MPCL

Mari Petroleum Company Limited

INTERIM FINANCIAL STATEMENTS
(Un-audited)
For the Nine Months Ended
March 31, 2019

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 Liaison Office
26, Survey-31, Defence Officers
Housing Scheme, Airport Road, Quetta.
Tel: 081-2821052, 2864085, 2839790
Fax: 081-2834465

Auditors
Deloitte Yousuf Adil, Chartered Accountants
18-B/1, Chohan Mansion, G-8 Markaz,
Islamabad - 44000, Pakistan
Tel: 051-8734400-3, Fax: 051-8350602
Email: shali@deloitte.com
Web: www.deloitte.com

Shares Registrar
M/s Corplink (Pvt) Limited
Wings Arcade, 1-K Commercial,
Model Town, Lahore
Tel: 042-35839182, 042-35916714
Email: corplink786@yahoo.com

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

Bankers
Allied Bank Limited
Askari Bank Limited
Bank Alfalah Limited
Habib Bank Limited
National Bank of Pakistan
United Bank Limited

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

02 Board of Directors

03 Directors' Review

13 Condensed Interim Statement of Financial Position

15 Condensed Interim Statement of Profit or Loss

16 Condensed Interim Statement of Other Comprehensive Income

17 Condensed Interim Statement of Cash Flows

18 Condensed Interim Statement of Changes in Equity

19 Notes to the Condensed Interim Financial Statements

01 Directors' Review (in Urdu)

BOARD OF DIRECTORS

1. Lt Gen Syed Tariq Nadeem Gilani (Retd) — Chairman
   Managing Director, Fauji Foundation

2. Lt Gen Ishfaq Nadeem Ahmad (Retd)
   Managing Director/CEO, Mari Petroleum Company Limited

3. Dr Nadeem Inayat
   Director Investment, Fauji Foundation

4. Maj Gen Javaid Iqbal Nasar (Retd)
   Director Welfare (Health), Fauji Foundation

5. Brig Raashid Wali Janjua (Retd)
   Director P&D, Fauji Foundation

6. Mr Rehan Laiq
   Director Finance, Fauji Foundation

7. Mr Sajid Mehmood Qazi
   Joint Secretary (A/CA), Ministry of Energy

9\. Mr Shahid Yousaf
   Director General (LG), Ministry of Energy

10\. Mr Abdul Jabbar Memon
   Director General (Special Projects), Ministry of Energy

10\. Mr Zahid Mir
   Managing Director/CEO, OGDCL

11\. Mr Ahmed Hayat Lak
   General Manager (Legal Services), OGDCL

12\. Engr S. H. Mehdi Jamal
   Member, MPCL Board of Directors

13\. Mr Adnan Afridi
   Managing Director, NITL

Mr Muhammad Asif
Chief Financial Officer

Mr Assad Rabbani
Company Secretary

MARI PETROLEUM COMPANY LIMITED

DIRECTORS' REVIEW

We are pleased to present to you Directors' review along with financial statements for the nine months ended March 31, 2019.

FINANCIAL RESULTS

Gross sales for the third quarter amounted to Rs 28,879 million as against Rs 24,778 million for the corresponding quarter, whereas gross sales for nine months ended March 31, 2019 aggregated to Rs 86,994 million as against cumulative sales of Rs 72,368 million for the corresponding period. The increase is mainly due to increase in wellhead/ consumer prices as well as sales volume.

The operating results in the financial statements for third quarter show profit for the period of Rs 5,751 million as against Rs 3,969 million for the corresponding quarter. The cumulative profit for the nine months to March 31, 2019 is Rs 16,809 million as against Rs 10,784 million of the corresponding period. Increase in net sales and finance income and decrease in finance cost were the major reasons for increase in profitability. This was offset with increase in operating expenses, exploration and prospecting expenditure, royalty, other charges and provision for taxation.

DIVIDENDS

The Company has paid first interim dividend @ Rs 4.00 per ordinary share (40%) for the year ending June 30, 2019 in March 2019.

OPERATIONS

The Company continued un-interrupted gas supply to all its customers during the period from July 2018 to March 2019.

A cumulative 184,714 MMSCF of gas at a daily average of 674 MMSCF and 12,546 barrels of condensate (46 barrels per day) were produced from Mari Field during the period as against 180,678 MMSCF of gas at daily average of 659 MMSCF and 12,813 barrels of condensate (47 barrels per day) for the corresponding period as per the requirement / withdrawal of the customers.

In addition, 8,762 MMSCF of gas (32 MMSCF per day), 70,475 barrels of condensate (257 barrels per day), 222,892 barrels of crude oil (813 barrels per day) and 19.83 metric ton of LPG (0.07 metric ton per day) was produced and sold from joint ventures during this period, whereas 10,303 MMSCF of gas (38 MMSCF per day), 89,761 barrels of condensate (328 barrels per day) and 283,857 barrels of crude oil (1,036 barrels per day) was produced and sold in the comparative period.

The Company's customers include Engro Fertilizer Limited, Fauji Fertilizer Company Limited, Fatima Fertilizer Company Limited, Foundation Power Company Daharki Limited, Central Power Generation Company Limited, Sui Northern Gas Pipelines Limited, Sui Southern Gas Company Limited, Attock Refinery Limited, National Refinery Limited, Pakistan Refinery Limited, Pak Arab Refinery Limited, Pak Arab Fertilizers Limited, EGAS (Pvt) Limited, Petrosin CNG (Private) Limited and Foundation Gas.

EXPLORATION, OPERATIONAL AND DEVELOPMENT ACTIVITIES

PLANNED WELLS 2018-19 (Operated and Non Operated)

Drilling plan for first year (2018-19) of Five Years Exploration Business Plan in both operated & non-operated blocks is given below:

Operated Blocks and D&P Leases

No.	Well	Type	Block / Field	Status
1	**Bolan East - 1**	Exploratory	Ziarat	Milestone Oil discovery in Chiltan and Moro/Mughalkot formations in Balochistan Province.
2	**Dharian-1 ST3**	Exploratory	Ghauri	Well under completion.

3	**Tipu-2**	Appraisal/ Development	Mari Field	Tipu-2 appraisal/ development well was spud-in on January 11, 2019 and has been completed as Gas producer.
4	**Parwaaz-1 (Bhitai DT)**	Exploratory	Mari Field	Exploratory Well Parwaaz-1 was spud-in on March 9, 2019. Currently, the well is under testing.
5	**Miraj-1**	Exploratory	Ghauri	Civil works completed. Well shall be spud-in after completion of Dharian-1 ST3 Well.
6	**Shaheen-2**	Appraisal/ Development	Mari Field	Location stacked and the well is expected to spud-in during April/May 2019 after completion of Parwaaz-1.
7	**Surghar X-1**	Exploratory	Karak	Well stacked on ground on August 16, 2018. Expected spud-in by fourth quarter of 2019-20.
8	**1st Exploratory Well**	Exploratory	Bannu West	Spud-in of well is expected subsequent to acquisition, processing and interpretation of Zipper-I 3D seismic data.
9	**5th Exploratory Well**	Exploratory	Sujawal	Contingent well, subject to de-risking of Prospect.
10	**18 HRL Wells**	Development	Mari Field	• Mari-103, Mari-104, Mari-105, Mari-106, Mari-107, Mari-108, Mari-109, Mari-110, Mari-111-ST1, Mari-112, Mari-113, Mari-114, Mari-115, Mari-117, Mari-118, Mari 119 and Mari-120, have been completed as Gas producers. • Outstanding Well: Preparations in progress to spud-in the Mari-116 well.

Non Operated Blocks

No.	Well	Type	Block / Field	Status
1	**Benari X-1 ST2**	Exploratory	Shah Bandar	Gas discovery in "A" Sand @ 8.5 MMSCFD and 19 barrels condensate.
2	**Qamar X-1**	Exploratory	Hala	Plugged and abandoned.
3	**Bela West X-1 (1st Exploratory Well)**	Exploratory	Bela West	Bela West X-1 was spud-in on November 26, 2018 and drilled down to the depth of 3311m as of April 09, 2019. Further drilling of 12 ¼" hole section is in progress.
4	**Togh-1 (Sheikhan South)**	Exploratory	Kohat	Togh-1 was spud-in on March 30, 2019 and drilled down to the depth of 253m as of April 09, 2019. Further drilling is in progress.

During 2018-19, drilling of 13 wells was planned including firm and contingent in both operated and non-operated blocks. Out of this, drilling of 6 wells namely; Bolan-East-1 (Exploratory), Dharian-1 ST3 (Exploratory-under completion), Benari X-1 (Exploratory), Qamar X-1 (Exploratory), Tipu-2 (Appraisal/ Development) and Parwaaz-1 (Exploratory-under testing) has been completed, while drilling at 2 wells namely; Bela West X-1 (Exploratory) and Togh-1 (Exploratory) is in progress. Further, spud-in of 2 wells namely; Miraj-1 (Exploratory) and Sheheen-2 (Appraisal/ Development) is expected in April/May 2019. However, drilling of three wells, namely; Surghar X-1 (Exploratory) in Karak Block, 1st exploratory well in Bannu West and contingent 5th exploratory well in Sujawal Block will be spud-in during 2019-20. In addition, 17 development wells out of 18 planned wells have also been drilled and completed as gas producers, while preparations are in progress to drill the last well of 2018-19 drilling campaign in Mari D&PL to extend production plateau of Habib Rahi reservoir.

MARI D&P LEASE

G&G Studies

Post Stacked Depth Migration (PSDM) processing of 1079 Sq.Km 3D seismic data, Core Sedimentology Study and Geochemical Study is in progress at M/s GRI China, M/s CGG UK and M/s Weatherford respectively in order to de-risk reservoir distribution at SUL, SML, B-Sand of Lower Goru and Sembar levels in upcoming prospects before placement of exploration wells or otherwise.

Activities in Mari D & P Lease

Despite several problems / outages with large customers on Mari Field, incremental benchmark target achieved for 93% days during the reported period. Significant milestones were achieved in the development activities including drilling of additional wells and their connectivity with pipeline gathering network played decisive role in maintaining the peak production plateau close to 650 MMSCFD, even with low manifold pressures. Production facilities uptime was ensured up to 100% through implementation of scheduled preventive, predictive and proactive maintenance strategies. Consequently, on-spec gas was delivered with absolutely no complaint from any of the downstream customers.

In order to ensure effective planning and to continue securing the incentive price gas threshold limit, all downstream customers at the beginning of calendar year were requested to share their annual maintenance plan. Accordingly, majority of the fertilizer customers have intimated us with the planned annual maintenance shutdown execution program during the first quarter of 2019.

Besides planned maintenance activities, both power plant customers (CPGCL and Foundation Power Company Daharki Limited) remained on low load occasionally due to winter season low power generation requirement, and the issues with transmission network.

Development, Drilling and Construction of Production facility

Aiming at extending the production plateau of 650 MMSCFD and to continue securing the advantage associated with incremental gas price, MPCL planned drilling additional 19 developmental wells in Habib Rahi Limestone reservoir, along with construction of new spur lines vis-à-vis revamping of existing gas pipeline gathering network. Thus far 18 wells have been drilled, completed and their hook up with the existing gas gathering network is also under process. Resultantly the pressure at the delivery point of downstream customers has been improved, thereby, facilitating the downstream customers for adequately picking up the allocated volumes from central manifold(s). Relevant advantage would reflect in terms of securing the greater volumes of incremental gas for extended period.

These development activities are being undertaken through self-managed project and utilization of in-house engineering and logistical resources. This model has already saved us tangible development cost, to the tune of 50% against doing the same scope by a third party mechanical contractor.

Drilling of Parwaaz–1 and Shaheen-2 Wells

Exploratory well Parwaaz-1 was spud-in on March 9, 2019. The well Parwaaz-1 has been successfully drilled down to the depth of 1237 meter. Well was initially planned for 15 days but effective planning and efficient monitoring has resulted into time saving of 5 days, as it has taken 10 days from spud-in to total depth . Based on open hole logs evaluation and MDT, formation was perforated and DST was carried out in SML formation. Well exhibited gas flow with unstable wellhead pressures, therefore, further evaluation is in progress.

Appraisal well Shaheen-2 in Mari D&P Lease is planned to be drilled with the target depth of +/-1200 meters to exploit SML/SUL formations. Long Lead Items have been arranged from inventory after planning resources booked from other wells. Civil works for site preparation have already been completed. It is planned to spud Shaheen-2 during April/May 2019 after rig release from Parwaaz-1.

Gas Supply from Tipu and Drilling of Well Tipu-2

Pursuant to EEC's allocation of 35 MMSCFD gas from SML/SUL and 40 MMSCFD from Goru-B, the Company entered into two Term Sheets for each of the said volumes with Pak Arab Fertilizers Limited (PFL) and obtained OGRA's approval thereto.

Post signing of Gas Sale agreement for supply of gas from Tipu well to Pak Arab Fertilizers Limited (PFL), MPCL initiated in-house working and devised operational philosophy for workable options for sale of Tipu Gas to PFL. Facility Development Plan was worked out keeping in view the delivery point pressures requirement by the customer as a major constraint. Initially production is planned from Tipu-1 and Tipu-2 Wells. As per the finalized development philosophy, Tipu production Facility comprises of sub manifold at Tipu-2 and Separation Facility at CMF-II. A 10" 4 Km Spur Pipeline connects Tipu-2 to Tipu-1. From there, main Gas Transport Pipeline of 14" over a distance of 12 Km for transporting high CO_2 content gas from sub manifold at Tipu 2 to Central Production Facility at CMF-II is almost 90 % complete. Production facility at CMF-II comprises of a three-phase separator and fiscal metering skid. For handling of condensate production from Tipu wells, separate two storage tanks of 500 barrels capacity each are nearing completion at CMF-II along with dedicated Condensate Loading Gantry. Additionally as per best industry environmental practices and in accordance with Pakistan Environmental Protection Agency (PEPA) and Sindh Environmental Protection Agency (SEPA) guide lines, the flare stack has been designed keeping into consideration all health, safety and environmental factors, with a vacant dispersion area of 50 Meters in radius (30 Meters maximum required as per international standards).

As agreed in the Term Sheets, PFL was committed to commence off-take of 35 MMSCFD from October 01, 2018 and 40 MMSCFD from March 01, 2019, which to-date have not commenced. As per PFL, it is facing considerable delays in implementation of the project; (a) on account of issues with land-owners/locals, (b) in obtaining Transmission License from OGRA, and (c) in obtaining allocation of pipeline capacity from & execution of Gas Transportation Agreement with SNGPL under the 3rd Party Access Rules.

