



Mari Petroleum Company Limited
CONDENSED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (Un-audited)
For The Six Months Period Ended
December 31, 2022

COMPANY INFORMATION

Head Office

21- Mauve Area, 3rd Road, G-10/4
P.O. Box 1614, Islamabad-44000
Tel: 051-111-410-410, 051-8092200
Fax: 051-2352859
Email: info@mpcl.com.pk

Field Office Daharki

Daharki, District Ghotki
Tel: 0723-111-410-410, 0723,660403-30
Fax: 0723-660402

Karachi Office

D-87, Block 4, Kehkashan, Clifton
P.O. Box 3887, Karachi -75600
Tel: 021-111-410-410
Fax: 021-35870273

Quetta Office

26, Survey-31, Defence Officers
Housing Scheme, Airport Road, Quetta.
Tel: 081-5/21052, 2864085, 2839790
Fax: 081-2834465

Regional Office KP

House No. 94/B Street No. 03
Phase 1, Bannu Township, Bannu
Tel: +928-633612

Bankers

Allied Bank Limited
Askari Bank Limited
Bank Alfalah Limited
Habib Bank Limited
National Bank of Pakistan
United Bank Limited
Al-Baraka Bank Limited
Standard Chartered Bank

External Auditors

A.F. Ferguson & Co., Chartered Accountant
A member firm of PwC network
74- East, 2nd Floor, Blue Area, Jinnah Avenue,
P.O. Box 1614, Islamabad-44000, Pakistan
Tel: 051-2273457-60
Email: Imtiaz.aslam@pwc.com
Web: www.pwc.com/pk

Shares Registrar

M/s Corplink (Pvt) limited
Wings Arcade, 1-K commercial
Model Town, Lahore
Tel: 042-35916719, 042-35916714
Email: corporate@corplink.com.pk

Legal Advisor

Ali Shah Associates
Advocates High court
I- Ali Plaza, 4th Floor, 1-E, Jinnah Avenue
Blue Area, Islamabad
Tel: 051-2825632

Registration, NTN and GST Numbers

Registration Number	00012471
National Tax Number	1414673-8
GST No.	07-01-2710-039-73
Symbol on Pakistan Stock Exchange	MARI

CONTENTS

03

Board of Directors

04

Committees of the Board

05

Directors` Review

17

**Condensed Interim Statement
of Financial Position**

18

**Condensed Interim Statement
of Profit or Loss**

19

**Condensed Interim Statement
of Comprehensive Income**

20

**Condensed Interim Statement
of Changes in Equity**

21

**Condensed Interim Statement
of Cash Flows**

22

**Notes to the Condensed
Interim Financial Statements**

31

Directors` Review in Urdu

BOARD OF DIRECTORS

1. Mr. Waqar Ahmed Malik
Chairman, Non-Executive Director
2. Dr. Nadeem Inayat
Non-Executive Director
3. Maj Gen Ahmad Mahmood Hayat (Retd)
Non-Executive Director
4. Mr. Faheem Haider
Managing Director/CEO, Executive Director
5. Capt. (Retd) Muhammad Mahmood
Non-Executive Director
6. Mr. Abdul Rasheed Jokhio
Non-Executive Director
7. Syed Khalid Siraj Subhani
Non-Executive Director
8. Mr. Ahmed Hayat Lak
Non-Executive Director
9. Mr. Adnan Afridi
Non-Executive Independent Director
10. Mr. Abid Hasan
Non-Executive Independent Director
11. Ms. Seema Adil
Non-Executive Independent Director

Mr. Nabeel Rasheed
Chief Financial Officer

Mr. Muhammad Sajjad
Acting Company Secretary

COMMITTEES OF THE BOARD

AUDIT COMMITTEE

Director	Designation
Mr. Abid Hasan	Chairman
Dr. Nadeem Inayat	Member
Capt. (Retd) Muhammad Mahmood	Member
Mr. Ahmed Hayat Lak	Member
Mr. Adnan Afridi	Member

HR&R COMMITTEE

Director	Designation
Mr. Adnan Afridi	Chairman
Maj Gen Ahmad Mahmood Hayat (Retd)	Member
Mr. Abdul Rasheed Jokhio	Member
Mr. Ahmed Hayat Lak	Member
Mr. Abid Hasan	Member

TECHNICAL COMMITTEE

Director	Designation
Maj Gen Ahmad Mahmood Hayat (Retd)	Chairman
Mr. Abdul Rasheed Jokhio	Member
Syed Khalid Siraj Subhani	Member
Mr. Adnan Afridi	Member
Ms. Seema Adil	Member

INVESTMENT COMMITTEE

Director	Designation
Dr. Nadeem Inayat	Chairman
Maj Gen Ahmad Mahmood Hayat (Retd)	Member
Syed Khalid Siraj Subhani	Member
Mr. Adnan Afridi	Member
Ms. Seema Adil	Member

MARI PETROLEUM COMPANY LIMITED

DIRECTORS' REVIEW

The Board of Directors of Mari Petroleum Company Limited (MPCL) is pleased to present the Directors' Review and condensed interim financial statements of the Company for the six months period ended on December 31, 2022.

A. EXECUTIVE SUMMARY

Key Achievements:

MPCL has achieved excellent financial results during the first half of the financial year 2022-23. The Company's net sales reached Rs. 61 billion, and net profit reached Rs. 23.8 billion, both 44% higher than the same period of the last year. In order to pass on the benefit of the Company's success to its shareholders, the Board has announced the highest-ever interim cash dividend of Rs. 89 (890%) per share.

The Company enhanced its hydrocarbon resource base and production by undertaking the following initiatives: (i) successful commissioning of Phase-II facilities of development project Sachal Gas Processing Complex (ii) drilling and commissioning of first-ever horizontal development well Mari-122H in HRL Reservoir of Mari Field (iii) signing of a framework agreement with fertilizer customers for installation of pressure enhancement facilities at Mari Field and (iv) subsequent to the period end, a gas discovery at exploratory well Mari Ghazij-1 in Mari Field. The company also added four new exploration blocks in portfolio via participation in the competitive bid round held in October 2022. Despite the challenging security and operational environment, the Company accomplished the above milestones, once again demonstrating excellence of its technical skills and agile decision making.

While endeavoring to achieve its operational objectives, the Company adhered to the highest standards of Health, Safety, and Environment (HSE) practices. All key HSE targets remained within the acceptable limits.

In addition to Rs 35 billion contributions to the government exchequer in the form of various levies, royalty and taxes, the Company made over Rs. 234 million financial contribution during the period and actively participated in the flood relief activities in the flood devastated provinces of Sindh, Balochistan and KP.

Key Challenges:

As of December 31, 2022, on-balance sheet receivables stuck up due to circular debt issue have reached Rs. 28 billion. Rising trade debts are a cause of concern as these can create cash flow issues for the Company and impact the Company's future investment plans and ultimately its growth. The Company has taken up this matter with the relevant authorities to achieve a quick resolution.

Due to the Country's dwindling forex reserves, the Company, like other businesses, is facing delays in opening of LCs for import of critical equipment. Shipments have arrived at port but delay in retiring LCs is resulting in significant demurrages. If continued, this situation will impact the sustainability of production from existing facilities, delay in development of new discoveries and on-going/planned development projects, and reputational damage on account of delay in payment to vendors. The Company is undertaking proactive engagement with relevant governmental bodies and working-up contingency plans to deal with the situation.

MPCL is operating under a high threat environment. Security situation has deteriorated in KP and Balochistan. So far, the Company has been able to continue its operations without any major incident mainly with the support of Law Enforcement Agencies (LEAs). The Company is enhancing its internal security capabilities. LEAs have assured their full support to MPCL in its projects of national importance.

Exploration & Production job market dynamics are also changing. Employability Index has improved in the Middle East market due to growth in Oil & Gas sector. This could lead to talent migration, increasing the risk of loss of key resources. The Company is proactively working on further improving its human resource policies to attract and retain its human capital.

B. DETAILED REPORT

HEALTH, SAFETY AND ENVIRONMENT (HSE)

The Company's HSE performance during the period remained consistent and sustainable, resulting in the achievement of all HSE-related targets.

Criteria	Threshold	Current Status
Fatality Accident Rate (FAR)	0.00	0.00
Lost Time Injury Rate (LTIR)	0.22	0.00
Total Recordable Injury Rate (TRIR)	0.43	0.13
Process Safety Event Rate (PSER) -Tier-I	0.12	0.00
Process Safety Event Rate (PSER) -Tier-II	0.35	0.00
Motor Vehicle Crash Rate (MVCR)	0.12	0.05

As part of the company's HSE performance and systems improvement strategy, the following initiatives were launched:

- HSE cultural enrichment initiative – safety leadership workshops
- Multiple HSE trainings, awareness and auditing campaigns
- Launch and implementation of management system procedures on various activities
- Development of integrated HSE auditing tools for MPCL rigs and seismic units
- Fire mapping and quantification survey and augmentation plan for Mari Field firefighting and suppression systems along with fire and tactical drills
- Successful closure of CIM audits at various locations and updating of legal register
- Implementation of best practices for route hazard assessment related to challenging projects

More than 1,260 training sessions and 271 emergency drills, including more than 691 trainings and 122 emergency drills for Mari Services Division were conducted in the period.

FINANCIAL PERFORMANCE

	Six months period ended December 31		Increase
	2022	2021	
	PKR in million		
Net Sales	61,002	42,418	44%
Profit Before Tax	36,152	24,528	47%
Income tax	(12,290)	(7,958)	54%
Net Profit for the period	23,862	16,570	44%

Net Sales revenue has increased on account of higher oil and gas prices and exchange rate, despite slight decrease in production due to unplanned shutdowns and ATAs of fertilizer customers, production suspension from Bolan and Zarghun fields and suspension of gas supply to CPGCL and impact of super tax in the current period.

HYDROCARBON SALES

The hydrocarbon sales for the period is summarized below:

	Six months period ended December 31				Total increase / (decrease)
	2022		2021		
	Total	Per day	Total	Per day	
Gas (MMSCF)					
Mari Field	130,938	712	133,273	724	(2%)
Other Fields	4,097	22	5,922	32	(31%)
	135,035	734	139,195	756	(3%)
Crude oil (barrels)					
Mari Field	10,542	57	10,018	54	5%
Other Fields	150,924	820	252,578	1,373	(40%)
	161,466	877	262,596	1,427	(39%)

Total Net Sales in equivalent BOEs	17.50 million	95,092	18.33 Million	99,595	(5%)
---	----------------------	---------------	----------------------	---------------	-------------

This quarter had an unusually high number of annual turnaround of the fertilizer customers which were accounted for in Company's production targets. However, production was further curtailed by closure of Bolan, Zarghun and some unplanned shut-downs initiated by the fertilizer customers. Additionally, the Company decided to stop supply of gas to Central Power Generation Company Limited due to integrity issues of the gas transmission pipeline, non-payment of invoices and non-execution of gas sales agreement. All these factors impacted overall hydrocarbon production volumes negatively which was partially compensated by enhanced production from new projects as compared to the same period last year.

Production Operations at Mari Field

The Company successfully managed to maintain production from the HRL Reservoir above the incentive threshold of 577.5 MMSCFD for the greater part of the reporting period, through better production planning and proactive coordination with the customers by diverting undrawn volumes amongst the customers depending on their individual requirements. The Swing Gas Compressors installed at CMF-II also aided in this by allowing diversion of undrawn HRL gas volumes to SNGPL. Two additional compressors were installed at CMF to boost the swing gas capacity from 40 to 68 MMSCFD.

Production Operations at Other Fields

Production from Bolan East and Zarghun South fields in Balochistan had to be suspended in September due to unusual torrential rainfall and flash flooding. SSGC's pipeline infrastructure at Zarghun Field was damaged and partially swept away; road access to Bolan was also disconnected.

Timely execution of the Emergency Response Plan by the company ensured safety of its personnel and assets during these times of national calamity. The Company extended all possible support to SSGC and with close coordination, took all necessary measures to expeditiously complete repair and replacement of the damaged pipeline to restore Zarghun Field production on war footing.

Through these expeditious rehabilitation measures at both fields, oil production resumed from Bolan East in October 2022, while gas production from Zarghun Field was resumed in December 2022.

EXPLORATION, DEVELOPMENT AND OPERATIONAL ACTIVITIES

Drilling Activities

Exploratory Wells

The security situation in KP and Balochistan caused delays in planned exploration activities, however the Company proactively adjusted its plans and accelerated drilling of Mari Ghazij-1 exploratory well in the Mari Field area. The well was spudded-in on 24th November 2022 and successfully drilled down to the depth of 1,015 meters, to test the hydrocarbon potential of multiple limestone units within the Ghazij formation. During Drill Stem Test, the well flowed 5.1 MMSCFD (pre-acid) good quality natural gas with wellhead flowing pressure of 232 Psi at 64/64 inch choke size.

