاسی اور سیکورٹی کے مسائل:

جغرافیائی سیاسیات پاکستان میں آئل اور گیس کے سیکورٹی میں کام کرنے والی کمپنیوں کے لیے مصائب کا باعث ہے اور اسے دونوں خطروں اور مواقع کے

طلب، اور قیمتوں کے اتار چڑھاؤ کی صورت میں غیر یقینی صورتحال کا سامنا کرنا پڑتا ہے۔ COVID-19 وبا، عالمی ماحولیاتی دہا کا اہل این جی اور آراہل این جی کی آمد، آئل اور گیس سیکٹور 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 جیسا کہ ایکٹوٹک کا زبوں کا بڑھتا ہوا، ٹھان اور فول انفراسٹرکچر میں بنیادی اور از سر نو جدلی اور قیمتوں کے تعین کا نظام بھی اہم عوامل ہیں۔ ان تمام عوامل کے لیے خطا 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 اچھے مشاورتی عمل کے ذریعے مستقبل سے متعلق حکمت عملی تشکیل دیتا ہے۔

### ریسک منجمنٹ فریم ورک (Risk Management Framework):

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

- ریسک کی نشاندہی
- ریسک کی تشخیص
- ریسک میں تخفیف
- ریسک کی رپورٹنگ و مگرانی
- ریسک گورننس

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

### COVID-19 وبا سے وابستہ خطرات:

جیسا کہ اوپر ذکر کیا گیا ہے کہ COVID-19 کی صورتحال کی وجہ سے آمدنی پر شدید دباؤ رہا کیونکہ کمپنی کو معین لاگت برداشت کرنے کے ساتھ ساتھ کم آمدنی کا سامنا کرنا پڑا۔ جبکہ کمپنی نے اخراجات کو گھٹانے اور لاگت کو کم کرنے کیلئے متعدد اقدامات کئے ہیں۔ آنے والے چند ماہ نامساعد حالات کی نشاندہی کر رہے ہیں تاہم ایک لاک ڈاؤن میں نرمی نہ کیا جائے۔ ٹرانسپورٹ اور عمومی نقل و حمل کی بحالی سے پٹرولیم مصنوعات کی

توجہ مرکوز کرتے ہوئے اس میں سب سے آگے ہونے کا منصوبہ بنایا ہے۔ ایکٹریک گاڑیوں (EV) کے شعبے میں توسیعی منصوبے کے ساتھ، کمپنی نے بیواہر یا اسلام آباد میں زیر تعمیر پمپ پرائیویٹ پبلی EV چارجنگ سہولت کی منظوری دے دی ہے جو 2020-21 کی پبلی سرمایہ سے عملی حالت میں آجائے گی۔

کمپنی توانائی کے موثر آلات کو متعارف کراتے ہوئے ملک بھر میں مختلف مقامات پر توانائی کی کھپت کو بہتر بنانے کیلئے توانائی کے تحفظ پر کام کر رہی ہے۔ تمام بلک آئل ٹرمینلز جن میں 400W-HPs اور مرکزی کی لائٹس تھیں اب ان کو تبدیل کر کے LED لائٹس سے لیس کیا گیا ہے۔ مزید یہ کہ راولپنڈی بلک آئل ٹرمینل آفس بلاکس میں تمام دروازی لائٹس کو LED سے تبدیل کر دیا گیا ہے۔

### مصنوعات کے معیار کو یقینی بنانا:

مصنوعات اور سروس کا معیار کسی کمپنی کی کامیابی کے لیے حتمی تقاضا ہوتا ہے اور یہ صارفین اور گاہکوں کے اطمینان میں ضروری کردار ادا کرتے ہیں۔ APL مسلسل بہتری لانے کے قائلے 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 مصنوعات کی کوالٹی کو یقینی بنانے کے لئے کوالٹی انشورنس کا وسیع نظام چلا رہا ہے جو ملک کی نافذ العمل مصنوعاتی تصریحات کے مطابق ان تمام آپریٹرز میں مصنوعات کی کوالٹی یقینی بناتا ہے جو پٹرولیم مصنوعات کی خریداری، ہمارے بلک آئل ٹرمینلز میں اسٹوریج، ریشیل آڈیٹس 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 سٹیٹ آف دی آرٹ لیبارٹریوں کو بروئے کار لا کر اور لا تعداد موٹائل کوالٹی انشورنس ویجز کے ذریعے کوالٹی معیارات کا ٹھکانے سے پاک عمل درآمد یقینی بناتا ہے۔

### خطرات کا انتظام والصرام

ریسک مینجمنٹ کا تعلق تمام فریقوں سے فہم کے حصول اور اس بات سے اتفاق کرنے پر مبنی ہے کہ خطرات یعنی ریسکس چھینکا گیا 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۔ ایک پٹرولیم لیجنڈ کو مصنوعات کی رسد اور



## بنیادی ڈھانچے کی ترقی:

انفراسٹرکچر کی تعمیر و تکمیل نہ صرف مجموعی معاشی اہمیا 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 حرکات کو جاری و ساری رکھنے کے لیے از حد لازمی ہے۔ انفراسٹرکچر کی توسیع کسی بھی آئل مارکیٹنگ کمپنی کے لیے ریزرچ کی بڑی کام دہتی ہے جس کے ذریعے مستقل مزاجی کے نئے دور کا آغاز ہوتا ہے

