

Mari Petroleum Company Limited

Interim Financial Information (Un-audited)

**For the 3rd Quarter Ended
March 31, 2016**



CONTENTS

Board of Directors	03
Directors' Review	04
Condensed Interim Balance Sheet	12
Condensed Interim Profit and Loss Account	14
Condensed Interim Statement of Comprehensive Income	15
Condensed Interim Cash Flow Statement	16
Condensed Interim Statement of Changes in Equity	17
Selected Explanatory Notes to the Condensed Interim Financial Information	18
Directors' Review (in Urdu)	01

BOARD OF DIRECTORS

1. **Lt Gen Khalid Nawaz Khan (Retd)** **Chairman**
Managing Director, Fauji Foundation
2. **Lt Gen Nadeem Ahmed (Retd)**
Managing Director/CEO, Mari Petroleum Company. Ltd.
3. **Mr Qaiser Javed**
Director Finance, Fauji Foundation
4. **Dr Nadeem Inayat**
Director Investment, Fauji Foundation
5. **Maj Gen Mumtaz Ahmad Bajwa (Retd)**
Director Welfare (Health), Fauji Foundation
6. **Brig Raashid Wali Janjua (Retd)**
Director P&D, Fauji Foundation
7. **Mr Sabino Sikandar Jalal**
Joint Secretary, Ministry of P&NR
8. **Qazi Mohammad Saleem Siddiqui**
Director General (Gas), Ministry of P&NR
9. **Mr Shahid Yousaf**
Director General (LG), Ministry of P&NR
10. **Mr Zahid Mir**
Managing Director/CEO, OGDCL
11. **Mr Ahmed Hayat Lak**
General Manager (Legal Services), OGDCL
12. **Mr Shahid Ghaffar**
Managing Director/CEO, NITL
13. **Engr S. H. Mehdi Jamal**
Member, MPCL Board of Directors

Chief Financial Officer

Mr Muhammad Asif

Company Secretary

Mr Assad Rabbani

DIRECTORS' REVIEW

We are pleased to present to you the Directors' review along with financial information for the nine months ended March 31, 2016.

FINANCIAL RESULTS

Gross sales for the third quarter amounted to Rs. 24,286 million whereas gross sales for nine months ended March 31, 2016 aggregated to Rs. 69,740 million as against cumulative sales of 53,699 million for the corresponding period. The increase is mainly due to increase in sales volume and increase in average selling prices. Net sales for nine months ended March 31, 2016 were Rs. 15,445 million as against Rs. 13,457 million for the comparative period. The operating results in the financial information for third quarter show profit for the period of Rs. 1,837 million as against Rs. 1,288 million for the corresponding quarter. The cumulative profit for the nine months to March 31, 2016 is Rs. 3,891 million as against Rs. 3,907 million of the corresponding period.

OPERATIONS

The Company continued un-interrupted gas supply from Mari Field for the period from July 01, 2015 to March 31, 2016 to all its customers namely, Engro Fertilizer Limited (EFL), Fauji Fertilizer Company Limited (FFC), Fatima Fertilizer Company Limited (FFCL), Central Power Generation Company Limited, Sui Southern Gas Company Limited (SSGCL), Foundation Power Company Daharki Limited (FPCDL) and Sui Northern Gas Pipelines Limited (SNGPL). A cumulative 164,108 MMSCF of gas at a daily average of 597 MMSCF and 15,507 barrels of condensate (56 barrels per day) were produced from Mari Field during the period as against 163,281 MMSCF of gas at daily average of 596 MMSCF and 15,683 barrels of condensate (57 barrels per day) for the corresponding period as per the requirement / withdrawal of the customers. During the period, production of gas from Mari Field reduced due to shutdown of Fatima Fertilizer's plant for 21 days, Engro fertilizer's plant for 6 days, FPCDL's plant for 5 days and significantly low offtake by GUDU (through SNGPL) during October to December 2015. In addition, 272,142 barrels of crude oil (990 barrels per day), 53,483 barrels of condensate (194 barrels per day) and 7,574 MMSCF of gas (28 MMSCF per day) and 25 metric tons of LPG (0.09 metric ton per day) was produced and sold from joint ventures during this period, whereas 248,576 barrels of crude oil (907 barrels per day), 34,655 barrels of condensate (126 barrels per day), 4,633 MMSCF of gas (17 MMSCF per day) and 234 metric ton of LPG (0.85 metric ton per day) was produced and sold from joint ventures in the comparative period to customers namely Attock Refinery Limited, National Refinery Limited, Pakistan Refinery Limited, Pak Arab Refinery Limited, Western Power Company (Private) Limited, SSGCL, SNGPL and Foundation Gas.

Regular maintenance of gas gathering network, production and process facilities at all MPCL operated fields was carried out and production optimization plans were adopted as per good oil/gas field practices for uninterrupted production and better reservoir management.

OPERATIONAL ACTIVITIES AND DEVELOPMENTS

Mari D&P Lease

Seismic data processing of 1079 sq. km (Phase-II) is in progress at Western Geco Cairo, Egypt. Interpretation of Phase-I processed 3D seismic data of 730 sq. km has been completed on fast track basis. Further due diligence to determine true potential of different reservoirs for exploration and exploitation is in progress.

Production Enhancement from Mari Field Daharki

Mari field is the largest gas producing field of Pakistan having production potential of around 700 MMSCFD gas and comprises of four main producing zones. HRL is the most promising of all these zones. Realizing the HRL potential, production enhancement campaign started in light of Petroleum Policy 2012 which gives incremental price as a result of enhanced production from existing fields. During first phase of production enhancement with a target of 10% increase from benchmark production (525 MMSCFD), four additional wells were drilled and debottlenecking of existing piping network and surface equipment was performed to reduce the pressure losses thereby enabling the existing network to transport the incremental volume.

Ultimately, by the Grace of Allah, on February 09, 2016, we commenced the incremental gas supplies, without creating any disruption to existing customers. Foreseeing the pressure decline in future, up gradation of existing gas gathering network is inevitable to maintain committed gas volumes and therefore in-house engineering study on up gradation of piping system is in progress. MPCL fertilizer customers have shown their willingness to provide funding for the proposed up gradation.

Zarghun South D&P Lease

Development of Zarghun South Gas Field

Wellhead flowing pressures of both ZS-1 and ZS-2 wells are declining exponentially. Initial annual gas supply commitment from Zarghun South Gas Field was ~7-9 BCF, which was subsequently revised to ~4-7 BCF. However, due to tight formation behavior of ZS-2, the Company will not be able to meet the annual gas volume commitment. Therefore, the Company has planned to install booster compressor on fast track basis.

As mentioned above, ZS-2 has witnessed a major decline in wellhead pressure, giving rise to the requirement of Wellhead Compression. Commercial evaluation for procurement of JV owned compressors is underway. However, to ensure the continued supply of gas to national gas network, MPCL's management decided to install PKL Compressors (compressors procured for Mari Field) for an interim period at ZS-2. In this context, civil works and mechanical works have been completed. Commissioning of compression units is expected in last week of April 2016.

Drilling of Development Well Zarghun South # 3 in Zarghun Block

The Company is also making arrangements for drilling of third development well ZS-3, which will be a deviated well in Dunghan tight reservoir. The surface and target co-ordinates for ZS-3 are being finalized with JV partners. In parallel, LLIs and miscellaneous drilling services contracts are being finalized. Rig Mari-1 (1500 HP) will be deployed for drilling of ZS-3.

OPERATED BLOCKS

Ziarat Block

Based on the competitive bidding, the contract for processing/reprocessing of ~372 Line km newly acquired and vintage 2D seismic data was awarded to Mari Seismic Processing Centre (MSPC). The said processing/reprocessing was completed on February 24, 2016. Interpretation of 217 Line km 2D seismic data over southern part of the block has been completed, while interpretation of northern part

is in progress. Based on the said interpretations, Bolan River East Prospect has been identified and an additional lead has also been identified to be firmed up by acquiring further 2D seismic data.

Six months extension w.e.f. February 02, 2016 has been requested to DGPC in order to decide the way forward of the block.

Karak Block

M/s Senshe crew was mobilized on January 12, 2016 for acquisition of 132.2 Line km firm, 58 Line km contingent and 41 Line km wide line 2D seismic data, which would be followed by processing and interpretation to firm up the identified leads as a prospect or otherwise. Currently, recording is in progress and 32 Line km data has been acquired as of April, 11 2016. It is expected that seismic data acquisition campaign will be completed by July 2016.

Halini Deep

Halini deep-1 well in Karak block is the deepest well ever drilled by MPCL with actual drilled depth of 5,900 meters. Seven DSTs were conducted in different zones and hydrocarbon discovery was made in Shinawari/Samanasuk and Hangu / Lumshiwal formations. Quality of crude oil is good and expected commingled production from producing zones is approx. 1400 ~ 1500 BOPD after necessary surface hook up. Hangu/Lamshiwal and Lokhart formations also yield hydrocarbons from the same reservoir of well Halini X1. Additionally we are expecting 1.1 MMSCFD of gas from the well. The well was successfully completed and Rig Mari-3 released on March 30, 2016.

Kalabagh-1A

Recently discovered Kalabagh-1A, being devoid of natural uplift potential, was unable to produce naturally. Therefore, after necessary rigless workover operations, Lockhart formation was put on production through Jet Pump (Artificial Lift) on January 09, 2016. However, the well exhibited inadequate production potential from oil bearing zone even through Jet Pump. Therefore, the Company has decided to go for production of gas and condensate from Datta & Smanasuk formations. Necessary planning in this regard is in progress and consultant has been hired for detailed engineering.

Artificial Gas lift at Well Halini X-1 – Karak Block

Halini X-1 well remained in smooth production through Artificial Gas lift system. Well is producing around 1180 BOPD. Besides crude oil production, low pressure associated gas sales continued to be supplied to M/s Western Power Company (Private) Limited.

Ghuri Block

Ghuri X-1 well remained in production by means of Jet Pump. Well has achieved crossed production milestone of 0.5 million barrel crude oil. Well cannot sustain uniform production with existing down hole and surface Jet Pump unit. As a part of proactive approach, management is evaluating other alternate options to maximize the hydrocarbon recovery from Sakesar formation. Acquisition of 76 sq. km 3D data in addition to 380 sq. km data has been completed on March

02, 2016, which would help to delineate new prospects for exploring additional hydrocarbon reserves and also to evaluate upside potential of Ghauri Prospect, if any.

Processing of phase-I data of about 250 sq. km was completed at Geofizyka Torun (GT) Poland. Phase-II processing has commenced. Currently, interpretation of Phase-I data is in progress.

Draft report on geochemical study of Ghauri X-1 ditch cutting samples has been received from M/s CGG-Robertson UK. However, few additional samples of Chak Meyun well ditch cutting obtained from OGDC have been sent to the contractor for analysis to be incorporated in the report.

Hanna Block

Subsequent to the approval of BOD, DGPC has been requested for relinquishment of Hanna block w.e.f. February 20, 2016.

Harnai Block

Planning is in progress to acquire 150 Line km 2D seismic data for delineation of prospect and also to fulfil the outstanding commitment.

Sujawal Block

Sujawal X-1 well production status has been upgraded from EWT to commercial and the same is in progress for Sujjal-1. In order to further increase the specified sales gas flow, decision was taken to upgrade the dehydration battery. Followed by the decision, the Company managed to install and commission 25 MMSCF/D Dehydration Plant on March 29, 2016. Newly installed plant now enables additional production of 7 MMSCF/D from Sujawal Field.

Sujawal Deep-1 well is expected to be spud-in during first week of May 2016 for which rig mobilization has commenced. It is planned to drill the well down to ± 4245 meters MD/ 3855 meters (Total Vertical Depth [TVD]) to test the hydrocarbons' potential of Upper, Middle, Basal and Massive Sands of Lower Goru Formation.