MPCL is willing to facilitate PFL in its efforts with OGRA/SNGPL to commence off-take of the 35 MMSCFD gas; provided MPCL's Take-or-Pay obligations are cleared.

With reference to 40 MMSCFD Goru-B gas, PFL itself is sceptic about commencing its off-take and has sought an extension of one year in the first gas date. Therefore, MPCL feels compelled and considering to seek its re-allocation.

In order to supply gas to PFL from Tipu Field, Tipu-2 appraisal/ development well has been completed as gas producer while production facilities are expected to be installed and commissioned at site by end April 2019, after which the first gas of 40 MMSCFD shall be available for supply to PFL.

The Company has also planned installation of SCADA/Telemetry systems to maintain reliable controls on high pressure Tipu wells and digitized measurement at Bhittai and SML wells during gas supplies to PFL. In this regard, the contractor has completed internal procurement and ordering of equipment. On-Site construction works will start from May 15, 2019.

SCADA/Telemetry System – Mari Field Daharki

In order to maintain reliable controls on high pressure wells of Tipu and digitized measurement on wellheads of Bhittai and SML wells in Mari Field Daharki during the gas supplies to PFL, the project of SCADA/Telemetry was conceived. MPCL initiated in-house working and devised operational philosophy for workable options.

Main project deliverables shall be securing fully automated Emergency Shut Down (ESD) philosophy and remote control / monitoring of Tipu Wells and production facilities at CMF-II along with fiscal measurements for developing bifurcation factors against gas volumes belonging to different pricing regimes being handled in one stream.

In line with above, a detailed Scope of Work (SOW) was prepared for design, engineering, installation and commissioning of SCADA/Telemetry Systems at Tipu Wells and CMF-II. Bids were received against the Invitation to Bid (ITB) and after detailed Techno /Commercial Evaluation; Purchase Order for the project has been issued.

In order to achieve target timelines, project execution firm was followed-up for expedited execution of project. Project kick-off meeting was held at MPCL Head office followed by a meeting at Daharki site office in second week of February 2019. Project scope was discussed and deliberated in detail by both head office and site teams in order to review project deliverables and incorporate feedback from site operations team. Vendor has now completed internal procurement and ordering of equipment. On-Site construction works are targeted to start from May 15, 2019. Two project progress review meetings were also held during subject review period and project is currently underway as per planned schedule in order to enhance the redundancy in existing SCADA facility at MDCPF, new HMI development and existing HMI upgradation.

ZARGHUN SOUTH D&P LEASE

G&G Studies

In pursuance to Five Year Exploration Business Plan, MPCL is acquiring 100 Line km (firm) and 28 Line km (contingent) over Zarghun discovery area. The objective of seismic data acquisition is to place additional development wells/sidetrack for optimum production as part of Field Development Plan.

It shall be followed by acquisition of 1487 Line km (417 Line Km firm and 1070 Line Km contingent) 2D seismic data in Block 28 on fast track basis.

Accordingly, Beta crew of Mari Seismic Unit has commenced recording in Zarghun South area on April 3, 2019. Currently, 13 Line km 2D seismic data has been recorded as of April 08, 2019. The said acquisition is expected to complete by end of May 2019. Based on interpretation of 2D seismic data, location of ZS-4 is expected to place by September 2019.

SUJAWAL D&P LEASE

Activities at Sujawal D&P Lease

Sujawal X-1 & Aqeeq-1, following depletion trend, were introduced to compression machine in 2017. In this regard compression machine has been ordered with expected delivery in August 2019. Machine manufacturer has submitted IFC drawings for ordered compressors and blow-case package and the same are under review. Meanwhile engineering consultant was engaged and site visit conducted to finalize location layout and plot plan of Compressor and associated facilities. HAZOP study and review activity for compressor installation at Sujjal Wellhead is also planned in April, 2019.

OPERATED BLOCKS

Ziarat Block

G&G Studies

JV Partners agreed to acquire 100 Sq. km 3D seismic data as per Commitment to firm-up Bolan West Lead as a prospect. In this respect, 3D designing and planning is in progress.

Karak Block

Activities at Kalabagh

Considering anticipated natural depletion of Kalabagh-1A well, different workable options for wellhead compression were devised and on the basis of economic evaluation results, management approved the installation of Compression Package of 4 MMSCFD capacity. Keeping in view the initially workout long lead time of JV owned compressor, it was strategized alternatively that compressor shall be hired on rental terms for the initial period until make-to-order machine is

delivered. Technical and economic evaluation of bids against rental compressor has been completed but resulted in non-workable options on technical as well as commercial basis. It was decided to carry out re-bidding for rental-compressor with buy back option after JV approval. RFQ for the bidding procedure has been floated and bid proposals shall be received by mid of April 2019. Resultantly, rental compressor with buy back options shall be evaluated against JV-owned to determine most feasible option on operational and financial basis.

Fourth Exploratory Well Surghar Prospect in Karak Block

Extensive planning and designing of deep deviated well Surghar X-1 in Karak block has already been carried out and shared with Joint venture partners. Preparations are in progress to commence civil works at Surghar X-1 Well location. Request for quotations for Long Lead Items has been floated. The initial site reconnaissance and well stacking has already been carried out on August 16, 2018 and well is expected to be spud-in by fourth quarter of 2019-20. M/s NESPAK carried out the topographic survey of the location and finalization of well point is under discussion with JV partner.

Sukkur Block

G&G Studies

M/s SINOPEC has commenced acquisition of 370 Sq. Km 3D seismic data over Mian Miro Lead for firming up as prospect to test hydrocarbon potential of Lower Goru Sands. Currently, survey and drilling operations are in progress. Recording is expected to commence by end of April 2019 and complete by July 2019.

Ghauri Block

G&G Studies

Ghauri Joint Venture has planned to acquire 100 Sq. Km 3D seismic data over the Harno West Lead to firm-up as prospect or otherwise. Contract for the acquisition of said seismic has been awarded to M/s BGP. Accordingly, crew mobilization is expected by mid-April 2019 and project completion by August 2019.

Activities at Ghauri-X-1

After successful workover operations at Ghauri X-1 well and installation of jet pump in SSD in January 2019, well production resuscitated and remained persistent onward. Well is currently producing approximately 250 BOPD and the cumulative production has reached a level of 0.86 million barrels of oil.

Exploratory Well Dharian-1

Second Exploratory Well Dharian-1 in Ghauri Block was spud-in on December 21, 2017. Target depth of 4,770 meters was achieved after facing several challenges during drilling. Based on the wireline log interpretation and its integration with drilling and G&G data, Nine (9) DSTs were performed in Khewra, Kussak, Jutana, Nammal and Sakessar formations, which are producing reservoirs at nearby Missa Keswal Field. DST data is being evaluated to decide way forward.

Third Exploratory Well Miraj-1

Third Exploratory well (Miraj-1) in Ghauri Block has been planned to be drilled down to target depth of +/-5270 meters. Well Planning and designing has been completed and approved by Joint venture partners. Long Lead items have been received. Civil works at site have already been completed. Well is planned to be spud-in after testing and completion of well Dharian-1.

Bannu West Block

G&G Studies

Currently, 315 sq. km 3D data has been recorded as of April 08, 2019 in Zipper-I despite of all odds and security challenges. The said acquisition will be followed by processing and interpretation to firm up the identified leads as prospect or otherwise in order to place 1st exploratory well.

3D and 2D seismic data processing/reprocessing contract has been awarded to M/s GRI China and accordingly project has been commenced. In addition, keeping in view the complexity of the area; parallel processing at Mari Seismic Processing Center is also continued. The objective of parallel processing is to identify processing complications in advance and timely and prudently interact with GRI to resolve issues for desired data quality.

First Exploratory Well in Bannu West Block

Planning and designing of deep vertical exploratory well in Bannu West block to the target depth of +/-5,990 meters has already been carried out and approved by MPCL management and Joint Venture partners. Long Lead items have already been ordered and deliveries are expected by March 2019.

Block-28

G&G Studies

Block-28 pre-mobilization preparations and security arrangements are in progress to commence seismic operation activities during May/June 2019 which is expected to be completed by September 2020. Based on the results of the said seismic campaign, the first exploratory well is expected to be placed by September 2020.

NON-OPERATED BLOCKS

Kalchas Block

G&G Studies

Crew was mobilized during October 2018 to acquire 306 Line Km firm and 119.5 Line Km contingent 2D seismic data over already identified two subsurface and one surface leads for firming up as prospects or otherwise as a part of commitment. Seismic data acquisition is in progress and 48 Line Km 2D seismic data has been recorded as of April 08, 2019. The said acquisition campaign is expected to complete by September 2019. Based on the results, the first exploratory well is expected to be placed by May 2020.

Kohat Block

Togh-1

The 3rd Exploratory Well in Kohat Block was spud-in on March 30, 2019 to test the hydrocarbon potential of Lumshiwal (Primary) and Lockhart and Samanasuk (Secondary) formations down to the depth of ±3200m. The well has been drilled down to the depth of 253 meter as of April 09, 2019 and its further drilling is in progress. Drilling and testing of Togh-1 well is expected to be completed by September 2019.

Bela West Block

Bela West X-1

The first exploratory well in Bela West Block was spud-in on November 26, 2018 to test the hydrocarbon potential of Branguli and Panjgur formations down to the total depth of ±5,000 meter (MD). Currently, the well has been drilled down to the depth of 3,311 meter as of April 09, 2019. Further drilling of 12 ¼" hole section is in progress, while drilling and testing of well is expected to be completed by August/September 2019.

EXPLORATION PORTFOLIOS EXPANSION – LOCAL AND INTERNATIONAL

In order to achieve long term sustainability, growth and to target the depleting reserve, MPCL is aggressively pursuing to expand its exploration portfolios both local as well as international.

Bela West: DGPC has approved assignment of 25% working interest from M/s PPL to M/s MPCL on January 28, 2019. However, signing of DOA is in process.

Block Bidding Round 2018: Draft PCAs of Taung and Wali West blocks are under review.

International Blocks/Countries: MPCL is continuously evaluating selected International Blocks/Countries especially; Africa and Middle East for possible farm-in/joint bidding opportunities. Currently, various international blocks with different E&P Companies are being evaluated.

MARI SERVICES DIVISION (MSD)

MSD is well poised to cater for growing services requirements, consisting of state of the art technology drilling rigs, 2D/3D seismic data acquisition unit, 2D/3D seismic data processing unit by maintaining world class quality as per international oilfield standards.

Mari Seismic Unit (MSU)

MSU with its Alpha Crew using Sercel 508 XT has carried out 315 Sq. km 3D and 99 Line km 2D seismic data acquisition in Bannu West block. The project is expected to complete by December 2019.

Beta crew of Mari Seismic Unit has commenced recording in Zarghun South area on April 3, 2019.

Mari Drilling Unit (MDU)

MDU operates three drilling rigs including Rig Mari 1 (1500HP), Rig Mari 2 Sky Top Brewster (300 HP) and Rig Mari 3 (2500 HP) with capacity to drill up to the depth of 8,000 meters.

Rig Mari 1 has drilled Bolan East 1 (ST 1) in Ziarat Block. After successful DSTs, the Rig-1 mobilized to Ghauri Block for work over job at Ghauri-X-1 Well. The work over completed in 48 days. Rig-1 is then mobilized to Daharki to drill Tipu-2 well with a TD of 2838m. Rig-1 was then mobilized to Parwaaz-1 well for drilling to a total depth of 1237 meter and the well is currently under production testing.

Rig Mari 2 has drilled 17 wells in Mari D&P lease namely Mari-103, Mari-104, Mari-105, Mari-106, Mari-107, Mari-108, Mari-109, Mari-110, Mari-111-ST1, Mari-112, Mari-113, Mari-114, Mari-115, Mari-117, Mari-118, Mari 119 and Mari-120 having average depths of around 760 meter approx.

Rig Mari 3 is currently deployed in Ghauri Block where it has drilled Dharian 1 (ST 3) to the total depth of 4770 meter. The well is currently under production testing.

MDU has drilled all the wells in record time without NPT (Non-productive Time) which is a major sign of high quality services being provided to the end user.

Mari Seismic Processing Center (MSPC)

MSPC is in process of upgrading its processing systems from 96 core to 512 / 256 time and depth processing facility. This would allow MSPC to provide time and depth processing services with better quality and in less time period.

MSPC is using Geovation-1 software by M/s CGG. Since CGG has moved to Geovation-2 (the most advanced) software processing systems, same is planned for MSPC. This shift in the processing software systems would require training of MSPC professionals, which is planned while the upgrade is in process.

MSPC completed, from across Pakistan, around 5500 line km 2D, 3164 Sq.km 3D time and 3600 Sq.km 3D seismic inversion projects.

Currently, MSPC is processing Bannu-West-3D block (with ongoing acquisition which will total to 850 Sq.km) and re-processing work on Zarghun-2D is in progress.

CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILITY (CSR)

During the third quarter of FY 2018-19, MPCL CSR Strategy remained focused on provision of quality service delivery to its communities and sustainability of education, health and water related projects, in and around its areas of operations.

CSR Budget (FY 2018- 19)

As per PCA, total budget allocation for social welfare schemes in the Company's operated JV blocks during FY 2018-19 is Rs 60.33 million which has been deposited in the respective Joint Accounts. Annual CSR Budget for Mari Field is Rs 128 million and Rs 725 million has been allocated for other significant projects.

CSR at JV Blocks

Social welfare schemes / contributions are undertaken as per the Company's Welfare Policy, in line with Social Welfare Guidelines issued by Directorate General of Petroleum Concessions in February 2017.

Projects have been identified and concerned DCs have been requested verbally and in writing to hold Social Welfare Committee meetings for utilization of production bonus and obligatory funds deposited in Joint Accounts with the respective DCs.

Tree Plantation Campaign at MPCL Fields – Spring 2018

Tree Plantation Campaign is being carried out at MPCL Fields. Under this drive, approx. 15,000 trees will be planted in and around MPCL fields.

Free Medical Camps

Medical Camps are being organized for the communities, in and around MPCL areas of operations on weekly/monthly basis, fulfilling the basic healthcare requirements of the deprived communities, residing in the vicinity of our Fields.

Camps organized at Sujawal, Zarghun, Ghauri and Halini are a significant feature of CSR activities executed by the Company, where the specialist doctors including Medical, ENT, Skin, Surgical, Eye and Gynae specialists attend the medical camps.