گزشتہ چند برسوں 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 کوآپریٹو 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 کا گزشتہ سال آغاز کیا گیا جبکہ ساہیوال اور دولت پور میں بلک آئل ٹرمینل کی تعمیر اسی سال مکمل کی گئی۔ دونوں ٹرمینلوں نے جانچ اور معائنے کے بعد اوگرا (OGRA) کی جانب سے دسمبر 2019 میں لائسنس کے اجراء کے بعد کامیابی کے ساتھ اپنے آپریشنز کا آغاز کر دیا ہے جس سے کمپنی کی اسٹوریج کی صلاحیت میں مزید اضافہ ہو گیا ہے۔ پورٹ قاسم ٹرمینل (کراچی) میں تعمیراتی کام میں مزید تیز رفتاری ہوئی ہے جو بندرگاہ پر درآہدی سامان کو وصول کرنے کیلئے کمپنی کی ایک کلیدی تحصیب ثابت ہوگی اور کافی فوائد حاصل ہوں گے۔ مزید برآں، آپریشنل صلاحیتوں کو بڑھانے اور کنٹرولز میں بہتری لانے کے لیے مختلف عوامل اور آلات کی جدت کاری کی گئی۔

کمپنی نے اسلام آباد، لاہور اور کراچی کے شہروں میں کئی نئے اپنے زیر انتظام ریشیل آڈیٹڈ سٹیشن (COCO sites) قائم کر کے اپنی موجودگی کو بڑھایا ہے۔ یہ آڈیٹڈ سٹیشن خاص طور پر نہ صرف معزز صارفین کو معیاری مصنوعات کی فراہمی کیلئے بلکہ ان شہروں بالخصوص کراچی میں APL کے برانڈ کی نمائندگی بڑھانے کیلئے قائم کئے گئے ہیں۔ APL نے ملک بھر میں سی پیک (CPEC) کے راستوں پر کام کرنے کیلئے اپنے منصوبوں کی بنیاد رکھی اور اہم موٹرویز جیسے لاہور میں عہدائیکیم موٹروے (M-3)، سکھ سرڈن اریبا اسلام آباد، پٹن اور موٹروے (M-1) اور کھٹاک، سوات ایکسپریس وے پر اعلیٰ خدمات فراہم کرنے والے ٹرولہورتی سے سڈیز ان شہر ریشیل آڈیٹڈ سٹیشن بھی کامیابی کے ساتھ قائم کئے۔

کمپنی LPG کے کاروبار میں داخل ہو کر اپنے دائرہ کار کو مزید وسعت دینے کا ارادہ رکھتی ہے اور LPG اسٹوریج اور ٹرانسپورٹ پلانٹ زیر منصوبہ بندی ہے اور ڈیزائن مرحلے میں ہے۔

APL نے دنیا بھر میں صاف ستھری توانائی میں ہونے والی منتقلی کو تسلیم کیا ہے اور اس تبدیلی میں بجلی سے چلنی والی نئی گاڑیوں کو سہولیات فراہم کرنے پر

## دیگر کاروباری سرگرمیاں:

APL کی اولین اقدامات میں صارفین کو آسانی مہیا کرنا اور فوڈنگ کے مجموعی تجربے میں بہتری لانا ہے۔ APL نے اپنے براڈ باڈی کو مکمل فوڈ سے نکال کر زیادہ وسیع کرنے کی کاوشیں کی ہیں۔ 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 مرکز ادارہ بننے کا ہدف بنایا ہے جس کے لیے اس نے اپنے آپ کو "صارفین کے لئے آسانی فراہم کرنے کی طرف مائل کمپنی" کا روپ دیا ہے۔ ہماری ریشیل آڈیٹس پر فوری اور اعلیٰ سرورسز یعنی کریڈٹ کارڈز کے ذریعے اور اعلیٰ، اسے فی ایم سہولیات، انک اسٹارٹ فوڈ کارڈ، ہائر کیئر، پیڈ وائل، لیوب ایکسپریس، ٹائم آؤٹ تک سٹاپس وغیرہ کی صورت میں سہولیات دستیاب ہیں۔

ریشیل آڈیٹس پر مجموعی تجربے کو بڑھانے کیلئے بڑے اور چھوٹے شہروں میں انک اسٹارٹ فوڈ کارڈ کی سہولت پیش کی جا رہی ہے۔ انک اسٹارٹ فوڈ کارڈ انفرادی اہل خاص کے ساتھ ساتھ کارپوریٹ کلائنٹ کی تمام فوڈ انتظامات کی ضروریات کو پورا کرتا ہے، یہ نقدی کے بطور اور محفوظ لین دین، فوڈ کے بجٹ پر مکمل کنٹرول، حتمی وقت پر آن لائن رپورٹنگ پیش کرتا ہے اور 24 گھنٹے قابل دسترس ہے۔ آہادی کی ضروریات کو سمجھتے ہوئے APL وسیع پیمانے پر خدمات اور فلیٹ میجمنٹ کیلئے منفرد فوڈ فراہم کرتا ہے۔

