

MSIL: COS: NSE&BSE: 05/2022/Adv_01

02nd May, 2022

Vice President
National Stock Exchange of India Limited
"Exchange Plaza", Bandra- Kurla Complex
Bandra (E)
Mumbai - 400 051

General Manager
Department of Corporate Services
BSE Limited
Phiroze Jeejeebhoy Towers
Dalal Street, Mumbai- 400 001

Sub: Copy of published results

Dear Sir/Madam,

Please find attached herewith the copy of financial results for the quarter and year ended 31st March, 2022 as published in requisite newspaper as per the requirement of regulation 47 of SEBI (Listing Obligations and Disclosure Requirements) Regulations, 2015.

Kindly take the same on record.

Thanking you,

Yours truly,

For Maruti Suzuki India Limited



Sanjeev Grover
Executive Vice President
& Company Secretary

Encl.: As above

MARUTI SUZUKI INDIA LIMITED

Head Office:

Maruti Suzuki India Limited,
1, Nelson Mandela Road, Vasant Kunj,
New Delhi - 110070, India.
Tel: 011- 46781000, Fax: 011-46150275/46150276
E-mail id: contact@maruti.co.in, www.marutisuzuki.com

Gurgaon Plant:

Maruti Suzuki India Limited,
Old Palam Gurgaon Road,
Gurgaon - 122015, Haryana, India.
Tel: 0124-2346721, Fax: 0124-2341304

Manesar Plant:

Maruti Suzuki India Limited,
Plot No.1, Phase - 3A, IMT Manesar,
Gurgaon - 122051, Haryana, India.
Tel: 0124-4884000, Fax: 0124-4884199

HIGHEST SUPPLY DURING THE DAY TOUCHES 207 GW

Coal stocks dip amid peak power demand

DEEPA JAINANI
Lucknow, April 29

EVEN AS THE power crisis in the country intensifies, the maximum electricity demand that was met touched 207 giga watt (GW) on Friday, the highest ever. The peak power demand level stood at 205 GW on Thursday, compared with a level of 182.5 GW a year ago.

According to Central Electricity Authority's daily coal data update, as on April 27, out of the 173 thermal plants across the country, 106 plants have coal stocks that are at critical levels. Out of 150 thermal plants using domestic coal, the number of thermal plants with critical coal stock increased from 81 to 86 in one week, while among private power producers, plants with critical



■ In Rajasthan, six out of seven state sector thermal units have coal stocks at critical levels. Six out of seven plants in Maharashtra have low coal stocks.

■ The situation is worse in Andhra, West Bengal, Karnataka and TN where all state sector units have critical coal stocks

coal stock increased from 28 to 32 during the same period.

According to Shailendra Dubey, chairman of All India Power Engineers Federation, the lack of coordination amongst the ministries of coal, railways and power is responsible for coal shortage, which has

caused widespread power outages across the country. "Every ministry is now claiming that it is not responsible for the present mess in the power sector and what is worse is that they (the central government ministries) have now linked the issue to the states' inability to

make timely payments to coal companies," he said.

"At least 12 out of 15 thermal plants that run on imported coal are also in the critical category. 14 of these are in the private sector. Ever since the cost of imported coal has risen astronomically, they have desisted from procuring coal at escalated rates," he said, adding that thermal plants with 72,000 MW capacity are closed due to fuel shortage, while another 20,000 MW gas-based plants are also closed.

"Against the requirement of about 22 million tonnes of domestic coal for thermal power plants every day, only 16.4 million tonnes of coal is available. The inventory of coal is depleting every day and has now reached a critical position," he added.

In Rajasthan, six out of

seven state sector thermal plants have coal stock at critical levels, while in Uttar Pradesh, three out of four state sector thermal plants have critical coal stock. In Maharashtra, six out of seven thermal plants in the state sector and in Madhya Pradesh, three out of four have critical coal stock. The situation is worse in Andhra Pradesh, West Bengal, Karnataka and Tamil Nadu, where all state sector thermal plants are having critical coal stock.

"More than a dozen states are imposing power cuts of various duration from two to 12 hours", Dubey said in a statement, adding that as per Northern Region Load Dispatch Centre (NRLDC) data, there is a total shortage of about 143.6 lakh units in the northern region.

DEEPA JAINANI
Lucknow, April 29

INCREASED DEMAND FOR power due to rising heatwave conditions and a dwindling generation due to coal shortage in thermal plants as well as forced closure of some units for technical reasons, have further compounded the prevailing power crisis in Uttar Pradesh.

According to official data, forced outages of nearly 2500 MW have been reported on Thursday. These include 660 MW of Bajaj's Lalitpur unit, 660 MW from Harduaganj, 660 MW from NTPC's joint venture project, 220 MW from Ora and 315 MW from Bajaj Energy's five plants.

The forced outages have led



hours in semi-urban towns (tehsils headquarters), 5.20 hours in nagar panchayat headquarters and 5.50 hours in Bundelkhand. And while the divisional headquarters and metro cities have been exempted from official rostering, there have been widespread reports of local faults that have led to forced rostering.

Speaking to FE on condition of anonymity, an official of the Uttar Pradesh Power Corporation said that while the demand on Wednesday had shot to 21222 MW, the maximum demand met was only 19022 MW, which has led to massive power cuts in the state, with an average load shedding increasing to seven to eight hours a day.

Costly solar panels force developers to halt projects

VIKAS SRIVASTAVA
Mumbai, April 29

THE PRICES OF domestic solar panels have jumped over 50% in the last two months to over ₹30 per wattpeak owing to imposition of 25% import duty on cells and higher commodity prices caused by the Ukraine crisis. Domestic panel prices are on par with imported panels from China or even higher, forcing many developers to put their projects on hold as they have turned unviable given the rates built into the existing power purchase agreements.

The government on April 1, 2022 imposed 40% import duty on solar panels, and 25% on solar cells to help domestic manufacturers expand their capacities. However, in the interim, the sector is seen suffering from the double whammy of higher commodity prices and the imposition of import duties for both developers as well as manufacturers.

China used to supply around 85% of India's panel requirements for solar projects.

The manufacturers sourced raw materials such as cells, polysilicones, ingots from them. However, the duties coupled with higher raw material prices have increased the input cost for domestic manufacturers, making domestic panels costly. The Chinese panels have become costly for developers due to 40% duty. Hitesh Doshi, chairman of Waaree Energies, India's second-largest panel manufacturer told FE, "We were forced to hike the



panel prices as all the input costs increased drastically. The 25% duty on cells translates to 12.5% of the panel price. Also, higher commodity and shipping cost prices added to the price hike." However, Doshi noted the bigger crisis is lack of demand. The developers have put their projects on hold and there is a very little demand in the market.

"The PPA assigned for the projects become unviable at such high project costs. Indian manufacturers have now good manufacturing capacity and latest technology but they need good local demand," Doshi added.