The post acid gas flow rate was 8.5 MMSCFD with a WHFP of 434 Psi at 64/64 inch choke. The well was further tested at 128/64 inch choke to establish its production potential; during the test period, it flowed 9.6 MMSCFD of gas with a WHFP of 292 Psi.

The well not only resulted in a discovery of good quality gas, but also added an additional reservoir horizon in the existing Mari field. The other significance of this discovery is that it has opened a new play concept, especially for infrastructure led exploration in mature basins. It is also pertinent to mention that before Ghazij, SUL/SML/PKL were the last discovered reservoir horizons in the Mari Field in 2005.

The Company plans to appraise the discovery to prove its extent and in parallel evaluate its development strategy.

Two exploratory wells, namely Sundha Thal-1 (Kalchas Block) and Shahpurabad-1 (Kohat Block), were drilled by our JV partners and were declared as dry.

Development Wells

The Company drilled its first ever horizontal well (Mari-122H) in the HRL reservoir of the Mari field and successfully commissioned to aid the declining delivery pressure and to sustain production plateau. The well was drilled to a total depth of 1,550 meters including a horizontal section of approximately 530 meters. After the acid stimulation job, the well was tested at a rate of around 21 MMSCFD of gas at a wellhead flowing pressure of 426 psig. This is a milestone for the Company as the deliverability of this horizontal well is much higher than the conventional vertical wells that it has historically drilled in the HRL Reservoir.

Detailed in-house technical work is ongoing to identify additional areas in the HRL reservoir to drill further horizontal wells.

In addition, a new development well, HRL121 was drilled and completed as a gas producer; workover of well MD-15 in the Mari Field was also successfully completed.

Seismic Data Acquisition

In Ziarat Block, MPCL's own seismic crew has acquired 228 km² 3D seismic data, which is being processed. Based on the processing, interpretation and integration of all available data, additional exploratory prospects and Bolan East discovery appraisal potential shall be firmed up.

In Wali West Block, MPCL's own seismic crew is engaged in acquisition of 482 line-km firm, and 164 line-km contingent, 2D seismic data. Currently, circa 100 line-km seismic data has been recorded and its processing is ongoing at Mari's own seismic processing center in parallel.

MPCL's Seismic Crew commenced third party 2D seismic data acquisition project of Musakhel Block operated by Pakistan Petroleum Limited.

Further, G&G studies and numerous others projects continued in different blocks to evaluate their hydrocarbon potential.

Gravity and Magnetic Survey

The Company's own Gravity & Magnetic Survey Unit completed the survey in Sharan Block, while its processing followed by interpretation is on-going. This is a cost effective method in frontier areas exploration and would help to identify subsurface anomalies.

Significant Development Projects

Significant Projects at Mari Field

Sachal Gas Processing Complex (SGPC)

The Company successfully completed the construction of Sachal Gas Processing Complex

(SGPC) Phase-II facilities to process the low BTU gas from Goru-B reservoir of Mari Gas Field, located in Daharki, Sindh. The phased commissioning and performance testing of the processing facilities is ongoing. After processing, 47.5 MMSCFD of pipeline specification gas is supplied to SNGPL via MPCL's own cross country gas transmission pipeline connecting SGPC to the SNGPL network, while the remaining 2.5 MMSCFD is consumed as fuel gas to operate the plant. The commissioning and performance testing of the remaining facilities continues at a reasonably good pace with an aim to maximize production to contribute towards the indigenous gas supply as well as save precious forex for the Country.

The SGPC project, upon reaching peak production, will save the national exchequer in excess of US\$ 600 million annually through LNG substitution.

The gas from SGPC is being supplied via MPCL's own 20 inch, 25 km long, cross country gas transmission pipeline connecting SGPC to SNGPL's valve assembly (QV-2) at Muhammadpur.

Supply of undrawn HRL Gas Volumes to SNGPL

The Company further enhanced its capacity of processing unutilized volume of HRL reservoir by 8 MMSCFD, which has allowed the Company to inject up to 68 MMSCFD dehydrated gas into national grid through SNGPL network.

Framework Agreement for Pressure Enhancement Facilities (PEF) Project

The Company has executed a Framework Agreement for the installation of Pressure Enhancement Facilities at Mari Field with Fauji Fertilizer Company Limited, Engro Fertilizers Limited and Fatima Fertilizer Company Limited. The PEF project is aimed at maintaining HRL reservoir gas production plateau for gas supplies to the fertilizer plants. The project involves debottlenecking of surface pipeline network and installation of compression facilities in the Mari Field lease area.

Safety and Asset Integrity Improvement Projects

The Company has undertaken two projects, namely Kill Lines Upgrade Project to allow the ability for wells to be shut-in safely in case of any leak and Valves Pits and Cellar Uplift Project to uplift sub-grade valves and cellar assemblies to enhance safety and improve asset integrity. Engineering for both has been completed, and execution activities on Valve Pits and Cellar Uplift project are in progress.

Maintenance & Asset Integrity

Corporate level Asset Integrity Management System (AIMS) framework and procedures have been developed and rolled-out. Multiple R&D pilot projects are undertaken with the objective to employ advanced analytical tools and artificial intelligence. SGPC AIMS Phase-I is completed while Phase-II and III CTRs development is in progress. Multiple initiatives have

been kicked-off including, development of control system manual, ECDA survey of underground pipelines and Risk Based Inspection Study of Mari Field.

Well Integrity Management System (WIMS)

The framework has been developed and the implementation is in progress. Data analysis for defining wells operating envelopes has been completed for satellite fields except Mari Field, where it is in progress. Two corrosion logging campaigns were undertaken on older wells and results were found satisfactory.

Significant Projects at other Fields

Early Production from Shewa-1 (previously known as Bannu West-1) Discovery

The Government has approved the Company's request to change the name of the Bannu West Block and it has been renamed as Waziristan Block. Additionally, the name of Bannu West-1 well has been changed to Shewa-1.

Expeditious efforts are underway to bring the Shewa-1 online as early as practicable. The Company is undertaking high level collaboration with SNGPL for pipeline connectivity and with equipment suppliers to establish processing facilities and connectivity with the national grid. Installation and commissioning of gas processing equipment is expected to be completed during the current calendar year, depending on conducive security environment. The Government also approved the Company's request for early production and has also allocated this gas to SNGPL.

Expansion of Exploration Portfolio

Provisional Award of New Exploration Blocks

The Company remained focused on organic growth and added four new exploration blocks in its portfolio via participation in the bid round held in October 2022. These blocks were awarded after competitive bidding on the basis of work units committed by various E&P companies in Pakistan. Details of the awarded blocks are as under:

#	Block Name	Province	Operator (Working Interest)	JV Partner (Working Interest)
1	South Pishin	Balochistan	MPCL (37%)	OGDCL (28%), PPL (35%)
2	Shaigalu	Balochistan	PPL (40%)	MPCL (30%), OGDCL (30%)
3	Tanishpa	Balochistan	OGDCL (37%)	MPCL (28%), PPL (35%)
4	Lugai	Balochistan	OGDCL (40%)	MPCL (30%), PPL (30%)

Provisional award letters have been issued by the Government, while legal formalities for grant of exploration licenses and signing of concessions agreements of these blocks are underway.

Execution of PCAs and ELs of Blocks

MPCL was awarded the following five blocks in the bidding round held in April 2022:

S/No.	Block Name	Province	Operator (Working Interest)	JV Partner (Working Interest)
1	Mach	Balochistan	MPCL 40%	PPL (30%), UEP (30%)
2	Dadhar	Balochistan	MPCL 40%	PPL (30%), UEP (30%)
3	Sui North	Balochistan	PPL 40%	MPCL (30%), UEP (30%)
4	Kalat West	Balochistan	PPL 40%	MPCL (30%), UEP (30%)
5	Meeranpur	Punjab	UEP 50%	MPCL 50%

The Exploration Licenses (EL) and Petroleum Concession Agreements (PCAs) for the said blocks have been executed and signed with the Government.

CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILITY (CSR)

MPCL’s CSR Strategy

The aim of Company’s CSR strategy is to ensure inclusive and sustainable development while building community trust, mitigating business risks and assuring sustainable continuity of operations. To achieve these objectives, a comprehensive social investment plan has been designed in alignment with all the relevant stakeholders. These programs include livelihood intervention schemes, scholarships, education & health initiatives, environmental projects, infrastructure development and technical & vocational training programs. For the effective implementation of these programs, the Company has recently signed an MOU with Sarhad Rural Support Program. The initial assessments and consultation with local stakeholders is in progress.

MPCL’s “Green on Wheels” Initiative

In pursuit of its goal to achieve carbon neutrality, the Company launched its flagship “Green On Wheels” Initiative, under which various green projects will be undertaken. In this respect, MPCL collaborated with CDA Islamabad to launch the largest Miyawaki Forest in Islamabad comprising 20,000 trees planted on 17 acres of land.

MPCL Flood Relief Mission

Continuing its legacy, the Company made a significant financial contribution towards flood relief activities and also took several initiatives such as:

- Flood relief contribution in coordination with Army Relief Centers
- Direct engagement with local affectees by mobilizing MPCL field teams and resources
- Provision of ration bags, tents, mosquito nets and other non-food items
- Establishment of medical camps and provision of medicines
- Reconstruction and rehabilitation of roads infrastructure and access roads
- Provision of cooked meals to 10,000 IDPs in Nowshera and Charsadda through Mari Mobile Dastarkhawan
- Significant financial contributions

Awards and Recognitions

The Company's corporate reputation was further strengthened by prestigious industry awards during the period, as listed below:

- For the 6th consecutive year, MPCL won 1st Prize for the "Best Management Practices" in Oil & Gas Sector, at 37th Corporate Excellence Awards Ceremony arranged by the Management Association of Pakistan.
- MPCL Annual Report 2021 won the Joint 1st Position in Fuel & Energy Category. The Award was conferred by the Joint Committee of ICAP-ICMAP, at the Best Corporate and Sustainability Report Awards.
- ICCI Business Excellence Award for Top Taxpayer Company (Private Sector) - Islamabad Region (2021-22), awarded by the President of Pakistan.
- "Social Impact", "Best CSR Practices" and "Health, Safety and Environment" Awards at the 8th International Health, Safety and Environment Awards 2022, arranged by the Professional Network.

FUTURE OUTLOOK OF THE COMPANY

During these times of economic crisis, the Company remains committed to contribute towards mitigating the declining gas production in the Country, through a combination of maximizing production from its current fields and discovering new resources via its aggressive exploration strategy, targeting high grade prospects within the Company's portfolio. Its aim is to contribute towards the food and energy security of the Country while reducing the import burden.

Various pre-spud activities are ongoing for the planned wells to be drilled through the remainder of the current financial year in various operated and non-operated blocks. Development well Shaheen-3 in Mari Field will be drilled in Q3 FY 22-23 to improve recovery from the SUL/SML reservoirs. Mari Ghazij-1 discovery, appraisal plans are being developed to prove its extent and, in parallel of considering its development options.

A number of seismic acquisition and processing/interpretation projects are planned to evaluate the hydrocarbon potential of different blocks.

Further, the Company is committed to commence exploration activities in recently awarded blocks in order to pursue its dynamic exploration strategy.

The Company is committed to accelerate the activities required for early gas production from Shewa-1 discovery and safe commissioning of the remaining gas processing facilities of SGPC.

DIVIDEND

During the period, the Company paid final cash dividend of Rs 62 per share (620%) for the year ended on June 30, 2022 that was approved by the Shareholders on September 28, 2022.

The Board of Directors in its meeting held on January 26, 2023, has declared an interim cash dividend of Rs. 89 (890%) per share for the FY 2022-23.

ACKNOWLEDGEMENT

The Board of Directors would like to express its appreciation for the efforts and dedication of all employees, which resulted in uninterrupted production and supply of hydrocarbons to its customers.

The Board also wishes to express its appreciation for the continued assistance and cooperation received from Federal and Provincial Governments, Local Administrations, various departments of Federal Government especially the Ministry of Energy (Petroleum Division), Ministry of Finance, OGRA, DGs of (Petroleum Concessions, Oil and Gas), Fauji Foundation, OGDCL, FBR and Law Enforcement Agencies, its suppliers and other stakeholders.