صارفین کے ساتھ رواہا استوار کرنے والی کمپنی ہونے کے ذریعے APL نے دیگر مصنوعات اور تکنیکی حل کے ساتھ شراکت داری اور کاروبار کرتے ہوئے سہولت کے ایک اور پہلو کو اجاگر کیا ہے۔ APL نے فوڈنگ 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۔ ہمدن خدمت میں مصروف اور پوری طرح مزین سٹیٹ آف دی آرٹ آئل پیمنٹ کرنے کی سہولت تربیت یافتہ تکنیشن چند منٹوں میں پیشہ ورانہ اور تیز تر انداز سے فراہم کرتے ہیں جس پر صارفین مکمل طور پر بھروسہ کر سکتے ہیں۔ سروں میں فری سیفٹی ٹیکس اور گارجوں کے بارے میں مشاورتی جہاں شامل ہیں، جس کی بناء پر صارفین کو ان کی ضرورت اور اطمینان کے مطابق لیوب کی تبدیلی کی گمرانی اور جائزہ لینے کا موقع ملتا ہے۔ APL کا مقصد تمام آہادی کیلئے رسائی کا از سر نو تعین کر کے بہتر خدمات کی بااروگ نوک فراہمی یعنی لانا ہے۔

ایک انتہائی ہائبر اور سماجی طور پر مددگار 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 پھرے پاکستان کی تحریک کے مطابق ٹھیکہ کاری میں بھی اپنا حصہ ڈال رہی ہے۔

COVID-19 کے وبائی مرض نے ڈرائیو پورٹ، نقل و حمل میں کمی خاص طور پر فروری 2020 کے بعد کے عرصہ میں، لبریکینٹ کی فروخت کو بھی متاثر کیا۔ تاہم جون 2020 کے دوران لبریکینٹ کی فروخت بہتر ہو گئی جو آنے والے مہینوں میں بہتر متوقع فروخت کی عکاسی کرتا ہے۔ کمپنی کے موجودہ پورٹ فولیو میں B2B اور B2C سیکٹس میں قابل ذکر نئے صارفین شامل کئے گئے ہیں۔ کمپنی نے سپلائرز کی ٹیکنالوجی میں قابل اعتماد طریقوں اور تاجروں کو بھی شامل کیا ہے۔ اس طرح پروڈکٹ کے معیار کو یقینی بناتے ہوئے پروڈکٹ کو بہتر کیا جائے گا۔ پروڈکٹ کی پیکیجنگ کسی بھی پروڈکٹ کے معیار کے بارے میں براہ راست تاثر پیدا کرنے میں اہم کردار ادا کرتی ہے اور ایک ایسے طریقے سے بیک شدہ پروڈکٹ کا بھی فروخت مقابلہ کرنے والی برانڈز میں نمایاں حیثیت رکھتی ہے۔ جدید ٹیکنالوجی کی ضروریات کے ساتھ ہم آہنگ کر کے، ایک لبریکینٹ کو بالکل نئی پیکیجنگ میں نئی ڈیزائن اور اعلیٰ صنعتی معیارات کے ساتھ گیسولین، ڈیزل اور موٹر سائیکل آئل کو آپ گریڈ کیا جا رہا ہے۔

APL نے حالیہ سال میں ایک مشترکہ منصوبے کے تحت اسلام آباد انٹرنیشنل ایئر پورٹ پر ملک کے سب سے بڑا اور جدید ترین فیول فارم قائم کر کے ایئر لائنز کے شعبے میں قدم رکھا۔ پیشہ دارانہ مہارت اور پیمائش کنٹرولنگ کی روح کو برقرار رکھتے ہوئے، اس منصوبے نے ہزاروں بین الاقوامی اور مقامی پروازوں کو بحفاظت کامیابی سے فیول فراہم کیا۔ اگرچہ COVID-19 وبائی مرض کے بعد یہ شعبہ بری طرح متاثر ہوا۔ تاہم کمپنی اپنی فروخت برقرار رکھنے میں کامیاب رہی اور اس میں صرف 14 فیصد کمی دیکھی گئی۔ ایک انتہائی چیلنجی اور مسابقتی ہوا بازی کے شعبے میں APL نے اسلام آباد بین الاقوامی ایئر پورٹ کے ذریعے پاکستان کی معاشی ترقی کے لیے ریزرچ 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۔