Ashu Gupta, head of regulatory at CleanMax Enviro Energy Solutions, said, it is not correct if the price of exports is cheaper compared to domestic panel prices. "It is high time the industry is regulated to promote manufacturing in the country. The price needs to be regulated to ensure the end consumers are not affected. The current crisis of high price of panels seems to be a long drawn process unless India achieves the 20 GW manufacturing capacity," Gupta said.

Intellismart to install 20 m smart electricity meters in two years

VIKAS SRIVASTAVA
Mumbai, April 29

INTELLISMART, A JOINT venture between Energy Efficiency Services (EESL) and National Investment and Infrastructure Fund (NIIF), sees an opportunity to install over 20 million smart meters in the country in the next 2 years. The company would need to raise around ₹10,000 crore in loans to fund the installations.

Anil Rawal, MD & CEO of Intellismart, told FE that state electricity distribution companies have understood the benefits of smart meters not just in terms of controlling power theft, efficient billing and collections, but also for data mining and analysis. "Around 40 million smart meters are under tendering across states. We, along with EESL, have installed about 70% or 2.5 million of all the installed smart meters in the country till date. We installed 1.2 million meters during the Covid period, out of which 0.7 million were prepaid meters."

"There is significant keenness on part of various financial institutions and investors to be part of the process," Rawal said.



| MARUTI SUZUKI INDIA LIMITED | | | | | | |
|---|--|------------------|---------------------|------------------|------------------|------------------|
| Registered Office: Plot No.1, Nelson Mandela Road, Vasant Kunj, New Delhi - 110070 | | | | | | |
| CIN: L34103DL1981PLC011375; Website: www.marutisuzuki.com; E-mail: investor@maruti.co.in; Phone: +91-11-46781000; Fax: +91-11-46150275/76 | | | | | | |
| Extract of Standalone Unaudited / Audited Financial Results for the quarter and year ended March 31, 2022 | | | | | | |
| INR in million, except per share data | | | | | | |
| Sr. No | Particulars | Quarter ended | | | Year ended | |
| | | 31st March, 2022 | 31st December, 2021 | 31st March, 2021 | 31st March, 2022 | 31st March, 2021 |
| | | Unaudited | Unaudited | Unaudited | Audited | Audited |
| 1 | Total Income from Operations | 267,400 | 232,460 | 240,237 | 882,956 | 703,325 |
| 2 | Net Profit / (Loss) for the period (before Tax, Exceptional and / or Extraordinary Items) | 21,980 | 12,218 | 13,075 | 45,823 | 51,594 |
| 3 | Net Profit / (Loss) for the period (before Tax, after Exceptional and / or Extraordinary Items) | 21,980 | 12,218 | 13,075 | 45,823 | 51,594 |
| 4 | Net Profit / (Loss) for the period after Tax (after Exceptional and / or Extraordinary Items) | 18,389 | 10,113 | 11,661 | 37,663 | 42,297 |
| 5 | Total Comprehensive Income / (Loss) for the period [comprising Profit / (Loss) for the period (after tax) and Other Comprehensive Income / (Loss) (after tax)] | 17,163 | 12,830 | 12,603 | 40,786 | 47,423 |
| 6 | Equity Share Capital | 1,510 | 1,510 | 1,510 | 1,510 | 1,510 |
| 7 | Reserve as shown in the Audited Balance Sheet | | | | 539,350 | 512,158 |
| 8 | Earnings Per Share (of INR 5 each) (for continuing and discontinued operations) | | | | | |
| | (a) Basic | 60.87 | 33.48 | 38.60 | 124.68 | 140.02 |
| | (b) Diluted | 60.87 | 33.48 | 38.60 | 124.68 | 140.02 |

| Extract of Consolidated Unaudited / Audited Financial Results for the quarter and year ended 31st March, 2022 | | | | | | |
|---|--|------------------|---------------------|------------------|------------------|------------------|
| INR in million, except per share data | | | | | | |
| Sr. No | Particulars | Quarter ended | | | Year ended | |
| | | 31st March, 2022 | 31st December, 2021 | 31st March, 2021 | 31st March, 2022 | 31st March, 2021 |
| | | Unaudited | Unaudited | Unaudited | Audited | Audited |
| 1 | Total Income from Operations | 267,492 | 232,533 | 240,345 | 883,298 | 703,720 |
| 2 | Net Profit / (Loss) for the period (before Tax, Exceptional and / or Extraordinary Items) | 22,393 | 12,517 | 13,836 | 46,972 | 53,210 |
| 3 | Net Profit / (Loss) for the period (before Tax, after Exceptional and / or Extraordinary Items) | 22,393 | 12,517 | 13,836 | 46,972 | 53,210 |
| 4 | Net Profit / (Loss) for the period after Tax (after Exceptional and / or Extraordinary Items) | 18,758 | 10,418 | 12,411 | 38,795 | 43,891 |
| 5 | Total Comprehensive Income / (Loss) for the period [comprising Profit / (Loss) for the period (after tax) and Other Comprehensive Income / (Loss) (after tax)] | 17,529 | 13,136 | 13,360 | 41,924 | 49,027 |
| 6 | Equity Share Capital | 1,510 | 1,510 | 1,510 | 1,510 | 1,510 |
| 7 | Reserve as shown in the Audited Balance Sheet | | | | 551,825 | 523,496 |
| 8 | Earnings Per Share (of INR 5 each) (for continuing and discontinued operations) | | | | | |
| | (a) Basic | 62.10 | 34.49 | 41.09 | 128.43 | 145.30 |
| | (b) Diluted | 62.10 | 34.49 | 41.09 | 128.43 | 145.30 |

Note: The above is an extract of the detailed format of the Standalone and Consolidated Financial Results for the quarter and year ended March 31, 2022 filed with the Stock Exchanges under Regulation 33 of the SEBI (Listing Obligations and Disclosure Requirements) Regulations, 2015. The full format of the Standalone and Consolidated Financial Results for the quarter and year ended March 31, 2022 are available on the websites of BSE and NSE at www.bseindia.com and www.nseindia.com and on Company's website at www.marutisuzuki.com.

Place - New Delhi
Date - April 29, 2022

For and on behalf of Board of Directors
(Hisashi Takeuchi)
Managing Director & CEO

IndusInd Bank

CIN: L65191PN1994PLC076333 | Regd. Office: 2401, Gen. Thimmayya Road, Cantonment, Pune - 411 001.
Corporate Office: 8th Floor, Tower 1, One World Centre, 841, S. B. Marg, Prabhadevi (W), Mumbai - 400 013.