The reservoir characterization and sedimentological study of Upper Sands of Lower Goru Formation is in progress at M/s RPS Energy UK. Draft outcomes/depositional models of study have been received, which were reviewed. The study will help to evaluate the hydrocarbons' potential through reservoir modeling.

Acquisition of 528 sq. km 3D seismic data over Sujjal discovery, Mirpur Bataro Structure and other leads is in progress by Mari Seismic Unit (MSU). Currently, 333 sq. km 3D seismic data has been acquired as of April 11, 2016.

Khetwaro Block

Second exploratory well Khetwaro-1 was spud-in on February 15, 2016 to test the hydrocarbon potential of new play concepts of Pirkoh (Karst Feature) and Basal Ghazij Sand (BGS). The well was drilled down to the depth of 940 meters in 8 days (Dry Hole Scenario) and after wireline logging and MDT, it was decided to plug and abandon the well. Rig was released on Feb 29, 2016. Post well evaluation is in progress.

Contract for reprocessing for 217 sq.km 3D seismic data has been awarded to M/s Western Geco, Cairo Processing Center, Egypt. Reprocessing is in progress and expected to be completed by May 2016.

Peshawar East Block

Acquisition of 212 Line km 2D seismic data firm and 203 Line km contingent is planned over the identified surface geological leads to firm up as a prospect or otherwise. However, EIA study (by M/s Halcrow), which is a pre-requisite for seismic data acquisition is pending due to non-issuance of NOC/security clearance from concerned security agencies to enter into the area.

MPCL has sent a letter to DGPC on January 29, 2016 requesting for grant of NOC's /security clearance for EIA study and seismic data acquisition from concerned security agencies, the response of which is still awaited.

NON-OPERATED BLOCKS

Hala Block

Fifth exploratory well (Bashar X-1) was spud-in on February 28, 2016. The objective of well is to test the hydrocarbons' potential of Lower Goru Basal and Massive sands. Currently, the well has been drilled down to 3640 meters as of April 06, 2016. Preparations are underway to land 9 5/8" casing.

Zindan Block

Operator has applied for six months extension w.e.f. February 16, 2016 to evaluate the remaining potential of the block and also to decide the way forward.

Kohlu Block

Exploration activities in the block are suspended due to security reasons.

Kalchas Block

Planning for bidding of 2D seismic data acquisition is in progress. Kalchas JV has decided to acquire additional 300 Line km firm and 167 Line km contingent 2D seismic data to firm up the prospects or otherwise.

Kohat Block

Processing of 87 sq. km 3D seismic data over Sheikhan discovery is being reviewed. Crew has been mobilized to acquire 232 sq. km 3D seismic data in Tanda-Jabbi area. Currently, survey and drilling is in progress and data recording is expected from mid-April 2016 and expected to be completed by end of July 2016. The said seismic will help to understand and resolve the subsurface structural complexities at Sheikhan and Jabbi structures and to delineate additional prospects for drilling of exploratory wells or otherwise.

Bannu West Block

Considering the high prospectivity of the block, its significance from the Country's energy security perspective and difficulties being faced by a foreign JV operator to operate in the area for last 10 years; MPCL, being a Pakistani company took initiative to open up the area for hydrocarbons exploration and negotiated with former operator for transfer of Operatorship including acquisition of additional 20% working interest. Currently, assignment agreement is in process.

NEW AREAS

MPCL is continuously reviewing the data of different local and international blocks for possible farm-in opportunities as an Operator and Joint Venture partner. MPCL has reviewed blocks of different local and international E&P Companies as part of its evaluation campaign.

Initial evaluation of Saruna Block has been completed for possible farm-in opportunity. MPCL team is currently visiting Saruna Block to evaluate the prevailing security conditions in the area and access road/tracks leading to proposed Chappar-1 well location.

Further, MPCL has evaluated the technical data of six blocks offered by PPL namely; Hisal, Karsal, Hub, Kotri, Kotri North and Shah Bandar and has selected Kotri North and Shah Bandar blocks for possible farm-in opportunities. Currently, due-diligence based on available data is in progress.

Out of evaluation of three international blocks for possible farm-in opportunity in Myanmar and Tanzania, it has been concluded that Myanmar does not hold good potential and is therefore not being pursued any further.

MARI SERVICES DIVISION

Seismic Acquisition

Mari Seismic Unit is currently engaged in Sujawal 3D project.

Drilling of Wells

Rig Mari 1 is expected to be mobilized to Zarghun field for drilling of well in June 2016.

Rig Mari 2 (ST) is currently under Mid-life Upgradation and would be utilized for drilling/work over of upcoming wells.

Rig Mari 3 (2500HP) mobilization has commenced to next well location in Sujawal Block.

CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILITY (CSR)

Joint Venture Blocks – Mandatory Obligations

Completed Projects:

- 1. Karak Block**
18 water bores along with hand pumps in areas around Halini Oilfield.
- 2. Sujawal Block**
Fifty hand pumps installation in different Villages of Jati, Sujawal.
- 3. Sukkur Block**
Construction of two class rooms at Ghodo Sher near Ghari Syed, Shikarpur.
- 4. Zarghun Block**
Hostel facility for students of Zarghun Ghar at Quetta (April 2015 to March 2016).
- 5. Hanna Block**
Construction of perimeter wall / additional two rooms with veranda and repair / renovation of existing GPS building at Killi Malik Abdul Samad, Hanna, district Quetta.

Ongoing Projects:

Following projects are in progress at various locations:

- 1. Ghauri Block**
 - a) Rehabilitation of Govt Girls High School (GGHS) Pail Mirza initiated in last quarter of 2015. This project is being implemented by MGPO (MPCL implementing partner) in collaboration with USAID. The cost of construction for new educational block, repair of primary section along with furniture, equipment and water / sanitation needs will be met by the funding provided by USAID. MPCL will provide office equipment (i.e. fax machine, desktop computer, generator, photocopy machine etc.) and school van / bus for transportation of female students. MPCL support for rehabilitation of GGHS Pail Mirza amounts to Rs. 6.1 million.
 - b) Provision of Company Doctor / medicines, ambulance etc. at BHU Karunta on a continued basis (over and above CSR funds).
- 2. Karak Block**
 - a) Water supply schemes at three locations i.e. Tourgari, Sherdill, Jawala.
 - b) Provision of clean drinking water with a monthly cost of Rs. 320,000 through bowsers to the local community around Halini Oilfield is being widely appreciated by the locals (with over and above CSR funds).
 - c) Daily free medical camps at dispensary at Halini (with over and above CSR funds). Total monthly cost of free medicines is Rs. 100,000.
 - d) Construction of Laboratory costing Rs. 1.3 million at Kamersar (with over and above CSR funds).
- 3. Zarghun Block**
 - a) Provision of four teachers and two chowkidaars for two schools (Dilwani and Sirki Kutch).
 - b) Construction of water channel at Dilwani.

c) Free medical camps twice a week at Dilwani dispensary.

4. Hanna Block

Rehabilitation / renovation of existing BHU Hanna and provision of one ambulance.

5. Harnai Block

a) Construction of MPCL Education Block at Govt Boys High School Shahrig.

b) Establishment of computer lab at Boys High School Harnai.

6. Ziarat Block

Complete renovation of Govt High School Khost.

7. Sujawal Block

i. Construction of two rooms with lavatory in Primary School at Mohammad Siddiq Manganhar.

ii. Renovation / repairing and provision of furniture in five schools in Sujawal.

iii. Construction of sweet water pond at Haji Mandhrio.

iv. Rehabilitation of GBHS school Var, Ghorabari, Thatta.

v. Rehabilitation of Rural Health Centre, Ghorabari, Thatta.

8. Sukkur Block

Repair / renovation of GBPS Mureed Machi-Koonj field.

Engagement of Implementing Partners

In order to improve service delivery and sustainability of our CSR interventions, the Company has been holding consultations with Mountain and Glacier Protection Organization (MGPO) and Pakistan Poverty Alleviation Fund (PPAF) for Mari Field Daharki and Balochistan respectively. To explore possible avenues of collaboration in Sindh & Balochistan, field visits of MGPO (to MFD Sindh) and PPAF (to Balochistan) senior management staff were carried out in third quarter of 2015-16.

ACKNOWLEDGEMENT

The Board of Directors would like to express its appreciation for the efforts and dedication of all employees of the Company, which enabled the management to run the Company efficiently during the period resulting in continued production and supply of hydrocarbons to its customers.

For and on behalf of the Board



Islamabad
April 19, 2016

Lt Gen Khalid Nawaz Khan, HI (M), SE, (Retd)
Chairman

Condensed Interim Balance Sheet (Un-Audited)

As at March 31, 2016

	Note	31.03.2016	30.06.2015
(Rupees in thousand)			
EQUITY AND LIABILITIES			
SHARE CAPITAL AND RESERVES			
Authorized capital			
250,000,000 (June 30, 2015: 250,000,000) ordinary shares of Rs 10 each		2,500,000	2,500,000
1,059,000,100 (June 30, 2015: 1,059,000,100) preference shares of Rs 10 each		10,590,001	10,590,001
		13,090,001	13,090,001
Issued, subscribed and paid up capital	5	1,102,500	1,102,500
Undistributed percentage return reserve	6	265,493	395,331
Exploration, evaluation and development reserve	7	9,921,594	8,240,521
Capital redemption reserve fund	8	2,076,485	1,300,000
Reserve for Mari Seismic Unit	9	1,007,247	422,329
Capital expenditure reserve	10	395,400	-
Profit and loss account	11	122,194	35,537
		14,890,913	11,496,218
NON CURRENT LIABILITIES			
Redeemable preference shares - unsecured	12	8,282,505	9,290,001
Long term financing - secured	13	1,000,000	-
Deferred liabilities	14	6,164,590	5,468,973
		15,447,095	14,758,974
CURRENT LIABILITIES			
Trade and other payables	15	28,520,097	36,656,379
Current maturity of redeemable preference shares	12	1,338,423	1,300,000
Current maturity of long term financing	13	-	332,505
Short term running finance - secured	16	1,000,000	-
Interest accrued on financing		1,818,439	1,109,742
		32,676,959	39,398,626
CONTINGENCIES AND COMMITMENTS			
	17		
		63,014,967	65,653,818

The annexed notes 1 to 35 form an integral part of this condensed interim financial information.



Lt Gen Nadeem Ahmed, HI (M), SE, T Bt, (Hon D Univ), (Retd)
Managing Director / CEO

Condensed Interim Balance Sheet (Un-Audited)
As at March 31, 2016

Note **31.03.2016** 30.06.2015
(Rupees in thousand)

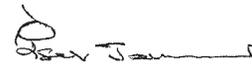
ASSETS

NON CURRENT ASSETS

Property, plant and equipment	18	9,733,190	9,774,533
Development and production assets	19	2,481,989	2,187,715
Exploration and evaluation assets	20	11,297,693	9,399,602
Long term loans, advances, deposits and prepayments		43,207	31,128
Deferred income tax asset		2,914,726	2,392,765
		26,470,805	23,785,743

CURRENT ASSETS

Stores and spares		1,951,194	1,717,945
Trade debts	21	28,099,647	32,355,308
Loans, advances, prepayments and other receivables	22	2,339,320	1,882,828
Income tax paid in advance		1,553,364	1,011,359
Cash and bank balances	23	2,600,637	4,900,635
		36,544,162	41,868,075
		63,014,967	65,653,818



Qaiser Javed
Director

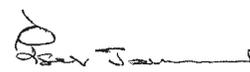
Condensed Interim Profit and Loss Account (Un-Audited)
For the Nine Months Ended March 31, 2016

	Note	Three months ended		Nine months ended	
		31.03.2016	31.03.2015	31.03.2016	31.03.2015
		(Rupees in thousand)		(Rupees in thousand)	
Gross sales to customers	24	24,285,777	22,242,026	69,739,683	53,698,656
Gas development surcharge		6,637,395	4,595,424	19,307,764	14,113,171
General sales tax		3,482,243	3,148,187	9,913,579	7,464,116
Excise duty		420,353	401,261	1,252,341	1,213,042
Gas infrastructure development cess		7,927,077	9,371,197	23,620,399	16,823,506
Wind fall levy		412	111,539	200,435	627,899
		18,467,480	17,627,608	54,294,518	40,241,734
Sales - net		5,818,297	4,614,418	15,445,165	13,456,922
Royalty		727,287	590,233	1,955,676	1,758,950
		5,091,010	4,024,185	13,489,489	11,697,972
Operating expenses	25	1,444,948	1,253,337	4,170,035	3,506,848
Exploration and prospecting expenditure	26	1,798,909	1,021,560	5,142,965	2,126,211
Other charges		129,303	115,729	295,724	330,908
		3,373,160	2,390,626	9,608,724	5,963,967
		1,717,850	1,633,559	3,880,765	5,734,005
Other income / (expenses)	27	332,777	83,869	1,030,445	(268,567)
Operating profit		2,050,627	1,717,428	4,911,210	5,465,438
Finance income	28	103,217	82,744	308,320	404,300
Finance cost	29	399,008	229,563	1,206,125	1,378,841
Profit before taxation		1,754,836	1,570,609	4,013,405	4,490,897
Provision for taxation	30	(81,931)	282,898	122,585	583,860
Profit for the period		1,836,767	1,287,711	3,890,820	3,907,037
Earnings per share - basic and diluted					
Earnings per ordinary share (Rupees)	31	16.66	11.68	35.29	35.44
Distributable earnings per ordinary share (Rupees)	31	1.38	1.20	4.11	3.60

The annexed notes 1 to 35 form an integral part of this condensed interim financial information.