ایک پٹرولیم کمپنی (APL) اپنے دائرہ کار کو وسیع کرنے کیلئے پرعزم اور یہ بات بھی منظر عام پر لایا ہے کہ محض فیول کے شعبے کے علاوہ بھی کاروبار میں ترقی کرے گا اور آگے بڑھے گا۔ APL کم دہش اپنے تمام آپریٹرز اور سرگرمیوں میں اپنی پہلے سے حاصل امتیازی کامیابیوں سے بھی آگے بڑھنے کی کوشش کرتا ہے۔ APL کی توجہ متاثر کن اور جدید ترین کارکردگی کو فروغ دینے پر مرکوز ہے جو اس کے اپنے ویزن، مشن اور بنیادی اقدار سے ہم آہنگ ہو۔ انتہائی مشکل حالات، سخت مسابقت اور تیل کی قیمتوں میں تغیر کے باوجود، APL نے اپنے ریٹیل آڈیٹنس کو قائم کیا اور پورے پاکستان میں موجود ریٹیل آڈیٹنس کے بارے میں نئے ویزن کی تشکیل کرتے ہوئے اپنے شیئر کو مثبت طور پر برقرار رکھا اور ملک کی خوشحالی میں اہم کردار ادا کیا۔ مضبوط اور زبردست سپلائی چین کے ساتھ جو عالمی آئل سپلائرز تک وسعت رکھتی ہے، APL اس غیر یقینی دور میں چیلنجز سے نبرد آزما ہونے کیلئے کمپنی کے انٹرنیشنل پیکر اور سپلائی چین میں بہتری لارہا ہے۔

## فروخت اور مارکیٹنگ سرگرمیوں کا جائزہ

ذریعہ جائزہ برسی کے دوران، مذکورہ چیلنجز اور مسابقتی مقابلہ کے باوجود، کاروباری حجم میں کمی کے دور میں، کپنی انڈسٹری کے اندر قائم رہنے اور اپنے مارکیٹ شیئر کو برقرار رکھنے میں کامیاب رہی۔ بہت سارے عوامل کی وجہ سے اس سال انڈسٹری میں وسیع پیمانے پر فرس آئل (FO) کے حجم فروخت میں 33 فیصد کمی واقع ہوئی ہے جبکہ APL کے فرس آئل کے حجم میں صرف 7 فیصد کمی آئی، جس کی وجہ سے فرس آئل کی مصنوعات کا APL کارکیٹ شیئر 13 فیصد سے بڑھ کر 18 فیصد ہو گیا ہے۔ اس سال APL نے دفاعی اداروں کو پٹرولیم مصنوعات 1-PMG-HSD، JP اور HOBC-97 کی فراہمی کا معاہدہ کیا ہے اور APL ملک کے دفاعی اداروں کو ایندھن کی فراہمی کی شراکت داری اور ان کی ترنگی آئل مارکیٹنگ کپنی ہونے پر فخر محسوس کرتی ہے۔ مذکورہ بالا کئی اور بین الاقوامی چیلنجز کے باوجود، کپنی نے اپنے صارفین کو پٹرولیم مصنوعات کی بلا تھقل فراہمی کو یقینی بنایا۔ مزید یہ کہ، APL نے اپنے کارپوریٹ اور صنعتی صارفین کے نیٹ ورک میں توسیع جاری رکھی اور اس فہرست میں کپنی نے متعدد اہم صارفین کو شامل کیا ہے۔ تمام کاروباری شعبوں میں بہتر معیار خدمات کی وجہ سے، صنعت کے اندر وسیع تر پراڈکٹ پورٹ فولیو کی دستیابی کے باعث APL نے اپنے صارفین کی تعداد کو بڑھایا اور اس وقت تک کی دوسری سب سے بڑی آئل مارکیٹنگ کپنی ہے جس کا مجموعی طور پر مارکیٹ شیئر 11 فیصد ہے۔ ملک بھر میں کاروباری سرگرمیوں کی معاشی سست روی پٹرولیم صنعت کے اندر مجموعی بحران کیلئے ایک اہم عنصر رہی۔ تاہم، آئندہ مالی سال میں مثبت بحالی متوقع 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 ترقیاتی منصوبہ جات بشمول اہم شاہراہیں اور سوزوین وغیرہ کیلئے تارکول کی سپلائی کے لحاظ سے بدستور ایک سوزوین سپلائر رہا۔ APL نے مجموعی طور پر کپت میں 6 فیصد کمی کے باوجود 73 فیصد مارکیٹ شیئر حاصل کیا۔

APL نے اپنے ریشیل نیٹ ورک کو نمایاں طور پر منظم کیا ہے اور 30 جون 2020 تک ریشیل آڈیٹس کی کل تعداد 700 سے تجاوز کر گئی ہے۔ APL نے پاکستان کے طول و عرض میں اپنے ریشیل آڈیٹس قائم کئے ہیں اور اپنی پٹرولیم مصنوعات کو فروغ دینے کیلئے، کپنی نے اسلام آباد، لاہور، کراچی اور مختلف سوزوین پر کپنی کے اپنے زیر انتظام ریشیل آڈیٹس (COCO sites) قائم کئے ہیں۔ شہری اور دیہاتی علاقوں میں مصنوعات کی فراہمی کے معیار کو یقینی بنایا گیا۔ کپنی کی طویل المدتی حکمت عملی کی مطابقت میں ریشیل آڈیٹس قائم کرنے اور بلک آئل فریکو کی تعمیر کے ذریعے اپنی موجودگی کے تاثر میں اضافے کیلئے، کپنی نے اس مدت کے دوران متعدد ریشیل آڈیٹس اور ڈیج قائم کئے ہیں اور بہت سارے اس وقت ذریعہ تعمیر مرتلے میں ہیں۔