(₹ in Lakhs)

| Q4 FY 22 Performance | Audited Financial Results for the quarter / year ended March 31, 2022 | | | | | | |
|--|---|------------------------------------|---------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|---------------------------------|------------------------------------|
| | Particulars | Consolidated | | | Standalone | | |
| | | Quarter ended 31.03.2022 (audited) | Year ended 31.03.2022 (audited) | Quarter ended 31.03.2021 (audited) | Quarter ended 31.03.2022 (audited) | Year ended 31.03.2022 (audited) | Quarter ended 31.03.2021 (audited) |
| Net Profit (Y-o-Y) Q4'22: 51% FY'22: 64% | 976491 | 3823007 | 919971 | 976189 | 3821949 | 919948 | |
| NIM 4.20% | 191788 | 643281 | 126298 | 186499 | 617365 | 119584 | |
| CRAR 18.42% | 191788 | 643281 | 126298 | 186499 | 617365 | 119584 | |
| NNPA 0.64% | 140064 | 480503 | 92622 | 136137 | 461112 | 87595 | |
| PCR 72% | 77466 | 77466 | 77337 | 77466 | 77466 | 77337 | |
| | Reserves (excluding Revaluation Reserve as shown in the Audited Balance Sheet of the previous year) | (As at 31.03.2022) | (As at 31.03.2022) | (As at 31.03.2021) | (As at 31.03.2022) | (As at 31.03.2021) | |
| | Earnings Per Share (of ₹10 each) (for continuing and discontinued operations) (not annualised) | | | | | | |
| | - Basic | 18.08 | 62.07 | 12.11 | 17.57 | 59.57 | |
| | - Diluted | 18.06 | 61.97 | 12.09 | 17.55 | 59.47 | |

Note:

- The above is an extract of the detailed format of Quarterly / Annual Financial Results filed with the Stock Exchange under Regulation 33 of the SEBI (Listing and Other Disclosure Requirements) Regulations, 2015. The full format of the Quarterly Financial Results are available on the Stock Exchange websites (www.bseindia.com and www.nseindia.com) and Bank website www.indusind.com.
- Information relating to Total Comprehensive Income and Other Comprehensive Income are not furnished as Ind AS is not yet made applicable to banks.

Mumbai
April 29, 2022

Sumant Kathpalia
Managing Director & CEO

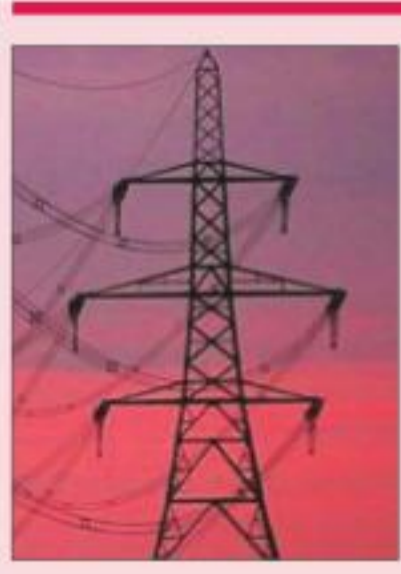
HIGHEST SUPPLY DURING THE DAY TOUCHES 207 GW Coal stocks dip amid peak power demand

DEEPA JAINANI
Lucknow, April 29

EVEN AS THE power crisis in the country intensifies, the maximum electricity demand that was met touched 207 gigawatt (GW) on Friday, the highest ever. The peak power demand level stood at 205 GW on Thursday, compared with a level of 182.5 GW a year ago.

According to Central Electricity Authority's daily coal data update, as on April 27, out of the 173 thermal plants across the country, 106 plants have coal stocks that are at critical levels. Out of 150 thermal plants using domestic coal, the number of thermal plants with critical coal stock increased from 81 to 86 in one week, while among private power producers, plants with critical coal stock increased from 28 to 32 during the same period.

According to Shailendra Dubey, chairman of All India Power Engineers Federation,



■ In Rajasthan, six out of seven state sector thermal units have coal stocks at critical levels. Six out of seven plants in Maharashtra have low coal stocks.

■ The situation is worse in Andhra, West Bengal, Karnataka and TN, where all state sector units have critical coal stocks

the lack of coordination amongst the ministries of coal, railways and power is responsible for coal shortage, which has caused widespread power outages across the country. "Every ministry is now claiming that it is not responsible for the present mess in the power sector and what is worse is that they (the central government ministries) have now linked the issue to the states' inability to make timely payments to coal

companies," he said. "At least 12 out of 15 thermal plants that run on imported coal are also in the critical category. 14 of these are in the private sector. Ever since the cost of imported coal has risen astronomically, they have

desisted from procuring coal at escalated rates," he said, adding that thermal plants with 72,000 MW capacity are closed due to fuel shortage, while another 20,000 MW gas-based plants are also closed.

"Against the requirement of about 22 million tonnes of domestic coal for thermal power plants every day, only 16.4 million tonnes of coal is available. The inventory of coal is depleting every day and has now reached a critical position," he added.

In Rajasthan, six out of seven state sector thermal plants have coal stock at critical levels, while in Uttar Pradesh, three out of four state sector thermal plants have critical coal stock. In Maharashtra, six out of seven thermal plants in the state sector and in Madhya

Pradesh, three out of four have critical coal stock. The situation is worse in Andhra Pradesh, West Bengal, Karnataka and Tamil Nadu, where all state sector thermal plants are having critical coal stock.

"More than a dozen states are imposing power cuts of various duration from two to 12 hours," Dubey said in a statement, adding that as per Northern Region Load Dispatch Centre (NRLDC) data, there is a total shortage of about 143.6 lakh units in the northern region.

Rajasthan has a maximum shortage of 43.5 million units, followed by Haryana at 33.7 million units, Punjab at 30.6 million units and Uttar Pradesh at 29.5 million units, it said.

Rising power demand, lower generation worsen UP crisis

DEEPA JAINANI
Lucknow, April 29

INCREASED DEMAND FOR power due to rising heatwave conditions and a dwindling generation due to coal shortage in thermal plants as well as forced closure of some units for technical reasons, have further compounded the prevailing power crisis in Uttar Pradesh.

According to official data, forced outages of nearly 2500 MW have been reported on Thursday. These include 660 MW of Bajaj's Lalitpur unit, 660 MW from Harduaganj, 660 MW from NTPC's joint venture project, 220 MW from Obra and 315 MW from Bajaj Energy's five plants.



to massive power cuts in the state, with an average load shedding increasing to seven to eight hours a day.

According to an internal report of the energy department, the average rostering (power cuts) on Wednesday-Thursday night was as much as 7.4 hours in rural areas, 5.05

hours in semi-urban towns (tehsils headquarters), 5.20 hours in nagar panchayat headquarters and 5.50 hours in Bundelkhand. And while the divisional headquarters and metro cities have been exempted from official rostering, there have been widespread reports of local faults that have led to forced rostering.

Speaking to FE on condition of anonymity, an official of the Uttar Pradesh Power Corporation said that while the demand on Wednesday had shot to 21222 MW, the maximum demand met was only 19022 MW, which has led to massive power cuts in the state, with an average load shedding increasing to seven to eight hours a day.