Lt Gen Nadeem Ahmed, HI (M), SE, T Bt, (Hon D Univ), (Retd)
Managing Director / CEO



Qaiser Javed
Director

Condensed Interim Statement of Comprehensive Income (Un-Audited)

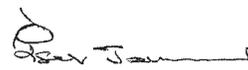
For the Nine Months Ended March 31, 2016

	Three months ended		Nine months ended	
	31.03.2016	31.03.2015	31.03.2016	31.03.2015
	(Rupees in thousand)		(Rupees in thousand)	
Profit for the period	1,836,767	1,287,711	3,890,820	3,907,037
Other comprehensive income	-	-	-	-
Total comprehensive income for the period	1,836,767	1,287,711	3,890,820	3,907,037
Total comprehensive income for the period has been apportioned as follows:				
Distributable profits	152,030	132,643	452,944	396,930
Transfer to exploration, evaluation and development reserve	1,215,546	-	1,681,073	-
Transfer to capital redemption reserve fund	258,828	261,123	776,485	794,975
Transfer to reserve for Mari Seismic Unit	197,882	-	584,918	-
Transfer to capital expenditure reserve	12,481	-	395,400	-
Transfer to profit and loss account - unappropriated balance	-	893,945	-	2,715,132
	1,836,767	1,287,711	3,890,820	3,907,037

The annexed notes 1 to 35 form an integral part of this condensed interim financial information.



Lt Gen Nadeem Ahmed, HI (M), SE, T Bt, (Hon D Univ), (Retd)
Managing Director / CEO



Qaiser Javed
Director

Condensed Interim Cash Flow Statement (Un-Audited)

For the Nine Months Ended March 31, 2016

	Nine months ended	
	31.03.2016	31.03.2015
	(Rupees in thousand)	
Cash flows from operating activities		
Cash receipts from customers	74,210,752	41,441,640
Cash paid to the Government for Government levies	(64,400,202)	(30,891,387)
Cash paid to suppliers, employees and others	(6,537,476)	(8,014,475)
Income tax paid	(1,186,551)	(1,583,790)
Cash flow from operating activities	2,086,523	951,988
Cash flows from investing activities		
Capital expenditure	(4,370,238)	(3,749,502)
Proceeds from disposal of property, plant and equipment	6,050	119
Interest received	182,024	244,052
Cash flow from investing activities	(4,182,164)	(3,505,331)
Cash flows from financing activities		
Long term financing received	1,000,000	150,000
Long term financing repaid	(332,505)	(1,120,839)
Short term running finance received	1,000,000	-
Redemption of preference shares	(969,073)	-
Finance cost paid	(77,866)	(139,878)
Dividends paid	(824,913)	(92,308)
Cash flow from financing activities	(204,357)	(1,203,025)
Decrease in cash and bank balances	(2,299,998)	(3,756,368)
Cash and bank balances at beginning of the period	4,900,635	5,307,263
Cash and bank balances at end of the period	2,600,637	1,550,895

The annexed notes 1 to 35 form an integral part of this condensed interim financial information.



Lt Gen Nadeem Ahmed, HI (M), SE, T Bt, (Hon D Univ), (Retd)
Managing Director / CEO



Qaiser Javed
Director

Condensed Interim Statement of Changes in Equity (Un-Audited)

For the Nine Months Ended March 31, 2016

	Issued, subscribed and paid up capital	Undistrib- uted percent- age return reserve	Exploration, evaluation and development reserve	Capital redemption reserve fund	Reserve for Mari Seismic Unit	Capital expenditure reserve	Profit and loss account	Total
	(Rupees in thousand)							
Balance as at June 30, 2014	918,750	414,014	4,584,270	-	1,155,725	-	9,749,472	16,822,231
Total comprehensive income for the period:								
Profit for the period	-	-	-	-	-	-	3,907,037	3,907,037
Other comprehensive income	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	3,907,037	3,907,037
Issuance of bonus shares	183,750	(183,750)	-	-	-	-	-	-
Transfer to redeemable preference shares - note 12	-	-	-	-	(920,000)	-	(9,670,001)	(10,590,001)
Transfer from profit and loss account to reserve for Mari Seismic Unit	-	-	-	-	(235,725)	-	235,725	-
Transfer from profit and loss account to capital redemption reserve fund	-	-	-	794,975	-	-	(794,975)	-
Balance as at March 31, 2015	1,102,500	230,264	4,584,270	794,975	-	-	3,427,258	10,139,267
Total comprehensive income for the period:								
Profit for the period	-	-	-	-	-	-	1,743,276	1,743,276
Other comprehensive income	-	-	-	-	-	-	23,915	23,915
	-	-	-	-	-	-	1,767,191	1,767,191
Dividends	-	-	-	-	-	-	(410,240)	(410,240)
Transfer from profit and loss account to undistributed percentage return reserve	-	165,067	-	-	-	-	(165,067)	-
Transfer from profit and loss account to capital redemption reserve fund	-	-	-	505,025	-	-	(505,025)	-
Transfer from profit and loss account to exploration, evaluation and development reserve	-	-	3,656,251	-	-	-	(3,656,251)	-
Transfer from profit and loss account to reserve for Mari Seismic Unit	-	-	-	-	422,329	-	(422,329)	-
Balance as at June 30, 2015	1,102,500	395,331	8,240,521	1,300,000	422,329	-	35,537	11,496,218
Total comprehensive income for the period:								
Profit for the period	-	-	-	-	-	-	3,890,820	3,890,820
Other comprehensive income	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	3,890,820	3,890,820
Final dividend for the year ended June 30, 2015 - note 6.1	-	(129,838)	-	-	-	-	(35,537)	(165,375)
First interim cash dividend	-	-	-	-	-	-	(330,750)	(330,750)
Transfer from profit and loss account to exploration, evaluation and development reserve	-	-	1,681,073	-	-	-	(1,681,073)	-
Transfer from profit and loss account to capital redemption reserve fund	-	-	-	776,485	-	-	(776,485)	-
Transfer from profit and loss account to capital expenditure reserve	-	-	-	-	-	395,400	(395,400)	-
Transfer from profit and loss account to reserve for Mari Seismic Unit	-	-	-	-	584,918	-	(584,918)	-
Balance as at March 31, 2016	1,102,500	265,493	9,921,594	2,076,485	1,007,247	395,400	122,194	14,890,913

The annexed notes 1 to 35 form an integral part of this condensed interim financial information.



Lt Gen Nadeem Ahmed, HI (M), SE, T Bt, (Hon D Univ), (Retd)
Managing Director / CEO



Qaiser Javed
Director

Selected Explanatory Notes to the Condensed Interim Financial Information (Un-Audited) For the Nine Months Ended March 31, 2016

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 Companies Ordinance, 1984. 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. STATEMENT OF COMPLIANCE

This condensed interim financial information of the Company for the nine months period ended March 31, 2016 has been prepared in accordance with the requirements of the International Accounting Standard 34 “Interim Financial Reporting” and provisions of and directives issued under the Companies Ordinance, 1984. In case requirements differ, the provisions or directives issued under the Companies Ordinance, 1984 shall prevail. The condensed interim financial information should be read in conjunction with the financial statements for the year ended June 30, 2015, which have been prepared in accordance with approved accounting standards as applicable in Pakistan.

3. ACCOUNTING POLICIES

The accounting policies, significant judgements made in the application of accounting policies, key sources of estimation and the methods of computation adopted in the preparation of this condensed interim financial information are the same as those applied in the preparation of the financial statements for the year ended June 30, 2015, except for the adoption of new and amended standards which became applicable for the current reporting period.

4. REVISION IN MARI WELLHEAD GAS PRICE FORMULA

The previous gas price mechanism for Mari field was governed by Mari Gas Well Head 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 has been replaced with revised Mari Wellhead Gas Price Agreement (2015) (“Revised Agreement”) dated July 29, 2015 in line with the Economic Coordination Committee (ECC) decision explained below:

Effective July 1, 2014, the cost plus wellhead gas pricing formula was replaced with a crude oil price linked formula which provides a discounted wellhead gas price to be gradually achieved in five years from July 1, 2014. Mari field wellhead gas price for the period has been determined in line with the revised formula as approved by ECC. The revised formula provides dividend distribution to be continued for next ten years in line with the previous cost plus formula. Accordingly, the shareholders are entitled to a minimum return of 30%, net of all taxes, on shareholders’ funds which is 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 annual basis, subject to a maximum of 45%. Any residual profits for the next ten years are to be reinvested for exploration and development activities in Mari as well as outside Mari field. Under the revised formula, the Government of Pakistan will no more provide exploration funds to the Company. The Company has issued non voting, non-cumulative redeemable preference shares during the year ended June 30, 2015, against undistributable balance of profit and loss account at June 30, 2014 and Government’s investment in Mari Seismic Unit amounting to Rs 10,590 million.



	Note	31.03.2016	30.06.2015
(Rupees in thousand)			
5. ISSUED, SUBSCRIBED AND PAID UP CAPITAL			
24,850,007 (June 30, 2015: 24,850,007) ordinary shares of Rs 10 each issued for cash		248,500	248,500
11,899,993 (June 30, 2015: 11,899,993) ordinary shares of Rs 10 each issued for consideration other than cash		119,000	119,000
73,500,000 (June 30, 2015: 73,500,000) ordinary shares of Rs 10 each issued as bonus shares	5.1	735,000	735,000
		1,102,500	1,102,500

5.1 Bonus shares totalling 608,364 as at March 31, 2016 (June 30, 2015: 608,364) have not been issued pending resolution of issue relating to deduction of withholding tax on issuance of bonus shares.

6. UNDISTRIBUTED PERCENTAGE RETURN RESERVE

The amount held in this reserve represents the balance of the percentage return reserve on Shareholders' Funds as referred to in the Revised Agreement.

	Note	Nine months ended 31.03.2016	Year ended 30.06.2015
(Rupees in thousand)			
Opening balance		395,331	414,014
Bonus shares issued		-	(183,750)
Final dividend for the year ended June 30, 2015	6.1	(129,838)	-
Transferred from profit and loss account		-	165,067
Closing balance		265,493	395,331

6.1 The Board of Directors in its meeting held on August 12, 2015 had proposed a final cash dividend for the year ended June 30, 2015 @ Rs 1.50 per share amounting to Rs 165.375 million which was subsequently approved by the shareholders in Annual General Meeting held on September 18, 2015. Out of this, Rs 129.838 million has been appropriated out of undistributed percentage return reserve while the balance amount of Rs 35.537 million represents undistributed return for the year ended June 30, 2015.