## مقایم:

ملک میں پٹرولیم مصنوعات کا بین الاقوامی سطح پر خام تیل کی قیمت اور امریکی ڈالر کے مقابلے میں روپے کی قدر پر انحصار ہوتا ہے کیونکہ پاکستان پٹرولیم مصنوعات درآمد کرنے والا ملک ہے۔ بین الاقوامی مارکیٹ میں پٹرولیم مصنوعات کی قیمتوں میں اتار چڑھاؤ اور اس کے ساتھ ساتھ امریکی ڈالر کے مقابلے میں پاکستانی روپے کی قدر میں کمی سے، ملک میں پٹرولیم مصنوعات کی قیمتیں گزشتہ سال کے دوران انتہائی غیر مستحکم رہی ہیں۔ COVID-19 کی وجہ سے لاک ڈاؤن کے نتیجے میں عوامی نقل و حرکت میں بڑے پیمانے پر کمی واقع ہوئی۔ ٹیکسوں کی بندش کے باعث صنعتی کاروباری سرگرمیاں کم ہو گئیں اور پبلک ٹرانسپورٹ اور بین الصوبائی نقل و حرکت مکمل طور پر بند رہی، جس کی وجہ سے پٹرولیم مصنوعات کی فروخت میں کمی ہوئی۔ مزید یہ کہ عالمی سطح پر تیل کی قیمت میں کمی کے نتیجے میں پاکستان کے اندر تیل کی قیمتوں میں کمی واقع ہوئی اور حکومت نے عوام الناس کو سہولت فراہم کرنے کی غرض سے اس عرصے کے دوران متعدد بار پٹرولیم مصنوعات کی قیمتوں میں کمی کا اعلان کیا۔ آئل مارکیٹنگ کمپنیوں کی جانب سے مصنوعات کا اضافی ذخیرہ ہونے کی وجہ سے جبکہ پٹرولیم مصنوعات کی فروخت پہلے ہی کم تھی اور قیمتوں میں بھی کمی ہو رہی تھی، وسیع پیمانے پر انویسٹری قصاصات ہوئے۔

بین الاقوامی مالیاتی فنڈ (IMF) کے توسیعی فنڈ کی سہولت کی روشنی میں پالیسی سازوں کی جانب سے سخت مالی نظم و ضبط کے اطلاق جیسے متعدد اقدامات کی وجہ سے حالیہ برسوں کے دوران ملک میں بنیادی ڈھانچے کی ترقی اور سخت معاشی انگلیں پالیسیوں کے باعث اخراجات میں کمی کی وجہ سے توانائی کی طلب کم ہوئی۔ اس کے نتیجے میں ملک بھر کے کاروبار میں منفی نمو دیکھی گئی اور کاروباری اشخاص اپنی آمدنی کو برقرار رکھنے کیلئے کاوشیں کر رہے ہیں۔ ان عوامل کے اثرات آئل مارکیٹنگ کے شعبے پر بھی اثر انداز ہوئے۔ آئل مارکیٹنگ کمپنیوں کو بعض چیلنجز کا سامنا ہے جن میں کاروباری سرگرمیوں میں کمی کی وجہ سے پٹرولیم مصنوعات کی طلب میں کمی کے ساتھ سستی اسمگل شدہ مصنوعات جیسے ہائی اسپینڈ ڈیزل (HSD) اور تارکول (Bitumen) اور بڑے پیمانے پر اشیاء تیار کرنے والی صنعتوں کی منفی نمو شامل ہے۔ ان عوامل کی وجہ سے پٹرولیم کی صنعت کے کل حجم فروخت میں 12 فیصد کمی واقع ہوئی ہے۔ ہائی اسپینڈ ڈیزل کی طلب میں 10 فیصد اور تارکول کی طلب میں 6 فیصد کمی واقع ہوئی ہے۔ فرنس آئل (FO) کی طلب میں بھی 33 فیصد کمی واقع ہوئی ہے کیونکہ بجلی پیدا کرنے والے اداروں نے حکومت کی ہدایات کی روشنی میں اپنے سسٹم کو آرائل این جی (RLNG) اور کوئلہ جیسے متبادل ایجنڈ من کی جانب تیزی سے منتقل کیا ہے۔ اور اس کے باعث فرنس آئل کی طلب میں کافی مددگ کی واقع ہوئی ہے۔

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 تہذیبوں اور عملی محرکات چند اہم عناصر ہیں جو گزشتہ سال سے مجموعی منفی نمو کا باعث رہے ہیں۔