Costly solar panels force developers to halt projects

VIKAS SRIVASTAVA
Mumbai, April 29

THE PRICES OF domestic solar panels have jumped over 50% in the last two months to over ₹30 per wattpeak owing to imposition of 25% import duty on cells and higher commodity prices caused by the Ukraine crisis. Domestic panel prices are on par with imported panels from China or even higher, forcing many developers to put their projects on hold as they have turned unviable given the rates built into the existing power purchase agreements.

The government on April 1, 2022 imposed 40% import duty on solar panels, and 25% on solar cells to help domestic manufacturers expand their capacities. However, in the interim, the sector is seen suffering from the double whammy of higher commodity prices and the imposition of import duties for both developers as well as manufacturers.

China used to supply around 85% of India's panel requirements for solar projects. The manufacturers sourced raw materials such as cells, polysilicones, ingots from them. However, the duties coupled with higher raw material prices have increased the input cost for domestic manufacturers, making domestic panels costly. The Chinese panels have become costly for developers due to 40% duty. Hitesh Doshi, chairman of Waaree Energies, India's second-largest panel manufacturer told FE, "We were forced to hike the panel prices as all the input costs increased drastically. The 25% duty on cells translates to 12.5% of the panel price. Also, higher commodity and shipping cost prices added to the price hike."

However, Doshi noted the bigger crisis is lack of demand. The developers have put their projects on hold and there is a very little demand in the market. "The PPAs signed for the projects become unviable at such high project costs. Indian manufacturers have now good manufacturing capacity and latest technology but they need good local demand," Doshi added.

Ashu Gupta, head of regulatory at CleanMax Enviro Energy Solutions, said, it is not correct if the price of exports is cheaper compared to domestic panel prices. "It is high time the industry is regulated to promote manufacturing in the country. The price needs to be regulated to ensure the end consumers are not affected. The current crisis of high price of panels seems to be a long drawn process unless India achieves the 20 GW manufacturing capacity," Gupta said.

India has an approved panel manufacturing capacity of 12GW per annum as of last month, but to meet its capacity target of 450 GW by 2030, it requires 30 GW per annum capacity. If industry sources are to be believed, the Indian government plans to approve around 8 GW of panel manufacturing applications by the first week of May 2022. If we consider this scenario, India would still fall short by 10 GW



to meet its yearly requirement till 2030.

There is a belief that Indian government will be in for a rude shock if the policies are not adjusted timely. "The developers need some solution in terms of reduction of GST on projects that are as high as 13.9% or increase in depreciation if the import duty on panels cannot be reduced," said Puneet Goyal, co-founder of SunAlpha Energy.

Gautam Das, co-founder of Oorjan Cleantech said, the uncertainty over impact of approved list of models and manufacturers (ALMM) policy, increased goods and services tax (GST) and low domestic manufacturing capacity have added to the volatility in panel price. Introduction of few of these policies seem to be ahead of time. An urgent revisit to the policies and building manufacturing capacity are essential to ease out the situation.

MARUTI SUZUKI INDIA LIMITED

Registered Office: Plot No.1, Nelson Mandela Road, Vasant Kunj, New Delhi - 110070
CIN: L34103DL1981PLC011375; Website: www.marutisuzuki.com; E-mail: investor@maruti.co.in; Phone: + 91-11-46781000; Fax: +91-11-46150275/76

Extract of Standalone Unaudited / Audited Financial Results for the quarter and year ended March 31, 2022

| Sr. No | Particulars | Quarter ended | | | Year ended | |
|--------|--|------------------|---------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | 31st March, 2022 | 31st December, 2021 | 31st March, 2021 | 31st March, 2022 | 31st March, 2021 |
| | | Unaudited | Unaudited | Unaudited | Audited | Audited |
| 1 | Total Income from Operations | 267,400 | 232,460 | 240,237 | 882,956 | 703,325 |
| 2 | Net Profit / (Loss) for the period (before Tax, Exceptional and / or Extraordinary Items) | 21,980 | 12,218 | 13,075 | 45,823 | 51,594 |
| 3 | Net Profit / (Loss) for the period (before Tax, after Exceptional and / or Extraordinary Items) | 21,980 | 12,218 | 13,075 | 45,823 | 51,594 |
| 4 | Net Profit / (Loss) for the period after Tax (after Exceptional and / or Extraordinary Items) | 18,389 | 10,113 | 11,661 | 37,663 | 42,297 |
| 5 | Total Comprehensive Income / (Loss) for the period [comprising Profit / (Loss) for the period (after tax) and Other Comprehensive Income / (Loss) (after tax)] | 17,163 | 12,830 | 12,603 | 40,786 | 47,423 |
| 6 | Equity Share Capital | 1,510 | 1,510 | 1,510 | 1,510 | 1,510 |
| 7 | Reserve as shown in the Audited Balance Sheet | | | | 539,350 | 512,158 |
| 8 | Earnings Per Share (of INR 5 each) (for continuing and discontinued operations) | | | | | |
| | (a) Basic | 60.87 | 33.48 | 38.60 | 124.68 | 140.02 |
| | (b) Diluted | 60.87 | 33.48 | 38.60 | 124.68 | 140.02 |

Extract of Consolidated Unaudited / Audited Financial Results for the quarter and year ended 31st March, 2022

| Sr. No | Particulars | Quarter ended | | | Year ended | |
|--------|--|------------------|---------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | 31st March, 2022 | 31st December, 2021 | 31st March, 2021 | 31st March, 2022 | 31st March, 2021 |
| | | Unaudited | Unaudited | Unaudited | Audited | Audited |
| 1 | Total Income from Operations | 267,492 | 232,533 | 240,345 | 883,298 | 703,720 |
| 2 | Net Profit / (Loss) for the period (before Tax, Exceptional and / or Extraordinary Items) | 22,393 | 12,517 | 13,836 | 46,972 | 53,210 |
| 3 | Net Profit / (Loss) for the period (before Tax, after Exceptional and / or Extraordinary Items) | 22,393 | 12,517 | 13,836 | 46,972 | 53,210 |
| 4 | Net Profit / (Loss) for the period after Tax (after Exceptional and / or Extraordinary Items) | 18,758 | 10,418 | 12,411 | 38,795 | 43,891 |
| 5 | Total Comprehensive Income / (Loss) for the period [comprising Profit / (Loss) for the period (after tax) and Other Comprehensive Income / (Loss) (after tax)] | 17,529 | 13,136 | 13,360 | 41,924 | 49,027 |
| 6 | Equity Share Capital | 1,510 | 1,510 | 1,510 | 1,510 | 1,510 |
| 7 | Reserve as shown in the Audited Balance Sheet | | | | 551,825 | 523,496 |
| 8 | Earnings Per Share (of INR 5 each) (for continuing and discontinued operations) | | | | | |
| | (a) Basic | 62.10 | 34.49 | 41.09 | 128.43 | 145.30 |
| | (b) Diluted | 62.10 | 34.49 | 41.09 | 128.43 | 145.30 |

Note: The above is an extract of the detailed format of the Standalone and Consolidated Financial Results for the quarter and year ended March 31, 2022 filed with the Stock Exchanges under Regulation 33 of the SEBI (Listing Obligations and Disclosure Requirements) Regulations, 2015. The full format of the Standalone and Consolidated Financial Results for the quarter and year ended March 31, 2022 are available on the websites of BSE and NSE at www.bseindia.com and www.nseindia.com and on Company's website at www.marutisuzuki.com.