	Note	Nine months ended 31.03.2016	Year ended 30.06.2015
(Rupees in thousand)			
7. EXPLORATION, EVALUATION AND DEVELOPMENT RESERVE			
Opening balance		8,240,521	4,584,270
Transferred from profit and loss account		1,681,073	3,656,251
Closing balance		9,921,594	8,240,521

8. CAPITAL REDEMPTION RESERVE FUND

This reserve has been created to redeem redeemable preference shares in the form of cash to the preference shareholders as explained in note 12.

9. RESERVE FOR MARI SEISMIC UNIT

	Nine months ended 31.03.2016	Year ended 30.06.2015
	(Rupees in thousand)	
Opening balance	422,329	235,725
Transferred from profit and loss account	584,918	186,604
Closing balance	1,007,247	422,329

9.1 The Company has established its own state of the art Mari Seismic Unit (MSU) for the acquisition of 3D and 2D seismic data.

10. CAPITAL EXPENDITURE RESERVE

This reserve represents the capital expenditure requirements of the Company.

11. PROFIT AND LOSS ACCOUNT

	31.03.2016	30.06.2015
	(Rupees in thousand)	
Undistributed return	122,194	35,537

The Company has distributed first interim dividend @ 30% (Rs 3 per share) amounting to Rs 330.750 million as approved in the BOD meeting held on February 23, 2016. Balance as at March 31, 2016 represents distributable return @ 10.32% per annum on shareholders' funds for nine months ended March 31, 2016. The additional return of Rs 35.537 million distributable to shareholders on account of increased oil and gas production for the year ended June 30, 2015 has been paid in the current period.

12. REDEEMABLE PREFERENCE SHARES - UNSECURED

	31.03.2016	30.06.2015
	(Rupees in thousand)	
Non-voting, non-cumulative redeemable preference shares	9,620,928	10,590,001
Current maturity	(1,338,423)	(1,300,000)
	8,282,505	9,290,001

12.1 As referred to in note 4, during the year ended June 30, 2015, the Company issued non-voting, non-cumulative, redeemable preference shares in line with the approval of the ECC of the Cabinet to transfer the undistributable balance of profit and loss account at June 30, 2014 amounting to Rs 9,670 million in the ratio of Rs 87.70 for every ordinary share held in favour of the Government of Pakistan and minority shareholders at the par value of Rs 10 each. Further, the Company also issued non-voting, non-cumulative, redeemable preference shares in respect of Government's investment in MSU at June 30, 2014 amounting to Rs 920 million at par value of Rs 10 each to the Government of Pakistan. These preference shares rank pari passu inter se each other. Profit rate on preference shares is one year KIBOR prevailing on the last working day of each financial year plus 3% per annum. The preference shares are redeemable by the Company in 10 years time in the form of cash to preference shareholders through a sinking fund created out of the profits of the Company. As at March 31, 2016: 5,335,946 preference shares (June 30, 2015: 5,335,946) have not been issued pending resolution of issue relating to deduction of withholding tax on issuance of bonus shares.

The shareholders in the Annual General Meeting held on September 18, 2015 have approved redemption of preference shares relating to minority shareholders of the Company at par value along with payment of profit accrued upto redemption date (Book closure date was September 11, 2015). Preference shares of Rs 969.07 million have been redeemed till March 31, 2016.

13. LONG TERM FINANCING - SECURED

13.1 A long term finance facility amounting to Rs 1,000 million has been availed from MCB Bank Limited for financing four infill wells in Mari D&P Lease Area (Habib Rahi Limestone Reservoir). The entire amount of facility was drawn on December 31, 2015. Mark-up for the said loan is to be paid semi-annually in arrears on the outstanding facility amount at six months KIBOR + 0.15% per annum. The effective mark-up rate for the nine months ended March 31, 2016 was 6.67% (2015: Nil) per annum. The loan is repayable in ten equal semi-annual installments after two years grace period from the date of first disbursement. The loan has been disbursed against a ranking hypothecation charge over all present and future assets (excluding land and building, petroleum reconnaissance and exploration licenses and development leases) of the Company amounting to Rs 1.334 billion. Relevant documents have been submitted to SECP for upgradation of this charge to a first Pari Passu hypothecation charge.

13.2 Loan for Zarghun South field development has been repaid during the period.

	31.03.2016	30.06.2015
	(Rupees in thousand)	
14. DEFERRED LIABILITIES		
Provision for decommissioning cost	5,604,904	4,944,791
Provision for employee benefits - unfunded	410,329	388,642
Provision for compensated leave absences	146,700	126,739
Deferred income	2,657	8,801
	6,164,590	5,468,973
15. TRADE AND OTHER PAYABLES		
Creditors	505,676	717,249
Accrued liabilities	3,021,286	2,304,597
Joint venture partners	457,890	303,732
Retention and earnest money deposits	51,600	69,531
Gratuity funds	120,610	159,452
Gas development surcharge	4,578,260	3,962,933
General sales tax	2,772,982	2,895,516
Excise duty	42,660	165,491
Gas Infrastructure Development Cess (GIDC)	15,662,925	23,976,978
Royalty	90,121	496,473
Workers' Welfare Fund	908,845	828,577
Workers' Profit Participation Fund	215,456	355,276
Unclaimed dividend	10,140	10,333
Unpaid dividend	81,646	410,241
	28,520,097	36,656,379

16. SHORT TERM RUNNING FINANCE - SECURED

A running finance facility of Rs 2,000 million has been arranged with MCB Bank Limited for meeting working capital requirements and operating expenses. An amount of Rs 1,000 million was drawn against this facility on March 30, 2016. The amount was fully repaid on April 06, 2016. Mark-up for the said loan is to be paid quarterly on the outstanding balance availed at one month KIBOR + 0.10% per annum. The effective mark-up rate for the nine months ended March 31, 2016 was 6.58% (2015: Nil) per annum. The entire amount of the availed loan is to be adjusted from time to time, at least once in a year for three consecutive days. The facility is secured against a ranking hypothecation charge over all present and future assets (excluding land and building, petroleum reconnaissance and exploration licenses and development leases) of the Company amounting to Rs 2.667 billion. Relevant documents have been submitted to SECP for upgradation of this charge to a first Pari Passu hypothecation charge.

17. CONTINGENCIES AND COMMITMENTS

17.1 Contingencies

Indemnity bonds given to Collector of Customs against duty concessions on import of vehicles amounted to Rs 5.23 million (June 30, 2015: Rs 5.23 million).

31.03.2016	30.06.2015
(Rupees in thousand)	

17.2 Commitments

Capital expenditure:

- Share in joint ventures
- Mari field

4,609,305	7,507,467
234,326	596,127
4,843,631	8,103,594
Nine months ended	Year ended
31.03.2016	30.06.2015
(Rupees in thousand)	

18. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

Opening book value	9,178,521	6,439,570
Movement during the period / year:		
Additions	515,901	2,728,590
Tangible assets of Zarghun field transferred from development and production assets	-	1,038,926
Revision due to change in estimates of decommissioning cost	-	179,346
Written down value of disposals	(94,825)	(212,383)
Depreciation	(875,490)	(995,528)
	(454,414)	2,738,951
	8,724,107	9,178,521
Add: Capital work in progress	1,009,083	596,012
Closing book value	9,733,190	9,774,533



Nine months ended 31.03.2016	Year ended 30.06.2015
---------------------------------	--------------------------

(Rupees in thousand)

19. DEVELOPMENT AND PRODUCTION ASSETS

Opening book value	2,187,715	3,621,571
Movement during the period / year:		
Additions	409,485	353,205
Tangible assets of Zarghun field transferred to property, plant and equipment	-	(1,038,926)
Transferred to exploration and evaluation assets	-	(443,505)
Revision due to change in estimates of provision for decommissioning cost	-	(153,788)
Amortization	(115,211)	(150,842)
	294,274	(1,433,856)
Closing book value	2,481,989	2,187,715

20. EXPLORATION AND EVALUATION ASSETS

Opening book value	9,399,602	4,584,270
Movement during the period / year:		
Additions	3,293,223	4,473,202
Capital expenditure transferred from other receivables	-	608,960
Left over inventory transferred to stores and spares	-	(349,711)
Decommissioning cost of wells under evaluation transferred from development and production assets	-	443,505
Revision due to change in estimates of provision for decommissioning cost	-	(27,838)
Cost of dry and abandoned well written off	(407,325)	-
Impairment of well and decommissioning cost	(804,423)	(179,581)
Depreciation	(183,384)	(153,205)
	1,898,091	4,815,332
Closing book value	11,297,693	9,399,602

21. TRADE DEBTS	31.03.2016	30.06.2015
	Note	(Rupees in thousand)
Due from related parties - considered good		
Central Power Generation Company Limited	1,939,413	-
Pakistan Electric Power Company	-	402,866
Foundation Power Company Daharki Limited	3,119,765	5,451,270
Fauji Fertilizer Company Limited	1,481,565	1,516,236
Sui Southern Gas Company Limited	4,752,213	2,533,801
Sui Northern Gas Pipelines Limited	211,005	467,583
Foundation Gas	4	4,932
	11,503,965	10,376,688
Due from others - considered good		
Engro Fertilizer Limited	1,191,183	12,361,567
Fatima Fertilizer Company Limited	21.2 14,496,452	8,527,670
Byco Petroleum Pakistan Limited	614,192	614,192
National Refinery Limited	20,315	89,789
Attock Refinery Limited	188,415	314,781
Pakistan Refinery Limited	63,218	46,853
Western Power Company (Private) Limited	19,078	9,017
Pak Arab Refinery Limited	2,829	14,751
	28,099,647	32,355,308

21.1 Trade debts due from related parties and trade debts due from others are net of provision for doubtful debts amounting to Rs 311.30 million (June 30, 2015: Rs 384.45 million) and Rs 17.38 million (June 30, 2015: Rs 17.38 million) respectively.

21.2 This includes receivable on account of GIDC amounting to Rs 12,143 million (June 30, 2015: Rs 7,103 million) in respect of which corresponding GIDC payable has been recorded in trade and other payables.

22. LOANS, ADVANCES, PREPAYMENTS AND OTHER RECEIVABLES	31.03.2016	30.06.2015
	(Rupees in thousand)	
Due from related parties		
Interest accrued - Askari Bank Limited	-	412
Due from others		
Loans and advances	708,060	569,544
Receivables from joint venture partners	1,483,713	1,185,739
Short term prepayments	120,111	122,341
Interest accrued	1,998	1,510
Others	25,438	3,282
	2,339,320	1,882,828

23. CASH AND BANK BALANCES

Cash and bank balances include Rs 1,714 million (June 30, 2015: Rs 4,185 million) held with Askari Bank Limited, a related party.



	Note	Three months ended		Nine months ended	
		31.03.2016	31.03.2015	31.03.2016	31.03.2015
		(Rupees in thousand)		(Rupees in thousand)	
24. GROSS SALES TO CUSTOMERS					
Sale of:					
Gas	24.1	23,960,002	21,650,754	68,209,950	51,320,812
Crude Oil	24.2	260,172	515,453	1,233,651	1,961,942
Less: Transportation charges		7,283	28,511	38,449	46,323
		252,889	486,942	1,195,202	1,915,619
Condensate	24.3	68,812	94,084	330,283	427,212
Less: Transportation charges		2,615	3,964	21,938	14,684
		66,197	90,120	308,345	412,528
LPG	24.4	430	5,871	1,371	18,929
Own consumption		6,259	8,339	24,815	30,768
		24,285,777	22,242,026	69,739,683	53,698,656
24.1 This represents sale of gas as per detail below:					
Mari Field		22,669,982	21,062,944	64,355,804	49,580,262
Sujawal block		792,406	361,712	2,407,201	1,085,656
Hala block		303,046	89,340	796,858	277,298
Sukkur block		15,018	24,869	50,880	78,519
Karak block		16,552	13,832	44,964	37,296
Zarghun block		162,998	98,057	554,243	261,781
		23,960,002	21,650,754	68,209,950	51,320,812
24.2 This represents sale of crude oil as per detail below:					
Karak block		203,947	388,541	906,587	1,277,489
Ghauri block		56,225	124,023	327,064	681,564
Ziarat block		-	2,889	-	2,889
		260,172	515,453	1,233,651	1,961,942
24.3 This represents sale of condensate as per detail below:					
Mari Field		11,456	29,676	66,619	145,947
Sujawal block		50,791	35,296	217,207	157,027
Hala block		5,946	27,417	42,335	119,808
Zarghun block		619	1,695	4,122	4,430
		68,812	94,084	330,283	427,212
24.4 This represents sale of LPG from Hala block.					