## مارکیٹ اور صنعتی جائزہ

### عالمی سطح:

تیل کی عالمی صنعت گزشتہ برسوں سے عدم استحکام کا شکار ہے لیکن کسی بھی عدم استحکام نے اظہارِ مشرکی کو اتنا نقصان نہیں پہنچایا جتنا زہر جائزہ برس کے دوران مشاہدہ کیا گیا۔ چونکہ مارکیٹیں، کمپنیاں اور پوری معیشت کو رونا دامنس (COVID-19) کے وبائی مرض کی وجہ سے پیدا ہونے والے عالمی بحران کے اثرات سے دوچار ہیں، اسی بناء پر تیل کی قیمتوں میں بھی کمی آئی ہے۔ عالمی توانائی کی طلب میں ہارنچی کمی کی وجہ سے خام تیل کی قیمتوں میں بڑے پیمانے پر کمی واقع ہوئی۔ اس کا اثر تیل کی عالمی سپلائی چین (supply chain) کے ہر مرحلہ پر محسوس کیا گیا اور توانائی کے شعبے کے دوسرے حصوں پر بھی پڑا۔ تیل کی عالمی طلب میں تیزی سے کمی آئی کیونکہ وبائی مرض کو رونا سے تیل کی کھپت خاص طور پر ٹرانسپورٹ کے شعبے اور صنعتی استعمال میں کمی واقع ہوئی جو OPEC اور non-OPEC تیل کے پیداواروں کی طرف سے پیداوار پر پابندیوں کے خاتمے کی وجہ سے سپلائی میں اضافے سے مزید سنگین ہو گیا۔ تیل کی طلب میں بالخصوص کمی کی شدت، تیل کی صنعت کی برواشت کی اہلیت سے کہیں زیادہ ہے۔ دنیا کی اکثریتی آبادی کو دامنس کی وجہ سے کسی نہ کسی طرح کے لاک ڈاؤن کے تحت رو رہی ہے۔ آئل مارکیٹ کے روایتی استحکام کیلئے ایک بنیادی امکانی بدستور کم ہے۔ کم قیمتیں عام طور پر صارفین کے استعمال کو بڑھاتی ہیں، لیکن اس طرح طلب میں اضافے کا امکان خاص کر عالمی ہنگامی صورتحال کے دوران انتہائی کم ہوتا ہے۔ تیل کے ذخیرے میں تیزی سے اضافے سے دستیاب ذخیرہ کرنے کی گنجائش ختم ہو گئی جس کی وجہ سے تیل کی قیمتیں مزید کم ہو گئیں۔

کو رونا دامنس سے قبل تیل کی عالمی قیمتوں کو متاثر کرنے والے دیگر عوامل میں سعودی عرب کی مہیبت پر حملہ، پہلی سرمایہ کے دوران مشرق وسطیٰ کے بحران کی وجہ سے آئے ہر حر کے ذریعے تیل کی عالمی نقل و حرکت میں حساسیت، OPEC ممالک کی جانب سے سپلائی میں کمی، اور امریکہ کی ایران اور ویتنام پر پابندیوں کے نتیجے میں تیل کی قیمتوں میں اضافہ محسوس ہے۔ تاہم امریکہ اور چین کے درمیان تہارتی تعلقات میں کشیدگی اور سعودی عرب اور روس کے درمیان مقابلہ نرغ نے قیمتوں پر کمی کی جانب دباؤ برقرار رکھا۔

چونکہ سٹوریج فرموں اور آئل کمپنیوں میں تیل کے ذخائر بھر گئے لہذا تیل کی قیمتوں میں مزید کمی کر دی گئی جس سے آئل مارکیٹ کریش کر گئی۔ ٹرانسپورٹ کے شعبے میں اسکول اور دفاتر کی بندش کے پیش نظر گاڑیوں، بسوں اور ٹرینوں کے استعمال میں کمی سے آئل کی کھپت میں مزید کمی آئی۔ طلب میں کمی کے باعث، منافعوں میں تیزی سے کمی ہوئی اور تیل پیدا کرنے والے ممالک جیسا کہ عرب ریاستیں اور روس کے مارکیٹ شیئر حاصل کرنے کی کوشش نے قیمتوں میں مقابلہ کو ختم دیا۔

وعدوں کو پورا کرنے کی صلاحیت سے الامال ہے۔ کمپنی نے ملازمین کو تنخواہوں اور اجرتوں کی ادائیگی کے لئے اسٹیٹ بینک کی سیلری سہولت انسٹیٹمنٹ کے تحت 0.45 فیصد کے پرمیشن ریٹ پر ٹرم ٹرانس کی سہولت حاصل کی ہے۔ کئی مالیاتی اداروں سے ہنگامی صورت میں کمپنی کی جملہ سرگرمیاں جاری رکھنے کے لیے اور کاروباری سرمایے کی ضروریات کو پورا کرنے کیلئے لیکویڈیٹی کی دستیابی کو یقینی بنانے کیلئے متبادل انتظامات کیے گئے ہیں۔

### سرمائے کا ڈھانچہ:

اس کمپنی کا کل سرمایہ حصص کے مالیاتی نظام پر مشتمل ہے۔ مذکورہ بالا ٹرانس سہولت کے علاوہ زیر جائزہ برس میں اس ڈھانچے میں کوئی تبدیلی نہیں ہوئی۔ انتظامیہ مطمئن ہے کہ سرمائے کا یہ ڈھانچہ کمپنی کو مستقبل میں بھی کامیابی سے آگے بڑھانے کے لیے بالکل مناسب ہے۔ کسی بھی واجب الادا رقم کی ادائیگی میں کوئی تاخیر نہ ہو دیکھنے میں نہیں آئی۔