Place - New Delhi
Date - April 29, 2022

For and on behalf of Board of Directors
(Hisashi Takeuchi)
Managing Director & CEO

IndusInd Bank

CIN: L65191PN1994PLC076333 | Regd. Office: 2401, Gen. Thimmayya Road, Cantonment, Pune - 411 001.
Corporate Office: 8th Floor, Tower 1, One World Centre, 841, S. B. Marg, Prabhadevi (W), Mumbai - 400 013. (₹ in Lakhs)

Q4 FY 22 Performance

Net Profit (Y-o-Y)
Q4'22: 51%
FY'22: 64%

NIM
4.20%

CRAR
18.42%

NNPA
0.64%

PCR
72%

Audited Financial Results for the quarter / year ended March 31, 2022

| Particulars | Consolidated | | | Standalone | | |
|---|------------------------------------|---------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|---------------------------------|------------------------------------|
| | Quarter ended 31.03.2022 (audited) | Year ended 31.03.2022 (audited) | Quarter ended 31.03.2021 (audited) | Quarter ended 31.03.2022 (audited) | Year ended 31.03.2022 (audited) | Quarter ended 31.03.2021 (audited) |
| Total income from operations | 976491 | 3823007 | 919971 | 976189 | 3821949 | 919948 |
| Net Profit / (Loss) for the period (before tax, exceptional and / or extraordinary items) | 191788 | 643281 | 126298 | 186499 | 617365 | 119584 |
| Net Profit / (Loss) for the period before tax (after exceptional and / or extraordinary items) | 191788 | 643281 | 126298 | 186499 | 617365 | 119584 |
| Net Profit / (Loss) for the period after tax (after exceptional and / or extraordinary items) | 140064 | 480503 | 92622 | 136137 | 461112 | 87595 |
| Equity Share Capital | 77466 | 77466 | 77337 | 77466 | 77466 | 77337 |
| Reserves (excluding Revaluation Reserve as shown in the Audited Balance Sheet of the previous year) | (As at 31.03.2022) | (As at 31.03.2022) | (As at 31.03.2021) | (As at 31.03.2022) | (As at 31.03.2022) | (As at 31.03.2021) |
| Earnings Per Share (of ₹10 each) (for continuing and discontinued operations) (not annualised) | | | | | | |
| - Basic | 18.08 | 62.07 | 12.11 | 17.57 | 59.57 | 11.45 |
| - Diluted | 18.06 | 61.97 | 12.09 | 17.55 | 59.47 | 11.43 |

Note:
1. The above is an extract of the detailed format of Quarterly / Annual Financial Results filed with the Stock Exchange under Regulation 33 of the SEBI (Listing and Other Disclosure Requirements) Regulations, 2015. The full format of the Quarterly Financial Results are available on the Stock Exchange websites (www.bseindia.com and www.nseindia.com) and Bank website www.indusind.com.
2. Information relating to Total Comprehensive Income and Other Comprehensive Income are not furnished as Ind AS is not yet made applicable to banks.

Mumbai
April 29, 2022
Sumant Kathpalia
Managing Director & CEO

नई दिल्ली राजधानी



दिल्ली में गहराया बिजली संकट

जनसत्ता संवाददाता
नई दिल्ली, 29 अप्रैल

दिल्ली सरकार ने शुक्रवार को कोयले की भारी कमी को रक्षाकृत करते हुए दावा किया कि देश के कई बिजलीघरों में सिर्फ एक दिन का भंडार बचा है इसलिए राष्ट्रीय राजधानी में विद्युत आपूर्ति बाधित हो सकती है।



दिल्ली सरकार ने कहा कि मेट्रो ट्रेन और अस्पतालों सहित राजधानी में महत्वपूर्ण प्रतिष्ठानों को निबंध बिजली आपूर्ति मुहैया कराने में समस्या हो सकती है। मुख्यमंत्री अरविंद केजरीवाल ने भी कहा कि हालात को किसी तरह संभाला जा रहा है। रेलवे रैक की कमी से कोयले की दुलाई नहीं हो पाने से पैदा बिजली संकट पर उन्होंने कहा कि हम सबको मिलकर इसका जल्द हल निकालना होगा।



ऊर्जा मंत्री सत्येंद्र जैन ने संवाददाता सम्मेलन में कहा कि कोयले की भारी कमी का मुख्य कारण पर्याप्त संख्या में रेलवे के रैक की कमी है। रेलवे ने रैक की संख्या बढ़ाने के बजाए घटा दी है। मंत्री ने यह भी दावा किया कि दादरी और ऊंचाहार सहित बिजलीघरों में केवल एक दिन का कोयला भंडार था, जो आमतौर पर 21 दिनों के लिए होना चाहिए। उन्होंने कोयले की आपूर्ति के संबंध में केंद्र को दिल्ली के किसी भी तरह का भुगतान बकाया होने से इनकार किया है।

उन्होंने चेतावनी दी कि अगर बिजली संयंत्र बंद हो जाते हैं तो आपूर्ति में कठिनाई हो सकती है। उन्होंने कहा कि मेट्रो ट्रेन और अस्पतालों सहित राजधानी में महत्वपूर्ण प्रतिष्ठानों को निबंध

बिजली आपूर्ति उपलब्ध कराने में समस्या हो सकती है। केजरीवाल ने ट्वीट किया कि देश भर में बिजली की भारी समस्या हो रही है। वहीं, दिल्ली में हम किसी तरह से प्रबंधन कर रहे हैं। पूरे भारत में स्थिति बेहद गंभीर है। इसके जवाब में एनटीपीसी ने ट्वीट किया कि अभी ऊंचाहार और दादरी स्टेशन, ग्रिड को 100 फीसद से अधिक क्षमता से काम कर रहे हैं। ऊंचाहार में इकाई एक को छोड़कर ऊंचाहार और दादरी की सभी छह इकाइयां पूरी क्षमता से कार्य कर रही हैं। ऊंचाहार की इकाई-एक में सालाना रखरखाव का काम चल रहा है। एनटीपीसी ने कहा कि कोयले की नियमित आपूर्ति हो रही है।

एनटीपीसी का दावा है कि मौजूदा समय में उनके पास क्रमशः 1 लाख 40 हजार मीट्रिक टन और 95 हजार मीट्रिक टन कोयले का भंडार है और आयतित कोयले की आपूर्ति भी होने वाली है। दिल्ली में अधिकतम तापमान का रेकार्ड स्तर पर पहुंचने से बिजली की मांग बढ़ गई है। गुरुवार