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

Lt Gen Ishfaq Nadeem Ahmad, HI (M), (Retd)
MANAGING DIRECTOR / CEO

Engr S.H. Mehdi Jamal
DIRECTOR

Islamabad
April 19, 2019

CONDENSED INTERIM STATEMENT OF FINANCIAL POSITION (UN-AUDITED)
AS AT MARCH 31, 2019

	Note	Un-Audited 31.03.2019	Audited 30.06.2018
		(Rupees in thousand)	
EQUITY AND LIABILITIES			
SHARE CAPITAL AND RESERVES			
Authorized capital			
250,000,000 (June 30, 2018: 250,000,000) ordinary shares of Rs 10 each		**2,500,000**	2,500,000
1,059,000,100 (June 30, 2018: 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	**1,212,750**	1,102,500
Undistributed percentage return reserve	6	**330,869**	613,109
Other reserves	7	**12,190,001**	12,190,001
Profit and loss account	8	**42,506,724**	26,286,128
		56,240,344	40,191,738
NON CURRENT LIABILITIES			
Deferred liabilities	9	**9,427,689**	7,952,336
CURRENT LIABILITIES			
Trade and other payables	10	**128,433,429**	93,903,238
Unclaimed dividend		**33,202**	19,371
Unpaid dividend		**109,955**	11,514
Provision for income tax		**6,084,955**	2,087,503
		134,661,541	96,021,626
CONTINGENCIES AND COMMITMENTS	11		
		200,329,574	144,165,700

The annexed notes 1 to 29 form an integral part of these condensed interim financial statements.

Muhammad Asif
General Manager Finance / CFO

Lt Gen Ishfaq Nadeem Ahmad, HI (M), (Retd)
Managing Director / CEO

CONDENSED INTERIM STATEMENT OF FINANCIAL POSITION (UN-AUDITED)
AS AT MARCH 31, 2019

	Note	Un-Audited 31.03.2019	Audited 30.06.2018
		(Rupees in thousand)	
ASSETS			
NON CURRENT ASSETS			
Property, plant and equipment	12	**13,777,227**	13,266,282
Development and production assets	13	**12,368,337**	11,886,872
Exploration and evaluation assets	14	**5,651,749**	2,689,549
Long term loans, advances, deposits and prepayments		**256,076**	98,301
Deferred income tax asset		**1,202,492**	1,819,166
		33,255,881	29,760,170
CURRENT ASSETS			
Stores and spares		**1,431,326**	671,051
Trade debts	15	**134,944,500**	95,294,994
Short term investments		**18,200,000**	8,437,354
Loans, advances, prepayments and other receivables	16	**5,208,350**	2,733,223
Cash and bank balances		**7,289,517**	7,268,908
		167,073,693	114,405,530
		200,329,574	144,165,700

Engr S.H. Mehdi Jamal
Director

CONDENSED INTERIM STATEMENT OF PROFIT OR LOSS (UN-AUDITED)
FOR THE NINE MONTHS ENDED MARCH 31, 2019

	Note	Three months ended		Nine months ended	
		31.03.2019	31.03.2018	**31.03.2019**	31.03.2018
		(Rupees in thousand)		**(Rupees in thousand)**	
Gross sales to customers	17	**28,878,858**	24,778,078	**86,993,735**	72,367,929
Gas development surcharge		**2,700,441**	2,220,881	**6,702,717**	8,448,520
General sales tax		**2,871,692**	2,895,477	**8,847,950**	8,492,926
Excise duty		**441,705**	478,390	**1,424,470**	1,417,574
Gas infrastructure development cess		**8,344,487**	8,608,643	**26,511,441**	25,417,238
		14,358,325	14,203,391	**43,486,578**	43,776,258
Sales - net		**14,520,533**	10,574,687	**43,507,157**	28,591,671
Royalty		**1,836,848**	1,349,943	**5,521,773**	3,638,383
		12,683,685	9,224,744	**37,985,384**	24,953,288
Operating expenses	18	**3,328,608**	2,325,898	**8,985,225**	6,987,848
Exploration and prospecting expenditure	19	**926,784**	281,621	**3,573,295**	1,637,366
Other charges		**539,493**	409,432	**1,738,735**	1,069,637
		4,794,885	3,016,951	**14,297,255**	9,694,851
		7,888,800	6,207,793	**23,688,129**	15,258,437
Other income / (expenses)	20	**(304,258)**	(269,102)	**66,623**	38,990
Operating profit		**7,584,542**	5,938,691	**23,754,752**	15,297,427
Finance income	21	**538,823**	185,317	**1,142,537**	489,057
Finance cost	22	**158,507**	177,437	**497,003**	786,046
Profit before taxation		**7,964,858**	5,946,571	**24,400,286**	15,000,438
Provision for taxation	23	**2,213,649**	1,977,756	**7,590,955**	4,216,205
Profit for the period		**5,751,209**	3,968,815	**16,809,331**	10,784,233
			(Restated)		(Restated)
Earnings per share - basic and diluted					
Earnings per ordinary share (Rupees)	24	**47.43**	32.73	**138.61**	88.92
Distributable earnings per ordinary share (Rupees)	24	**1.53**	1.48	**4.71**	4.35

The annexed notes 1 to 29 form an integral part of these condensed interim financial statements.

Muhammad Asif
General Manager Finance / CFO

Lt Gen Ishfaq Nadeem Ahmad, HI (M), (Retd)
Managing Director / CEO

Engr S.H. Mehdi Jamal
Director

CONDENSED INTERIM STATEMENT OF OTHER COMPREHENSIVE INCOME (UN-AUDITED)
FOR THE NINE MONTHS ENDED MARCH 31, 2019

	Three months ended		Nine months ended	
	31.03.2019	31.03.2018	**31.03.2019**	31.03.2018
	(Rupees in thousand)		(Rupees in thousand)	
Profit for the period	**5,751,209**	3,968,815	**16,809,331**	10,784,233
Other comprehensive income	-	-	-	-
Total comprehensive income for the period	**5,751,209**	3,968,815	**16,809,331**	10,784,233

The annexed notes 1 to 29 form an integral part of these condensed interim financial statements.

Muhammad Asif
General Manager Finance / CFO

Lt Gen Ishfaq Nadeem Ahmad, HI (M), (Retd)
Managing Director / CEO

Engr S.H. Mehdi Jamal
Director

CONDENSED INTERIM STATEMENT OF CASH FLOWS (UN-AUDITED)
FOR THE NINE MONTHS ENDED MARCH 31, 2019

	Note	31.03.2019	31.03.2018
		(Rupees in thousand)	
Cash flows from operating activities			
Cash receipts from customers		**47,350,216**	42,202,824
Cash paid to the Government for Government levies		**(17,936,063)**	(19,191,515)
Cash paid to suppliers, employees and others		**(10,600,682)**	(6,867,638)
Income tax paid		**(3,017,510)**	(1,398,279)
Cash provided by operating activities		**15,795,961**	14,745,392
Cash flows from investing activities			
Capital expenditure		**(6,245,176)**	(3,008,023)
Proceeds from disposal of property, plant and equipment		**110**	13,226
Interest received		**884,222**	468,129
Cash used in investing activities		**(5,360,844)**	(2,526,668)
Cash flows from financing activities			
Long term loans repaid		**-**	(1,363,636)
Redemption of preference shares		**(3,342)**	(7,551)
Finance cost paid		**(67)**	(150,712)
Dividends paid		**(648,453)**	(539,089)
Cash used in financing activities		**(651,862)**	(2,060,988)
Increase in cash and cash equivalents		**9,783,255**	10,157,736
Cash and cash equivalents at beginning of the period		**15,706,262**	6,927,792
Cash and cash equivalents at end of the period	25	**25,489,517**	17,085,528

The annexed notes 1 to 29 form an integral part of these condensed interim financial statements.

Muhammad Asif
General Manager Finance / CFO

Lt Gen Ishfaq Nadeem Ahmad, HI (M), (Retd)
Managing Director / CEO

Engr S.H. Mehdi Jamal
Director

CONDENSED INTERIM STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY (UN-AUDITED)
FOR THE NINE MONTHS ENDED MARCH 31, 2019

			Other Reserves			
	Issued, subscribed and paid up capital	Undistributed percentage return reserve	Capital redemption reserve fund	Self insurance reserve	Profit and loss account	Total
			(Rupees in thousand)			
Balance as at June 30, 2017 (Audited)	**1,102,500**	**496,436**	**10,590,001**	**600,000**	**12,748,733**	**25,537,670**
Total comprehensive income for the period:						
Profit for the period	-	-	-	-	10,784,233	10,784,233
Other comprehensive income	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	10,784,233	10,784,233
Final cash dividend for the year ended June 30, 2017 @ Rs 2.20 per share *	-	(103,745)	-	-	(138,805)	(242,550)
First interim dividend for the year ended June 30, 2018 @ Rs 3.50 per share *	-	-	-	-	(385,875)	(385,875)
Balance as at March 31, 2018 (Un-Audited)	**1,102,500**	**392,691**	**10,590,001**	**600,000**	**23,008,286**	**35,693,478**
Total comprehensive income for the period:						
Profit for the period	-	-	-	-	4,590,107	4,590,107
Other comprehensive loss	-	-	-	-	(91,847)	(91,847)
	-	-	-	-	4,498,260	4,498,260
Transfer from profit and loss account to undistributed percentage return reserve	-	220,418	-	-	(220,418)	-
Transfer from profit and loss account to self insurance reserve	-	-	-	1,000,000	(1,000,000)	-
Balance as at June 30, 2018 (Audited)	**1,102,500**	**613,109**	**10,590,001**	**1,600,000**	**26,286,128**	**40,191,738**
Total comprehensive income for the period:						
Profit for the period	-	-	-	-	16,809,331	16,809,331
Other comprehensive income	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	16,809,331	16,809,331
Final dividend for the year ended June 30, 2018 @ Rs 2.50 per share * - note 6.1	-	(171,990)	-	-	(103,635)	(275,625)
First interim dividend for the year ended June 30, 2019 @ Rs 4.00 per share *	-	-	-	-	(485,100)	(485,100)
Issuance of bonus shares *	110,250	(110,250)	-	-	-	-
Balance as at March 31, 2019 (Un-Audited)	**1,212,750**	**330,869**	**10,590,001**	**1,600,000**	**42,506,724**	**56,240,344**

* Distribution to owners - recorded directly in equity

The annexed notes 1 to 29 form an integral part of these condensed interim financial statements.

Muhammad Asif
General Manager Finance / CFO

Lt Gen Ishfaq Nadeem Ahmad, HI (M), (Retd)
Managing Director / CEO

Engr S.H. Mehdi Jamal
Director

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL STATEMENTS (UN-AUDITED) FOR THE NINE MONTHS ENDED MARCH 31, 2019

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 (now replaced with 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. STATEMENT OF COMPLIANCE

These condensed interim financial statements of the Company for the nine months ended March 31, 2019 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.

The condensed interim financial statements should be read in conjunction with the financial statements for the year ended June 30, 2018, which have been prepared in accordance with approved accounting standards as applicable in Pakistan.

3. ACCOUNTING POLICIES

The accounting policies and the methods of computation adopted in the preparation of these condensed interim financial statements are the same as those applied in the preparation of annual financial statements for the year ended June 30, 2018, except for the adoption of new and amended standards which became applicable for the current reporting period. The adoption of these standards does not have any material impact on the condensed interim financial statements other than in presentation and disclosures related to the annual financial statements for the year ending June 30, 2019.

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 year 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.

	Note	(Un-Audited) 31.03.2019	(Audited) 30.06.2018
		(Rupees in thousand)	

5. ISSUED, SUBSCRIBED AND PAID UP CAPITAL

	Note	(Un-Audited) 31.03.2019	(Audited) 30.06.2018
24,850,007 (June 30, 2018: 24,850,007) ordinary shares of Rs 10 each issued for cash		**248,500**	248,500
11,899,993 (June 30, 2018: 11,899,993) ordinary shares of Rs 10 each issued for consideration other than cash		**119,000**	119,000
84,525,000 (June 30, 2018: 73,500,000) ordinary shares of Rs 10 each issued as bonus shares	**5.1**	**845,250**	735,000
		1,212,750	1,102,500

5.1 The Board of Directors in its meeting held on August 30, 2018 proposed issuance of bonus shares in ratio of one share for every ten shares held (i.e. 10%) amounting to Rs. 110,250 thousand. The bonus shares were subsequently issued after approval of the shareholders in the Annual General Meeting held on October 18, 2018.

669,200 bonus shares have not been issued as at March 31, 2019 due to pending resolution of issue relating to deduction of withholding tax on issuance of bonus shares (June 30, 2018: 608,364 bonus shares).

6. UNDISTRIBUTED PERCENTAGE RETURN RESERVE

	Note	(Un-Audited) Nine months ended 31.03.2019	(Audited) Year ended 30.06.2018
		(Rupees in thousand)	
Opening balance		**613,109**	496,436
Bonus shares issued		**(110,250)**	-
Transferred from profit and loss account		**-**	220,418
Final dividend for the year ended:			
June 30, 2018	**6.1**	**(171,990)**	-
June 30, 2017		**-**	(103,745)
Closing balance		**330,869**	613,109

6.1 The Board of Directors in its meeting held on August 30, 2018 had proposed a final cash dividend for the year ended June 30, 2018 @ Rs. 2.5 per share amounting to Rs 275.625 million, which was subsequently approved by the shareholders in Annual General Meeting held on October 18, 2018. Out of this, 171.990 million has been appropriated out of undistributed percentage return reserve while balance amount of Rs 103.635 million represents undistributed guaranteed return for the year ended June 30, 2018.

6.2 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	(Un-Audited) 31.03.2019	(Audited) 30.06.2018
7. OTHER RESERVES		(Rupees in thousand)	
Capital redemption reserve fund	7.1	**10,590,001**	10,590,001
Self insurance reserve	7.2	**1,600,000**	1,600,000
		12,190,001	12,190,001

7.1 Capital Redemption Reserve Fund

This reserve was created for redemption of redeemable preference shares in the form of cash to the preference shareholders.

7.2 Self Insurance Reserve

The Company has set aside a specific capital reserve for self insurance of general assets, vehicles and personal accident for security personnel.

8. PROFIT AND LOSS ACCOUNT	Note	(Un-Audited) 31.03.2019	(Audited) 30.06.2018
		(Rupees in thousand)	
Undistributed return	8.1	**85,940**	103,635
Unappropriated balance		**42,420,784**	26,182,493
		42,506,724	26,286,128

8.1 This represents the balance amount of distributable return to shareholders on account of increase in hydrocarbons production.