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

30 جن 2020 تک کل ۱۱۷ ٹے بڑھ کر 51,238 ملین روپے ہو چکے ہیں جبکہ کل واجبات بڑھ کر 32,792 ملین روپے تک پہنچ گئے ہیں۔ کمپنی کے غیر مہدلا ۱۱۷ ٹے 9,300 ملین روپے سے بڑھ کر 15,584 ملین روپے ہو گئے ہیں جس کی وجہ بین الاقوامی مالیاتی رپورٹنگ اسٹینڈرڈ 16 کے تحت 5,095 ملین روپے کو اضافہ، مشینری اور آلات کی مد میں ۱۱۷ ٹے کو حق استعمال کے طور پر تسلیم کرنا اور اسٹوریج میں اضافے پر توجہ مرکوز کرتے ہوئے، کمپنی کا زمین کی خریداری اور نئے ٹرمینل اور ڈریسٹریبل آؤٹلیٹس (Retail Outlets) کی تعمیر کے لئے 2,135 ملین روپے کی کثیر سرمایہ کاری کرنا شامل ہے۔

گزشتہ برس کاروباری سرگرمیوں سے 2,998 ملین روپے کے ورود (inflow) کے مقابلے میں زیر جائزہ برس 7,415 ملین روپے کا ورود (inflow) ریکارڈ کیا گیا جس کی بنیادی وجہ مصنوعات کی خریداری اور آپریٹنگ اخراجات مددگار چارجز کا حکم ٹیکس کی ادائیگی میں کمی ہے۔ اضافہ، مشینری اور آلات میں سرمایہ کاری کے باعث 2,135 ملین روپے کا خروج (outflow) ریکارڈ کیا گیا۔ سرمایہ کاری پر حاصل کردہ آمدنی سے 994 ملین روپے کا ورود (Inflow) ہوا۔ سرمایہ واری سے کل 1,681 ملین روپے کا خروج (outflow) ریکارڈ کیا گیا۔ رواں برس ٹرانسنگ سرگرمیوں جس میں بنیادی طور پر ڈیویڈنڈ کی ادائیگی شامل ہے، کی مد میں 1,851 ملین روپے کی ادائیگی کی گئی (19-2018 3,493 ملین روپے)۔

روپے (ملین میں)

دوران برسی تقسیم:

995	حتمی نقد حصہ (ڈیوڈنڈ) برائے سال 2018-19 بشرح 100 فیصد (یعنی 10 روپے فی 10 روپے والے حصہ پر)
498	عموری نقد حصہ (ڈیوڈنڈ) برائے سال 2019-20 بشرح 50 فیصد (یعنی 5 روپے فی 10 روپے والے حصہ پر)
1,493	
17,231	

کل میزان 30 جون 2020

ضمنی اثرات:

398	حتمی نقد حصہ (ڈیوڈنڈ) برائے سال 2019-20 بشرح 40 فیصد (یعنی 4 روپے فی 10 روپے والے حصہ پر)
16,833	

منافع (ڈیوڈنڈ):

بورڈ نے اس امر کی اطلاع کی ہے کہ 30 جون 2020 کو اختتام پذیر مالی سال کے لیے حتمی نقد منافع بشرح 40 فیصد (یعنی 4 روپے فی 10 روپے والے حصہ پر)۔ یہ منافع اس رقم کے علاوہ ہوگا جو عموری نقد منافع کے طور پر بشرح 50 فیصد (یعنی 5 روپے فی 10 روپے والے حصہ پر) پہلے ہی مشترکہ کے گئے اور حصص مالکان کو واپس کیے جا چکے ہیں۔ یوں زیر جائزہ برس کے لیے کل نقد منافع 90 فیصد بن جاتا ہے۔

مکلی خزانے اور اقتصادیات میں اضافہ:

کمپنی نے ٹیکس اور دیگر سرکاری کٹوتیوں کی مد میں 70,155 ملین روپے سرکاری خزانے میں جمع کرائے۔ ڈیورڈنڈ علاقوں کو اپنے ترقیاتی پروگرام میں شامل کر کے ریشیل آڈیٹلس (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 کے دوران کل سرمائے میں 3,880 ملین روپے کا اضافہ ہوا کیونکہ 7,415 ملین روپے کی رقم آپریٹنگ سرگرمیوں سے حاصل کی گئی جس کی بنیادی وجہ اسٹاک اور تھارٹی قرضوں میں کمی تھی جس کے نتیجے میں کل سرمایہ 01 جولائی 2019 کو 3,403 ملین روپے سے بڑھ کے 30 جون 2020 کو 7,283 ملین روپے ہو گیا جسے بعد میں اسٹاک کی بڑھتی ہوئی ضرورت کو چھرا کرنے کے لئے مصنوعات کی درآمد کے سلسلے میں سپلائرز کو ادائیگیوں کے لئے استعمال کیا گیا۔ مالی تخمینوں اور دیگر طریقوں کو کام میں لاکر 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



## 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 2020ء کو ختم ہونے والے مالی سال کے آڈٹ شدہ مالیاتی گوشوارے پیش کر رہے ہیں۔