For and on behalf of the Board



Faheem Haider
MANAGING DIRECTOR / CEO



Waqar Ahmed Malik (SI)
CHAIRMAN

Islamabad
January 26, 2023

INDEPENDENT AUDITOR'S REVIEW REPORT**To the members of Mari Petroleum Company Limited****Report on review of Interim Financial Statements****Introduction**

We have reviewed the accompanying condensed interim statement of financial position of Mari Petroleum Company Limited (the Company) as at December 31, 2022 and the related condensed interim statement of profit or loss, condensed interim statement of comprehensive income, condensed interim statement of changes in equity, and condensed interim statement of cash flows, and notes to the financial statements for the six-months period then ended (here-in-after referred to as the "interim financial statements"). Management is responsible for the preparation and presentation of these interim financial statements in accordance with accounting and reporting standards as applicable in Pakistan for interim financial reporting. Our responsibility is to express a conclusion on these interim financial statements based on our review. The figures of the condensed interim statement of profit or loss and condensed interim statement of comprehensive income for the three months period ended December 31, 2022 and 2021 have not been reviewed, as we are required to review only the cumulative figures for the six months period ended December 31, 2022.

Scope of Review

We conducted our review in accordance with International Standard on Review Engagements 2410, "Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity". A review of interim financial statements consists of making inquiries, primarily of persons responsible for financial and accounting matters, and applying analytical and other review procedures. A review is substantially less in scope than an audit conducted in accordance with International Standards on Auditing and consequently does not enable us to obtain assurance that we would become aware of all significant matters that might be identified in an audit. Accordingly, we do not express an audit opinion.

Conclusion

Based on our review, nothing has come to our attention that causes us to believe that the accompanying interim financial statements are not prepared, in all material respects, in accordance with the accounting and reporting standards as applicable in Pakistan for interim financial reporting.

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



Chartered Accountants

Islamabad

Date: February 6, 2023

UDIN: RR202210050bTPvcND1g

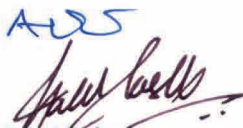
*A. F. FERGUSON & CO., Chartered Accountants, a member firm of the PwC network
74-East, 2nd Floor, Blue Area, Jinnah Avenue, P.O.Box 3021, Islamabad-44000, Pakistan
Tel: +92 (51) 2273457-60/2604934-37; Fax: +92 (51) 2277924, 2206473; < www.pwc.com/pk>*

■ KARACHI ■ LAHORE ■ ISLAMABAD

MARI PETROLEUM COMPANY LIMITED
CONDENSED INTERIM STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
AS AT DECEMBER 31, 2022


	(Un-Audited) 31.12.2022	(Audited) 30.06.2022		(Un-Audited) 31.12.2022	(Audited) 30.06.2022
	(Rupees in thousand)		Note	(Rupees in thousand)	
EQUITY AND LIABILITIES			ASSETS		
SHARE CAPITAL AND RESERVES			NON CURRENT ASSETS		
Share capital	1,334,025	1,334,025		Property, plant and equipment	8 64,439,300
Other reserves	15,952,644	15,711,988		Development and production assets	9 19,494,297
Unappropriated profit	129,403,759	113,812,754		Exploration and evaluation assets	10 14,355,023
	146,690,428	130,858,767		Long term investments	11 5,732,435
				Long term loans and advances	48,286
				Long term deposits and prepayments	59,745
				Deferred income tax asset	3,769,309
					107,898,395
					99,125,189
NON CURRENT LIABILITIES					
Long term financing	745,020	724,126			
Deferred liabilities	16,652,360	15,544,293	5		
	17,397,380	16,268,419			
CURRENT LIABILITIES				CURRENT ASSETS	
Trade and other payables	18,152,370	23,299,450	6	Stores and spares	3,770,862
Current maturity of long term financing	27,500	27,981		Trade debts	12 37,274,520
Unclaimed dividend	347,996	265,992		Short term loans and advances	13 3,862,352
Provision for income tax	19,994,693	14,419,416		Short term prepayments	556,260
	38,522,559	38,012,839		Other receivables	1,274,641
				Current portion of long term investments	41,810
				Short term investments	17,352,066
				Interest accrued	260,109
				Cash and bank balances	30,319,352
					94,711,972
				Assets classified as held for sale	11 -
CONTINGENCIES AND COMMITMENTS					64,790
	202,610,367	185,140,025			202,610,367
					185,140,025

The annexed notes 1 to 20 form an integral part of these condensed interim financial statements.


Naheel Rasheed
Chief Financial Officer


Faheem Haider
Managing Director / CEO


Abid Hasan
Director

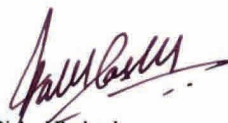

Waqar Ahmed Malik (SI)
Chairman

MARI PETROLEUM COMPANY LIMITED
CONDENSED INTERIM STATEMENT OF PROFIT OR LOSS (UN-AUDITED)
FOR THE SIX MONTHS PERIOD ENDED DECEMBER 31, 2022

	Note	Three months period ended		Six months period ended	
		31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
		(Rupees in thousand)		(Rupees in thousand)	
Gross sales		32,444,196	26,076,970	68,204,564	49,525,705
General sales tax		(2,798,212)	(3,876,601)	(6,251,492)	(6,097,192)
Excise duty		(469,285)	(508,514)	(951,224)	(1,010,834)
		(3,267,497)	(4,385,115)	(7,202,716)	(7,108,026)
Net sales	14	29,176,699	21,691,855	61,001,848	42,417,679
Royalty		(3,677,943)	(2,746,449)	(7,681,855)	(5,386,260)
Operating and administrative expenses		(3,682,984)	(4,104,505)	(9,536,593)	(7,377,188)
Exploration and prospecting expenditure		(4,343,799)	(895,469)	(5,723,308)	(2,644,332)
Finance cost		(432,169)	(243,773)	(872,122)	(490,044)
Other charges		(1,225,318)	(811,303)	(2,544,508)	(1,599,757)
		(13,362,213)	(8,801,499)	(26,358,386)	(17,497,581)
		15,814,486	12,890,356	34,643,462	24,920,098
Other income / (expenses)		(123,683)	160,838	(587,085)	179,172
Finance income		1,192,473	854,031	2,214,323	1,866,706
Share of loss in associate		(55,785)	(2,424,450)	(118,366)	(2,437,850)
Profit before taxation		16,827,491	11,480,775	36,152,334	24,528,126
Provision for income tax	15	(5,680,339)	(4,009,637)	(12,290,374)	(7,958,185)
Profit for the period		11,147,152	7,471,138	23,861,960	16,569,941
Earnings per share - basic and diluted					
Earnings per ordinary share (Rupees)	16	83.56	56.00	178.87	124.21


The annexed notes 1 to 20 form an integral part of these condensed interim financial statements.




Nabeel Rasheed
 Chief Financial Officer


Faheem Haider
 Managing Director / CEO


Abid Hasan
 Director



Waqar Ahmed Malik (SI)
 Chairman

MARI PETROLEUM COMPANY LIMITED
CONDENSED INTERIM STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME (UN-AUDITED)
FOR THE SIX MONTHS PERIOD ENDED DECEMBER 31, 2022

	<u>Three months period ended</u>		<u>Six months period ended</u>	
	<u>31.12.2022</u>	<u>31.12.2021</u>	<u>31.12.2022</u>	<u>31.12.2021</u>
	<u>(Rupees in thousand)</u>		<u>(Rupees in thousand)</u>	
Profit for the period	11,147,152	7,471,138	23,861,960	16,569,941
Other comprehensive income:				
<u>Items that will be subsequently reclassified to statement of profit or loss:</u>				
Effect of translation of investment in a foreign associated company	(71,693)	-	240,656	-
Total comprehensive income for the period	<u>11,075,459</u>	<u>7,471,138</u>	<u>24,102,616</u>	<u>16,569,941</u>


The annexed notes 1 to 20 form an integral part of these condensed interim financial statements.

ADJ


Nabeel Rasheed
 Chief Financial Officer


Faheem Haider
 Managing Director / CEO


Abid Hasan
 Director

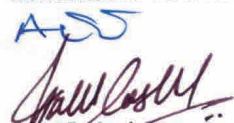

Waqar Ahmed Malik (SI)
 Chairman

MARI PETROLEUM COMPANY LIMITED
CONDENSED INTERIM STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE SIX MONTHS PERIOD ENDED DECEMBER 31, 2022


	Other reserves				Unappropriated profit	Total
	Share capital	Capital redemption reserve fund	Self insurance reserve	Foreign currency translation reserve		
	(Rupees in thousand)					
Balance as at June 30, 2021 (Audited)	1,334,025	10,590,001	4,600,000	-	99,009,539	115,533,565
Total comprehensive income for the period:						
Profit for the period	-	-	-	-	16,569,941	16,569,941
Other comprehensive income	-	-	-	-	-	-
Final cash dividend for the year ended June 30, 2021 @ Rs 75.00 per share *	-	-	-	-	(10,005,188)	(10,005,188)
Balance as at December 31, 2021 (Un-Audited)	1,334,025	10,590,001	4,600,000	-	105,574,292	122,098,318
Total comprehensive income for the period:						
Profit for the period	-	-	-	-	16,493,070	16,493,070
Other comprehensive income	-	-	-	521,987	16,347	538,334
Interim cash dividend for the year ended June 30, 2022 @ Rs 62.00 per share *	-	-	-	-	(8,270,955)	(8,270,955)
Balance as at June 30, 2022 (Audited)	1,334,025	10,590,001	4,600,000	521,987	113,812,754	130,858,767
Total comprehensive income for the period:						
Profit for the period	-	-	-	-	23,861,960	23,861,960
Other comprehensive income	-	-	-	240,656	-	240,656
Final cash dividend for the year ended June 30, 2022 @ Rs 62.00 per share *	-	-	-	-	(8,270,955)	(8,270,955)
Balance as at December 31, 2022 (Un-Audited)	1,334,025	10,590,001	4,600,000	762,643	129,403,759	146,690,428


* Distribution to owners - recorded directly in equity

The annexed notes 1 to 20 form an integral part of these condensed interim financial statements.


Nazeel Rasheed
Chief Financial Officer


Faheem Haider
Managing Director / CEO



Abid Hasan
Director


Waqar Ahmed Malik (SI)
Chairman

MARI PETROLEUM COMPANY LIMITED
CONDENSED INTERIM STATEMENT OF CASH FLOWS (UN-AUDITED)
FOR THE SIX MONTHS PERIOD ENDED DECEMBER 31, 2022


	Note	Six months period ended	
		31.12.2022	31.12.2021
		(Rupees in thousand)	
Cash flows from operating activities			
Cash receipts from customers		70,100,895	63,722,059
Cash paid to the Government for Government levies		(24,073,030)	(31,066,524)
Cash paid to suppliers, employees and others		(12,960,378)	(9,286,502)
Income tax paid		(7,426,762)	(5,902,065)
Cash generated from operating activities		25,640,725	17,466,968
Cash flows from investing activities			
Property, plant and equipment		(5,788,463)	(13,339,510)
Development and production assets		(2,515,564)	(808,889)
Exploration and evaluation assets		(2,715,740)	(4,650,006)
Proceeds from disposal of property, plant and equipment		7,596	261
Investment in associate		(2,225,000)	(4,180,000)
Proceeds from divestment in associate		64,790	-
Investment in Term Finance Certificates		(200,000)	-
Dividend from mutual funds		571,914	197,226
Interest received		1,035,978	1,282,858
Cash utilized in investing activities		(11,764,489)	(21,498,060)
Cash flows from financing activities			
Proceeds from long term financing		-	1,000,000
Redemption of preference shares		(6,837)	-
Finance cost paid		(22,096)	(786)
Dividend paid		(8,188,951)	(9,924,009)
Cash utilized in financing activities		(8,217,884)	(8,924,795)
Increase / (decrease) in cash and cash equivalents		5,658,352	(12,955,887)
Cash and cash equivalents at beginning of the period		41,491,125	48,605,381
Effect of exchange rate changes		521,941	584,457
Cash and cash equivalents at end of the period	17	47,671,418	36,233,951

The annexed notes 1 to 20 form an integral part of these condensed interim financial statements.