	(Un-Audited) 31.03.2019	(Audited) 30.06.2018
	(Rupees in thousand)	
9. DEFERRED LIABILITIES		
Provision for decommissioning cost	**8,387,373**	7,127,202
Provision for employee benefits - unfunded	**581,591**	577,090
Provision for compensated leave absences	**274,264**	242,707
Deferred income	**184,461**	5,337
	9,427,689	7,952,336

	Note	(Un-Audited) 31.03.2019	(Audited) 30.06.2018
		(Rupees in thousand)	
10. TRADE AND OTHER PAYABLES			
Creditors		**2,575,416**	1,758,493
Accrued liabilities		**3,404,007**	2,818,867
Joint operating partners		**1,550,987**	1,032,168
Retention and earnest money deposits		**40,412**	51,646
Gratuity funds		**509,965**	399,289
Gas development surcharge		**9,551,408**	6,552,132
General sales tax		**8,172,298**	6,005,547
Excise duty		**148,645**	173,499
Gas Infrastructure Development Cess (GIDC)	15.2	**99,724,730**	74,168,121
Royalty		**891,010**	516,504
Redeemable preference shares	10.1	**115,703**	119,045
Profit accrued on redeemable preference shares		**10,113**	10,180
Workers' Welfare Fund		**352,941**	248,366
Workers' Profit Participation Fund		**1,385,794**	49,381
		128,433,429	93,903,238

10.1 5,335,946 preference shares have not been issued as at March 31, 2019 due to pending resolution of issue relating to deduction of withholding tax on issuance of bonus shares (June 30, 2018: 5,335,946 preference shares). Further, 6,014,853 preference shares have not been claimed/redeemed by certain minority shareholders as at March 31, 2019 (June 30, 2018: 6,568,536 preference shares).

	(Un-Audited) 31.03.2019	(Audited) 30.06.2018
11. CONTINGENCIES AND COMMITMENTS	(Rupees in thousand)	
Commitments		
Capital expenditure:		
Share in joint operations	**5,575,342**	5,182,592
Mari field and Rigs	**3,188,386**	1,745,102
	8,763,728	6,927,694

	(Un-Audited) Nine months ended 31.03.2019	(Audited) Year ended 30.06.2018
	(Rupees in thousand)	
12. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT		
Opening book value	**10,269,436**	10,341,416
Movement during the period / year:		
Additions	**1,337,382**	1,533,169
Tangible assets transferred from exploration and evaluation assets	**-**	26,642
Tangible assets transferred from development and production assets	**-**	16,769
Revision due to change in estimates of provision for decommissioning cost	**-**	(76,240)
Written down value of disposals	**(13,381)**	(27,931)
Depreciation charge	**(1,191,463)**	(1,544,389)
	132,538	(71,980)
	10,401,974	10,269,436
Add: Capital work in progress	**912,067**	1,135,128
Add: Stores and spares held for capital expenditure	**2,463,186**	1,861,718
Closing book value	**13,777,227**	13,266,282

	(Un-Audited) Nine months ended 31.03.2019	(Audited) Year ended 30.06.2018
	(Rupees in thousand)	
13. DEVELOPMENT AND PRODUCTION ASSETS		
Opening book value	**11,886,872**	7,409,878
Movement during the period / year:		
Additions	**2,122,855**	1,980,229
Tangible assets transferred to property, plant and equipment	**-**	(16,769)
Stores and spares held for capital exepnditure transferred to property, plant and equipment	**(19,257)**	-
Transfer to stores and spares	**(41,231)**	-
Transfer from exploration and evaluation assets	**-**	5,291,479
Impairment of well cost	**(500,000)**	-
Revision due to change in estimates of provision for decommissioning cost	**-**	(651,444)
Amortization charge	**(1,080,902)**	(2,126,501)
	481,465	4,476,994
Closing book value	**12,368,337**	11,886,872
14. EXPLORATION AND EVALUATION ASSETS		
Opening book value	**2,689,549**	5,972,108
Movement during the period / year:		
Additions	**3,319,466**	2,623,232
Transfer to development and production assets	**-**	(5,291,479)
Stores and spares held for capital exepnditure transferred to property, plant and equipment	**(47,496)**	-
Tangible assets transferred to property, plant and equipment	**-**	(26,642)
Revision due to change in estimates of provision for decommissioning cost	**-**	21,855
Cost of dry and abandoned wells written off	**(309,770)**	(609,525)
	2,962,200	(3,282,559)
Closing book value	**5,651,749**	2,689,549

15. TRADE DEBTS

	(Un-Audited) 31.03.2019	(Audited) 30.06.2018
	(Rupees in thousand)	
Due from associated companies - considered good		
Fauji Fertilizer Company Limited	**48,700,667**	33,613,548
Foundation Power Company Daharki Limited	**5,836,169**	4,498,109
	54,536,836	38,111,657
Due from others - considered good		
Fatima Fertilizer Company Limited	**39,450,399**	33,244,678
Engro Fertilizer Limited	**15,120,681**	9,948,641
Pak Arab Fertilizers Limited	**-**	251,735
Sui Southern Gas Company Limited	**3,034,422**	2,382,854
Sui Northern Gas Pipelines Limited	**942,515**	1,164,932
Central Power Generation Company Limited	**21,042,476**	9,158,284
Byco Petroleum Pakistan Limited	**124,192**	349,192
National Refinery Limited	**66,454**	62,779
Attock Refinery Limited	**460,722**	500,418
Pakistan Refinery Limited	**103,068**	49,915
EGAS (Private) Limited	**19,426**	15,238
Pak Arab Refinery Limited	**15,387**	26,604
Petrosin CNG (Private) Limited	**27,922**	28,067
	134,944,500	95,294,994

15.1 Trade debts due from associated companies are net of provision for doubtful debts amounting to Rs 238.00 million (June 30, 2018: Rs 238.00 million).

15.2 Trade debts include Gas Infrastructure Development Cess (GIDC) withheld by fertilizer companies amounting to Rs 93,280 million (June 30, 2018: Rs 69,479 million) due to stay orders from various High Courts, resulting in a corresponding payable to the Government of Pakistan.

	(Un-Audited) 31.03.2019	(Audited) 30.06.2018
	(Rupees in thousand)	
16. LOANS, ADVANCES, PREPAYMENTS AND OTHER RECEIVABLES		
Advances to employees, suppliers and others	**2,881,452**	1,425,994
Receivables from joint operating partners	**1,610,250**	1,106,350
Short term prepayments	**245,646**	66,714
Interest accrued	**393,345**	103,183
Others	**77,657**	30,982
	5,208,350	2,733,223

	Three months ended		Nine months ended	
	31.03.2019	31.03.2018	**31.03.2019**	31.03.2018
	(Rupees in thousand)		(Rupees in thousand)	
17. GROSS SALES TO CUSTOMERS				
Sale of:				
Gas	**28,213,165**	24,082,501	**84,827,990**	70,416,038
Crude Oil	**467,645**	557,322	**1,573,842**	1,604,761
Less: Transportation charges	**17,469**	16,336	**50,539**	54,104
	450,176	540,986	**1,523,303**	1,550,657
Condensate	**206,858**	157,353	**619,631**	389,475
Less: Transportation charges	**8,743**	11,620	**28,262**	18,700
	198,115	145,733	**591,369**	370,775
LPG	**92**	-	**1,725**	-
Own consumption	**17,310**	8,858	**49,348**	30,459
	28,878,858	24,778,078	**86,993,735**	72,367,929

17.1 Sale of gas includes sale from Mari, Sujawal, Zarghun, Hala, Karak and Sukkur blocks/fields invoiced on provisional prices. There may be adjustment in sales upon issuance of final wellhead prices notification by Oil and Gas Regulatory Authority (OGRA).

18. OPERATING EXPENSES

	Note	Three months ended 31.03.2019	Three months ended 31.03.2018	Nine months ended 31.03.2019	Nine months ended 31.03.2018
		(Rupees in thousand)		(Rupees in thousand)	
Salaries, wages and benefits	18.1	**1,372,830**	1,041,934	**4,301,626**	3,064,708
Rent, rates and taxes		**38,339**	33,812	**158,215**	142,556
Legal and professional services		**20,830**	7,534	**45,990**	21,162
Fuel, light, power and water		**85,309**	27,237	**169,280**	100,303
Maintenance and repairs		**153,798**	130,762	**414,468**	399,865
Insurance		**14,885**	11,786	**41,196**	35,797
Depreciation		**247,269**	235,348	**736,261**	718,449
Amortization		**264,098**	538,092	**1,080,902**	1,516,075
Employees medical and welfare		**113,318**	93,635	**312,309**	266,018
Field and other services		**560,014**	298,802	**1,347,179**	914,283
Travelling		**37,861**	25,753	**109,805**	70,654
Communications		**3,815**	4,478	**22,707**	17,018
Printing and stationery		**6,289**	1,390	**14,618**	14,612
Office supplies		**989**	2,960	**14,221**	13,650
Technical software		**16,425**	27,648	**63,670**	39,652
Auditor's remuneration		**211**	2	**1,022**	683
Mobile dispensary and social welfare		**498,666**	28,001	**599,112**	95,691
Training		**47,225**	23,197	**191,508**	111,464
Advertisement		**2,890**	3,650	**15,414**	11,085
Books and periodicals		**494**	201	**873**	691
Public relations and social activities		**5,680**	4,690	**10,824**	13,556
Reservoir study and production logging		**4,216**	(3,423)	**13,266**	3,025
Seismic processing / re-processing		**-**	12,503	**-**	12,503
Directors' fee and expenses		**3,907**	2,143	**11,716**	7,394
Subscriptions		**3,281**	1,675	**5,198**	9,724
Miscellaneous		**35,809**	32,978	**54,734**	60,769
		3,538,448	2,586,788	**9,736,114**	7,661,387
Less: Recoveries from joint operating partners		**209,840**	260,890	**750,889**	673,539
		3,328,608	2,325,898	**8,985,225**	6,987,848

	Three months ended		Nine months ended	
	31.03.2019	31.03.2018	**31.03.2019**	31.03.2018
	(Rupees in thousand)		**(Rupees in thousand)**	
Operating expenses include operating expenses (excluding depreciation and amortization) relating to joint operations as follows:				
Karak block	**64,073**	80,153	**268,541**	274,146
Sujawal block	**84,488**	107,836	**254,314**	274,573
Hala block	**50,312**	71,379	**178,792**	208,530
Zarghun field	**42,828**	37,390	**122,930**	115,538
Ziarat block	**22,850**	-	**22,850**	-
Ghauri block	**33,488**	14,886	**120,740**	56,727
Sukkur block	**12,751**	15,631	**58,736**	35,623
Kohat block	**-**	108	**747**	810
	310,790	327,383	**1,027,650**	965,947

18.1 "Salaries, wages and benefits" expense, include employee benefits in respect of management and non-management gratuity, provident fund, non-management pension, management post retirement leaves and management post retirement medical amounting to Rs 423.27 million, Rs 54.57 million, Rs 6.33 million, Rs 25.20 million and Rs 6.02 million (March 2018: Rs 111.36 million, Rs 48.00 million, Rs 5.22 million, Rs 19.56 million and Rs 4.09 million respectively).

	Three months ended		Nine months ended	
	31.03.2019	31.03.2018	**31.03.2019**	31.03.2018
	(Rupees in thousand)		**(Rupees in thousand)**	
19. EXPLORATION AND PROSPECTING EXPENDITURE				
Prospecting expenditure	**926,784**	281,621	**2,763,525**	1,534,628
Impairment of well cost	**-**	-	**500,000**	**-**
Cost of dry and abandoned wells written off	**-**	-	**309,770**	102,738
	926,784	281,621	**3,573,295**	1,637,366

	Note	Three months ended 31.03.2019	Three months ended 31.03.2018	Nine months ended 31.03.2019	Nine months ended 31.03.2018
		(Rupees in thousand)		(Rupees in thousand)	
20. OTHER INCOME / (EXPENSES)					
Mari Seismic Unit income / (loss) - net	20.1	**(230,059)**	(149,959)	**61,465**	386,581
Mari Drilling Unit income / (loss) - net	20.2	**(61,935)**	(126,751)	**38,542**	(393,376)
Mari Seismic Processing Centre income / (loss) - net	20.3	**18,920**	(12,983)	**(11,519)**	(38,224)
Line heaters rental income		**2,765**	2,221	**5,987**	5,399
Gain on disposal of property, plant and equipment		**-**	3,540	**97**	13,226
Miscellaneous		**(33,949)**	14,830	**(27,949)**	65,384
		(304,258)	(269,102)	**66,623**	38,990
20.1 Break-up of Mari Seismic Unit income / (loss) - net is as follows:					
Income:					
Mari Seismic Unit income		**300,550**	171,209	**1,582,988**	1,209,047
Interest income on bank deposits		**6,466**	23,392	**31,847**	23,575
		307,016	194,601	**1,614,835**	1,232,622
Less: Expenses					
Operating expenses		**441,995**	282,799	**1,279,537**	661,208
Depreciation of property and equipment		**95,078**	61,744	**273,813**	184,788
Bank charges		**2**	17	**20**	45
		537,075	344,560	**1,553,370**	846,041
		(230,059)	(149,959)	**61,465**	386,581
20.2 Break-up of Mari Drilling Unit income / (loss) - net is as follows:					
Income:					
Rig rental income		**92,834**	135,982	**427,275**	189,168
Less: Expenses					
Operating expenses		**133,950**	190,566	**313,151**	445,956
Depreciation of property and equipment		**20,819**	72,167	**62,214**	136,588
Loss on disposal of property, plant and equipment		**-**	-	**13,368**	-
		154,769	262,733	**388,733**	582,544
		(61,935)	(126,751)	**38,542**	(393,376)

	Three months ended		Nine months ended	
	31.03.2019	31.03.2018	**31.03.2019**	31.03.2018
	(Rupees in thousand)		**(Rupees in thousand)**	
20.3 Break-up of Mari Seismic Processing Centre income / (loss) - net is as follows:				
Income:				
Mari Seismic Processing Centre income	**34,821**	25,083	**60,528**	42,558
Less: Expenses				
Operating expenses	**14,936**	33,261	**69,153**	66,365
Depreciation of property and equipment	**965**	4,805	**2,894**	14,417
	15,901	38,066	**72,047**	80,782
	18,920	(12,983)	**(11,519)**	(38,224)
21. FINANCE INCOME				
Interest income on bank deposits	**163,321**	100,082	**410,165**	293,823
Interest income on short term investments	**375,502**	85,235	**732,372**	195,234
	538,823	185,317	**1,142,537**	489,057
22. FINANCE COST				
Interest on long term financing	**-**	50,256	**-**	201,520
Unwinding of discount on provision for decommissioning cost	**190,500**	180,133	**571,502**	537,042
Exchange loss / (gain)	**(32,210)**	(53,218)	**(79,595)**	44,877
Interest on Workers' Profit Participation Fund	**-**	-	**3,714**	1,783
Bank charges	**217**	266	**1,382**	824
	158,507	177,437	**497,003**	786,046
23. PROVISION FOR TAXATION				
Current	**2,017,827**	2,053,466	**6,974,281**	4,029,524
Deferred	**195,822**	(75,710)	**616,674**	186,681
	2,213,649	1,977,756	**7,590,955**	4,216,205

	Three months ended		Nine months ended	
	31.03.2019	31.03.2018	**31.03.2019**	31.03.2018
		(Restated)		(Restated)

24. EARNINGS PER SHARE - BASIC AND DILUTED

Profit for the period (Rupees in thousand)	**5,751,209**	3,968,815	**16,809,331**	10,784,233
Distributable earnings (Rupees in thousand)	**185,028**	179,800	**571,040**	527,649
Number of shares outstanding (in thousand)	**121,275**	121,275	**121,275**	121,275
Earnings per ordinary share (in Rupees)	**47.43**	32.73	**138.61**	88.92
Distributable earnings per ordinary share (in Rupees)	**1.53**	1.48	**4.71**	4.35

Total number of shares and earnings per share for the period ended March 31, 2018 have been restated taking into account the effect of bonus shares @ 10% issued during the period as explained in note 5.1.