## مالیاتی کارکردگی

کمپنی کی خالص فروخت آمدنی 201,079 ملین روپے ری جو گزشتہ سال (2018-19: 223,054 ملین روپے) کے مقابلے میں 10 فیصد کمی کو ظاہر کر رہی ہے کیونکہ صنعت کے حجم فروخت میں 12 فیصد کمی کے مقابلے میں کمپنی کے حجم فروخت میں 11 فیصد کمی ہوئی۔ تیل کی قیمتوں میں اتار چڑھاؤ کے نتیجے میں انویسٹری نقصانات اور حجم فروخت میں کمی کے باعث منافع میں 56 فیصد کمی واقع ہوئی۔ سست رو معاشی نمو، اقتصادی سرگرمیوں میں کمی، افریقا زمر میں اضافہ، اسمگل شدہ مصنوعات کا درود اور بجلی کی پیداوار کیلئے متبادل ایندھن کی دستیابی کی وجہ سے حجم فروخت میں کمی آئی جس کے نتیجے میں سنگین معاشی صورتحال نے جنم لیا۔ اس کے ساتھ عالمی وبا، COVID-19 کے باعث لاک ڈاؤن نے کاروبار اور صنعت کو مختلف سطح پر متاثر کیا۔ دوسری جانب مناسب شرح سود کی بدولت خالص مالی منافع میں اضافہ اور ایکسچینج (exchange) لاسز میں کمی کے باعث آپریٹنگ اخراجات میں کمی نے کسی حد تک منافع کو سہارا دیا۔ تاہم، بین الاقوامی مالیاتی رپورٹنگ اسٹینڈرڈز 9 کے تحت مالی اثاثوں کے بگاڑ میں اضافہ، بین الاقوامی مالیاتی رپورٹنگ اسٹینڈرڈز 16 پر عمل کرنے کے مضمرات اور پنجاب ورکرز وٹیفیکیشن ایکٹ 2019 کے نفاذ کے نتیجے میں خالص منافع میں کمی ہوئی۔ نتیجتاً کمپنی نے 1,008 ملین روپے کا بعد از ٹیکس منافع کمایا (2018-19: 3,961 ملین روپے)۔ اسے 10.13 روپے فی شیئر آمدن کے مفہوم میں لیا جاسکتا ہے (2018-19: 39.79 روپے)۔

30 جون 2020ء کو اختتام پذیر ہونے والے مالی سال کے لیے مالیاتی نتائج اور منافع کی تقسیم کا خلاصہ درج ذیل ہے:

سرگرمی	روپے (ملین میں)
قبل از ٹیکس منافع	1,503
متنی: ٹیکس کے لیے طے کردہ رقم	(495)
بعد از ٹیکس منافع	1,008
تاریخ: 30 جون 2019ء تک غیر منقسم منافع	17,712
تاریخ: دوران سال دیگر نقصانات	4
قابل تقسیم منافع	18,724

This page is intentionally left blank

# FORM OF PROXY

## 25<sup>th</sup> 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 25<sup>th</sup> Annual General Meeting of the Company to be held on October 19, 2020 at 12:00 p.m. at Attock House, Morgah, Rawalpindi through video link and at any adjournment thereof.



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

Dated this \_\_\_\_\_ day of \_\_\_\_\_ 2020

Signature of Proxy \_\_\_\_\_

Witnesses:

1. Signature: \_\_\_\_\_

2. Signature: \_\_\_\_\_

Name: \_\_\_\_\_

Name: \_\_\_\_\_

Address: \_\_\_\_\_

Address: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
CNIC/Passport No. \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
CNIC/Passport No. \_\_\_\_\_

Important:

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

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

میں/ہم..... سکنہ..... بحیثیت ممبر (رکن) انک پٹرولیم لمیٹڈ  
اور حامل..... عام حصص، برطانیق شیئرز رجسٹرڈ فوئیو نمبر/سی ڈی سی پارٹیشنٹ آئی ڈی نمبر.....  
مسعی/مسماٹ..... کمپیوٹرائزڈ قومی شناختی کارڈ نمبر یا پاسپورٹ نمبر..... کو یا ان کی غیر حاضری  
کی صورت میں مسعی/مسماٹ..... کمپیوٹرائزڈ قومی شناختی کارڈ نمبر یا پاسپورٹ نمبر.....  
کو میرے/ہمارے ایما پر بروز پیر 19 اکتوبر 2020ء کو دن 12:00 بجے انک ہاؤس، مورگاہ، راولپنڈی بذریعہ ڈیولنک میں منعقد ہونے والے کینی کے پچیسواں سالانہ اجلاس عام میں حق رائے دہی  
استعمال کرنے یا کسی بھی التواء کی صورت میں اپنا/ہمارا بطور مختار نمائندہ (پراکسی) مقرر کرتا/کرتی ہوں/کرتے ہیں۔

پچاس روپے ایلٹ کے ریونیوٹ

دستخط حصص کنندہ

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

آج بروز..... بتاریخ..... 2020ء کو دستخط کئے گئے۔ دستخط مختار نمائندہ:  
گواہان:  
1۔ دستخط:..... نام:  
2۔ دستخط:..... 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 کینی 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۔ 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) کینی کو جمع کرانا ہونگے۔





**Attock**

**Attock Petroleum Limited**

Attock House, Morgah, Rawalpindi - Pakistan

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

Email: [contact@apl.com.pk](mailto:contact@apl.com.pk)

[www.apl.com.pk](http://www.apl.com.pk)