रात 11 बजकर 17 मिनट पर शहर में बिजली की मांग 6050 मेगावाट पर पहुंच गई। विद्युत वितरण कंपनियों को आने वाले महीनों में दिल्ली की अधिकतम मांग और बढ़ने की संभावना लग रही है। माना जा रहा है कि यह मांग लगभग 8200 मेगावाट होगी।

लोगों को बिजली के संकट का सामना नहीं करना पड़े। इसके लिए दिल्ली सरकार स्थिति पर नियंत्रण बनाए हुए है और हरसंभव प्रयास कर रही है। वर्तमान में कोयले की कमी से जुड़ा रहे इन पावर स्टेशन के जरिये दिल्ली में 25 से 30 फीसद की बिजली की मांग को पूरा किया जा रहा है। जानकारी के मुताबिक दिल्ली सरकार 1500 मेगावाट क्षमता वाले अपने गैस आधारित बिजली संयंत्र में उत्पादन बढ़ा सकती है। ऐसा करने में गैस की लागत एक बाधा हो सकती है।

वहीं, दादरी, ऊंचाहार, कहलगांव, फरक्का और झज्जर संयंत्रों से प्रतिदिन 1751 मेगावाट बिजली प्राप्त होती है। राज्य सरकार ने पहले कहा कि दादरी-द्वितीय बिजली स्टेशन से राजधानी को अधिकतम 728 मेगावाट की आपूर्ति मिलती है जबकि ऊंचाहार स्टेशन से इसे 100 मेगावाट बिजली प्राप्त होती है।

हिचकोले खाता विमान, अटकीं सांसें



रनवे 34
 निदेशक : अजय देवगन



कलाकार : अजय देवगन, अमिताभ बच्चन, रकुल प्रीत सिंह, बोमन ईरानी, आकांक्षा सिंह।

वैसे तो अजय देवगन पहले ही दो फिल्में निर्देशित कर चुके हैं, लेकिन रनवे 34 उनकी ऐसी सफल निर्देशित फिल्म मानी जाएगी जिसमें उनका अभिनय भी शानदार रहा। इस फिल्म का एक खास आकर्षण अजय और अमिताभ बच्चन का साथ होना है। उत्सुकता थी आखिर दोनों के बीच कैसा मुकाबला होगा? फिल्म देखने के बाद दर्शकों को अहसास होगा कि मुकाबला जोरदार रहा और कोई किसी पर भारी नहीं पड़ा और दोनों अपनी-अपनी जगह दमदार रहे। रनवे 34 एक सच्ची घटना से प्रेरित है, लेकिन उस पर

आधारित नहीं है। 2015 में दोहा से कोच्चि जाने वाली फ्लाइट 34 पर अपने जहाज को उतारता है जो सुरक्षित नहीं है। लेकिन सभी यात्री सुरक्षित हैं हालांकि एक की बाद में मृत्यु हो जाती है। लेकिन नागरिक उड्डयन विभाग विमान को उड़ाने के लिए जांच बिठा देता है। और जांच करने वाले मुख्य अधिकारी का नाम है नारायण वेदांत जिसकी भूमिका अमिताभ बच्चन ने निभाई है।

अजय देवगन ने इसमें विक्रांत खन्ना नाम के एक ऐसे पायलट की भूमिका निभाई है जो एक एअरलाइंस में पायलट है। जिस हवाई जहाज को उड़ाने हुए हुए वो कोच्चि पहुंचता है उसका वो कैप्टन है। उसकी सह-पायलट है तान्या (रकुल प्रीत सिंह)। कोच्चि में मौसम खराब है इस वजह से वहां हवाई जहाज उतर नहीं सकता। पायलट और सह पायलट में बहस होती है कि क्या किया जाए? आखिरकार कैप्टन खन्ना फ्लाइट को त्रिवेंद्रम ले जाता है। पर वहां भी मौसम खराब। लेकिन हवाई जहाज

उतारना ही है क्योंकि ईंधन खत्म हो रहा है। विक्रांत खन्ना रनवे 34 पर अपने जहाज को उतारता है जो सुरक्षित नहीं है। लेकिन सभी यात्री सुरक्षित हैं हालांकि एक की बाद में मृत्यु हो जाती है। लेकिन नागरिक उड्डयन विभाग विक्रांत खन्ना को शाबाशी नहीं देता बल्कि जोखिम मोल लेने के लिए जांच बिठा देता है। और जांच करने वाले मुख्य अधिकारी का नाम है नारायण वेदांत जिसकी भूमिका अमिताभ बच्चन ने निभाई है।

आधी फिल्म वायुयान के उतरने के बारे में है और आधी उस जांच के बारे में जो विक्रांत खन्ना के फैसले को लेकर है। इंटरवल के पहले का तनाव यह है कि क्या विक्रांत अपने हवाई जहाज को सुरक्षित उतार पाएगा और इंटरवल के बाद का तनाव यह है कि क्या विक्रांत दोषी करार दिया जाएगा? अजय देवगन ने एक ऐसे शख्स की भूमिका निभाई है जो बेहद संजीदा दिखता है पर भीतर ही भीतर अशांत है। उसकी स्मरण शक्ति बहुत तेज है और कुछ ही सेकंड में देख कर नियमावली को याद कर लेता है। हालांकि सामने वाले को लग सकता है कि इस शख्स ने नियमावली तो देखी ही नहीं। उधर, नारायण वेदांत नाम का जांचकर्ता हर बारीकी को पकड़ने वाला और छोटी सी भूल को भी नजर अंदाज करने वाला नहीं है। लगता है कि वह तो विक्रांत खन्ना का बाजा बजा देगा। अमिताभ इधर कुछ फिल्मों में एक ऐसे वकील के रूप में उभरे हैं जो अदालत में ही बहस के दौरान सच का पता लगा देता है। यहां भी उनकी भूमिका उस शख्स की है जो फ्लाइट में हुए हर वाक्य को अपनी बेधक दृष्टि से पकड़ता है। रनवे 34 की एक बड़ी खूबी उसकी मेकिंग है और जिस तरह से हर दृश्य को पेश किया गया है उसमें एक खास तरह का ड्रामा है। इसलिए कहानी से अधिक प्रभावशाली इसका ताना-बाना हो गया है। हर सीन अपने में रोमांचकारी है।

बिजली खरीदने की प्रक्रिया हुई आसान

जनसत्ता संवाददाता
नई दिल्ली, 29 अप्रैल।

दिल्ली में बिजली संकट को बचाने के लिए दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग (डीइआरसी) ने बिजली कंपनियों को एक आदेश जारी कर राहत दी है। अब बिजली कंपनियों दिल्ली के लिए आसानी से बिजली के इंतजाम कर सकती है। इसके लिए कंपनियों को लंबी प्रक्रिया से नहीं गुजरना होगा। वे सीधे बिजली खरीद कर उसे उपभोक्ताओं तक पहुंचा सकते हैं।