Nabeel Rasheed
 Chief Financial Officer


Faheem Haider
 Managing Director / CEO


Abid Hasan
 Director


Waqar Ahmed Malik (SI)
 Chairman

MARI PETROLEUM COMPANY LIMITED
NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL STATEMENTS (UN-AUDITED)
FOR THE SIX MONTHS PERIOD ENDED DECEMBER 31, 2022

1. LEGAL STATUS AND OPERATIONS

Mari Petroleum Company Limited ("the Company") is a public limited company incorporated in Pakistan on December 4, 1984 under the repealed Companies Ordinance, 1984 (replaced by the Companies Act, 2017). The shares of the Company are listed on the Pakistan Stock Exchange Limited. The Company is principally engaged in exploration, production and sale of hydrocarbons. The registered office of the Company is situated at 21 Mauve Area, 3rd Road, G-10/4, Islamabad.

2. BASIS OF PREPARATION

- 2.1** These condensed interim financial statements of the Company for the six months period ended December 31, 2022 have been prepared in accordance with the accounting and reporting standards as applicable in Pakistan for interim financial reporting. The accounting and reporting standards as applicable in Pakistan for interim financial reporting comprise of International Accounting Standard (IAS) 34, "Interim Financial Reporting", 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 the provisions of and directives issued under the Companies Act, 2017 differ with the requirements of IAS 34, the provisions of and directives issued under the Companies Act, 2017 have been followed.
- 2.2** These condensed interim financial statements are unaudited and are being submitted to the members as required under Section 237 of the Companies Act, 2017 and Rule Book of Pakistan Stock Exchange Limited.
- 2.3** The disclosures in these condensed interim financial statements do not include all the information and disclosures reported in annual audited financial statements and should therefore be read in conjunction with the audited financial statements of the Company for the year ended June 30, 2022.
- 2.4 Exemption from application of IFRS 9 'Financial Instruments'**

The Securities and Exchange Commission of Pakistan (SECP) through S.R.O.67(I)/2023 dated January 20, 2023 has notified that in respect of companies holding financial assets due or ultimately due from the Government of Pakistan (GoP) in respect of circular debt, the requirements contained in IFRS 9 with respect to application of Expected Credit Loss (ECL) model shall not be applicable for financial years ending on or before December 31, 2024, 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.

Consequently, the Company has not recorded impact of application of ECL model on the financial assets due directly/ultimately from the GoP in these financial statements.



3. ACCOUNTING POLICIES, SIGNIFICANT ACCOUNTING ESTIMATES, ASSUMPTIONS AND JUDGEMENTS

- 3.1** The preparation of these condensed interim financial statements in conformity with the approved accounting standards as applicable in Pakistan for interim financial reporting requires management to make estimates, assumptions and apply judgments that affect the application of accounting policies and reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. Estimates, assumptions and judgments are continually evaluated and are based on historical experience and other factors, including reasonable expectations of future events. Revision to accounting estimates are recognised from the period of revision.
- 3.2** The accounting policies adopted in the preparation of these condensed interim financial statements are the same as those applied in the preparation of audited financial statements for the year ended June 30, 2022.
- 3.3** The estimates, assumptions and judgments made in the preparation of these financial statements are substantially the same as those applied in the preparation of audited financial statements for the year ended June 30, 2022 and the management also believes that standards, amendments to published standards and interpretations that became effective for the Company from accounting periods beginning on or after July 1, 2022 do not have any significant effect on these condensed interim financial statements or are not relevant to the Company.

4. MARI WELLHEAD GAS PRICING FORMULA

- 4.1** Previously, gas price mechanism for Mari field was governed by Mari Gas Wellhead Price Agreement ("the Agreement") dated December 22, 1985 between the President of Islamic Republic of Pakistan and the Company. Effective July 1, 2014, the Agreement was replaced with revised Mari Wellhead Gas Price Agreement dated July 29, 2015 ("Revised Agreement 2015") in line with the Economic Coordination Committee (ECC) decision, whereby the wellhead gas pricing formula was replaced with a crude oil price linked formula, which provides a discounted wellhead gas price. The Revised Agreement 2015 provided dividend distribution to be continued for ten years upto June 30, 2024 in line with the previous cost plus formula, according to which the shareholders were entitled to a minimum return of 30% per annum, net of all taxes, on shareholders' funds, to be escalated in the event of increase in the Company's gas or equivalent oil production beyond the level of 425 MMSCFD at the rate of 1%, net of all taxes, on shareholder's funds for each additional 20 MMSCFD of gas or equivalent oil produced, prorated for part thereof on an annual basis, subject to a maximum of 45% per annum.
- 4.2** Effective July 1, 2020, dividend distribution cap has been removed vide ECC decision in the meeting held on February 3, 2021, which has also been ratified by the Federal Cabinet on February 9, 2021. Accordingly, the Company is allowed to distribute dividend in accordance with provisions of the Companies Act 2017 and rules made thereunder, without any lower or upper limit as mentioned in para 4.1. Subsequently, an Amendment Agreement to Revised Agreement 2015 has been executed between the Government of Pakistan and the Company on April 17, 2021, giving effect to the ECC decision.

ADS

	Note	(Un-Audited) 31.12.2022	(Audited) 30.06.2022
(Rupees in thousand)			
5. DEFERRED LIABILITIES			
Provision for decommissioning cost		15,473,501	14,525,961
Provision for employee benefits - unfunded		1,178,859	1,018,332
		<u>16,652,360</u>	<u>15,544,293</u>
6. TRADE AND OTHER PAYABLES			
Creditors		794,885	776,886
Accrued liabilities		9,560,662	14,450,616
Joint operating partners		1,975,735	2,530,208
Retention money and performance bonds payable		448,640	318,780
Non-Management Gratuity Fund		24,288	-
Provident fund		54,251	46,160
Gas Development Surcharge (GDS)	6.1	139,494	1,544,777
General sales tax		596,416	612,352
Excise duty		160,930	165,591
Gas Infrastructure Development Cess (GIDC)	6.1	-	390,373
Royalty		1,586,421	1,259,199
Redeemable preference shares	6.2	100,946	107,783
Profit accrued on redeemable preference shares		9,812	9,953
Workers' Welfare Fund		635,524	868,514
Workers' Profit Participation Fund		1,908,984	19,361
Others		155,382	198,897
		<u>18,152,370</u>	<u>23,299,450</u>

6.1 These represent GDS and GIDC received from customers upto December 31, 2022, that will be deposited with the GoP as per their respective rules and regulations. Furthermore, GDS and GIDC and their related sales tax recoverable from customers as of December 31, 2022 and payable to the GoP when collected from customers amounting to Rs 154,189,328 thousand (June 30, 2022: Rs 156,570,018 thousand) are not reflected in these condensed interim financial statements in accordance with the Company's accounting policy.

On August 13, 2020, the Supreme Court of Pakistan has decided the matter of GIDC, which has restrained the charging of GIDC from August 1, 2020 onwards and ordered gas consumers to pay GIDC arrears due upto July 31, 2020 in installments. The fertilizer companies have obtained stay orders against recovery from the Sindh High Court, where the matter is subjudice.

6.2 5,335,946 (June 30, 2022: 5,335,946) preference shares have not been issued as at December 31, 2022 due to pending resolution of issue relating to deduction of withholding income tax on issuance of bonus shares. Further, 4,758,689 (June 30, 2022: 5,442,384) preference shares have not been claimed/redeemed by certain minority shareholders as at December 31, 2022.

7. CONTINGENCIES AND COMMITMENTS

7.1 Contingencies

- There are no legal cases and claims, which warrant disclosure in these condensed interim financial statements.
- The Company has given corporate guarantees to the GoP under various Petroleum Concession Agreements (PCAs) for the performance of obligations.
- As part of the investment in Pakistan International Oil Limited (PIOL), a related party, each of the consortium partners namely MPCL, OGDCL, PPL and GHPL has also provided, joint and several, parent company guarantees to ADNOC and Supreme Council for Financial and Economic Affairs Abu Dhabi, UAE, to guarantee the obligations of PIOL.

AdS

	(Un-Audited) 31.12.2022	(Audited) 30.06.2022
	(Rupees in thousand)	
7.2 Commitments		
a) Commitments for capital expenditure:		
Wholly owned	5,625,011	5,705,766
Joint operations	7,307,925	5,936,656
	<u>12,932,936</u>	<u>11,642,422</u>
b) The Company's share in outstanding minimum work commitments under various PCAs aggregating to US\$ 120.31 million (June 30, 2022: US\$ 60.83 million).	<u>27,130,807</u>	<u>12,509,977</u>
c) As part of the Shareholders Agreement with the consortium partners in PIOL, the Company has committed to invest upto US\$ 100 million in PIOL during five years effective August 31, 2021, out of which US\$ 35 million have been invested upto December 31, 2022 (June 30, 2022: US\$ 25 million). The remaining amount of US\$ 65 million (equivalent Rs 14,658 million) will be invested in subsequent years.		

	(Un-Audited) Six months ended 31.12.2022	(Audited) Year ended 30.06.2022
	(Rupees in thousand)	
8. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT		
Opening carrying value	60,441,427	37,672,536
Movement during the period / year:		
Additions	5,822,664	25,956,783
Revision due to change in estimates of provision for decommissioning cost	-	37,471
Net book value of disposals	(308)	(259)
Depreciation charge	(1,824,483)	(3,225,104)
	3,997,873	22,768,891
Closing carrying value	<u>64,439,300</u>	<u>60,441,427</u>
8.1 Property, plant and equipment comprises:		
Operating assets	26,105,653	26,284,983
Capital work in progress	30,866,562	27,709,419
Stores and spares held for capital expenditure	7,467,085	6,447,025
	<u>64,439,300</u>	<u>60,441,427</u>
9. DEVELOPMENT AND PRODUCTION ASSETS		
Opening carrying value	17,733,482	16,278,235
Movement during the period / year:		
Additions - note 9.1	2,626,898	2,172,267
Revision due to change in estimates of provision for decommissioning cost	-	1,232,639
Amortization charge	(866,083)	(1,949,659)
	1,760,815	1,455,247
Closing carrying value	<u>19,494,297</u>	<u>17,733,482</u>
9.1 It includes additions amounting to Rs 83,585 thousand (year ended June 30, 2022: Rs 148,490 thousand) on account of provision for decommissioning cost.		

ADS

		(Un-Audited) Six months ended 31.12.2022	(Audited) Year ended 30.06.2022
(Rupees in thousand)			
10. EXPLORATION AND EVALUATION ASSETS			
Opening carrying value		14,538,766	7,386,197
Movement during the period / year:			
Additions		2,782,235	13,207,341
Revision due to change in estimates of provision for decommissioning cost		-	183,389
Cost of dry and abandoned wells		(2,965,978)	(6,238,161)
		(183,743)	7,152,569
Closing carrying value		14,355,023	14,538,766
		(Un-Audited) 31.12.2022	(Audited) 30.06.2022
	Note	(Rupees in thousand)	
11. LONG TERM INVESTMENTS			
Investment in related party - associate (Un-quoted)	11.1	4,532,435	2,185,145
Term Finance Certificates (TFCs) (Quoted)		1,200,000	1,000,000
		5,732,435	3,185,145
		(Un-Audited) Six months ended 31.12.2022	(Audited) Year ended 30.06.2022
11.1 Investment in related party - associate (Un-quoted)			
National Resources (Pvt) Limited			
Opening carrying value		64,790	161,018
Movement during the period / year:			
Cost of investment		-	-
Proceeds from divestment	11.2	(64,790)	-
Share of loss		-	(96,228)
Closing carrying value		-	64,790
Pakistan International Oil Limited - foreign operation			
Opening carrying value		2,185,145	-
Movement during the period / year:			
Cost of investment	11.3	2,225,000	4,180,000
Share of loss	11.3	(118,366)	(2,516,842)
Effect of translation of investment		240,656	521,987
Closing carrying value		4,532,435	2,185,145
Total closing carrying value - at equity method		4,532,435	2,249,935
Less: Long term investments classified as held for sale shown as current assets	11.2	-	(64,790)
		4,532,435	2,185,145

- 11.2** The Board of Directors in its meeting held on April 14, 2022 has approved the divestment of entire 20% shareholding in an associated company, National Resources (Pvt) Limited, comprising of 20.9 million shares on book value basis effective from February 28, 2022. After obtaining the necessary approvals and receipt of proceeds from divestment, the Company has transferred its shares to the purchasers.

AWJ

- 11.3 During the period, the Company has subscribed to additional 1 million ordinary shares of PIOL by paying US\$ 10,000 thousand (Rs 2,225,000 thousand).

Share of loss for the six months period ended December 31, 2022 is based on the latest available management accounts.