24.1 Distributable earnings reflect return to shareholders for the period ended March 31, 2019 @ 44.38% (March 31, 2018: 44.00%) per annum on shareholders' funds as referred to in the "Revised Agreement".

25. CASH AND CASH EQUIVALENTS

For the purpose of condensed interim statement of cash flows, cash and cash equivalents comprise the following:

	31.03.2019	31.03.2018
	(Rupees in thousand)	
Cash and bank balances	**7,289,517**	7,761,090
Short term investments	**18,200,000**	9,324,438
	25,489,517	17,085,528

26. TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES

The related parties of the Company comprise of entities having significant influence over the Company, 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 directly or indirectly. The Company considers its Chief Executive and Directors to be key management personnel.

Nature of relationship	Nature of transaction	Un-Audited 31.03.2019	Audited 30.06.2018
		(Rupees in thousand)	
Entities with significant influence over the Company			
Fauji Foundation	Dividend payable	**9,526**	6,990
OGDCL	Dividend payable	**4,763**	3,495

		Nine months ended	
		31.03.2019	31.03.2018
		(Rupees in thousand)	
Entities with significant influence over the Company			
Fauji Foundation	Dividend paid	**301,754**	249,275
OGDCL	Dividend paid	**150,878**	124,638
Employees' retirement funds	Contribution	**461,635**	235,229
Key management personnel			
Chief Executive	Remuneration and allowances	**24,219**	21,451
Directors	Fee and reimbursable expenses	**11,716**	7,394

Amounts receivable from / payable to related parties have been disclosed in relevant notes to these condensed interim financial statements.

27. OPERATING SEGMENTS

27.1 Basis of segmentation

The Company has following three strategic divisions based on the main types of activities, which are considered its reportable segments:

i) Exploration and Production

ii) Mari Seismic Unit

iii) Mari Drilling Unit

27.2 Information about reportable segments

Information related to each reportable segment is set below. Segment profit / (loss) before tax is used to measure performance because management believes that this information is the most relevant in evaluating the results of the respective segment. Accordingly, information about segment assets and liabilities is not presented.

	Exploration and Production	Mari Seismic Unit	Mari Drilling Unit	Total
	---------- (Rupees in thousand) ----------			
Period ended March 31, 2019				
Revenue from external customers	86,993,735	733,142	427,275	**88,154,152**
Inter-segment revenue	-	849,846	1,256,544	**2,106,390**
	86,993,735	1,582,988	1,683,819	**90,260,542**
Operating expenses	7,168,062	1,279,537	867,905	**9,315,504**
Depreciation and amortization	1,817,163	273,813	178,495	**2,269,471**
Impairment of well cost	500,000	-	-	**500,000**
Cost of dry and abandoned wells written off	309,770	-	-	**309,770**
Other income / (expenses)	(33,384)	-	(13,368)	**(46,752)**
Finance income	1,142,537	31,847	-	**1,174,384**
Finance cost	497,003	20	-	**497,023**
Profit / (loss) before taxation	24,300,279	61,465	624,051	**24,985,795**
Period ended March 31, 2018				
Revenue from external customers	72,367,929	107,098	189,168	**72,664,195**
Inter-segment revenue	-	1,101,949	616,730	**1,718,679**
	72,367,929	1,209,047	805,898	**74,382,874**
Operating expenses	4,753,324	661,208	796,749	**6,211,281**
Depreciation and amortization	2,234,524	184,788	215,757	**2,635,069**
Cost of dry and abandoned wells written off	102,738	-	-	**102,738**
Other income / (expenses)	45,785	-	-	**45,785**
Finance income	489,057	23,575	-	**512,632**
Finance cost	786,046	45	-	**786,091**
Profit / (loss) before taxation	15,007,233	386,581	(206,608)	**15,187,206**

27.3 Reconciliation of segments' revenue and profit before taxation

		31.03.2019	31.03.2018
		(Rupees in thousand)	
i)	Revenue from reportable segments	**90,260,542**	74,382,874
	Elimination of inter-segment revenue - Mari Drilling Unit	**(1,256,544)**	(616,730)
	Revenue of the Company	**89,003,998**	73,766,144
	Revenue of the Company comprises:		
	- Gross sales to customers	**86,993,735**	72,367,929
	- Mari Seismic Unit - other income	**1,582,988**	1,209,047
	- Mari Drilling Unit - other income	**427,275**	189,168
		89,003,998	73,766,144
ii)	Profit before taxation from reportable segments	**24,985,795**	15,187,206
	Elimination of inter-segment profit - Mari Drilling Unit	**(585,509)**	(186,768)
	Profit before taxation of the Company	**24,400,286**	15,000,438

27.4 Other information

Revenue from external customers for products of the Company is disclosed in note 17.

Revenue from major customers of the Company constitutes 97% of the total revenue during the period ended March 31, 2019 (March 31, 2018: 97%).

28. CORRESPONDING FIGURES

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

<u>**Statement of Financial position**</u>	**Rupees in thousand**
Amount reclassified to "Trade and Other Payables" from "Current maturity of long term financing"	119,045
Amount reclassified to "Trade and Other Payables" from "Interest accrued on long term financing"	10,180

29. DATE OF AUTHORIZATION FOR ISSUE

These condensed interim financial statements were authorized for issue by the Board of Directors of the Company on April 19, 2019.

Muhammad Asif
General Manager Finance / CFO

Lt Gen Ishfaq Nadeem Ahmad, HI (M), (Retd)
Managing Director / CEO

Engr S.H. Mehdi Jamal
Director

ماری پٹرولیم کمپنی لمیٹڈ

ڈائریکٹرز کی جائزہ رپورٹ

ہم 31 مارچ 2019 کو ختم ہونے والے 9 ماہ کے ڈائریکٹرز کے جائزے کے ساتھ مالیاتی گوشوارے پیش کرنے پر خوشی محسوس کر رہے ہیں۔

مالیاتی نتائج

تیسری سہ ماہی کے لیے مجموعی سیل کی رقم 28,879 ملین روپے ہے جبکہ گزشتہ سال اس مماثل مدت کے دوران یہ رقم 24,778 ملین روپے تھی۔ 31 مارچ 2019 کو ختم ہونے والے 9 ماہ کے دوران مجموعی سیلز کی رقم 86,994 ملین روپے تک پہنچ گئی تھی جبکہ گزشتہ سال اسی مماثل مدت کے دوران یہ رقم 72,368 ملین روپے تھی۔ اس اضافے کی بنیادی وجہ کنوؤں کے منبع/صارفین کی قیمتوں کے ساتھ ساتھ سیلز کے حجم میں ہونے والا اضافہ ہے۔

تیسری سہ ماہی کے مالیاتی گوشواروں میں آپریشنز کے نتائج 5,751 ملین روپے کا منافع ظاہر کر رہے ہیں جبکہ اسی مماثل مدت کے دوران 3,969 ملین روپے کا منافع ہوا تھا۔ 31 مارچ 2019 کو ختم ہونے والے 9 ماہ کے دوران مجموعی منافع کی رقم 16,809 ملین روپے تھی جبکہ اسی مماثل مدت کے دوران 10,784 ملین روپے کا منافع ہوا تھا۔ خالص سیلز، دیگر آمدن اور مالی آمدنی میں اضافہ اس منافع کے اضافے کی بڑی وجوہات تھیں۔ تاہم یہ منافع آپریشنز کے اخراجات، تیل و گیس کی تلاش و امکانات کے اخراجات، رائلٹی، دیگر اخراجات اور ٹیکس کی ادائیگی کی وجہ سے متاثر ہوا تھا۔

منافع/ڈیویڈنڈز

کمپنی نے 30 جون 2019 کو ختم ہونے والے سال کے لیے مارچ 2019 میں 4.00 روپے فی عمومی شیئر (40 فیصد) کے لحاظ سے عبوری ڈیویڈنڈ کا اعلان کیا۔

آپریشنز/منصوبے

کمپنی نے ماری فیلڈ سے جولائی 2018 سے مارچ 2019 تک اپنے تمام صارفین کو بلا تعطل گیس کی فراہمی جاری رکھی۔

ماری فیلڈ میں مجموعی طور پر 674 MMSCF کی روزانہ اوسط کے حساب سے 184,714 MMSCF گیس اور 12,546 بیرل کنڈنسیٹ (46 بیرل یومیہ) کی پیداوار ہوئی جبکہ اسی مماثل مدت کے دوران اس کے مقابلے میں صارفین کی ضروریات/اخراج کے

مطابق MMSCF 659 کی روزانہ اوسط کے حساب سے MMSCF 180,678 گیس اور 12,813 بیرل کنڈنسیٹ (47 بیرل یومیہ) کی پیداوار ہوئی تھی۔

علاوہ ازیں اِس مدت کے دوران مشترکہ کاروباری معاہدوں کے ذریعے MMSCF 8,762 گیس (MMSCF 32 یومیہ)، 70,475 بیرل کنڈنسیٹ (257 بیرل یومیہ)، 222,892 بیرل خام تیل (813 بیرل یومیہ) اور 19.83 میٹرک ٹن ایل پی جی (0.07 میٹرک ٹن یومیہ) کی پیداوار ہوئی تھی اور اسے مشترکہ منصوبوں کے تحت فروخت کیا گیا تھا جبکہ اسی تقابلی مدت کے دوران، MMSCF 10,303 گیس (MMSCF 38 یومیہ)، 89,761 بیرل کنڈنسیٹ (328 بیرل یومیہ) اور 283,857 بیرل خام تیل (1,036 بیرل یومیہ) کی پیداوار ہوئی تھی اور اسے فروخت کیا گیا تھا۔

کمپنی کے صارفین میں اینگرو فرٹیلائزر کمپنی لمیٹڈ، فوجی فرٹیلائزر کمپنی لمیٹڈ، فاطمہ فرٹیلائزر کمپنی لمیٹڈ، فاؤنڈیشن پاور کمپنی ڈہرکی لمیٹڈ، سنٹرل پاور جنریشن کمپنی لمیٹڈ، سوئی سدرن گیس پائپ لائنز کمپنی لمیٹڈ، سوئی ساؤتھرن گیس کمپنی لمیٹڈ، اٹک ریفائنری لمیٹڈ، نیشنل ریفائنری لمیٹڈ، پاکستان ریفائنری لمیٹڈ، پاک عرب ریفائنری لمیٹڈ، EGAS (پرائیویٹ) لمیٹڈ، پیٹروسن سی این جی (پرائیویٹ) لمیٹڈ اور فاؤنڈیشن گیس شامل ہیں۔

تلاش، آپریشنل اور ترقیاتی سرگرمیاں

2018-19 کی منصوبہ بندی میں شامل کنویں (فعال اور غیر فعال)

پانچ سالہ تلاش کے کاروباری منصوبے کے پہلے سال (2018-19) کے لیے فعال اور غیر فعال دونوں بلاکس میں کنوؤں کی کھدائی کے منصوبے کی تفصیل درج ذیل ہے :

فعال بلاکس اور D&P لیز

نمبر	کنواں	قسم	بلاک/فیلڈ	کیفیت
1	بولان ایسٹ۔1	آزمائشی	زیارت	صوبہ بلوچستان کے علاقے چلتن اور مورو / مغل کوٹ کی فارمیشنوں میں تیل کی اہم دریافت۔

2	دھاریاں۔1 ST-3	آزمائشی	غوری	کنواں زیرِ تکمیل ہے۔
3	ٹیپو۔2	تشخیصی /ترقیاتی	ماری فیلڈ	ٹیپو۔2 تشخیصی کنویں میں کھدائی کا کام 11 جنوری 2019 کو شروع ہوا تھا اور گیس پروڈیوسر کے طور پر مکمل ہو چکا ہے۔
4	پرواز۔1 (بھٹائی DT)	آزمائشی	ماری فیلڈ	آزمائشی کنویں پرواز۔1 کی کھدائی 9 مارچ 2019 کو ہوئی تھی۔ فی الوقت کنواں زیرِ آزمائش ہے۔
5	معراج۔1	آزمائشی	غوری	سول کام مکمل ہو چکے ہیں۔ کنویں کی کھدائی دھاریاں۔1 ST3 کی تکمیل کے بعد شروع ہو جائے گی۔
6	شاہین۔2	تشخیصی /ترقیاتی	ماری فیلڈ	جگہ کی نشاندہی ہو چکی ہے اور اپریل/مئی 2019 میں پرواز۔1 کی تکمیل کے بعد کھدائی کا کام شروع ہو جائے گا۔
7	سرغر X-1	آزمائشی	کرک	16 اگست، 2018 کو زمین پر کنویں کی نشاندہی ہو گئی اور 2019-2020 کی چوتھی سہ ماہی تک کھدائی متوقع ہے۔
8	پہلا آزمائشی کنواں	آزمائشی	بنوں ویسٹ	3D Zipper-I سیسمک ڈیٹا کے حصول، پروسیسنگ اور Interpretation کے بعد کنویں کی کھدائی شروع ہو جائے گی۔
9	پانچواں آزمائشی کنواں	آزمائشی	سجاول	ہنگامی کنواں پراسپکٹ کے خطرے کم کرنے سے مشروط ہے۔
10	18 HRL کنویں	ترقیاتی	ماری فیلڈ	• ماری 103، ماری 104، ماری 105، ماری 106، ماری 107، ماری 108، ماری 109، ماری 110، ماری 111 ST-1، ماری 112، ماری 113، ماری 114، ماری 115، ماری 117، ماری 118، ماری 119، ماری 120 مکمل ہو چکے ہیں اور ان سے گیس کی پیداوار حاصل کی جارہی ہے۔ • زیرِ التواء کنواں: (ماری 116 کنویں کی کھدائی کی تیاریاں جاری ہیں)۔