देश में कोयला संकट के बाद बिजली संकट गहराने की दिल्ली सरकार की चेतावनी के बाद दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग भी हकत में आ गया है। इस संबंध में डीइआरसी के संयुक्त निदेशक हिमांशु चावला ने आदेश जारी किए हैं।

दिल्ली में बिजली संकट को बचाने के लिए दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग (डीइआरसी) ने बिजली कंपनियों को एक आदेश जारी कर राहत दी है। अब बिजली कंपनियों दिल्ली के लिए आसानी से बिजली के इंतजाम कर सकती है। इसके लिए कंपनियों को लंबी प्रक्रिया से नहीं गुजरना होगा। वे सीधे बिजली खरीद कर उसे उपभोक्ताओं तक पहुंचा सकते हैं।

देश में कोयला संकट के बाद बिजली संकट गहराने की दिल्ली सरकार की चेतावनी के बाद दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग भी हकत में आ गया है। इस संबंध में डीइआरसी के संयुक्त निदेशक हिमांशु चावला ने आदेश जारी किए हैं।

निब्सकॉम
 नेशनल इंस्टीट्यूट ऑफ बिजिनेस स्टडीज एंड कॉन्सल्टिंग मैनेजमेंट (निब्सकॉम)
 ए-30, सेक्टर 62, इंदौरा नगर, नोएडा - 201307
 फोन: 0120-295208/09, 295209/09, 295230/31

निब्सकॉम अनुबंध के आधार पर निदेशक के पद के लिए आवेदन आमंत्रित करता है। विवरण के लिए कृपया हमारी वेबसाइट www.nibsc.com देखें। इच्छुक उम्मीदवार योग्यता और अनुभव के साथ अथोहस्ताक्षरी को आवेदन कर सकते हैं और उपरोक्त पते पर 'निदेशक, निब्सकॉम के पद के लिए आवेदन' के रूप में चिह्नित एक सीलबंद लिफाफे में अपने आवेदन जोड़ियर के साथ भेज सकते हैं। आवेदन प्राप्त करने की अंतिम तिथि 21.05.2022 है। निब्सकॉम के पास बिना कोई कारण बताए प्राप्त किसी भी या सभी आवेदनों को अस्वीकार करने का अधिकार सुरक्षित है।

चेयरमैन, गवर्निंग बोर्ड, निब्सकॉम

SAI
भारतीय खेल प्राधिकरण
 (भर्ती सेल)
जवाहरलाल नेहरू स्टेडियम परिसर (पूर्वी द्वार)
लोधी रोड, नई दिल्ली-110003

संख्या: भाखेप्रा/कार्मिक/2378/2021 दिनांक 25.04.2022
 भारतीय खेल प्राधिकरण (भाखेप्रा), युवा कार्यक्रम और खेल मंत्रालय (यु.का.खे.मं.) के तहत एक स्वायत्त संगठन और सोसाइटी पंजीकरण अधिनियम, 1860 के तहत पंजीकृत सोसाइटी, भाखेप्रा., मुख्य कार्यालय, सेवानिवृत्त लेखा अधिकारियों को संबन्ध के आधार पर परामर्शदाता के 02 पर्यटकीय हेतु योग्य उम्मीदवारों से आवेदन आमंत्रित करता है। संबन्ध की अवधि प्रारंभिक तौर पर एक वर्ष की अवधि के लिये और 05 वर्ष तक, चार्षिक आवधिक समीक्षा के आधार पर या 65 वर्ष की आयु तक, इनमें से जो भी पहले हो, भाखेप्रा मुख्य कार्यालय, लोधी रोड, नई दिल्ली में तैनाती की जाएगी। आवेदन पत्र हेतु विवरण और ऑनलाइन आवेदन लिंक युवा कार्यक्रम और खेल मंत्रालय www.yas.nic.in एवं भाखेप्रा अर्थात् www.sportsauthorityofindia.nic.in पर उपलब्ध है। पूर्ण रूप से विधिवत भरे गए आवेदन पत्र ऑनलाइन माध्यम से ही आवेदन करें। ऑनलाइन आवेदन करने की प्रक्रिया नीचे दी गई है:-
 i) ऑनलाइन पंजीकरण खुलने की तिथि-26.04.2022
 ii) ऑनलाइन आवेदन पत्र प्रस्तुत करने की अंतिम तिथि-11.05.2022 सायं 05.00 बजे तक

निदेशक (भर्ती)
 भारतीय खेल प्राधिकरण

davp-47103/12/0002/2223

Bank of Baroda
 कोशाग्री श्रावण, 17-18, उत्तरी भू तल, गिरगा, कृष्णा एक्सप्रेस कोशाग्री, गाजियाबाद, फोन:0120-2771971, 4123568, ईमेल: kaumor@bankofbaroda.com

सेवा में, तिथि: 28.04.2022

1. श्री रजनीकान्त शर्मा, फ्लैट नं. 8बी, 8वां तल, टावर नं. टी-07, ब्लॉक पाइन वुड, गुलमोहर, ग्रीन्स, मोहन नगर, गाजियाबाद (उ.प्र.)
 2. श्रीमती जया शर्मा, फ्लैट नं. 8बी, 8वां तल, टावर नं. टी-07, ब्लॉक पाइन वुड, गुलमोहर, ग्रीन्स, मोहन नगर, गाजियाबाद (उ.प्र.)

संदर्भ: अधोलिखित प्रतिभूत परिसम्पत्तियों/गिरवी सम्पत्ति की प्रतिभूति के लिये ऋण सुविधा प्राप्त किया था। चूंकि, आप बकाया ऋण को पुनःभुगतान में विफल रहे, अतः 23.04.2021 को सरकारी अधिनियम, 2002 की धारा 13 (2) के अंतर्गत सूचना जारी कर आपको बकाये के भुगतान का निर्देश दिया गया था। यह देखा गया कि उक्त सूचना से 60 दिनों की समाप्ति के बावजूद भी आपने अपनी देवता का भुगतान नहीं किया। अतः बैंक ऑफ बड़ौदा कोशाग्री श्रावण, 17-18, उत्तरी भू तल, गिरगा, कृष्णा एक्सप्रेस कोशाग्री, गाजियाबाद, (उ.प्र.)-201010 ने वित्तीय परिसम्पत्तियों के प्रतिभूतिकरण एवं पुनर्निर्माण तथा प्रतिभूति हित प्रवर्धन अधिनियम, 2002 की धारा 13 (4) के अंतर्गत प्रतिभूत क्रेडिटर के रूप में अपने अधिकार का प्रयोग करने का फैसला किया है तथा 05 मई, 2022 को 11.00 बजे पूर्ण। में ऊपर वर्णित प्रतिभूत परिसम्पत्ति/गिरवी सम्पत्ति का भौतिक कब्जा करने को इच्छुक है। आप से आह्व है कि बैंक द्वारा ऊपर वर्णित प्रतिभूत परिसम्पत्ति/गिरवी सम्पत्ति का भौतिक कब्जा लेने के समय साइट पर मौजूद रहें।