	(Un-Audited) 31.12.2022	(Audited) 30.06.2022
	(Rupees in thousand)	
12. TRADE DEBTS		
Due from associated companies * - considered good		
Fauji Fertilizer Company Limited	1,476,523	999,994
Foundation Power Company Daharki Limited	440,880	647,637
Foundation Gas	14,072	11,290
	<u>1,931,475</u>	<u>1,658,921</u>
Due from others - considered good		
Central Power Generation Company Limited	15,510,358	15,927,606
Engro Fertilizer Limited	3,420,325	1,736,940
Pak Arab Fertilizers Limited	2,467,861	1,969,414
Fatima Fertilizer Company Limited	590,441	393,452
Sui Southern Gas Company Limited	2,217,709	6,002,876
Sui Northern Gas Pipelines Limited	10,231,051	3,952,035
Others	905,300	718,054
	<u>37,274,520</u>	<u>32,359,298</u>

* These companies are associated companies by virtue of common directorship.

- 12.1 As detailed in note 6.1 to these condensed interim financial statements, GIDC and GDS amounts and their related sales tax billed to customers but not received are not included in these condensed interim financial statements.
- 12.2 Due to exemption provided by SECP from application of ECL model on financial assets receivable from the GoP upto June 30, 2023, the Company has not recorded the impact of application of ECL model on trade debts in respect of circular debt due directly/ultimately from GoP for impairment assessment.

	(Un-Audited) 31.12.2022	(Audited) 30.06.2022
	(Rupees in thousand)	
13. SHORT TERM LOANS AND ADVANCES		
Considered good		
Current portion of long term loans and advances	33,577	30,963
Advances to employees against expenses	208,330	151,531
Advances to suppliers and contractors	1,170,246	1,363,169
Receivables from joint operating partners	1,978,686	5,671,110
Management Gratuity Fund	471,513	575,828
	<u>3,862,352</u>	<u>7,792,601</u>

ADJ

14. NET SALES	Three months period		Six months period ended	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
	(Rupees in thousand)		(Rupees in thousand)	
Product wise breakup of net sales is as follows:				
Natural gas	27,923,418	20,587,385	58,391,181	39,927,662
Crude oil	1,250,500	1,104,470	2,607,886	2,490,017
Liquefied Petroleum Gas (LPG)	2,781	-	2,781	-
	<u>29,176,699</u>	<u>21,691,855</u>	<u>61,001,848</u>	<u>42,417,679</u>

15. PROVISION FOR INCOME TAX				
Current - charge for the period	6,583,144	3,543,237	13,002,039	7,670,141
Deferred - (credit) / charge for the period	(902,805)	466,400	(711,665)	288,044
	<u>5,680,339</u>	<u>4,009,637</u>	<u>12,290,374</u>	<u>7,958,185</u>

16. EARNINGS PER SHARE - BASIC AND DILUTED	Three months period		Six months period ended	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
Profit for the period (Rupees in thousand)	11,147,152	7,471,138	23,861,960	16,569,941
Number of ordinary shares outstanding (in thousand)	133,403	133,403	133,403	133,403
Earnings per ordinary share (in Rupees)	83.56	56.00	178.87	124.21

There is no dilutive effect on the basic earnings per ordinary share of the Company.

17. CASH AND CASH EQUIVALENTS	(Un-Audited)	
	31.12.2022	31.12.2021
	(Rupees in thousand)	
Cash and bank balances	30,319,352	15,708,598
Short term investments	17,352,066	20,525,353
	<u>47,671,418</u>	<u>36,233,951</u>

ADD

18. TRANSACTIONS AND BALANCES WITH RELATED PARTIES AND ASSOCIATED COMPANIES

The related parties of the Company comprise of entities having significant influence over the Company, associates, employees' retirement funds and key management personnel. Key management personnel are those persons having authority and responsibility for planning, directing and controlling the activities of the Company. The Company considers its MD/CEO and Directors to be key management personnel. Associated companies have been identified in accordance with the requirements of the Companies Act, 2017.

Transactions and balances with related parties and associated companies, other than below, have been disclosed in relevant notes to these condensed interim financial statements.

Name & nature of relationship	Nature of transaction	Transactions for six months period ended	
		31.12.2022	31.12.2021
(Rupees in thousand)			
Related parties			
Entities with significant influence over the Company			
Fauji Foundation*	Dividend paid	3,280,812	3,968,724
	Cost recharge expense	123,918	123,917
	Corporate Social Responsibility	318,890	248,120
Oil and Gas Development Company Limited (OGDCL)*	Dividend paid	1,640,406	1,984,362
Key management personnel			
Directors	Fee and reimbursable expenses	31,181	38,278
Managing Director / CEO	Remuneration and allowances	92,046	53,902
Employees' retirement funds			
Provident fund	Company's contribution	122,974	55,844
Associated companies by virtue of common directorship			
Askari Bank Limited	Interest income	923,119	234,360
Fauji Fertilizer Company Limited	Gas sale	14,851,860	10,047,203
Foundation Power Company Daharki Limited	Gas sale	2,614,918	1,582,313
Foundation Gas	LPG sale	2,781	-
Fauji Cement Company Limited	Crude sale	-	87,015
Pakistan Oxygen Limited	Supply of consumables	1,155	2,751
Name & nature of relationship	Nature of balance	Balance as at	
		31.12.2022	30.06.2022
(Rupees in thousand)			
Related parties			
Entities with significant influence over the Company			
Fauji Foundation*	Dividend payable	130,885	103,315
	Cost recharge payable	60,000	60,524
Oil and Gas Development Company Limited (OGDCL)*	Dividend payable	65,443	51,658
	Payable to joint operating partner	1,843,859	1,950,509
	Receivable from joint operating partner	296,643	1,608,409
Associated companies by virtue of common directorship			
Askari Bank Limited	Bank balances / instruments	26,939,466	24,289,285
	Short term investments	2,500,000	-
	Interest accrued	215,165	16,474

* These entities are also associated entities by virtue of common directorship.

ADS

19. FINANCIAL RISK MANAGEMENT AND FAIR VALUE MEASUREMENT

The Company's financial risk management objectives and policies are consistent with those disclosed in the audited financial statements for the year ended June 30, 2022. There is no change in the nature and corresponding hierarchies of fair value levels of financial instruments from those as disclosed in the audited financial statements for the year ended June 30, 2022. The carrying values of financial assets and liabilities approximate their fair values as of December 31, 2022 except for financial assets due directly/ultimately from GoP for which ECL model has not been applied due to exemption referred to in note 2.4 to these condensed interim financial statements.

The Company has the following financial assets at fair value:

	Level 1	Level 2 (Rupees in thousand)	Level 3	Total
Short term investments - at fair value through profit or loss				
December 31, 2022	10,031,440	-	-	10,031,440
June 30, 2022	4,995,065	-	-	4,995,065

20. GENERAL

20.1 Non-adjusting events after the statement of financial position date

The Board of Directors in its meeting held on January 26, 2023 has declared interim cash dividend for the year ending June 30, 2023 of Rs 89 per share amounting to Rs 11,872,823 thousand.

20.2 Impact of COVID-19 on the condensed interim financial statements

The Company has taken appropriate measures to keep its human resource and assets safe and secure. Further, the Company is continuously monitoring the situation to counter act the changed environment.

The management believes that there is no significant financial impact of COVID-19 on the carrying amounts of assets and liabilities or items of income or expenses, as disclosed in these condensed interim financial statements. The management has evaluated and concluded that there are no material implications of COVID-19 that require specific disclosures in these condensed interim financial statements.

20.3 Revenue from major customers constitutes 96% of the total revenue during the six months period ended December 31, 2022 (six months period ended December 31, 2021: 94%).


20.4 These condensed interim financial statements were authorized for issue by the Board of Directors of the Company on January 26, 2023.

ADD -


Nabeel Rasheed
Chief Financial Officer


Faheem Haider
Managing Director / CEO


Abid Hasan
Director


Waqar Ahmed Malik (SI)
Chairman

ماری پٹرولیم کمپنی لمیٹڈ

ڈائریکٹرز رپورٹ

ماری پٹرولیم کمپنی لمیٹڈ کے بورڈ آف ڈائریکٹرز 31 دسمبر، 2022 کو ختم ہونے والی ششماہی مدت کے لئے جامع عبوری مالیاتی گوشواروں کے ساتھ کمپنی کی مالی اور آپریشنل کارکردگی کا جائزہ پیش کرنے پر خوشی محسوس کر رہے ہیں۔

ایگزیکٹو سمری

اہم کامیابیاں:

MPCL مالی سال 2022-23 کی پہلی ششماہی کے دوران بہترین مالیاتی نتائج حاصل کیے ہیں۔ کمپنی کی نیٹ سیلز 61 بلین روپے اور خالص منافع 23.8 بلین روپے تک پہنچ گیا ہے، جو کہ گزشتہ سال کی اسی مدت کے مقابلے میں 44 فیصد زیادہ ہے۔ اس کامیابی کا فائدہ اپنے شیئر ہولڈرز تک پہنچانے کے لئے بورڈ نے اب تک کا سب سے زیادہ عبوری نقد منافع 89 روپے (890 فیصد) فی شیئر کا اعلان کیا ہے۔

کمپنی نے مندرجہ ذیل اقدامات کر کے اپنے ہائیڈروکاربن وسائل کی بنیاد اور پیداوار میں اضافہ کیا (i) ترقیاتی منصوبے چل گیس پروسیسنگ کمپلیکس کے فیئر-II کی کامیاب کمیشننگ (ii) ماری فیلڈ کے HRL ذخائر میں پہلی مرتبہ افقی ترقیاتی کنویں Mari-122H کی ڈرائنگ اور کمیشننگ (iii) ماری فیلڈ میں پریشر بڑھانے والی سہولیات کی تنصیب کے لیے فرنیلائزر کسٹمز کے ساتھ فریم ورک کے معاہدے اور (iv) اس مدت کے اختتام پر ماری فیلڈ میں ایکسیپلوریٹری کنویں ماری غازیج-1 میں گیس کی دریافت۔ کمپنی نے اکتوبر 2022 میں منعقدہ مسابقتی بولی راؤنڈ میں شرکت کے ذریعے اپنے پورٹ فولیو میں چارٹنئے ایکسیپلوریٹری بلاکس کا اضافہ کیا۔ کمپنی نے سیکورٹی کے بڑھتے ہوئے چیلنجز اور مشکل آپریشنل ماحول کے باوجود اپنی تکنیکی مہارت اور بروقت فیصلہ سازی کی صلاحیتوں کو بروکار لاتے ہوئے مذکورہ بلاسٹنگ میل حاصل کیا۔

اپنے آپریشنل مقاصد میں کامیابی حاصل کرنے کی جدوجہد کے دوران کمپنی صحت، تحفظ اور ماحولیات (HSE) کے اعلیٰ ترین معیارات پر عمل پیرا رہی۔ HSE کے تمام اہم اہداف قابل قبول حدود کے اندر رہے۔

کمپنی نے مختلف ایویز، رائٹنی اور ٹیکسوں کی مد میں سرکاری خزانے میں 35 بلین روپے کی شراکت کے علاوہ اس عرصے کے دوران 234 ملین کے مالی تعاون اور سیلاب سے متاثر ہونے والے صوبوں سندھ، بلوچستان اور کے پی میں امدادی سرگرمیوں میں بڑھ چڑھ کر حصہ لیا۔

اہم چیلنجز:

31 دسمبر 2022 تک گردشی قرضے کے مسئلے کی وجہ سے کمپنی کی قابل وصول رقم 28 ارب روپے تک پہنچ گئی ہے۔ کمپنی کے بڑھتے ہوئے تجارتی قرضے تنویش کا باعث ہیں کیونکہ یہ کیش فلو کے مسائل پیدا کر سکتے ہیں اور کمپنی کے مستقبل کی سرمایہ کاری کے منصوبوں اور بالآخر اس کی ترقی کو متاثر کر سکتے ہیں۔ کمپنی اس معاملے کے فوری حل کے لئے متعلقہ حکام کے ساتھ رابطے میں ہے۔

ملک کے تیزی سے کم ہوتے ہوئے زرمبادلہ کے ذخائر کی وجہ سے LCs کے نہ کھلنے سے کمپنی کو دیگر کاروباروں کی طرح اہم آلات کی درآمد میں تاخیر کا سامنا کرنا پڑ رہا ہے۔ بندر گاہ پر شیپمنٹس پہنچ چکی ہیں لیکن LCs کو ریٹائر کرنے میں تاخیر کے نتیجے میں اضافی جرمانہ پڑ رہا ہے۔ اگر یہی صورت حال جاری رہی تو موجودہ سہولیات سے پائیدار پیداوار، نئے دریافت ہونے والے ویلز کی ڈویلپمنٹ اور جاری / منصوبہ بندی کے حامل ڈویلپمنٹ پروجیکٹس میں تاخیر ہو سکتی ہے، اس کے علاوہ فروخت کنندگان