	Three months ended		Nine months ended	
	31.03.2016	31.03.2015	31.03.2016	31.03.2015
	(Rupees in thousand)		(Rupees in thousand)	
25. OPERATING EXPENSES				
Salaries, wages and benefits	737,718	577,088	2,079,910	1,512,338
Employee benefits	51,882	67,735	154,266	202,171
Rent, rates and taxes	1,997	3,969	20,995	10,102
Legal and professional services	10,738	21,843	177,701	24,834
Fuel, light, power and water	22,659	29,204	80,925	92,362
Maintenance and repairs	72,926	94,143	168,893	197,002
Insurance	12,280	9,983	37,295	35,729
Depreciation	182,888	165,795	585,702	492,491
Amortization	42,139	32,430	115,211	99,539
Employees medical and welfare	64,815	49,799	188,156	151,881
Field and other services	127,907	143,625	454,851	411,759
Travelling	21,779	6,785	41,562	30,914
Communications	3,270	2,538	12,649	9,939
Printing and stationery	2,383	2,014	12,357	10,905
Office supplies	3,192	2,441	7,847	8,902
Technical software	10,012	2,104	21,099	5,205
Auditor's remuneration and tax services	31	209	4,074	2,944
Mobile dispensary and social welfare	39,171	31,474	93,481	106,366
Training	25,288	20,705	60,335	70,538
Reservoir Study and Production Logging	5,431	16,719	5,431	16,719
Advertisement	144	760	5,186	2,107
Books and periodicals	191	217	687	507
Public relations and social activities	6,373	4,917	10,301	5,780
Directors' fee and expenses	4,733	1,574	9,815	4,528
Freight and transportation	1,867	1,744	5,192	3,299
Subscriptions	1,096	2,202	2,617	4,691
Allied services	9,488	9,805	29,165	25,840
Research and development	-	-	-	21,736
Sukkur block	9,273	8,591	26,423	25,687
Ghauri block	26,157	25,332	88,547	91,330
Hala block	34,796	43,525	127,881	114,314
Kohat block	207	-	778	-
Karak block	112,286	16,602	191,200	113,476
Ziarat block	-	16,554	-	53,729
Sujawal block	69,408	40,204	166,125	103,764
Zarghun block	45,313	30,401	119,446	71,092
(Reversal) / provision for doubtful debts - related parties	1,572	10,539	(73,146)	30,645
Miscellaneous	3,744	943	9,232	6,439
	1,765,154	1,494,513	5,042,189	4,171,604
Less: Recoveries from joint ventures	320,206	241,176	872,154	664,756
	1,444,948	1,253,337	4,170,035	3,506,848



	Note	Three months ended		Nine months ended	
		31.03.2016	31.03.2015	31.03.2016	31.03.2015
		(Rupees in thousand)		(Rupees in thousand)	
26. EXPLORATION AND PROSPECTING EXPENDITURE					
Mari Field					
3D seismic data acquisition		(6,913)	535,903	1,570,098	1,055,221
Joint Ventures					
Cost of dry and abandoned wells written off		33,746	-	407,325	-
Impairment of well cost		804,423	-	804,423	121,284
Prospecting expenditure		967,653	485,657	2,361,119	949,706
		1,805,822	485,657	3,572,867	1,070,990
		1,798,909	1,021,560	5,142,965	2,126,211
27. OTHER INCOME / (EXPENSES)					
Mari Seismic Unit income - Net of related expenses	27.1	291,003	261,577	860,174	93,863
Rig income / (loss) - Net of related expenses	27.2	55,884	(188,535)	177,580	(391,221)
Mari Seismic Data Processing Unit - Net		(17,475)	(5,107)	(31,908)	(13,041)
Line heaters rental income		1,887	9,126	12,753	27,243
Gain on disposal of property and equipment		-	-	5,769	-
Miscellaneous		1,478	6,808	6,077	14,589
		332,777	83,869	1,030,445	(268,567)
27.1 Break-up of Mari Seismic Unit income - net is as follows:					
<u>Income:</u>					
Mari Seismic Unit income		631,259	529,535	2,203,005	1,040,362
Income on bank deposits		986	2,907	3,289	16,716
		632,245	532,442	2,206,294	1,057,078
<u>Less: Expenses</u>					
Operating expenses		266,532	186,975	1,032,895	698,833
Depreciation of property and equipment		74,677	73,926	218,625	219,002
Loss on disposal of fixed assets		-	-	94,544	-
Mark-up on long term financing - secured		-	9,948	-	45,364
Bank charges		33	16	56	16
		341,242	270,865	1,346,120	963,215
		291,003	261,577	860,174	93,863
27.2 Break-up of Rig income / (loss) - net is as follows:					
<u>Income:</u>					
Rig rental income		348,298	24,025	1,276,021	196,554
<u>Less: Expenses</u>					
Operating expenses		202,725	187,455	857,768	515,024
Depreciation of property and equipment		89,689	25,105	240,673	72,751
		292,414	212,560	1,098,441	587,775
		55,884	(188,535)	177,580	(391,221)



	Three months ended		Nine months ended	
	31.03.2016	31.03.2015	31.03.2016	31.03.2015
	(Rupees in thousand)		(Rupees in thousand)	
28. FINANCE INCOME				
Income on bank deposits	61,914	49,345	178,811	222,461
Interest income on delayed payments from Foundation Power Company Daharki Limited	41,303	33,399	129,509	181,839
	103,217	82,744	308,320	404,300
29. FINANCE COST				
Profit on redeemable preference shares - unsecured	272,689	206,473	758,180	895,142
Mark-up on long term financing - secured	18,577	15,269	28,023	53,879
Mark-up on short term running finance - secured	360	-	360	-
Interest expense on delayed payments to the Government of Pakistan	-	-	-	118,403
Unwinding of discount on provision for decommissioning cost	132,892	-	398,674	276,058
Interest on Workers' Profit Participation Fund	-	-	18,295	16,424
Bank charges	367	478	1,438	1,264
Exchange (gain) / loss	(25,877)	7,343	1,155	17,671
	399,008	229,563	1,206,125	1,378,841
30. PROVISION FOR TAXATION				
Current	382,602	477,161	644,546	847,381
Deferred	(464,533)	(194,263)	(521,961)	(263,521)
	(81,931)	282,898	122,585	583,860
31. EARNINGS PER SHARE - BASIC AND DILUTED				
Profit for the period (Rupees in thousand)	1,836,767	1,287,711	3,890,820	3,907,037
Distributable earnings (Rupees in thousand)	152,030	132,643	452,944	396,930
Number of shares outstanding (in thousand)	110,250	110,250	110,250	110,250
Earnings per ordinary share (in Rupees)	16.66	11.68	35.29	35.44
Distributable earnings per ordinary share (in Rupees)	1.38	1.20	4.11	3.60

32. TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES

	Nine months ended	
	31.03.2016	31.03.2015
	(Rupees in thousand)	
Gross sale of gas and LPG to related parties is as follows:		
Central Power Generation Company Limited	1,939,413	-
Foundation Power Company Daharki Limited (FPCDL)	5,588,986	4,721,991
Fauji Fertilizer Company Limited	32,152,714	21,944,996
Sui Southern Gas Company Limited	3,781,984	1,648,896
Sui Northern Gas Pipelines Limited	2,172,994	483,854
Foundation Gas	1,371	18,929
Line heaters rental income - FPCDL	12,753	27,243
Interest income on delayed payments - FPCDL	129,509	181,839
Interest income on bank accounts - Askari bank limited	153,063	145,785
(Reversal of provision) / Provision for doubtful debts - FPCDL	(73,146)	30,645
Remuneration of chief executive and key management personnel	2,334,562	1,636,216
Contribution to employee funded benefit plans	162,666	204,370

33. OPERATING SEGMENTS

This condensed interim financial information has been prepared on the basis of a single reportable segment. Revenue from external customers for products of the Company is disclosed in note 24.

Revenue from major customers of the Company constitutes 98% of the total revenue during the period ended March 31, 2016 (March 31, 2015: 83%).

34. CORRESPONDING FIGURES

Following changes have been made in corresponding figures to conform to current period's presentation:

	Rupees in thousand
Profit and loss account	
Following amounts have been reclassified to Mari Seismic Unit income / (loss) - net in "Other income" from:	
- 'Mari Seismic Unit' in "Operating expenses"	698,833
- 'Depreciation' in "Operating expenses"	219,002
- 'Mari Seismic Unit expenses recharged to Mari Field exploration and prospecting expenditure' in "Operating expenses"	1,040,362
- 'Mark-up on long term financing - secured' in "Finance cost"	45,364
- 'Bank charges' in "Finance cost"	16
- 'Income on bank deposits' in "Finance income"	16,716

Following amounts have been reclassified to rig rental income / (loss) - net in "Other income" from:

- 'Rig' in "Operating expenses"	515,024
- 'Depreciation' in "Operating expenses"	72,751

Following amounts have been reclassified to Mari Seismic Data Processing Unit loss - net in "Other income" from:

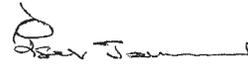
- 'Salaries, wages and benefits' in "Operating expenses"	1,222
- 'Employee benefits' in "Operating expenses"	15
- 'Legal and professional services' in "Operating expenses"	280
- 'Depreciation' in "Operating expenses"	11,524

35. DATE OF AUTHORIZATION FOR ISSUE

This condensed interim financial information was authorized for issue by the Board of Directors of the Company on April 19, 2016.