غیر فعال بلاکس

نمبر	کنواں	قسم	بلاک/فیلڈ	کیفیت
1	بیناری X-1 ST 2	آزمائشی	شاہ بندر	"A" سینڈ میں گیس دریافت ہوئی جس کا بہاؤ 8.5 MMSCFD اور 19 بیرل کنڈینسیٹ تھا۔
2	قمر X-1	آزمائشی	ہالہ	کھودا گیا اور بند کر دیا گیا۔
3	بیلاویسٹ X-1 (پہلا آزمائشی کنواں)	آزمائشی	بیلاویسٹ	بیلا ویسٹ X-1 میں کھدائی کا آغاز 26 نومبر 2018 کو ہوا تھا اور 9 اپریل 2019 تک اس کی گہرائی 3311 میٹر تک ہوگئی تھی۔ 12 ¼" ہول کھدائی کا کام جاری ہے۔
4	ٹوغ-1 (شیخان ساؤتھ)	آزمائشی	کوہاٹ	ٹوغ-1 کی کھدائی 30 مارچ 2019 کو ہوئی تھی۔ 9 اپریل 2019 تک اس کی گہرائی 253 میٹر تک ہوگئی تھی۔ مزید کھدائی کا کام جاری ہے۔

سال 2018-19 کے دوران مستقل اور عارضی 13 کنوؤں کی کھدائی کا منصوبہ بنایا گیا تھا۔ ان میں 6 کنویں یعنی بولان ایسٹ-1 (آزمائشی)، دھاریاں ST3-1 (آزمائشی کام زیر تکمیل ہے)، بیناری X-1 (آزمائشی) اور قمر X-1 (آزمائشی)، ٹیپو-2 (تشخیصی/ترقیاتی) اور پرواز-1 (آزمائشی ٹیسٹنگ میں ہے) مکمل ہو چکے ہیں جبکہ دو کنویں یعنی بیلا ویسٹ X-1 (آزمائشی) اور ٹوغ-1 (آزمائشی) پر کھدائی کا کام جاری ہے۔ مزید برآں دو کنویں یعنی معراج-1 (آزمائشی) اور شاہین-2 (تشخیصی/ترقیاتی) میں کھودائی کا کام اپریل/مئی 2019 میں متوقع ہے۔ تاہم تین کنوؤں یعنی، کرک بلاک میں سرغر X-1 (آزمائشی)، بنوں ویسٹ میں پہلے آزمائشی کنویں اور سجاول بلاک میں عارضی پانچویں آزمائشی کنویں کی کھدائی کا کام سال 2019-20 میں کیا جائے گا۔ علاوہ ازیں 18 کنوؤں کی منصوبہ بندی کی گئی جن میں سے 17 ترقیاتی کنوؤں کی کھدائی کا کام مکمل ہو چکا ہے جبکہ سال 2018-19 کے آخری کنویں کی کھدائی کا کام D&P لیز ماری میں ہوگا تاکہ حبیب راہی ریزروائر میں پیداوار بڑھائی جا سکے۔

ماری D & P لیز

G&G اسٹڈیز

میسرز GRI چین، میسرز CGG برطانیہ اور میسرز Weatherford کی جانب سے 1079 مربع کلومیٹر 3D سیسمک ڈیٹا کی وقت کے ساتھ گہرائی کی تبدیلی (PSDM) کی پروسیسنگ پر کام جاری ہے تاکہ آزمائشی کنوؤں کی تنصیب سے قبل ان پراسپکٹس میں لوئر گورو اور سمبار کے SUL, SML, B-Sand کے ذخائر کی تقسیم کے متعلقہ خطرات کو کم کیا جاسکے۔

ماری D&P لیز میں سرگرمیاں

ماری فیلڈ پر بڑے صارفین کے ساتھ کئی مسائل/مشکلات ہونے کے باوجود مذکورہ مدت کے دوران 93 فیصد ایام کار میں اہم اضافی ہدف حاصل کیا گیا۔ ترقیاتی سرگرمیوں سمیت اضافی کنوؤں کی کھدائی اور ان کو پائپ لائن کے ساتھ منسلک کرکے اہم سنگ میلوں کو حاصل کیا گیا۔ اس نیٹ ورک نے کم دباؤ ہونے کے باوجود 650 MMSCFD کے قریب Peak Production Plateau کو برقرار رکھنے میں فیصلہ کن کردار ادا کیا۔ پیداواری سہولیات کے نظام نے مقررہ روک تھام، پیشن گوئی اور فعال دیکھ بھال و بحالی کی حکمت عملیوں کے عمل کے ذریعے 100 فیصد کامیابی کو یقینی بنایا گیا تھا۔ جس کے نتیجے میں گیس کی مسلسل فراہمی کے سلسلے میں صارفین کی کوئی بھی شکایت سامنے نہیں آئی تھی۔

مؤثر منصوبہ بندی کو یقینی بنانے اور گیس کی حوصلہ افزاء قیمت کی حد کو برقرار رکھنے کے لیے کیلنڈر سال کے آغاز میں تمام صارفین سے اپنی سالانہ دیکھ بھال کا منصوبہ بھیجنے کی درخواست کی گئی جس کے نتیجے میں کھاد کے صارفین کی اکثریت نے ہمیں 2019 کی پہلی سہ ماہی کے دوران سالانہ دیکھ بھال کے لیے اپنا پلانٹ بند کرنے کے پروگرام سے مطلع کیا دیا۔

اپنے منصوبے پر مبنی دیکھ بھال کی سرگرمیوں کے علاوہ پاور پلانٹ کے دونوں صارفین (CPGCL) اور فاؤنڈیشن پاور کمپنی ڈہرکی لمیٹڈ) کا موسم سرما میں بجلی کی کم پیداوار کی ضرورت اور ٹرانسمیشن نیٹ ورک کے مسائل کے باعث لوڈ کم رہا۔

پیداواری مرکز کی ترقی، ڈرلنگ اور تعمیر

650 MMSCFD کی پیداواری حجم میں اضافہ کرنے اور اضافی گیس کی قیمت کے فائدہ کو برقرار رکھنے کے مقصد کے تحت MPCL نے حبیب راہی لائم سٹون ذخیرہ میں مزید 19 ترقیاتی کنوؤں کی کھدائی کرنے کے ساتھ ساتھ موجودہ گیس پائپ لائن کے نیٹ ورک کی تعمیر کے کام

شروع کرنے کی منصوبہ بندی کی ہے۔اس طرح 18 کنوؤں کی کھدائی ہوچکی ہے اور انھیں موجودہ گیس کے نیٹ ورک کے ساتھ منسلک کرنے کا کام بھی جاری ہے۔اس کے نتیجے میں صارفین کے لیے گیس کا پریشر بہتر ہو گیا ہے اور صارفین پیداواری مرکز سے اپنا مختص کردہ حجم اٹھا رہے ہیں۔اس عرصے میں اضافی گیس کے زائد حجم کو محفوظ بنانے کی صورت میں متعلقہ فائدہ بھی ملے گا۔

ان ترقیاتی سرگرمیوں کو اپنے انتظامی منصوبے اور انجینئرنگ اور لاجسٹک وسائل کے ذریعے انجام دیا جا رہا ہے۔اس ماڈل سے ہمیں پہلے سے تیسرے فریق کے میکینکل ٹھیکیدار کی طرف سے اسی کام کو انجام دینے کے خلاف 50 فیصد کی انتہائی اہم ترقیاتی لاگت کی بچت ہوئی ہے۔

پرواز-1 اور شاہین-2 کنوؤں کی کھدائی

آزمائشی کنویں پرواز 1 کی کھدائی 9 مارچ 2019 کو ہوئی تھی۔پرواز 1 کنواں کی 1,237 میٹر گہری کھدائی کامیابی کے ساتھ کی گئی ہے۔اس کنویں کی کھدائی کے لیے ابتدائی طور پر 15 دن کی منصوبہ بندی کی گئی تھی لیکن موثر منصوبہ بندی اور بہتر نگرانی کے نتیجے میں 5 دن کی بچت ہوئی ہے۔اس طرح اس کی کھدائی کا کام اپنے پوری گہرائی کے ساتھ 10 دن میں مکمل ہو گیا۔Open Hole Log کی تشخیص اور MDT کی بنیاد پر فارمیشن کو فروغ دیا گیا تھا اور SML فارمیشن میں DST کو وضع کیا گیا تھا۔اس وجہ سے کنویں کے منبع کے غیر مستحکم دباؤ کے ساتھ گیس کے بہتر بہاؤ کے لیے مزید تشخیص جاری ہے۔

ماری D&P لیز میں آزمائشی کنویں شاہین۔2 کی SML اور SUL فارمیشن میں تقریباً 1,200 میٹر گہرائی کے ہدف تک کھدائی کرنے کی منصوبہ بندی کی گئی ہے۔شاہین۔2 کی کھدائی کے لیے دیگر کنوؤں کے مختص وسائل کی مدد لینے کے بعد انوینٹری سے لانگ لیڈ آئیٹمز کا انتظام کر لیا گیا ہے۔سائٹ کی تیاری کے لیے سول کام پہلے ہی مکمل ہو چکا ہے۔پرواز 1 کنویں کی تکمیل کے بعد اس کی کھدائی کا کام اپریل/مئی 2019 میں شروع ہونے کی منصوبہ بندی ہے۔

ٹپو سے گیس کی فراہمی اور ٹپو۔2 کنویں کی کھدائی

EEC کی جانب سے SML اور SUL سے 35MMSCFD اور GORU-B سے 40MMSCFD گیس مختص کرنے کے مطابق کمپنی نے پاک عرب فرٹیلائزرز لمیٹڈ (PFL) کے ساتھ مذکورہ ہر ایک حجم کے لیے دو ٹرم شیٹس (ابتدائی معاہدے) کیے ہیں اور اس کی OGRA سے منظوری لی ہے۔
ٹپو کنویں سے پاک عرب فرٹیلائزرز لمیٹڈ (PFL) کو گیس کی فراہمی کے معاہدے پر دستخط کرنے کے بعد MPCL نے PFL کو ٹپو گیس کی فروخت کے قابل عمل آپشن کے لیے داخلی کام شروع کر دیا اور منصوبہ جاتی فلاسفی تیار کر لی۔مرکز کے ترقیاتی منصوبے کو صارف کی طرف

سے گیس کے دباؤ اور ترسیل کے سلسلے میں اس کی ضرورت کو مد نظر رکھتے ہوئے کام شروع کیا گیا تھا۔ابتدائی طور پر پیداوار ٹیپو-1 اور ٹیپو-2 کے کنوؤں سے دینے کی منصوبہ بندی کی گئی ہے۔ حتمی ترقیاتی فلاسفی کے مطابق ٹیپو کا پیداواری مرکز ٹیپو-2 کے ذیلی شعبے اور CMF-II کے علیحدگی مرکز پر مشتمل ہے۔ایک ''410کلومیٹر اسپور پائپ لائن ٹیپو-2 کو ٹیپو-1 سے جوڑتی ہے۔وہاں سے 12 کلو میٹر سے زائد فاصلے پر "14 کی مین گیس ٹرانسمیشن پائپ لائن CO2 مواد گیس کو ٹیپو-2 سے CMF-II کے سینٹرل پروڈکشن مرکز تک لے کر جاتی ہے جو تقریباً90فی صد تک مکمل ہو گیا ہے۔CMF-II کا پیداواری مرکز ایک تھری فیس علیحدہ کنندہ اور مالی میٹنگ سکڈ پر مشتمل ہے۔ٹیپو کنوؤں سے کنڈنسیٹ کی پیداوار کو سنبھالنے کے لیے CMF-II میں 500بیرل کی صلاحیت کے حامل دو اسٹوریج ٹینک کے ساتھ ساتھ کنڈنسیٹ لوڈنگ گینٹری تکمیل کے قریب ہیں۔علاوہ ازیں صنعت کے بہتر ماحولیاتی طریقہ کار اور پاکستان ماحولیاتی تحفظ ایجنسی (PEPA) اور سندھ ماحولیاتی تحفظ ایجنسی (SEPA) کے رہنما اصولوں کے مطابق صحت، تحفظ اور ماحولیاتی عوامل پر غور کرتے ہوئے دھواں نکالنے والی چمنیوں کو ڈیزائن کیا گیا ہے نیز پلانٹ کے 50 میٹر کے ارد گرد کے علاقے (بین الاقوامی معیارات کے مطابق زیادہ سے زیادہ 30 میٹر) کو خالی رکھا گیا ہے۔

ٹرم شیٹس (ابتدائی معاہدے) پر متفقہ اتفاق کے مطابق PFL نے یکم اکتوبر 2018 سے 35 MMSCFD اور یکم مارچ 2019 سے 40 MMSCFD گیس لینی شروع کرنے کا وعدہ کیا گیا تھا جس کا آغاز ابھی تک نہیں ہوا۔PFL کے مطابق اس منصوبے پر مندرجہ ذیل عناصر کی وجہ سے عملدرآمد کرنے میں کافی تاخیر کا سامنا ہے؛ (a) زمین کے مالکان / مقامی لوگوں کے ساتھ درپیش مسائل، (b) اوگرا سے ٹرانسمیشن لائسنس کا حصول، اور (c) تیسرے فریق کی رسائی کے قواعد کے تحت SNGPL کے ساتھ گیس ٹرانسپورٹیشن معاہدے پر عمل اور پائپ لائن کی استعداد کی تخصیص کا حصول۔

MPCL نے MMSCFD35 گیس کا حصول شروع کرنے کے لیے OGRA/SNGPL کے ساتھ کی جانے والی کوششوں میں PFL کو سہولت بہم پہنچانے کے لیے رضامند ہے؛ شرط یہ ہے کہ MPCL کی گیس لینے اور رقم ادا کرنے کی جملہ ذمہ داریاں کو پورا کیا جائے۔

40 MMSCFD گورو۔B گیس کے حوالے سے PFL خود اس گیس کے حصول کے بارے میں تذبذب کی شکار ہے اور پہلی گیس کی خریدار تاریخ میں ایک سال کی توسیع کی خواہش کی۔اس لیے MPCL اسے دوبارہ مختص کرنے پر غور کر رہی ہے۔

ٹیپو فیلڈ سے PFL کو گیس کی فراہمی کے لیے ٹیپو-2 تشخیصی/ترقیاتی کنویں کو گیس کے پروڈیوسر کے طور پر مکمل کیا جا چکا ہے جبکہ اپریل 2019 کے آخر تک سائٹ پر پیداواری سہولیات کی تنصیبات لگنے اور چلنے کی کی توقع ہے جس کے بعد MMSCFD 40 گیس PFL کو فراہم کرنے کے لیے دستیاب ہو گی۔