کو ادا کیوں میں تاخیر کمپنی کی ساکھ متاثر کرے گی۔ کمپنی متعلقہ سرکاری اداروں کے ساتھ مسلسل رابطے میں ہے تاکہ ایسی صورتحال سے نمٹنے کے لئے ہنگامی منصوبہ بندی کی جاسکے۔

کمپنی بلوچستان اور خیبر پختونخوا میں انتہائی پرخطر حالات اور حساس سیکورٹی صورتحال میں کام کر رہی ہے۔ کمپنی اب تک قانون نافذ کرنے والے اداروں (LEAs) کی معاونت سے بغیر کسی بڑے حادثے کے اپنے آپریشنز جاری رکھے ہوئے ہے۔ کمپنی اندرونی سیکورٹی میں مزید بہتری لانے کے لئے اپنی توجہ مرکوز کیے ہوئے ہے۔ LEAs نے کمپنی کے قومی اہمیت کے حامل منصوبوں کی تکمیل میں اپنے بھرپور تعاون کا یقین دلایا ہے۔

ایکپلوریشن اور پروڈکشن کی جاہ مارکیٹ کے تغیرات بھی تبدیل ہو رہے ہیں۔ تیل اور گیس کے شعبے میں ترقی کی وجہ سے مشرق وسطیٰ کی مارکیٹ میں ایپلائیڈ اینڈکس میں بہتری آئی ہے۔ یہ عمل ٹیلنٹ کی منتقلی اور اہم وسائل کے اخراج کے خطرے کو بڑھا سکتا ہے۔ کمپنی انسانی سرمائے کو اپنی طرف راغب اور برقرار رکھنے کے لئے اپنی انسانی وسائل کی پالیسیوں میں مزید بہتری لانے میں مسلسل سرگرم عمل ہے۔

(ب) تفصیلی رپورٹ

صحت، تحفظ اور ماحولیات (HSE)

مذکورہ جائزہ کی مدت کے دوران HSE کارکردگی مستقل اور مستحکم رہی جس کی وجہ سے HSE سے متعلقہ تمام اہداف کو باسانی حاصل کیا گیا۔

معیار	ہدف	حاصل شدہ نتائج
شرح اموات (FAR)	0.00	0.00
زخمی ہونے کی شرح (LTIR)	0.22	0.00
کل ریکارڈ شدہ زخمی ہونے کی شرح (TRIR)	0.43	0.13
پروسیس سیفٹی ایونٹ کی شرح Tier-I (PSEI)	0.12	0.00
پروسیس سیفٹی ایونٹ کی شرح Tier-II (PSEI)	0.35	0.00
گاڑیوں کے ایکڈنٹ کی شرح (MVCR)	0.12	0.05

کمپنی کی HSE کارکردگی اور نظام کی بہتری کے لئے، HSE سے متعلق متعدد اقدامات شروع کیے گئے، جن میں درج ذیل قابل ذکر ہیں۔

- HSE تھانق افزودگی کے اقدام - سیفٹی لیڈر شپ ورکشاپس
- متعدد HSE تربیتی، آگاہی اور آڈیٹنگ کے پروگرامز
- مختلف سرگرمیوں پر مبنی انتظامی امور کے طریقہ کار کا آغاز اور نفاذ
- MPCL رگزر اور سیمنگ یونٹس کے لئے مربوط HSE آڈیٹنگ ٹولز کی ڈویلپمنٹ
- فائر میپنگ اینڈ کوآرڈینیشن سروس، ماری فیئلڈ کے لئے فائر فائٹنگ اور سپریشن سسٹم کے ساتھ جدید فائر اور ٹیکنیکل ڈرلز کے لیے اضافی منصوبہ بندی
- مختلف مکانات پر CIM آڈٹ کی کامیاب تکمیل اور اس کا قانونی رجسٹر میں اندراج۔
- چیلنجنگ پروجیکٹس میں راستے کے خطروں کی تشخیص کے لئے بہترین طریقوں کا نفاذ

اس مدت کے دوران کمپنی نے 1260 سے زائد تربیتی سیشنز اور 271 ایمر جنسی ڈرلز کا انعقاد کیا گیا جس میں ماری سرورسز ڈویژن کے لئے 691 تربیتی اور 122 ایمر جنسی ڈرلز شامل ہیں۔

مالیاتی کارکردگی

اضافہ	31 دسمبر کو ختم ہونے والی ششماہی مدت	
	2021	2022
	رقم ملین روپے	
خالص فروخت	42,418	61,002
قبل از ٹیکس منافع	24,528	36,152
انکم ٹیکس کے لئے فراہمی	(7,958)	(12,290)
خالص منافع	16,570	23,862

غیر منصوبہ بند شدٹ ڈاؤن، فریڈیلز کسٹمرز کے ATAs، بولان اور زرغون فیلڈز سے پیداوار کی عارضی معطلی اور CPGCL کو گیس کی فراہمی میں تعطل اور Super Tax کے اثرات کی وجہ سے پیداوار میں معمولی کمی واقع ہوئی ہے۔ مگر اس کے باوجود تیل اور گیس کی بڑھی ہوئی قیمتوں اور ایکسچینج ریٹ کی وجہ سے Net Sales Revenue میں اضافہ ہوا ہے۔

ہائیڈروکاربن کی فروخت

اس مدت کے لئے ہائیڈروکاربن کی پیداوار کا خلاصہ درج ذیل ہے:

کل اضافہ / کمی	31 دسمبر کو ختم ہونے والی ششماہی مدت			
	2021		2022	
	یومیہ	مجموعی	یومیہ	مجموعی
گیس (ایم ایم ایس ایف)				
ماری فیلڈ	724	133,273	712	130,938
دیگر فیلڈز	32	5,922	22	4,097
مجموعی	756	139,195	734	135,035
خام تیل (پیرل)				
ماری فیلڈ	54	10,018	57	10,542
دیگر فیلڈز	1,373	252,578	820	150,924
مجموعی	1,427	262,596	877	161,466

BoE کے مساوی کل پیداوار	17.50 ملین	95,092	18.33 ملین	99,595	(5%)
-------------------------	------------	--------	------------	--------	------

اس سہ ماہی میں فریلائزر کسٹمز کی سالانہ ٹرن اراؤنڈ کی تعداد غیر متوقع طور پر زیادہ تھی جو کمپنی کے پیداواری اہداف میں شمار کی گئی۔ تاہم بولان اور زرغون کی بندش اور فریلائزر کسٹمز کی جانب سے منصوبہ بندی کے بغیر شٹ ڈاؤن کی وجہ سے پیداوار میں مزید کمی واقع ہوئی۔ مزید برآں کمپنی نے سینٹرل باور جزیبیشن کمپنی لمیٹڈ کو گیس کی سپلائی ناقص گیس ٹرانسمیشن پائپ لائن، عدم ادا بینگی اور گیس کی فروخت کے معاہدے پر عملدرآمد نہ ہونے کے پیش نظر روکنے کا فیصلہ کیا۔ ان تمام عوامل نے گزشتہ سال کی اسی مدت کے مقابلے میں مجموعی طور پر ہائیڈروکاربن کے پیداواری حجم پر منفی اثر ڈالا تاہم نئے منصوبوں سے اضافی پیداوار حاصل ہونے سے جزوی طور پر پیداوار میں بہتری آئی۔

ماری فیلڈ میں پروڈکشن آپریشنز

کمپنی نے مذکورہ مدت کے زیادہ تر عرصے کے دوران ایچ آر ایل ریزروائر سے 577.5 MMSCFD پیداوار کے incentive threshold برقرار رکھا۔ یہ سنگ میل بہتر پیداواری منصوبہ بندی اور کسٹمز کے ساتھ فعال رابطہ کے ذریعے انفرادی ضروریات کے پیش نظر غیر استعمال شدہ حجم کو دوسرے صارفین کی جانب موڑ کر حاصل کیا گیا۔ CMF-II میں تنصیب شدہ سوئنگ گیس کپریٹر کی وجہ سے HRL گیس کے غیر استعمال شدہ حجم کو SNGPL کی طرف موڑنے میں مدد کی۔ سوئنگ گیس کی صلاحیت کو 40-60 MMSCFD تک بڑھانے کے لئے CMF میں دو مزید کپریٹر کی تنصیب کی گئی۔

دیگر فیلڈز میں پروڈکشن آپریشنز

بلوچستان میں بولان ایسٹ اور زرغون ساؤتھ فیلڈز کی پیداوار ستمبر میں غیر متوقع طوفانی بارشوں اور سیلاب کی وجہ سے تعطل کی شکار رہی۔ زرغون فیلڈ میں ایس ایس جی سی کی پائپ لائن کے انفراسٹرکچر کو نقصان پہنچا اور اس کا کچھ حصہ سیلابی پانی میں بہہ گیا، اس کے علاوہ بولان کے لئے سڑک کار رابطہ بھی منقطع ہو گیا تھا۔

کمپنی کی جانب سے ایمر جنسی رسپانس پلان پر بروقت عمل درآمد کی وجہ سے اس قومی سانحہ کے وقت اپنے اہلکاروں اور اثاثوں کی حفاظت کو یقینی بنایا گیا۔ کمپنی نے زرغون فیلڈ کی پیداوار کی جلد سے جلد بحالی کے لئے تباہ شدہ پائپ لائن کی مرمت اور مکمل تبدیلی کے لیے تمام ضروری اقدامات اٹھاتے ہوئے SSGC کو ہر ممکن تعاون اور معاونت فراہم کی۔

دونوں فیلڈز سے پیداوار کی بحالی کے ان تیز ترین اقدامات کی وجہ سے بولان ایسٹ سے تیل کی پیداوار اکتوبر 2022 جبکہ زرغون فیلڈ سے گیس کی پیداوار دسمبر 2022 میں بحال کی گئی۔

ایکسپلوریشن، ڈویلپمنٹ اور آپریشنل سرگرمیاں

ڈرلنگ سرگرمیاں

ایکسپلوریشنری ویلز

خیبر پختونخوا اور بلوچستان میں سیکورٹی کی خراب صورتحال کی وجہ سے ایکسپلوریشن سرگرمیاں تاخیر کا شکار ہوئیں تاہم کمپنی نے اپنے منصوبوں پر فعال انداز میں عمل درآمد کرتے ہوئے ماری ایئر یا میں ماری غاز برج-1 ایکسپلوریشنری ویل کی ڈرلنگ پر کام کو تیز کیا۔ اس ویل کو 24 نومبر، 2022 کو Spud کیا گیا اور غاز برج فارمیشن کے اندر ایک سے زائد لائم سٹون یونٹس کی ہائیڈروکاربن کی صلاحیت کو جانچنے کے لئے 1,015 میٹرز کی گہرائی تک کامیابی سے ڈرلنگ کی گئی۔ ڈرل اسٹیم ٹیسٹ کے دوران کنوین سے 5.1 MMSCFD (پری ایئرڈ) اچھی کوالٹی کی قدرتی گیس 64/64 انچ چوک ساٹز پر 232 Psi کے ویل ہیڈ فلونگ پریشر کے ساتھ ریکارڈ ہوئی۔

پوسٹ ایئرڈ گیس فلوک کی شرح 64/64 انچ چوک پر 434 Psi کے ویل ہیڈ فلونگ پریشر پر 8.5 MMSCFD تھی۔ ویل کو 64/128 انچ چوک پر مزید ٹیسٹ کیا گیا تاکہ اس کی پیداواری صلاحیت کو مستحکم کیا جاسکے، ٹیسٹ پیریڈ کے دوران اس نے 292 Psi کے ویل ہیڈ فلونگ پریشر کے ساتھ 9.6 MMSCFD گیس کا بہاؤ ریکارڈ

ہوا۔

اس کنویں سے نہ صرف اچھی اور معیاری گیس دریافت ہوئی بلکہ موجودہ ماری فیلڈ میں ایک اضافی ذخیرے کا اضافہ بھی ہوا۔ اس دریافت کی ایک اور اہمیت یہ بھی ہے کہ اس سے خاص طور پر انفراسٹرکچر کی ترقی کی بنیاد پر تیل و گیس کی تلاش کے تصور کی نئی راہ ہموار ہوئی ہے۔ یہ بات بھی قابل ذکر ہے کہ غازیخ سے پہلے 2005 میں SUL/SML/PKL ماری فیلڈ میں دریافت ہونے والے آخری ذخائر تھے۔

کمپنی منصوبہ بندی کر رہی ہے کہ اس ویل میں گیس کی دریافت کی گنجائش کی قدر پیمائی کی جائے اور متوازی طور پر اس کی تزقیاتی حکمت عملی کا جائزہ لیا جائے۔