Lt Gen Nadeem Ahmed, HI (M), SE, T Bt, (Hon D Univ), (Retd)
Managing Director / CEO



Qaiser Javed
Director

"ماڑی پیٹرولیم کمپنی لمیٹڈ"

ڈائریکٹرز کی رپورٹ

ہم نہایت مسرت سے ڈائریکٹرز کی رپورٹ 'کے ہمراہ 31 مارچ 2016 کو ختم ہونے والے نو ماہ کی مالیاتی معلومات آپکو پیش کر رہے ہیں

مالیاتی معلومات

تیسری سہ ماہی کی کل فروخت 24,286 ملین روپے ، جبکہ 31 مارچ 2016 کو ختم ہونے والے نو ماہ کی مجموعی فروخت 69,740 ملین روپے تھیں اس کے مقابل گذشتہ سال اسی دورانیہ کی مجموعی فروخت 53,699 ملین روپے تھی اضافہ کی اہم وجہ فروخت کے حجم اور قیمت فروخت میں اوسطاً اضافہ ہے۔ 31 مارچ 2016 کو ختم ہونے والے نو ماہ کی خالص فروخت 15,445 ملین روپے رہی جبکہ اس کے مقابل گذشتہ سال اسی دورانیہ کی خالص فروخت 13,457 ملین روپے تھی۔ تیسری سہ ماہی کی مالیاتی معلومات کے آپریٹنگ رزلٹ میں 1,837 ملین روپے کا منافع ظاہر ہوتا ہے جبکہ اس کے مقابل گذشتہ سال فروخت اسی دورانیہ کا سابقہ منافع 1,288 ملین روپے تھا۔ 31 مارچ 2016 کو ختم ہونے والے نو ماہ کا مجموعی منافع 3,891 ملین روپے جبکہ سابقہ اسی دورانیہ کا 3,907 ملین روپے تھا

آپریٹرز

کمپنی نے اپنے تمام کسٹمرز، اینگلو فریٹلائزر لمیٹڈ (ای ایف ایل)، فوجی فریٹلائزر کمپنی لمیٹڈ (ایف ایف سی)، فاطمہ فریٹلائزر کمپنی لمیٹڈ (ایف ایف سی ایل)، سنٹرل پاور جنریشن کمپنی لمیٹڈ، سوئی سدرن گیس کمپنی لمیٹڈ (ایس ایس جی سی ایل) (فاؤنڈیشن پاور کمپنی ڈی ایچ کی لمیٹڈ (ایف پی سی ڈی ایل) اور سوئی نارڈن گیس پائپ لائنز لمیٹڈ (ایس این جی پی ایل) کو ماڑی فیلڈ سے یکم جولائی 2015 تا 31 مارچ 2016 بلا تعطل گیس کی سپلائی جاری رکھی۔ کسٹمرز کی ڈیمانڈ / وڈرال کے مطابق ماڑی فیلڈ سے اس مدت کے دوران مجموعی پیداوار اور MMSCF 164,108 اوسطاً یومیہ 597 MMSCF اور 15,507 بیرلز کنڈینسٹ (56 بیرلز یومیہ) رہی جبکہ گذشتہ اسی دورانیہ کے مقابل مجموعی پیداوار اور MSCFM 163,281 گیس اوسطاً MMSCF 596 یومیہ اور 15,683 بیرلز کنڈینسٹ (57 بیرلز یومیہ) تھی۔ اکتوبر تا دسمبر فاطمہ فریٹلائزر کے پلانٹ کی 21 روزہ بندش، اینگلو فریٹلائزر کے پلانٹ کی 6 روزہ بندش، ایف پی سی ڈی ایل کے پلانٹ کی 5 روزہ بندش اور اس مدت میں (ایس این جی پی ایل کے ذریعے) جی یو ڈی یو کی بہت کم آف ٹیک کے باعث ماڑی فیلڈ کی پیداوار کم رہی۔ اس کے علاوہ 272,142 بیرلز کروڈ آئل (990 بیرلز یومیہ) 53,483 بیرلز کنڈینسٹ (194 بیرلز یومیہ) ، 7,574 MMSCF گیس (28 MMSCF یومیہ) اور 25 میٹرک ٹن ایل پی جی (0.09 میٹرک ٹن یومیہ) کی مشترکہ اقدام سے پیداوار اور فروخت ہوئی جبکہ گذشتہ اسی عرصہ میں 248,576 بیرلز کروڈ آئل (907 بیرلز یومیہ) 34,655 بیرلز کنڈینسٹ (126 بیرلز یومیہ) ، 4,633 MMSCF گیس

(17 MMSCF یومیہ) اور 234 میٹرک ٹن کی ایل پی جی (0.85 میٹرک ٹن یومیہ) کی مشترکہ اقدام سے پیداوار و فروخت ہوئی اور اٹک ریفا سٹری لمیٹڈ، نیشنل ریفا سٹری لمیٹڈ، پاکستان ریفا سٹری لمیٹڈ، پاک عرب ریفا سٹری لمیٹڈ، ویسٹرن پاور کمپنی (پرائیویٹ) لمیٹڈ، ایس ایس جی سی ایل، ایس این جی ایل اور فاؤنڈیشن گیس نامی کمپنیوں کو فروخت کی گئی۔

ایم پی سی ایل کے تمام آپریٹڈ فیلڈز پر گیس گیدرنگ نیٹ ورک، پیداوار اور پراسیس فی فروخت یٹیز کی ریگولر مینٹیننس رہی اور بلا تعطل پیداوار اور ریزروائر کی بہتر مینجمنٹ کے لئے بہتر آئل / گیس کی فیلڈ پریکٹس کے مطابق پیداوار آپٹیمائزنگ پلان پر عمل کیا گیا۔

آپریٹڈ ایکٹیوٹیز اور ڈویلپمنٹ،

ماڈی ڈی اینڈ پی لیز

1,079 مربع کلومیٹر (فیئر 2) کا سیمک ڈیٹا کا عمل ویسٹرن جیکو قاہرہ، مصر میں جاری ہے۔ فاسٹ ٹریک بیسز پر 730 مربع کلومیٹر (فیئر 1) کے تکمیل شدہ 3-ڈی سیمک ڈیٹا کی انٹر پرائیوٹیشن مکمل ہو گئی اس کے علاوہ مناسب ڈیولپمنٹ سے مختلف ذخائر کی ایکپلوریشن و ایکپلو اٹیشن کے حقیقی پوٹینشل کا جائزہ بھی لیا جا رہا ہے

ماڈی فیلڈ ڈہر کی سے پیداوار میں اضافہ

ماڈی فیلڈ تقریباً 700 MMSCFD گیس کی پیداوار پوٹینشل اور چار اہم پیداوار زونز پر مشتمل پاکستان کی سب سے بڑی گیس پروڈیوٹنگ فیلڈ ہے ان تمام زونز میں ایچ آر ایل سب سے نمایاں ہے۔ ایچ آر ایل پوٹینشل کو تسلیم کرتے ہوئے پیٹرولیم پالیسی 2012 کے تحت انکریمینٹل پرائس کی روشنی میں موجودہ فیلڈ سے پیداواری اضافہ کمپین کا آغاز کیا گیا ہے۔ پیداواری اضافہ کے پہلے مرحلہ کے دوران ایچ مارک پیداوار (MMSCFD 525) میں 10 فیصد اضافہ کے ہدف کے ساتھ چار ایڈیشنل کنوؤں کی ڈرلنگ ہوئی اور موجودہ پائپنگ کے نظام کی اور سرفیس ایکٹیوٹیز کی ڈی بوئل نیکنگ فارم کیتھی تاکہ ایڈیشنل ویلوم کی ٹرانسپورٹیشن کے لئے موجودہ نیٹ ورک کو موثر بناتے ہوئے پریشر لوس کو کم کیا جائے آخر کار اللہ کے کرم سے 09 فروری 2016 کو ہم نے موجودہ کسٹرز کو انکریمینٹل گیس کی بلا تعطل سپلائی شروع کی۔ مستقبل میں پریشر کی کمی کی فورگریڈیشن پیرا-ہاؤس انجینئرنگ سٹیڈی جاری ہے۔ ایم پی سی ایل کے فریڈلائزر کسٹرز نے مجوزہ اپ-گریڈیشن کے لئے فنڈز مہیا کرنے کے لئے رضامندی ظاہر کی ہے

زرغون ساؤتھ ڈی اینڈ پی لیز

زرغون ساؤتھ گیس فیلڈ کی پیداوار

دونوں زیڈ ایس 1 اور زیڈ ایس 2 کنوؤں کے وال ہیڈ فلونگ پریشر میں ایکسپونینٹیل کمی ہو رہی ہے۔ زرغون ساؤتھ گیس فیلڈ سے سالانہ گیس کی تفر وخت کی کمٹنٹ ابتدائی طور پر 7-9 BCF~ تھی جو بعد ازاں 4-7 BCF~ مقرر ہوئی۔ تاہم زیڈ ایس 2 کے ٹائٹ فارمیشن بیسیویز کے باعث کمپنی گیس کی سالانہ گیس حجم کمٹنٹ کے قابل نہ ہو سکی اسی لئے کمپنی نے فاسٹ ٹریک بیسز کی بنیاد پر بوسٹر کمپریر کے انسٹال کرنے کی پلاننگ کر لی ہے۔

جیسا کہ اوپر ذکر کیا گیا ہے، زیڈ ایس 2 کو وال ہیڈ پریشر میں میجر ڈیکلائن کا سامنا ہوا جس سے وال ہیڈ کمپریشن کی ضرورت میں اضافہ ہوا۔ جے وی او انڈیکس کے حصول کا تجارتی سطح پر جائزہ لیا جا رہا ہے تاہم، نیشنل گیس نیٹ ورک میں گیس کی سپلائی کے جاری رہنے کو یقینی بنانے کے لئے ایم پی سی ایل کی انتظامیہ نے زیڈ ایس 2 میں ان ٹیرم مدت کے لئے پی کے ایل کمپریر (ماڑی فیلڈز کے لئے حاصل کیے گئے) کی تنصیب کا فیصلہ کر لیا ہے۔ اس سلسلہ میں، سول اور مکینکل کام مکمل ہو چکا ہے۔ کمپریشن پونٹس کی کمیشننگ اپریل 2016 کے آخری ہفتہ میں متوقع ہے

زرغون بلاک میں زرغون ساؤتھ 3 پیداوار یکنویں کی کھدائی

کمپنی تیسرے پیداواری کنویں زیڈ ایس 3 کی ڈرلنگ کے انتظامات بھی کر رہی ہے جو کہ دوغان ٹائٹ ریزوائز میں ایک ڈیوی اینڈ کنواں ہو گا۔ جے وی پائٹرز سے زیڈ ایس 3 کے لئے سرفیس اور ٹارگٹ کو آرڈینی نیٹس فائنالائز ہو چکے ہیں ساتھ ساتھ ایل ایل آئیز اور مختلف ڈرلنگ سروسز کے معاہدے بھی فائنالائز ہو رہے ہیں۔ زیڈ ایس 3 کی ڈرلنگ کے لئے رگ ماڑی-1 (1500 ایچ پی) ڈیپلانی کی جائے گی۔

آپریٹنگ بلاکس

زیارت بلاک

مسابقتی بڈنگ کی بنیاد پر نئی ایکواڑڈ 372~ لائن کلومیٹر کی پروسیڈنگ / ری پروسیڈنگ کا ٹھیکہ اور ونچ 2- ڈی سیمک ماڑی سیمک پروسیڈنگ سنٹر (ایم ایس پی سی) کو ایوارڈ کیا گیا۔ مذکورہ پروسیڈنگ / ری پروسیڈنگ 24 فروری 2016 کو مکمل ہوئی۔ بلاک کے جنوبی حصہ پر 217 لائن کلومیٹر کے سیمک ڈیٹا کی انٹریپریشن مکمل ہو گئی ہے جبکہ شمالی حصہ کی انٹریپریشن ہو رہی ہے۔ مذکورہ انٹریپریشن کی بنیاد پر بولان ریور ایسٹ پراسپیکٹ کو آئیڈنٹیفائی کیا گیا اور ایک ایڈیشنل لیڈ بھی آئیڈنٹیفائی ہوئی ہے جس کو مزید 2- ڈی سیمک ڈیٹا حاصل کر کے فرم اپ کر دیا جائے گا۔

بلاک میں مزید پیش رفت کے فیصلہ کے لئے 02 فروری 2016 سے چھ ماہ کی ایکسٹینشن کی درخواست ڈی جی پی سی کو کی گئی ہے

کرک بلاک

میسرز سینٹی کے عملہ کو 12 جنوری 2016 کو 132.2 لائن کلو میٹر فرم، 58 لائن کلو میٹر کنٹینینٹ اور 41 لائن کلو میٹر وائڈ لائن کے 2-ڈی سیمسک ڈیٹا کی ایکویزیشن کے لئے موبلائز کر دیا گیا ہے جس کے بعد آئیڈینٹیفائیڈ لیڈز کو فرم کرنے کے لئے بطور پراسپیکٹ ہونے یا نہ ہونے، کی پروسیجر اور انٹرنیشن ہوگی۔ فی الحال ریکارڈنگ کا عمل جاری ہے اور 32 لائن کلو میٹر کا ڈیٹا 11 اپریل 2016 تک ایکویز کر لیا گیا ہے۔ امید کی جاتی ہے کہ جولائی 2016 تک سیمسک ڈیٹا کی ایکویزیشن مہم مکمل ہو جائے گی۔