کمپنی نے SCADA/Telemetry نظام کی تنصیب کی منصوبہ بندی بھی کی ہے تاکہ PFL کو گیس فراہم کرنے کے دوران ٹیپو کنوؤں کے بھاری دباؤ پر قابل اعتماد کنڑول برقرار رکھا جاسکے اور بھٹائی اور SML کنوؤں پر ڈیجیٹل پیمائش کی جاسکے۔ اس ضمن میں ٹھیکیدار نے اندرونی خریداری اور سامان کا آڈر دینے کے عمل کو مکمل کرلیا ہے۔ سائٹ پر تعمیراتی کام 15 مئی 2019 سے شروع ہو جائیں گے۔

SCADA/ٹیلی میٹری نظام۔ ماری فیلڈ ڈھرکی

PFL کو گیس کی فراہمی کے دوران ماری فیلڈ ڈھرکی میں ٹیپو کے کنوؤں کے بھاری دباؤ اور بھٹائی اور SML کنوؤں کے منبع پر ڈیجیٹل پیمائش پر قابل اعتماد کنڑول برقرار رکھنے کے لیے SCADA/ٹیلی میٹری نظام کے پراجیکٹ کے بارے میں سوچا گیا تھا۔ MPCL نے اس کام کا آغاز کیا اور قابل عمل آپشن کے لیے آپریشنل فلاسفی تشکیل دی۔

پراجیکٹ کی اہم پیداوار کو مکمل طور پر خود کار ہنگامی شٹ ڈاؤن (ESD) فلاسفی اور CMF-II پر ٹیپو کی کنوؤں اور پیداواری سہولیات کی نگرانی کے ساتھ ساتھ مختلف قیمتوں کے نظام کو ایک ترکیب سے ساتھ نمٹنے کے لیے گیس کے حجم کے حصوں کو تقسیم کرنے کی مالیاتی پیمائش کو تحفظ دیا جائے گا۔

مندرجہ بالا کے مطابق ٹیپو کے کنوؤں اور CMF-II میں SCADA/ٹیلی میٹری نظام کے ڈیزائن، انجینئرنگ، تنصیب اور کمیشن کے لیے کام کا تفصیلی دائرہ کار (SOW) تیار کیا گیا تھا۔ بولی کی پیشکش (ITB) کے جواب میں مختلف بولیاں موصول ہوئیں اور تفصیلی تکنیکی/تجارتی تشخیص کے بعد پراجیکٹ کا پرچیز آرڈر جاری کردیا گیا ہے۔

مقررہ وقت کے ہدف کو حاصل کرنے کے لیے پراجیکٹ چلانے والی فرم کو تیز رفتار عملدرآمد کے لیے کہا گیا تھا۔ ڈھرکی سائٹ آفس میں فروری 2019 کے دوسرے ہفتے میں ایک اجلاس کرنے کے بعد اس پراجیکٹ کا MPCL کے صدر دفتر میں ایک اجلاس ہوا تھا۔ پراجیکٹ کے دائرہ کار پر تبادلہ خیال کیا گیا اور دونوں ہیڈ آفس اور سائٹ کی ٹیموں نے تفصیلی بحث اور غوروخوص کیا تھا تاکہ پراجیکٹ کی پیداوار کا جائزہ لیا جائے اور سائٹ آپریشن ٹیم کی آراء کو شامل کیا جائے۔ وینڈر نے اب سامان کی اندرونی خریداری اور آلات کا آرڈر دینے کا عمل مکمل کرلیا ہے۔ سائٹ پر تعمیراتی کام 15 مئی، 2019 سے شروع ہونے کا ہدف مقرر ہے۔ پراجیکٹ کی پیش رفت کا جائزہ لینے کے دو اجلاس بھی منعقد ہوگئے تھے اور اب پراجیکٹ مقررہ شیڈول کے مطابق کام کررہا ہے تاکہ MDCPF میں موجودہ SCADA مرکز کی کارکردگی، HMI کی ترقی اور موجودہ HMI کی اپ گریڈیشن میں اضافہ کیا جائے۔

زرغون ساؤتھ D&P لیز

G&G اسٹڈیز

5 سالہ ایکسپلوریشن پلان کے تحت زرغون میں دریافت کے متعلقہ علاقے میں 100 لائن کلومیٹر مستقل اور 28 لائن کلو میٹر ہنگامی ڈیٹا کے حصول کے لیے کام جاری ہے۔ اس سیسمک ڈیٹا کے حصول کا مقصد مزید ترقیاتی کنویں کھودنا ہے تاکہ فیلڈ ڈویلپمنٹ کے منصوبے کو پورا کیا جا سکے۔

اس کے بعد بلاک 28 میں 1487 لائن کلو میٹر (417 لائن کلو میٹر مستقل اور 1070 لائن کلو میٹر ہنگامی) 2D سیسمک ڈیٹا کے حصول کا کام تیزی سے کیا جائے گا۔

اسی حوالے سے ماری سیسمک یونٹ کے Beta Crew نے زرغون جنوبی ایریا میں 3 اپریل 2019ء کو ریکارڈنگ کا کام شروع کر دیا ہے۔ 8 اپریل 2019ء تک 13 لائن کلو میٹر 2D ڈیٹا حاصل کیا جا چکا ہے۔ ڈیٹا کے حصول کا یہ کام مئی 2019ء کے آخر تک مکمل ہونے کی توقع ہے۔ 2D سیسمک ڈیٹا کی تشریح کی بنیاد پر ZS-4 کی لوکیشن ستمبر 2019ء تک معلوم ہو جائے گی۔

سجاول D&P لیز

سجاول D & P لیز کی سرگرمیاں

سجاول X-1 اور عقیق-1 کنویں سے پیداوار میں کمی کے باعث 2017ء میں کمپریشن سسٹم متعارف کروایا گیا تھا۔ اس حوالے سے مشین کا آرڈر دیا جا چکا ہے اور مشین اگست 2019ء تک پہنچنے کی توقع ہے۔ مشین مینوفیکچرر نے IFC ڈرائنگز اور اس سے متعلقہ پیکیجز کی تفصیلات جمع کروا دی ہیں اور ان پر ریویو کا کام جاری ہے۔ اس دوران انجینئرنگ کنسلٹنٹ سائٹ کے وزٹ اور کمپریسر کی تنصیب کے لیے مناسب جگہ اور درکار سہولیات کو حتمی شکل دے رہا ہے۔ HAZOP سٹڈی سجاول ویل ہیڈ میں کمپریسر کی تنصیب کے حوالے سے جائزے کی سرگرمیاں اپریل 2019ء میں متوقع ہیں۔

فعال بلاکس

زیارت بلاک

G&G سٹڈیز

مشترکہ شراکت داری کے پارٹنرز 100 مربع کلومیٹر کا 3D سیسمک ڈیٹا حاصل کرنے کے لیے معاہدے کے مطابق رضامند ہو گئے ہیں، اس کا مقصد بولان ویسٹ میں امکانات کو مزید بہتر بنانا ہے۔ اس تناظر میں 3D ڈیزائننگ اور پلاننگ کا عمل جاری ہے۔

کرک بلاک

کالاباغ میں سرگرمیاں

کالاباغ -1A کنویں سے گیس میں قدرتی کمی کے ممکنہ رجحان کے پیش نظر کنویں کے ویل ہیڈ کمپریشن (Wellhead Compression) کے لیے مختلف قابل عمل طریقے وضع کیے گئے تھے اور ان کا اقتصادی جائزہ لیا گیا تھا۔ اقتصادی جائزے کے نتائج کی بنیاد پر انتظامیہ نے 4 MMSCFD کمپریشن پیکیج لگانے کی منظوری دے دی۔ جوائنٹ وینچر کے اپنے کمپریسر کے پہنچنے کے وقت کو مد نظر رکھتے ہوئے یہ فیصلہ کیا گیا تھا کہ کمپریسر ابتدائی طور پر کرائے پر حاصل کیا جائے گا۔ کرائے پر کمپریسر کے حصول کے لیے بولیاں وصول کی گئی تھیں تاہم ان کے جائزے سے پتہ چلتا ہے کہ کوئی بھی آپشن تکنیکی اور معاشی بنیادوں پر قابل عمل نہیں۔ جوائنٹ وینچر کی منظوری کے بعد فیصلہ کیا گیا کہ بولی کے اس عمل کو دوبارہ شروع کیا جائے گا۔ بولی کا اشتہار دیا جا چکا ہے اور امید ہے کہ اپریل 2019ء کے وسط تک بولیوں کی تجاویز موصول ہو جائیں گی۔ اس کے نتیجے میں بائی بیک آپشنز کے حامل رینٹل کمپریسرز کا جائزہ لیا جائے گا اور فیصلہ کیا جائے گا کہ عملی اور مالیاتی بنیادوں پر کون سا آپشن زیادہ بہتر رہے گا۔

کرک بلاک میں چوتھا آزمائشی کنواں سرغر

کرک بلاک میں سرغر X-1 کنویں کو کھودنے کے لیے پہلے ہی وسیع تر منصوبہ بندی اور ڈیزائننگ کی جا چکی ہے اور اس کے بارے میں مشترکہ وینچر کے شراکت داروں کے ساتھ تبادلہ خیال کر لیا گیا ہے۔ سرغر X-1 کنویں پر تعمیراتی کام کی تیاریاں جاری ہیں۔ لانگ لیڈ آئیٹم کے حصول کے لیے کوٹیشنز طلب کی جا چکی ہیں۔ سائٹ کی ابتدائی جانچ پڑتال اور کنویں کی جگہ کا جائزہ 16 اگست 2018 کو پہلے ہی کر مکمل ہو چکا ہے اور اب کنویں کی کھدائی 20-2019 کی چوتھی سہ ماہی میں شروع ہونے کی توقع ہے۔ میسرز نیسپاک اس مقام کا جغرافیائی سروے کر چکا ہے۔ کنویں کے مقام کے بارے میں حتمی فیصلے کے بارے میں جائنٹ وینچر کے شراکت داروں کے ساتھ بات چیت جاری ہے۔

سکھر بلاک

G&Gاسٹڈیز

370 مربع کلومیٹر 3D سیسمک ڈیٹا کے حصول کا کام میسرز SINOPEC نے شروع کر دیا ہے، اس کا عملہ میاں میرو میں لوئر گورو کے مقام پر کام میں مصروف ہے تاکہ امکانات کو مزید بہتر بنایا جاسکے۔ ریکارڈنگ کا کام اپریل 2019ء کے آخر میں شروع ہوگا اور جولائی 2019ء تک مکمل ہونے کی توقع ہے۔

غوری بلاک

G&Gاسٹڈیز

غوری جوائنٹ وینچر ہر نوویسٹ کے 100 مربع کلومیٹر 3D سیسمک ڈیٹا حاصل کرنے کے لیے منصوبہ بندی کرلی گئی ہے تاکہ پراسپکٹ یا دوسری صورت کا تعین کیا جاسکے۔ ڈیٹا کے حصول کا کام میسرز BGP کو دیا جاچکا ہے۔ اس کے مطابق عملے کو پہنچانے کا کام اپریل 2019ء کے وسط تک شروع ہوگا اور پروجیکٹ اگست 2019ء تک مکمل ہوگا۔

غوری X-1 میں سرگرمیاں

جنوری 2019ء میں جیٹ پمپ کی SSD میں دوبارہ تنصیب اور آپریشن کی کامیابی کے بعد غوری X-1 کنویں سے پیداوار بحال ہوگئی اور تواتر سے جاری ہے۔ اس وقت کنواں BOPD 250 پیدا کر رہا ہے اور مجموعی پیداوار 0.86 ملین بیرل کی سطح پر پہنچ چکی ہے۔

آزمائشی کنواں دھاریاں۔1

غوری بلاک میں دوسرے آزمائشی کنویں کی کھدائی کا کام 21 دسمبر 2017 کو شروع ہوا۔ کھدائی کے دوران متعدد مشکلات کے دوران 4770 میٹر گہرائی کا ہدف حاصل کیا گیا۔ وائر لائن لاگ کے امید افزاء نتائج اور اس کے ڈرلنگ اور G&G ڈیٹا کے ساتھ ارتباط کے بعد کھیوڑا، کسک، جتانا، نمل اور سکیسر فارمیشنز میں 9DSTs کیے گئے، یہ پیداوار دینے والے ذخائر ہیں۔ مزید کام کے لیے DST ڈیٹا کی جانچ کا کام جاری ہے۔

تیسرا آزمائشی کنواں معراج-1

غوری بلاک میں تیسرے آزمائشی کنویں معراج-1 کی کھدائی 5270± میٹر تک کرنے کی منصوبہ بندی کی گئی ہے۔ کنویں کی منصوبہ بندی اور ڈیزائننگ کا کام مکمل ہوچکا ہے، جوائنٹ وینچر کے شراکت داروں نے اس کی منظوری دے دی ہے۔ گہرائی میں استعمال ہونے والا سامان موصول ہوچکا ہے۔ سائٹ پر تعمیری کام مکمل ہوچکا ہے۔ اس کنویں کی کھدائی کا کام دھاریاں-1 کنویں کی کھدائی، ٹیسٹنگ اور تکمیل کے بعد شروع کیا جائے

بنوں ویسٹ بلاک

G&G اسٹڈیز

تمام مشکلات اور سکیورٹی مسائل کے باوجود Zipper-1 میں 8 اپریل 2019 تک 315 مربع کلومیٹر رقبے کا D 3 ڈیٹا ریکارڈ کیا جا چکا ہے۔ 3D ڈیٹا کے حصول کے بعد ڈیٹا کی پروسیسنگ اور اسٹڈی کا کام شروع ہوگا تاکہ ذخائر کے امکانات کو مزید بہتر بناتے ہوئے پہلے تجرباتی کنویں کی کھدائی کا کام تیزی سے شروع کیا جا سکے۔

3D اور 2D ڈیٹا کی پروسیسنگ/ ریپروسیسنگ کا کنٹریکٹ چین کی میسرز GRI کو تفویض کیا جا چکا ہے اور اس کے مطابق کام شروع ہو چکا ہے۔ مزید برآں علاقے کی پیچیدگی کو مد نظر رکھتے ہوئے اسے ماری سیسمک سنٹر میں بھی متوازی طور پر پروسیس کیا جائے گا۔ اس متوازی پروسیس کا مقصد پروسیسنگ کی مشکلات کا پیشگی اندازہ لگانا اور GRI کے ساتھ ڈیٹا کے معیار میں بہتری کے حوالے سے بات چیت کرنا ہے۔