ہمارے JV پارٹنرز نے دو ایکسپلوریری ویلز سندھاتھل-1 (کلچاس بلاک) اور شاہ پور آباد-1 (کوہاٹ بلاک) میں ڈرل کیے، لیکن بعد ازاں ان کو Dry Wells قرار دے دیا گیا ہے۔

ڈولپمنٹ ویلز

کمپنی نے ماری فیلڈ کے HRL ریزروائر میں اپنا پہلا افقی ویل (Mari-122H) ڈرل کر کے کمیشن کیا تاکہ تیزی سے کم ہوتے ڈیلوری پریشر میں معاونت ہو اور پیداواری سطح کو برقرار رکھا جائے۔ ویل کو تقریباً 530 میٹر کے افقی حصے سمیت 1,550 میٹرز کی گہرائی تک ڈرل کیا گیا تھا۔ ایڈ اسٹیو لیٹن جاب کے بعد کنویں کے ٹیسٹ سے 426psig کے ویل ہیڈ فلونگنگ پریشر پر گیس کا بہاؤ تقریباً 21MMSCFD تھا۔ یہ ویل کمپنی کے لئے ایک سنگ میل کی حیثیت رکھتا ہے کیونکہ اس افقی ویل کی ڈیلوری بلٹی HRL ریزروائر میں ڈرل کئے گئے روایتی عمودی ویلز کی نسبت بہت زیادہ ہے۔

مزید افقی ویلز کو ڈرل کرنے کے لئے HRL ریزروائر میں مزید مکالمات کی نشاندہی کرنے کے لئے تکنیکی امور پر کام جاری ہے۔

اس کے علاوہ ایک نئے ڈولپمنٹ ویل HRL121 کو ڈرل کرنے کے بعد اسے گیس پروڈیوسر کے طور پر مکمل کیا گیا؛ ماری فیلڈ میں MD-15 ویل پروڈک اور کاکام کامیابی سے مکمل کر لیا گیا ہے۔

سیمیٹک ڈیٹا کا حصول

زیارت بلاک میں کمپنی کے اپنے سیمیٹک عملے نے 228 مربع کلو میٹر کا 3D سیمیٹک ڈیٹا حاصل کیا ہے، جس کی پروسیسنگ کی جارہی ہے۔ تمام دستیاب ڈیٹا کی پروسیسنگ، تشریح اور انضمام کی بنیاد پر اضافی ایکسپلوریری امکانات اور بولان ایسٹ کی دریافت کی قدر پیمائی کی صلاحیت کو مضبوط کیا جائے گا۔

ولی ویسٹ بلاک میں MPCL کا اپنا عملہ 482 لائن کلو میٹر فرم اور 164 لائن کلو میٹر 2D Contingent سیمیٹک ڈیٹا کے حصول میں مصروف عمل ہے۔ اس وقت تقریباً 100 لائن کلو میٹر کا سیمیٹک ڈیٹا ریکارڈ کیا جا چکا ہے اور اسکی پروسیسنگ ماری کے اپنے سیمیٹک پروسیسنگ سینٹر میں جاری ہے۔

MPCL کے سیمیٹک عملے نے پاکستان پٹرولیم لمیٹڈ کے زیر انتظام موٹی خیل بلاک میں تھر ڈپارٹی 2D سیمیٹک ڈیٹا کے حصول کے لئے کام شروع کر دیا ہے۔

مزید جیالو جیکل اور جیوفزیکل (G&G) اسٹڈیز اور متعدد دیگر پروجیکٹس پر مختلف بلاکس میں کام جاری ہے تاکہ ان کی ہائیڈروکاربن صلاحیت کو جانچا جاسکے۔

گریوینی اور میگنیٹک سروے

کمپنی کے اپنے گریوینی اور میگنیٹک سروے یونٹ نے شانران بلاک میں سروے کا کام مکمل کر لیا ہے، جبکہ جائزہ لینے کے بعد اس کی پروسیسنگ پر کام جاری ہے۔ یہ سرحدی علاقوں میں ایک موثر لاگتی منصوبہ ہے جس کی مدد سے زمین کے گہرائی میں ہونے والی تغیرات کی نشاندہی کرنے میں مدد ملے گی۔

اہم ترقیاتی منصوبے

ماری فیلڈ میں اہم منصوبے

سچل گیس پروسیسنگ کمپلیکس (SGPC)

کمپنی نے ڈہر کی سندھ میں واقع ماری گیس کے Goru-B ذخائر سے کم BTU گیس کو پروسیس کرنے کے لئے سچل گیس پروسیسنگ کمپلیکس (SGPC) فیو-II فسیٹی کی تعمیر کو کامیابی سے مکمل کر لیا ہے۔ پروسیسنگ سہولیات کی مرحلہ وار کمیشننگ اور کارکردگی کی جانچ پڑتال جاری ہے۔ پروسیسنگ کے بعد 47.5 MMSCFD پائپ لائن معیار کی گیس SNGPL کو کمپنی کے کراس کنٹری گیس ٹرانسمیشن پائپ لائن جو کہ SGPC کو SNGPL نیٹ ورک کے ساتھ منسلک کرتی ہے، کے ذریعے فراہم کی جارہی ہے جبکہ بقیہ 2.5 MMSCFD گیس پلانٹ کو چلانے کے لئے بطور فیول استعمال کی جاتی ہے۔ باقی ماندہ سہولیات کی کمیشننگ اور پرفارمنس کی ٹیسٹنگ مناسب طریقے سے جاری ہے جس کا بنیادی مقصد پیداوار کو بڑھانا ہے تاکہ مقامی سطح پر گیس کی فراہمی کو یقینی بناتے ہوئے ملکی زرمبادلہ کی بچت ہو سکے۔

SGPC پروجیکٹ سے زیادہ سے زیادہ پیداوار حاصل ہونے پر اپریل این جی کی مد میں قومی خزانے کو سالانہ 600 ملین امریکی ڈالر سے زائد بچت ہوگی۔

SGPC سے گیس MPCL کے اپنے 20 انچ قطر کی 25 کلو میٹر طویل کراس کنٹری گیس ٹرانسمیشن پائپ لائن کے ذریعے فراہم کی جارہی ہے جو SGPC کو محمد پور کے مقام پر SNGPL کی والوا سبلی (QV-2) کے ساتھ جوڑتی ہے۔

SNGPL کو غیر استعمال شدہ HRL گیس والیوم کی فراہمی

کمپنی نے HRL ریزروائر کے غیر استعمال شدہ حجم 8 MMSCFD کو پروسیس کرنے کے لئے اپنی صلاحیت میں مزید اضافہ کیا، جس نے کمپنی کو SNGPL نیٹ ورک کے ذریعے 68 MMSCFD ڈی ہائیڈریٹڈ گیس قومی گرڈ میں شامل کرنے کے قابل بنایا۔

فریم ورک ایگریمنٹ فار پریشر انہاسنٹ فسیلیٹیز (PEF) پروجیکٹ

کمپنی نے فوجی فریٹلائزر کمپنی لمیٹڈ، اینگلو فریٹلائزرز لمیٹڈ اور فاطمہ فریٹلائزر کمپنی لمیٹڈ کے ساتھ مل کر ماری فیلڈ میں پریشر انہاسنٹ فسیلیٹیز کی تنصیب کے لیے ایک فریم ورک معاہدہ کیا ہے۔ PEF پروجیکٹ کا بنیادی مقصد HRL ذخائر کی پیداواری سطح کو برقرار رکھ کر فریٹلائزر پلانٹس کو گیس فراہم کی جاسکے۔ اس منصوبے میں سرفیس پائپ لائن نیٹ ورک کی debottlenecking اور ماری فیلڈ لیزاریا میں کپریشن سہولیات کی تنصیب شامل ہے۔

سیفٹی اور ایٹا شجاعت کی سالمیت کو بہتر بنانے کے منصوبے

کمپنی نے دو منصوبے شروع کیے ہیں جن میں ایک Kill Line Upgrade Project ہے جو wells میں ہونے والی کسی بھی طرح کی لیکج کو بحفاظت اور بروقت بند کرنے کے قابل بناتا ہے اور دوسرا منصوبہ Valves Pits and Cellar Uplift Project ہے جو سب گریڈ والوز اور سیلر اسمبلیز کو محفوظ طریقے سے چلانے اور ایٹا شجاعت کی سالمیت کو بہتر بنانے کے قابل بناتا ہے۔ دونوں کی انجینئرنگ مکمل ہو چکی ہے اور Valves Pits and Cellar Uplift Project پر عمل درآمد کرنے کے لئے کام جاری ہے۔

متینس اینڈ ایسٹ انٹیکریٹی

کارپوریٹ لیول ایسٹ انٹیکریٹی منیجمنٹ سسٹم (AIMS) کا فریم ورک اور طریقہ کار کو تیار اور رول آؤٹ کیا گیا ہے۔ جدید تجزیاتی آلات اور مصنوعی ذہانت کو استعمال کرنے کے مقصد سے متعدد R&D پائلٹ پروجیکٹس شروع کیے گئے ہیں۔ SGP C AIMS کا فیئر I مکمل ہو چکا ہے جبکہ فیئر II اور III CTRs پر ترقیاتی کام جاری ہے۔ ماری فیئلڈ میں متعدد اہم اقدامات شروع کیے گئے ہیں جن میں کنٹرول سسٹم مینول کی ڈویلپمنٹ، زیر زمین پائپ لائنز کا ECDA سروے اور رسک بیسڈ انسپکشن اسٹڈی شامل ہیں۔

ویل انٹیکریٹی منیجمنٹ سسٹم (WIMS)

فریم ورک تیار کر لیا گیا ہے اور اس پر عمل درآمد جاری ہے۔ ماری فیئلڈ کے علاوہ سیٹلائٹ فیئلڈز جہاں یہ کام جاری ہے کے لئے ویلز آپریٹنگ انویسٹمنٹ کی تشریح کے لئے ڈیٹا کا تجزیہ مکمل ہو چکا ہے۔ پرانے ویلز پر دو عدد corrosion logging campaigns چلائی گئی ہیں جن کے نتائج انتہائی تسلی بخش قرار پائے گئے۔

دیگر فیئلڈز پر اہم منصوبے

شیوا-1 (جو بنوں ویسٹ-1 کے نام سے جانا جاتا تھا) دریافت سے جلد از جلد پیداوار

حکومت پاکستان نے کمپنی کی درخواست منظور کرتے ہوئے بنوں ویسٹ بلاک کا نام تبدیل کر کے وزیرستان بلاک رکھ دیا ہے۔ اس کے علاوہ بنوں ویسٹ-1 کا نام تبدیل کر کے شیوا-1 رکھ دیا گیا ہے۔

شیوا-1 ویل سے جلد از جلد پیداوار شروع کرنے کے لئے تیزی سے کوششیں جاری ہیں۔ کمپنی SNGPL اور سامان فراہم کرنے والوں کے ساتھ پائپ لائن کنٹریکٹس، پروسیجرنگ کی سہولیات قائم کرنے اور اس کو قومی گرڈ کے ساتھ منسلک کرنے کے لیے اعلیٰ سطحی تعاون کر رہی ہے۔ رواں مالی سال کے دوران گیس پروسیجرنگ ایکویپمنٹ کی تنصیب اور کمیشننگ کے مکمل ہونے کی قومی امید ہے جو کہ سازگار حتمی ماحول پر منحصر ہے۔ حکومت نے جلد پیداوار شروع کرنے کے لئے کمپنی کی درخواست منظور کر لی ہے اور اس گیس کو SNGPL کے لئے مختص کر دیا ہے۔

ایکسپلوریشن پورٹ فولیو کی توسیع

نئے ایکسپلوریشن بلاکس کا پروویژنل ایوارڈ

کمپنی نے اپنی ترقی پر توجہ مرکوز کرتے ہوئے اکتوبر، 2022 میں منعقد ہونے والی بولی میں شرکت کر کے اپنے پورٹ فولیو میں چار نئے ایکسپلوریشن بلاکس کا اضافہ کیا۔ یہ بلاکس پاکستان میں مختلف E&P کمپنیوں کی جانب سے مکمل کیے گئے کام کی بنیاد پر مسابقتی بولی کے بعد دیئے گئے تھے۔ جن کی تفصیل درج ذیل ہے:

نمبر شمار	بلاک کا نام	صوبہ	آپریٹر (درنگ انٹرسٹ)	بے وی پارٹنر (درنگ انٹرسٹ)
1	ساؤتھ پشین	بلوچستان	MPCL (37%)	OGDCL (28%), PPL (35%)
2	شیگاؤ	بلوچستان	PPL (40%)	MPCL (30%), OGDCL (30%)
3	تسپشا	بلوچستان	OGDCL (37%)	MPCL (28%), PPL (35%)
4	لوگاٹی	بلوچستان	OGDCL (40%)	MPCL (30%), PPL (30%)

حکومت کی طرف سے پروویژنل ایوارڈ کیلئے دیا جا چکا ہے جبکہ ان بلاکس کا ایکسپلوریشن لائسنس دینے اور مرعانی معاہدوں پر دستخط کے لیے قانونی چارہ جوئی کا عمل جاری ہے۔

بلاکس کے PCAs اور ELs پر عمل درآمد

MPCL نے اپریل، 2022 میں منعقد ہونے والی بولی میں درج ذیل پانچ بلاکس جیتے:

نمبر شمار	بلاک کا نام	صوبہ	آپریٹر (ورکنگ انٹرسٹ)	بچے وی پارٹنر (ورکنگ انٹرسٹ)
1	مجھ	بلوچستان	MPCL 40%	PPL (30%), UEP (30%)
2	ڈھاڈھر	بلوچستان	MPCL 40%	PPL (30%), UEP (30%)
3	سوئی نارتھ	بلوچستان	PPL 40%	MPCL (30%), UEP (30%)
4	قلات ویسٹ	بلوچستان	PPL 40%	MPCL (30%), UEP (30%)
5	میرن پور	پنجاب	UEP 50%	MPCL 50%

مذکورہ بلاکس کے لیے ایکسپلوریشن لائسنس (EL) اور پیٹرولیم کنسین انیگریمینٹس (PCAs) پر عمل درآمد کے لئے حکومت کے ساتھ دستخط کیے گئے ہیں۔

کارپوریٹ سماجی ذمہ داریاں (CSR)

MPCL کی CSR حکمت عملی

کمپنی کی CSR حکمت عملی کا مقصد کمیونٹی کے اعتماد کو بحال کرنے، کاروباری خطرات کو کم سے کم کرنے اور پائیدار آپریشنز کے تسلسل کے ذریعے جامع اور پائیدار ترقی کو یقینی بنانا ہے۔ ان مقاصد کو حاصل کرنے کے لئے تمام متعلقہ اسٹیک ہولڈرز کے ساتھ ایک جامع سوشل انوسٹمنٹ پلان ترتیب دیا گیا ہے۔ ان پروگرامز میں ذریعہ معاش کی انٹر ویشن اسکیمز، اسکالرشپس، تعلیم اور صحت کے اقدامات، ماحولیاتی منصوبے، بنیادی ڈھانچے کی ترقی اور تکنیکی اور ووکیشنل ٹریننگ پروگرامز شامل ہیں۔ ان پروگرامز پر موثر انداز میں عمل درآمد کرنے کے لئے کمپنی نے حالیہ دنوں میں سرحد رول سپورٹ پروگرام کے ساتھ مفاہمت کی ایک یادداشت پر دستخط کیے ہیں۔ مقامی اسٹیک ہولڈرز کے ساتھ ابتدائی جائزے اور مشاورت کا عمل جاری ہے۔

MPCL کے "گرین آن ویلز" اقدامات

کاربن نیوٹرلیٹی کے مقصد کو حاصل کرنے کے لئے کمپنی نے اپنا فلگ شپ گرین آن ویلز کے نام سے منصوبے کا آغاز کیا ہے جس کے تحت متعدد گرین پروجیکٹس شروع کیے جائیں گے۔ کمپنی نے سی ڈی اے اسلام آباد کے ساتھ مل کر اسلام آباد میں سب سے بڑا میوا کی فوریٹ کا منصوبہ شروع کیا ہے جس میں 17 ایکڑ پر پھیلے رقبہ پر 20,000 سے زائد درخت لگائے گئے ہیں۔

MPCL فلڈ ریلیف مشن

کمپنی نے اپنی روایت کو برقرار رکھتے ہوئے سیلاب کی امدادی سرگرمیوں میں حصہ لیتے ہوئے اہم مالیاتی تعاون کیا اور کئی اہم اقدامات اٹھائے جن میں:

- فوج کے امدادی مراکز کے ساتھ معاونت فراہم کرتے ہوئے فلڈ ریلیف میں خاطر خواہ حصہ

- مقامی سطح پر متاثر ہونے والے افراد کے ساتھ براہ راست رابطہ کر کے MPCL کی ٹیموں اور وسائل کو متحرک کرنا
- راشن بیگز، خیموں، چھتر داہوں اور دیگر نان-فوڈ آئٹمز کی فراہمی
- میڈیکل کیٹس کا انعقاد اور ادویات کی فراہمی
- سڑکوں اور انفراسٹرکچر کی تعمیر نو اور بحالی
- ماری موہائل دسترخوان کے ذریعے نوشہرہ اور چارسدہ میں 10,000 آئی ڈی پیز کو تیار کھانوں کی فراہمی
- دیگر اہم مالیاتی تعاون

ایوارڈز

حالیہ مدت کے دوران صنعتی ایوارڈز ملنے کی وجہ سے کمپنی کی سادھ کو مزید تقویت ملی ہے، جیسا کہ ذیل میں درج ہے:

- مسلسل چھٹے سال کمپنی نے میٹجمنٹ ایسوسی ایشن آف پاکستان کے زیر اہتمام 37 ویں کارپوریٹ ایکی لینس ایوارڈ کی تقریب میں آئل اینڈ گیس کے شعبے میں "بیسٹ میٹجمنٹ پریکٹسز" کا پہلا انعام حاصل کیا ہے۔
- کمپنی کی سالانہ رپورٹ 2021 نے فیول اینڈ انرجی کی کمیونٹی میں مشترکہ طور پر پہلی پوزیشن حاصل کی ہے۔ یہ ایوارڈ ICAP-ICMAP کی مشترکہ کمپنی کی طرف سے Best Corporate and Sustainability Report Awards کے سلسلے میں دیا گیا۔
- صدر پاکستان کی جانب سے ٹاپ ٹیکس پیئر کمپنی (پرائیویٹ سیکٹر) - اسلام آباد ریجن (2021-22) کے لئے ICCI Business Excellence Award دیا گیا۔
- پروفیشنل نیٹ ورک کے زیر اہتمام منعقد ہونے والے 8 ویں انٹرنیشنل ہیلتھ، سیفٹی اینڈ انوائرنمنٹ ایوارڈ 2022 میں کمپنی نے "سوشل ایمپکٹ"، "بیسٹ CSR پریکٹسز" اور "ہیلتھ، سیفٹی اینڈ انوائرنمنٹ" کا ایوارڈ حاصل کیا۔

کمپنی کے مستقبل پر طائرانہ نظر

معاشی بحران کے اس دور میں کمپنی ملک میں کم ہوتی ہوئی گیس کی پیداوار پر قابو پانے کے لئے اپنے پورٹ فولیو میں واقع موجودہ فیلڈز سے زیادہ سے زیادہ پیداوار حاصل کرنے اور جارحانہ تلاش کی حکمت عملی کے ذریعے نئے وسائل کی دریافت کے لئے پرعزم ہے۔ اس کا مقصد درآمدی بوجھ کو کم کرتے ہوئے ملک کے لئے خوراک اور انرجی سکیورٹی کی ضروریات کو پورا کرنے میں اپنا حصہ ڈالنا ہے۔

رواں مالی سال کے دوران مختلف آپریٹنگ اور نان آپریٹنگ بلاکس میں دیگر ویلز کی کھدائی کے لئے مختلف پری سپڈ سرگرمیاں جاری ہیں۔ SUL/SML ذخائر سے وصولی کو مزید بہتر بنانے کے لئے مالی سال 2022-23 کے تیسری سہ ماہی کے دوران ماری فیلڈ میں ڈوبل پمپٹ ویل 3-Shaheen کی ڈرلنگ کی جائے گی۔ ماری غازیج-1 کی دریافت سے اس کی وسعت کا جائزہ لینے کے لئے اپریل پلان ترتیب دیا گیا ہے اس کے ساتھ ساتھ اس کی ڈوبل پمپٹ کے پہلوؤں پر بھی غور جاری ہے۔

مختلف بلاکس کے ہائیڈروکاربن کی صلاحیت کا جائزہ لینے کے لئے متعدد سیمسک ایکویزیشن اور پروسیسنگ / انٹری پری-ٹیشن کے منصوبے بنائے گئے ہیں۔

مزید یہ کہ کمپنی اپنی متحرک ایکسپلوریشن حکمت عملی کو آگے بڑھاتے ہوئے حال ہی میں ایوارڈ ہونے والے بلاکس میں ایکسپلوریشن سرگرمیاں شروع کرنے کی خواہاں ہے۔ کمپنی Shewa-1 دریافت سے گیس کی جلد پیداوار کے لیے درکار سرگرمیوں کو تیز کرنے اور SGPC کی ترقیہ گیس پروسیسنگ کی سہولیات کو محفوظ طریقے سے شروع کرنے کے لیے پرعزم ہے۔

ڈیویڈنڈ

حالیہ مدت کے دوران کمپنی نے 30 جون 2022 کو ختم ہونے والے مالی سال کے لیے 62 روپے فی حصص (620 فیصد) کا حتمی نقد منافع ادا کیا جسے 28 ستمبر 2022 کو شیئرز ہولڈرز نے منظور کیا تھا۔

بورڈ آف ڈائریکٹرز نے 26 جنوری، 2023 کو منعقد ہونے والے اپنے اجلاس میں مالی سال 2022-23 کے لئے 89 روپے (890 فیصد) فی شیئر کے حساب سے نقد عبوری منافع کا اعلان کیا ہے۔

اظہار تشکر

بورڈ آف ڈائریکٹرز کمپنی کے تمام ملازمین کی کوششوں اور لگن سے کام کرنے پر دل سے ان کے مشکور و ممنون ہیں جس کی وجہ سے کمپنی اپنے صارفین کو ہائیڈرو کاربن کی بلا تعلق پیداوار اور فراہم کرنے کے قابل ہوئی۔

بورڈ وفاقی اور صوبائی حکومتوں، مقامی انتظامیہ، وفاقی حکومت کے مختلف محکموں خاص طور پر وزارت توانائی (پٹرولیم ڈویژن)، وزارت خزانہ، اوگرا، ڈی جیز آف پٹرولیم کنسٹیبلز (آئل اینڈ گیس)، فوجی فاؤنڈیشن، او جی ڈی سی ایل، ایف بی آر اور قانون نافذ کرنے والے اداروں، اس کے سپلائرز اور دیگر اسٹیک ہولڈرز کی جانب سے مسلسل معاونت اور تعاون فراہم کرنے پر تہہ دل سے ان کے مشکور و ممنون ہے۔

بورڈ کے لئے اور اس کی جانب سے



وقار احمد ملک (ستارہ امتیاز)

چئیرمین



فہیم حیدر

منیجنگ ڈائریکٹر / سی ای او

اسلام آباد

26 جنوری، 2023

MARI PETROLEUM COMPANY LIMITED VISION AND MISSION STATEMENT

Vision

MPCL envisions becoming an international integrated exploration and production company by enhancing its professional capacity through highly knowledgeable and talented workforce that builds its petroleum reserves by consistently discovering more than what it produces within Pakistan and abroad; and improving financial capacity and profitability through efficient operations, while taking environmental safeguards and catering to social welfare needs of the communities inhabiting the area of operations.

Mission

To enhance exploration and production by exploiting breakthroughs in knowledge and technological innovations, adopting competitive industrial practices to adequately replenish the produced reserves and optimizing production for maximizing revenues and return to the shareholders whilst maintaining the highest standards of HSE and CSR.

Head Office

21 Mauve Area, 3rd Road, G-10/4, Islamabad - 44000, Pakistan
UAN: +92-51-111 410 410 Fax: +92-51-2352859
www.mpcl.com.pk

Daharki Field Office

Daharki, District Ghotki
Pakistan
UAN: +92-723-111 410 410
Fax: +92-723-660402

Karachi Liaison Office

D-87, Block-4, Kehkashan,
Clifton, Karachi-75600, Pakistan
UAN: +92-21-111 410 410
Fax: +92-21-35870273

Quetta Liaison Office

26, Survey-31,
Defence Officers Housing Schem
Airport Road, Quetta, Pakistan
Tel: +92-81-2821052, 283979
Fax: +92-81-2834465

Regional Office KP

House No. 94/B, Street No. 03
Phase 1, Bannu Township, Bannu.
Tel: +928-633612