ہالینی ڈیپ

کرک بلاک میں ہالینی ڈیپ-1 کنواں 5900 میٹر کی حقیقی ڈرلنگ سے ایم پی سی ایل کے اب تک ڈرل کئے گئے گئے کنوؤں میں سب سے گہرا ہے۔ مختلف زونز میں سات ڈی ایس ٹیز کنڈکٹ ہونے کے ساتھ ساتھ شنواری / سمناسک اور ہنگو / لمشیوال فارمیشنز میں ہائیڈروکاربنز کی ڈسکوری ہوئی۔ کروڈ آئل کی کوالٹی اچھی ہے اور پروڈیوسنگ زونز سے ضروری سرفیس ہک-اپ کے بعد تقریباً 1500 ~ 1400 BOPD کننگڈ پیداوار متوقع ہے۔ ہالینی X1 کنویں کے اسی ریزروائر سے ہنگو / لمشی وال اور لوکھرت فارمیشنز بھی ہائیڈروکاربنز مہیا کریں گی۔ اس کے علاوہ ہمیں اس کنویں سے 1.1 MMSCFD گیس کی بھی توقع ہے۔ یہ کنواں مکمل ہو گیا اور 30 مارچ 2016 کو رگ ماڈی-3 کو ریلیز کر دیا گیا۔

کالاباغ-1A

حالیہ دریافت شدہ کالاباغ-1A باہر نکلنے کیلئے نیچرل پوٹینشل نہ ہونے کے باعث نیچرل طور پر پیداوار نہیں کر سکتا تھا اس لئے آپریشنز پر ضروری رگ لیس کام کے بعد 09 جنوری 2016 کو لوکھارت فارمیشن کو جیٹ پمپ (مصنوعی اوپر اٹھانا) کے ذریعے پیداوار پر رکھا گیا۔ تاہم کنویں نے جیٹ پمپ کی مدد سے بھی آئل بیئرنگ زون سے غیر موزوں پیداوار پوٹینشل ظاہر کی۔ اس لئے کمپنی نے گیس وکنڈینسٹ کی پیداوار حاصل کرنے کی خاطر دتہ اور سمناسک فارمیشنز کا رخ کیا۔ اس کے لئے ضروری منصوبہ بندی ہو رہی ہے اور تفصیلی انجینئرنگ کے لئے کنسلٹنٹس کی خدمات حاصل کر لی گئی ہیں۔

کرک بلاک کے ہالینی X-1 پر آرٹیفیشیل گیس لفٹ

ہالینی X-1 آرٹیفیشیل گیس لفٹ کے ذریعے سمو تھ پیداوار دے رہا ہے۔ کنواں تقریباً BOPD 1180 کی پیداوار دے رہا ہے۔ کروڈ آئل کے ساتھ ساتھ لوپریشر ایٹو گیس میسرز ویسٹرن پاور کمپنی (پرائیویٹ) لمیٹڈ کو سپلائر ہو رہی ہے۔

غوری بلاک

غوری X-1 کنواں جیٹ پمپ کے ذریعے پیداوار دیتا رہا۔ کنوین نے 0.5 ملین بیرل کروڈ آئل کی پیداوار کے نمایاں سنگ میل کو عبور کر لیا کنواں موجودہ ڈاون ہول اور سرفیس جیٹ پمپ سے یونفارم پیداوار جاری نہیں رکھ سکتا۔ انتظامیہ سکیورٹی فارمیشن سے زیادہ ہائڈروکاربنز کے حصول کے لئے پرو ایکٹیو پروچ سے دیگر متبادل امکانات کا جائزہ لے رہی ہے۔

02 مارچ 2016 کو 76 مربع کلومیٹر 3-ڈی ڈیٹا کے حصول کے ساتھ 380 مربع کلومیٹر ڈیٹا مکمل ہو گیا جس سے ہائڈروکاربنز کے ایڈیشنل ریزروائز کی ایکپلورنگ کے لئے نئے پراسپیکٹس کو ڈیلینٹ کرنے کے علاوہ غوری پراسپیکٹ کے اپ سائڈ پر اگر پوٹینشل ہو تو اس کو ایولی ایٹ کرنے میں مدد ملے گی۔

جیو فزیکاٹورن (جی ٹی) پولینڈ میں تقریباً 250 مربع کلومیٹر کے فیئر-1 ڈیٹا کی پروسیڈنگ مکمل ہو گئی اور فیئر-2 کی پروسیڈنگ شروع ہو چکی ہے فی الحال فیئر-1 ڈیٹا کی انٹریپریٹیشن کا کام جاری ہے

غوری X-1 ڈیٹا کٹنگ نمونوں کی جیو کیمیکل سنڈی پروفرائٹ رپورٹ میسرز سی جی جی۔ رابرٹ سن، برطانیہ سے وصول ہو گئی تاہم اوجی ڈی سی سے چک میوں کنوین کی ڈیٹا کٹنگ کے چند مزید سیمپل تجزیہ کے لئے کنٹرولڈ کوریجس جاچکے ہیں جو رپورٹ میں شامل کئے جائیں گے

حنا بلاک

بورڈ آف ڈائریکٹرز کی منظوری کے بعد ڈی جی پی سی سے 20 فروری، 2016 سے حنا بلاک کو ریلیٹو کنکشن کرنے کی درخواست کی گئی ہے

ہرنائی بلاک

پروسیڈنگ کی ڈیٹا کٹنگ (Delineation) اور بقیہ کمنٹنس کی تکمیل کے لئے 150 لائن کلومیٹر 2-ڈی سیمک ڈیٹا کو اکوایز کرنے کی پلاننگ جاری ہے

سجاول بلاک

سجاول X-1 کنویں کے پیداوار سٹیٹس کو (EWT) سے تجارتی سطح پر لانے کے لئے اپ گریڈ کیا گیا ہے اور اسی طرح کا عمل سبج-1 پر بھی جاری ہے۔ سپیی فائبر فروخت زگیس فلو کے مزید اضافہ کے لئے ڈی ہائیڈریشن، پیٹری کو اپ گریڈ کرنے کا فیصلہ کیا گیا اس فیصلہ کے بعد کمپنی نے 29 مارچ 2016 کو MMSCF 25 / D ڈی ہائیڈریشن پلانٹ کی کمیشننگ اور انشال کرنے کا انتظام کیا۔ نیا انشال شدہ پلانٹ سجاول فیلڈز سے 7 MMSCF / D کی ایڈیشنل پیداوار دینے کے قابل ہے۔

سجاول ڈیپ-1 کنویں کی مئی 2016 کے پہلے ہفتے کے دوران سپڈ-1 منتو قعے جس کے لئے رگ کی موبلائزیشن شروع ہو گئی ہے اسے لوئر گورو فارمیشن کی اپر، مڈل، بیسل و میسیو سینڈز کے ہائیڈرو کاربنز کی پوٹینشل کو ٹیسٹ کرنے کے لئے +4245 میٹرز / MD / 3855 میٹرز (ٹو ٹورٹیکل ڈیپتھ (ٹی وی ڈی)) تک ڈرل کرنے کی پلاننگ ہوئی ہے

لوئر گورو فارمیشن کی اپر سینڈز کے ریزروائز کی کیریئر سٹیکس اور سیڈی مینٹو لو جیکل سٹدی میسرز آر پی ایس انرجی، برطانیہ کے پاس ہو رہی ہے۔ ڈرافٹ آؤٹ کمر / سٹڈی کے ڈیپوزیشنل ماڈلز وصول ہو چکے ہیں جن کا جائزہ لیا گیا۔ اس سٹڈی سے ریزروائز ماڈلنگ کے ذریعے ہائیڈرو کاربنز کی پوٹینشل کا تجزیہ کرنے میں مدد ملے گی

ماڈی سیمک یونٹ (ایم ایس یو) کے تحت سبج ڈسکوری، میر پور ہٹارو سٹرکچر و دیگر لیڈز پر 528 مربع کلو میٹر 3-ڈی سیمک ڈیٹا کے ایکویزیشن کا کام جاری ہے۔ فی الحال، 11 اپریل 2016 تک 333 مربع کلو میٹر 3-ڈی سیمک ڈیٹا حاصل ہو گیا ہے

کھیٹوارو بلاک

دوسرا ایکسپو لیٹری کنواں کھیٹوارو-1 کی پیر کوہ (کرسٹ فیچر) اور بیسل غارتج سینڈ (بی جی ایس) کے نیو پلے کنسیپٹ کے ہائیڈرو کاربنز کی پوٹینشل کو ٹیسٹ کرنے کے لئے 15 فروری 2016 کو کنویں کی 8 دنوں (ڈرائی ہول سینار پو) میں 940 میٹرز کی گہرائی تک ڈرلنگ ہوئی اور وائز لائن لاگنگ اور MDT کے بعد اسے پلگ کر کے چھوڑنے کا فیصلہ کیا گیا رگ کو 29 فروری 2016 کو فارغ کر دیا گیا۔ کنویں کی پوسٹ ایویو لیٹن جاری ہے۔

217 مربع کلو میٹر 3-ڈی سیمک ڈیٹا کی ری پروسیڈنگ کا کنٹریکٹ میسرز ویسٹرن جیکو، قاہرہ پروسیڈنگ سنٹر، مصر کو دیا گیا ہے۔ ری پروسیڈنگ جاری ہے جس کی امید ہے کہ مئی 2016 تک مکمل ہو جائے گی

پشاور ایسٹ بلاک

دریافت شدہ سرفیس جیالوجیکل لیڈز کے پروسپیکٹ ہونے یا نہ ہونے کو ایک پراسپیکٹ کے طور پر فرم اپ کرنے کے لئے 212 لائن کلومیٹر 2- ڈی سیمک ڈیٹا فرم اور 203 لائن کلومیٹر کنٹینجٹ کی پلاننگ کی گئی ہے۔ تاہم سیمک ڈیٹا کے لئے پری ریکویزٹ ای آئی اے سٹڈی (بذریعہ میسرز ہال کرو) سیکورٹیکل متعلقہ ایجنسیوں کی جانب سے علاقہ میں داخلہ کے لئے این اوسی / سیکورٹی کلیئرینس کے جاری نہ ہونے کے باعث زیر التوا ہے

ایپری سی ایل نے ڈی جی پی سی کو 29 جنوری 2016 کو ایک خط لکھا جس میں متعلقہ سیکورٹی ایجنسیوں سے ای آئی اے سٹڈی اور سیمک ڈیٹا کی ایکویزیشن کے لئے این اوسی / سیکورٹی کلیئرینس جاری کرنے کی درخواست کی گئی تھی۔ تاحال جواب کے منتظر ہیں

نان- آپریٹڈ بلاکس

ہالہ بلاک

پانچویں ایکسپولیٹری کنویں (بشر X-1) کی 28 فروری 2016 کو ڈرلنگ کا آغاز ہوا۔ اس کا مقصد لوئر گورول سال اور میسیو سینڈز کی ہانڈروکاربنز کی پوٹینشلٹی ایوولوشن کرنا ہے۔ فی الحال 106 اپریل 2016 تک اس کنویں کی 3640 میٹر تک ڈرلنگ ہو چکی ہے "8/5 کی سینڈنگلینڈ کرنے کی تیاری جاری ہے

زندان بلاک

آپریٹڈ بلاک کی بقیہ پوٹینشل کو ایوولٹ اور پیش رفت کے فیصلہ کے لئے 16 فروری 2016 سے چھ ماہ کی ایکسٹینشن کی درخواست کی ہے

کوہلو بلاک

سیکورٹی وجوہات کی بنا پر ایکسپلوریشن ایکٹیویٹیز معطل ہیں

کلچاس بلاک

2- ڈی سیمک ڈیٹا کے حصول کی ہڈنگ کی پلاننگ ہو رہی ہے۔ کلچاس جے وی نے اضافی 300 لائن کلومیٹر فرم اور 167 لائن کلومیٹر کنٹینجٹ 2- ڈی سیمک ڈیٹا کو ایکویزیشن کرنے کا فیصلہ کیا ہے تاکہ پراسپیکٹنگ فرم۔ اپ کیا جاسکے یا کچھ اور کیا جاسکے