بنوں ویسٹ بلاک میں پہلا آزمائشی کنواں

بنوں ویسٹ بلاک میں تقریباً 5990-/+ میٹر گہرائی کے آزمائشی کنویں کی کھدائی کے لیے منصوبہ بندی اور ڈیزائننگ کا کام پہلے ہی مکمل ہو چکا ہے، MPCL کی انتظامیہ اور جوائنٹ وینچر کے شراکت داروں نے اس کی منظوری بھی دے دی ہے۔ گہرائی میں استعمال ہونے والے سامان کا آرڈر دیا جا چکا ہے اور امید ہے کہ یہ سامان مارچ 2019 تک موصول ہو جائے گا۔

بلاک 28

G&G اسٹڈیز

بلاک 28 میں عملے کی موبلائزیشن کی تیاریاں اور سکیورٹی انتظامات پر کام جاری ہے تاکہ مئی/جون 2019ء میں سیسمک آپریشن کی کارروائیاں شروع کی جا چکی ہیں، یہ کام ستمبر 2020ء تک مکمل ہوگا۔ سیسمک ڈیٹا کے حصول کی اس مہم کے نتیجے میں پہلے آزمائشی کنویں کا کام ستمبر 2020ء تک شروع ہونے کی توقع ہے۔

غیر فعال بلاکس

کلچاس بلاک

G&Gاسٹڈیز

306لائن کلو میٹر مضبوط اور 119.5لائن کلو میٹر ہنگامی 2Dڈیٹا کے حصول کے لیے عملے کو اکتوبر 2018 میں روانہ کیا گیا ہے، یہ ڈیٹا سطح کے بارے میں معلومات فراہم کرے گا جو تجربات یا دیگر مقاصد کے لیے استعمال کی جائیں گی۔ سیسمک ڈیٹا کے حصول کا کام جاری ہے اور 8 اپریل 2019 تک 48 لائن کلو میٹر 2D سیسمک ڈیٹا ریکارڈ کیا جا چکا ہے۔ ڈیٹا کے حصول کی یہ مہم ستمبر 2019ء تک مکمل ہونے کی توقع ہے۔ سیسمک ڈیٹا کے حصول کی اس مہم کے نتیجے میں پہلے آزمائشی کنویں کا کام مئی 2020ء تک شروع ہونے کی توقع ہے۔

کوہاٹ بلاک

ٹوغ-1

کوہاٹ بلاک میں تیسرے آزمائشی کنویں کی کھدائی کا کام 30 مارچ 2019ء کو شروع کیا گیا، اس کا مقصد لمشیوال (بنیادی)، لوکھارٹ اور ساماناسک (ثانوی) فارمیشنز میں تقریباً 3200 میٹر گہرائی میں ہائیڈروکاربن کے امکانات کا جائزہ لینا ہے۔ 9 اپریل 2019ء تک 253 میٹر گہرائی تک کھدائی کا کام ہو چکا ہے اور مزید کھدائی کا کام جاری ہے۔ ٹوغ-1 کنویں کی کھدائی کا کام ستمبر 2019ء تک مکمل ہونے کی توقع ہے۔

بیلا ویسٹ بلاک

بیلا ویسٹ X-1

بیلا ویسٹ بلاک میں پہلے تجرباتی کنویں کی کھدائی کا کام 26 نومبر 2018 کو شروع ہوا۔ اس کا مقصد باران گلی اور پنج گور میں ہائیڈروکاربن ذخائر کی موجودگی کا پتہ چلانا تھا۔ یہ کنواں تقریباً 5,000 میٹر تک کھودا جائے گا۔ اس وقت 9 اپریل 2019 تک 3311 میٹر تک کھودا جا چکا ہے۔ مزید ”12¼ کے hole کی کھدائی کا کام جاری ہے۔ کنویں کی ٹیسٹنگ کا کام اگست/ستمبر 2019ء تک مکمل ہونے کی توقع ہے۔

تلاش کے پورٹ فولیو/Portfolio کی وسعت۔ مقامی اور عالمی

عرصہ طویل میں استحکام، ترقی کے حصول اور ختم ہوتے ذخائر کے تناظر میں MPCL دستیاب ذخائر کی ملکیت کو وسعت دینے کے لیے مقامی اور عالمی طور پر شدت سے کوششیں کر رہی ہے۔ ذخائر کے حصول کے لیے کی جانے والی کوششیں حسب ذیل ہیں:

- **بیلا ویسٹ بلاک:** DGPC نے میسرز PPL سے میسرز MPCL کو 25 فیصد ورکنگ انٹرسٹ کی منتقلی کی 28 جنوری 2019ء کو منظوری دی ہے جس کے بعد ڈیڈ آف ایگریمنٹ پر دستخط کے لیے کام جاری ہے۔

- **بلاکس کی بولی کا عمل 2018:** ٹونگ اور ولی ویسٹ بلاکس کے **PCAs** کے ڈرافٹ زیر غور ہیں۔
- **عالمی بلاکس/ممالک:** **MPCL** تسلسل کے ساتھ بیرون ملک منتخب کیے گئے بلاکس / ممالک بالخصوص افریقہ اور مشرق وسطی میں بولیوں یا مشترکہ بولیوں کے لیے قدردانی کا سلسلہ جاری رکھے ہوئے ہے۔ اس وقت بھی ایسے کئی بلاکس کی جانچ کی جا رہی ہے جو مختلف توانائی اور پٹرولیم کی کمپنیوں کے پاس ہیں۔

ماری سروسز ڈویژن (MSD)

MSD سروس کی بڑھتی ہوئی ضروریات پوری کرنے کے لیے تیار ہے جن میں جدید ٹیکنالوجی سے لیس ڈرلنگ رگز، سیسمک ڈیٹا یونٹ، 2D/3D سیسمک ڈیٹا پراسیسنگ یونٹ شامل ہیں اور یہ تمام ضروری تیل کے شعبے کے عالمی معیارات کے مطابق انجام دی جائیں گی۔

ماری سیسمک یونٹ (MSU)

MSU کے الفا کریو جس کے پاس سرسل 508XT موجود ہے، نے بنوں ویسٹ بلاک میں 315 مربع کلومیٹر **3D** سیسمک ڈیٹا جبکہ 99 لائن کلومیٹر **2D** سیسمک ڈیٹا حاصل کیا ہے۔ یہ منصوبہ دسمبر 2019ء تک مکمل ہونے کی توقع ہے۔

MSU کے **Beta Crew** نے 3 اپریل 2019ء کو زرغون ساؤتھ میں ریکارڈنگ کا کام شروع کر دیا ہے۔

ماری ڈرلنگ یونٹ (MDU)

MDU تین ڈرلنگ رگز پر کام کر رہا ہے۔ ان میں رگ ماری 1 (1500 HP)، رگ ماری 2 سکائی ٹاپ بریوسٹر (300 HP) اور رگ ماری 3 (2500 HP) شامل ہیں، یہ 8000 میٹر تک کھدائی کی صلاحیت رکھتا ہے۔

رگ ماری۔1 نے زیارت میں بولان ایسٹ 1 (**ST 1**) کی کھدائی کی ہے۔ کامیاب **DSTs** کے بعد رگ 1 کو غوری بلاک میں غوری **X-1** پر کام کے لیے بھیج دیا گیا۔ وہاں کام 48 دن میں مکمل ہوا۔ اس کے بعد رگ 1 کو ڈھرکی بھیج دیا گیا تاکہ وہ ٹپو 2 کنویں میں 2838 میٹر تک کھدائی کر سکے۔ اس کے بعد رگ 1 کو پرواز-1 کنویں میں 1237 میٹر تک کھدائی کے لیے بھیجا گیا، اس وقت کنویں میں پیداواری ٹیسٹنگ کا کام جاری ہے۔

رگ ماری 2 نے ماری **D&P** لیز میں 17 کنوؤں کی کھدائی کی ہے ان کی اوسط گہرائی تقریباً 760 میٹر ہے۔ ان کنوؤں میں ماری 103، ماری 104، ماری 105، ماری 106، ماری 107، ماری 108، ماری 109، ماری 110، ماری **111-ST1**، ماری 112، ماری 113، ماری 114، ماری 115، ماری 117، ماری 118، ماری 119 اور ماری 120 شامل ہیں۔

رگ ماری 3 اس وقت غوری بلاک میں کام کر رہا ہے جہاں اس نے دھاریاں۔ 1 آزمائشی (ST 3) کنواں 4770 میٹر تک کھود لیا ہے۔ اس وقت کنویں کی پیداواری ٹیسٹنگ کا کام جاری ہے۔
MDU نے ریکارڈ ٹائم میں **NPT** (غیر پیداواری وقت) کے بغیر کنوؤں کی کھدائی کا کام مکمل کیا ہے، یہ اس بات کا اشارہ ہے کہ کمپنی آخری صارف تک اچھے معیار کی سہولیات پہنچا رہی ہے۔

ماری سیسمک پروسیسنگ سنٹر (MSPC)

MSPC اپنے پروسیسنگ سسٹم کو 96 کور سے 512/256 پر اپ گریڈ کرنے کا کام جاری رکھے ہوئے ہے۔ اس سے **MSPC** وقت اور گہرائی کے حوالے سے متعدد پروسیسنگ پراجیکٹس پر بہتر کوالٹی کے ساتھ کام کر سکے گا نیز وقت کی بھی بچت ہو گی۔

MSPC میسرز **CGG** کا **Geovation-1** سافٹ ویئر استعمال کر رہا ہے۔ کیونکہ اب **CGG** جدید سافٹ ویئر **Geovation- 2** پر منتقل ہو چکا ہے، اس لیے **MSPC** کے لیے بھی اسی سافٹ ویئر کی منصوبہ بندی کی گئی ہے۔ پروسیسنگ سافٹ ویئر سسٹم میں تبدیلی کے لیے ایم ایس پی سی کے عملے کو تربیت کی ضرورت ہو گی، اپ گریڈ کے ساتھ ساتھ اس ٹریننگ کی بھی منصوبہ بندی کی گئی ہے۔

MSPC نے پاکستان بھر میں 5,500 لائن کلومیٹر **2 D** اور 3,164 مربع کلومیٹر **3D** ٹائم اور 3600 مربع کلومیٹر **3D** سیسمک انورژن پروجیکٹس مکمل کر لیے ہیں۔

اس وقت **MSPC** بنوں ویسٹ **3D** بلاک (ڈیٹا کے موجودہ حصول کے بعد مجموعی ڈیٹا 850 مربع کلومیٹر ہو جائے گا) کی پروسیسنگ اور زرغون **2D** کی ری پروسیسنگ کا کام جاری رکھے ہوئے ہے۔

کاروباری سماجی ذمہ داری (CSR)

مالی سال 19-2018ء کی تیسری سہ ماہی کے دوران MPCL کی CSR حکمت عملی کی توجہ آپریشنز کے علاقوں میں اور ان سے باہر کی آبادیوں کو معیاری سہولیات اور تعلیم، صحت اور متعلقہ پراجیکٹس کی فراہمی پر مرکوز رہی ہے۔

CSR بجٹ (مالی سال 2018-19)

جن JV بلاکس میں کمپنی کی سرگرمیاں جاری ہیں وہاں سماجی بہبود کی سکیموں کے لیے PCA کے مطابق مالی سال 2018-19 کے لیے 60.33 ملین روپے کا بجٹ مختص کیا گیا ہے جو کہ متعلقہ مشترکہ اکاؤنٹس میں جمع کروادیا گیا ہے۔ ماری فیلڈ کے لیے سالانہ CSR بجٹ 128 ملین روپے ہے جبکہ دیگر اہم منصوبوں کے لیے 725 ملین روپے مختص کیے گئے ہیں۔

JV بلاکس میں CSR

کمپنی کی ویلفیئر پالیسی کے تحت سماجی بہبود کی سکیموں پر عمل کیا گیا ہے۔ یہ کام ڈائریکٹوریٹ جنرل آف پٹرولیم کنسیشنز کی جانب سے فروری 2017 میں جاری کردہ سماجی بہبود کے رہنما اصولوں کے مطابق انجام دیا گیا ہے۔

اِس حوالے سے منصوبوں کی نشاندہی کی گئی اور متعلقہ DCs سے زبانی اور تحریری طور پر کہا گیا کہ وہ سماجی بہبود کی کمیٹیوں کے اجلاس بلائیں تاکہ پروڈکشن بونس اور لازمی فنڈز کی جو رقم متعلقہ DCs کے ساتھ مشترکہ اکاؤنٹس میں جمع کرائی گئی ہے اس کے استعمال کو یقینی بنایا جاسکے۔

MPCL فیلڈز میں شجرکاری مہم - بہار 2018

MPCL فیلڈز میں شجرکاری مہم شروع کی گئی اس کے تحت **MPCL** فیلڈز میں تقریباً **15,000** درخت لگائے گئے ہیں ۔

مفت طبّی کیمپ

MPCL کی فیلڈز اور آس پاس کے علاقوں کی آبادیوں کے لیے ہفتہ وار اور ماہانہ بنیادوں پر مفت طبّی کیمپ لگائے جارہے ہیں جس کا مقصد پروجیکٹ کے گردونواح میں رہنے والی سہولیات سے محروم آبادیوں کو صحت کی بنیادی سہولیات فراہم کرنا ہے۔

سجاول، زرغون، غوری اور ہلینی میں لگائے جانے والے کیمپ کمپنی کی کاروباری سماجی ذمہ داریوں کا اہم حصہ ہیں۔ ان کیمپوں میں میڈیکل، ای این ٹی، جلد، سرجیکل، آنکھ اور امراض زچہ وبچہ کے ڈاکٹرز نے حصہ لیا۔

اظہار تشکر

بورڈ آف ڈائریکٹرز کمپنی کے تمام ملازمین کی انتھک محنت اور لگن کی حد درجہ تعریف کرتا ہے۔ جس کی بدولت انتظامیہ اس عرصہ میں کمپنی کو موثر طور پر چلانے کے قابل ہوئی اور اپنے صارفین کو ہائیڈروکاربن کی مسلسل پیداوار اور فراہمی کو یقینی بنایا۔

لیفٹیننٹ جنرل اشفاق ندیم احمد، ہلال امتیاز (ملٹری)، (ریٹائرڈ)
مینجنگ ڈائریکٹر/سی ای او

انجینئر ایس ایچ مہدی جمال
ڈائریکٹر

اسلام آباد
19 اپریل 2019

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.

ISO 9001 : 2008 | ISO 14001 : 2004 | OHSAS 18001 : 2007 | ISO/IEC 27001:2005 | SGS PERFORMANCE ISO 26000

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