کوہاٹ بلاک

شیخان ڈسکوری پر 87 مربع کلومیٹر 3-ڈی سیمسمک ڈیٹا کی پراسیسنگ کو تجزیہ کیا جا رہا ہے عملہ کو 232 مربع کلومیٹر کے 3-ڈی سیمسمک ایکواٹر کرنے کے لئے تاندہ - جی کے علاقہ میں موبلائز کر دیا گیا ہے۔ فی الحال سروے اور ڈرلنگ جاری ہے اور ڈیٹا ریکارڈنگ اپریل 2016 کے وسط میں متوقع ہے اور جولائی 2016 میں مکمل ہونے کی امید ہے۔ مذکورہ سیمسمک شیخان اور جی سٹرکچر میں سرفیس سٹرکچرل کی کمپلیکسٹی کو سمجھنے اور حل کرنے اور ایکسپوٹیو کنوو کی ڈرلنگ ایڈیشنل پراسیسنگ کے ہونے یا نہ ہونے کے تعین میں مددگار ہوں گی۔

بنوں ویسٹ بلاک

اس بلاک کی بائی پراسیسنگ سیوٹی، ملک کی انرجی سیکورٹی کے پراسیسنگ اور غیر ملکی بے وی آپریٹر کو گذشتہ دس سالوں سے درپیش مشکلات کو مد نظر رکھتے ہوئے ایم پی سی ایل نے ایک پاکستانی کمپنی ہوتے ہوئے ہانڈروکاربنز کی ایکسپلوریشن کی راہیں کھولنے کے لئے اور پرانے آپریٹر سے آپریٹر شپ کی منتقلی بشمول ایڈیشنل 20% ورکنگ انٹریسٹ کی ایکویزیشن پر بات چیت میں بہل کی۔ فی الحال اسائنمنٹ ایگریمنٹ کا پروسیس جاری ہے

نیو ایریاز

ایم پی سی ایل ایک آپریٹر اور مشترکہ اقدامپارٹنر کی حیثیت سے ممکنہ فارم - ان موقعوں کے لئے مختلف لوکل و انٹرنیشنل بلاکس کے ڈیٹا کا مسلسل جائزہ لے رہی ہے۔ ایم پی سی ایل نے مختلف لوکل و انٹرنیشنل ای اینڈ پی کمپنیز کے بلاکس کا اپنی ایوولوشن کمپن کے ایک حصہ کے طور پر تجزیہ کر لیا ہے

ممکنہ فارم - ان موقعوں کے لئے سرونا بلاک کا انیشل ایوولوشن مکمل ہو چکا ہے۔ فی الحال ایم پی سی ایل ٹیم چھپر - 1 کے کنویں کی لوکیشن پر جانے والی سڑک / ٹریک کی رسائی اور سیکورٹی کی صورت حال کو ایوولوشن کرنے کے لئے سرونا بلاک کا دورہ کر رہی ہے۔

اس کے علاوہ ایم پی سی ایل نے پی پی ایل کے آفر کردہ، کرسال، حب، کوٹری، کوٹری شمال اور شاہ بندر نامی چھ بلاکس کے ٹیکنیکل ڈیٹا کا جائزہ لے لیا ہے اور ممکنہ فارم - ان کے موقعوں کے لئے کوٹری شمال و شاہ بندر بلاک کا انتخاب کیا ہے۔ فی الحال دستیاب ڈیٹا کی بیس پر مناسب ڈیٹا جمعسجاری ہے۔

میانمار اور تھزانیہ میں فارم - ان موقعوں کے لئے تین انٹرنیشنل بلاکس کی ایوولوشن سے یہ اخذ کیا گیا کہ میانمار میں اچھی پوٹینشل نہیں ہیں اس لیے مزید کاروائی نہ کی جائے

ماڑی سروس ڈویژن

سیسمک ایکویزیشن

ماڑی سیسمک یونٹ فی الحال سجاول 3-ڈی پروجیکٹ پر مصروف ہے

کنوؤں کی کھدائی

رگ ماڑی-1 کی زرغون فیلڈ میں کنوؤں کی کھدائی کے لئے جون 2016 میں موبلائزیشن متوقع ہے

رگ ماڑی-2 (ایس ٹی) کی فی الحال ٹڈ- لائف اپگریڈیشن ہو رہی ہے اور مستقبل کے کنوؤں کی ڈرلنگ / ورک اوور کے لئے استعمال ہوگی

رگ ماڑی-3 (2500 ایچ پی) کی سجاول بلاک میں اگلے کنوؤں کے مقام پر موبلائزیشن شروع ہو چکی ہے۔

کارپوریٹ سوشل رسپانسبلٹی

مشترکہ اقدامات - لازمی ذمہ داریاں

تعمیر شدہ پراجیکٹس

1- کرک بلاک

ہالین آئل فیلڈ کے گرد نواح میں پانی کے 18 کنوؤں بمعہ ہینڈ پمپ قائم کئے گئے

2- سجاول بلاک

جٹی اور سجاول کے مختلف دیہات میں 50 ہینڈ پمپ کی انسٹالیشن مکمل ہوئی

3- سکھر بلاک

گھوڈو شیر نزد گڑھی سید، شکارپور میں دو کلاس رومز تعمیر کئے گئے

4- زرغون بلاک

کوئٹہ میں زرغون گھر کے طلباء کے لئے ہاسٹل کی سہولت (اپریل 2015- تا- مارچ 2016)

5- حنا بلاک

کلی ملک عبدالصمد حنا ضلع کوئٹہ میں واقع گورنمنٹ پرائمری سکول کی موجودہ عمارت کی چار دیواری / اضافی دو کمرے و برآمدہ اور مرمت / رینویشن کا کام مکمل کیا گیا

زیر تکمیل پراجیکٹس

1- غوری بلاک

(الف) گورنمنٹ گرلز ہائی سکول پائل مرزا کی ریہیبیلیٹیشن کا آغاز 2015 کی آخری سہ ماہی میں ہوا تھا۔ یہ منصوبہ ایم جی پی او (ایم پی سی ایل کے امپلیمینٹنگ پارٹنر) سے یو ایس ایڈ کی کولبریشن سے امپلیمینٹ ہوا۔ نئے تعلیمی بلاک کے تعمیراتی اخراجات، پرائمری سیکشن کی مرمت مع فرنیچر و ایکوپمنٹ اور پانی / حفظان صحت کی ضروریات یو ایس ایڈ کے فراہم کردہ فنڈ سے ہوگی۔ ایم پی سی ایل دفتری سامان (یعنی فیکس مشین، ڈیسک ٹاپ کمپیوٹر، جزیئر، فوٹو کاپی مشین وغیرہ) اور طالبات کے لئے سکول وین / بس مہیا کرے گی۔ ایم پی سی ایل گورنمنٹ گرلز ہائی سکول پائل مرزا کی ریہیبیلیٹیشن میں مالیت 6.1 ملین روپے کی مدد کرے گی

(ب) بی ایچ یو کروٹا میں مستقل بنیاد پر (سی ایس آر فنڈز سے زیادہ) کمپنی ڈاکٹر / ادویات، ایبوی لینس وغیرہ کی فراہمی

2- کرک بلاک

(الف) تین لوکیشنز، تورگڑھی، شیردل اور جو الہ میں واٹر سپلائی سکیم

(ب) ہالینی آئل فیلڈ کے گرد و نواح میں 320,000 روپے ماہانہ اخراجات سے باڈرز کے ذریعے پینے کے صاف پانی کی فراہمی کو مقامی آبادی نے بہت سراہا (سی ایس آر فنڈز سے زیادہ)

(ج) ہالینی کے مقام پر ڈسپنری میں روزانہ فری میڈیکل کیمپ (سی ایس آر فنڈز سے زیادہ) مفت ادویات کا ماہانہ خرچ

(د) کمرس میں 1.3 ملین روپے سے لیبارٹری کی تعمیر (سی ایس آر فنڈز سے زیادہ)

3- زر خون بلاک

(الف) دو سکولوں (دلوانی اور سرکی کچ) میں چار اساتذہ و دو چوکیداروں کی فراہمی

(ب) دلوانی میں آبی گزرگاہ کی تعمیر

(ج) دلوانی ڈسپنری میں ہفتہ میں دو بار فری میڈیکل کیمپ

4- حنا بلاک

حنا میں موجود بی ایچ پو کی ری بی لیشن / ری نو لیشن اور ایک ایجوکیشن کی فراہمی

5- ہرنائی بلاک

(الف) گورنمنٹ بوائز ہائی سکول شاہرگ میں ایم پی سی ایل ایجوکیشن بلاک کی تعمیر

(ب) بوائز ہائی سکول ہرنائی میں کمپیوٹر لیب کا قیام

6- زیارت بلاک

گورنمنٹ ہائی سکول خوشت کی مکمل ری نو لیشن

7- سجاول بلاک

(الف) محمد صدیق منگن ہار کے پرائمری سکول میں دو کمروں اور بیت الخلاء کی تعمیر

(ب) سجاول کے پانچ سکولوں میں فرنیچر کی فراہمی و مرمت / ری نو لیشن

(ج) حاجی منڈھریو کے مقام پر بیٹھے پانی کے تالاب کی تعمیر

(د) وار، گھوڑا بری، ٹھٹھہ کے مقامات پر گورنمنٹ بوائز ہائی سکول کی ری بی لیشن

(ه) گھوڑا بری، ٹھٹھہ میں رول ہیلتھ سنٹر کی ری بی لیشن

-8 سکھر بلاک

گورنمنٹ ہوائی پرائمری سکول لمرید ماچھی - کوچ فیلڈ کی مرمت / ریوینشن

اہلی منٹنگ پارٹنرز کی مصروفیات

سروس ڈیلیوری کو بہتر بنانے اور ہمارے سی ایس آر انٹرویشن کی سسٹیم سہیلیٹی کے لئے کمپنی نے ماڑی فیلڈ ڈہر کی اور بلوچستان کے لئے بالترتیب ماؤنٹین اینڈ گلشیر پروٹیکشن آرگنائزیشن (ایم جی پی او) اور پاکستان پورٹی ایلویشن فنڈ (پی پی اے ایف) سے بات چیت کی ہے سندھ، بلوچستان میں ممکنہ ایونیو ایکپلور کی کولبریشن کے لئے 16-2015 کی تیسری سہ ماہی میں سینئر مینجمنٹ سٹاف نے ایم پی جی او (ایم ایف ڈی سندھ کے) اور پی پی اے ایف (بلوچستان کے) فیلڈ دورے کئے۔

اظہار تشکر

بورڈ آف ڈائریکٹرز کمپنی کے تمام ملازمین کی جدوجہد اور عزم کو سراہتا ہے جس کے باعث انتظامیہ کمپنی کو موثر انداز میں فعال رکھتے ہوئے ہانڈروکار بنز کی پیداوار اور اپنے صارفین کو سہولتیں جاری رکھ سکی۔

بحکم بورڈ



لیفٹنٹ جنرل خالد نواز خان، ہلال امتیاز (ملٹری)، ایس ای (ریٹائرڈ)

چئیرمین

اسلام آباد

19 اپریل 2016

MARI PETROLEUM COMPANY LIMITED VISION AND MISSION STATEMENT

VISION

MPCL envisions becoming an international Exploration & Production Company by improving its professional capacity with highly knowledgeable and talented manpower that builds its underground petroleum reserves by discovering more than the ongoing production within Pakistan and abroad, and improving financial capacity and profitability through enhanced production, while taking environmental safeguard and catering the social welfare needs of the communities inhabiting the area of operations.

MISSION

To enhance Exploration & Production capability by exploiting breakthroughs in knowledge and innovations in technology and by adopting competitive industrial practices of optimal and cost effective operations to replenish the produced reserves by at least 50% and to enhance production for maximizing revenues and return to the stakeholders and to maintain highest standards of HSE and environmental protection.



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 Scheme
Airport Road, Quetta, Pakistan

Tel: +92-81-2821052, 2839790

Fax: +92-81-2834465