(प्राधिकृत अधिकारी)
 बैंक ऑफ बड़ौदा
 तिथि: 28.04.2022

MARUTI SUZUKI INDIA LIMITED
 Registered Office: Plot No.1, Nelson Mandela Road, Vasant Kunj, New Delhi - 110070
 CIN: L34103DL1981PLC011375; Website: www.marutisuzuki.com; E-mail: investor@maruti.co.in; Phone: + 91-11-46781000; Fax: +91-11-46150275/76

Extract of Standalone Unaudited / Audited Financial Results for the quarter and year ended March 31, 2022

| Sr. No | Particulars | Quarter ended | | | Year ended | |
|--------|--|------------------|---------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | 31st March, 2022 | 31st December, 2021 | 31st March, 2021 | 31st March, 2022 | 31st March, 2021 |
| | | Unaudited | Unaudited | Unaudited | Audited | Audited |
| 1 | Total Income from Operations | 267,400 | 232,460 | 240,237 | 882,956 | 703,325 |
| 2 | Net Profit / (Loss) for the period (before Tax, Exceptional and / or Extraordinary Items) | 21,980 | 12,218 | 13,075 | 45,823 | 51,594 |
| 3 | Net Profit / (Loss) for the period (before Tax, after Exceptional and / or Extraordinary Items) | 21,980 | 12,218 | 13,075 | 45,823 | 51,594 |
| 4 | Net Profit / (Loss) for the period after Tax (after Exceptional and / or Extraordinary Items) | 18,389 | 10,113 | 11,661 | 37,663 | 42,297 |
| 5 | Total Comprehensive Income / (Loss) for the period [comprising Profit / (Loss) for the period (after tax) and Other Comprehensive Income / (Loss) (after tax)] | 17,163 | 12,830 | 12,603 | 40,786 | 47,423 |
| 6 | Equity Share Capital | 1,510 | 1,510 | 1,510 | 1,510 | 1,510 |
| 7 | Reserve as shown in the Audited Balance Sheet | | | | 539,350 | 512,158 |
| 8 | Earnings Per Share (of INR 5 each) (for continuing and discontinued operations) | | | | | |
| (a) | Basic | 60.87 | 33.48 | 38.60 | 124.68 | 140.02 |
| (b) | Diluted | 60.87 | 33.48 | 38.60 | 124.68 | 140.02 |

Extract of Consolidated Unaudited / Audited Financial Results for the quarter and year ended 31st March, 2022

| Sr. No | Particulars | Quarter ended | | | Year ended | |
|--------|--|------------------|---------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | 31st March, 2022 | 31st December, 2021 | 31st March, 2021 | 31st March, 2022 | 31st March, 2021 |
| | | Unaudited | Unaudited | Unaudited | Audited | Audited |
| 1 | Total Income from Operations | 267,492 | 232,533 | 240,345 | 883,298 | 703,720 |
| 2 | Net Profit / (Loss) for the period (before Tax, Exceptional and / or Extraordinary Items) | 22,393 | 12,517 | 13,836 | 46,972 | 53,210 |
| 3 | Net Profit / (Loss) for the period (before Tax, after Exceptional and / or Extraordinary Items) | 22,393 | 12,517 | 13,836 | 46,972 | 53,210 |
| 4 | Net Profit / (Loss) for the period after Tax (after Exceptional and / or Extraordinary Items) | 18,758 | 10,418 | 12,411 | 38,795 | 43,891 |
| 5 | Total Comprehensive Income / (Loss) for the period [comprising Profit / (Loss) for the period (after tax) and Other Comprehensive Income / (Loss) (after tax)] | 17,529 | 13,136 | 13,360 | 41,924 | 49,027 |
| 6 | Equity Share Capital | 1,510 | 1,510 | 1,510 | 1,510 | 1,510 |
| 7 | Reserve as shown in the Audited Balance Sheet | | | | 551,825 | 523,496 |
| 8 | Earnings Per Share (of INR 5 each) (for continuing and discontinued operations) | | | | | |
| (a) | Basic | 62.10 | 34.49 | 41.09 | 128.43 | 145.30 |
| (b) | Diluted | 62.10 | 34.49 | 41.09 | 128.43 | 145.30 |

Note: The above is an extract of the detailed format of the Standalone and Consolidated Financial Results for the quarter and year ended March 31, 2022 filed with the Stock Exchanges under Regulation 33 of the SEBI (Listing Obligations and Disclosure Requirements) Regulations, 2015. The full format of the Standalone and Consolidated Financial Results for the quarter and year ended March 31, 2022 are available on the websites of BSE and NSE at www.bseindia.com and www.nseindia.com and on Company's website at www.marutisuzuki.com.

Place - New Delhi
 Date - April 29, 2022

For and on behalf of Board of Directors
 (Hisashi Takeuchi)
 Managing Director & CEO

पंजाब नैशनल बैंक Punjab national bank
 ... धरोरे का प्रतीक! ...the name you can BANK upon!

जोनल शास्त्र केंद्र, हेम बरूआ रोड, पानबाजार, गुवाहाटी-781001
 मो 0-9864017377, ईमेल ईमेल: zs8346@pnb.co.in

ई-नीलामी सूचना

उपलब्ध प्रस्तावों की बिक्री के लिए नोटिस

वित्तीय आस्तियों का प्रतिभूतिकरण और पुनर्गठन तथा प्रतिभूति हित का प्रवर्तन अधिनियम, 2002 के नियम 8(6) के अधीन चल/अचल आस्तियों के विक्रय हेतु ई-नीलामी विक्रय नोटिस।

आम लोगों को तथा विशेष रूप से ऋणी(ओं)/गारन्टर(ओं) उधार लेने वाले और प्रत्याभूति-दाता को यह नोटिस दिया जाता है कि नीचे वर्णित चल/अचल संपत्ति जो प्रतिभूति लेनदार के पास गिरवी/प्रमारित है, का रचनात्मक/भौतिक/सांकेतिक कब्जा प्रतिभूति लेनदार के प्राधिकृत अधिकारी, बैंक द्वारा लिया गया है, जो "जहाँ है, जैसा है और जो कुछ भी है" के आधार पर बैंक नीचे उल्लिखित ऋणी(ओं)/गारन्टर(ओं) की बकाया राशि की वसूली हेतु बेची जायेगी। प्रत्येक संपत्ति का रिजर्व मूल्य एवं अनेस्ट मनी विवरण नीचे उल्लिखित है, तथा संपत्तियों का ज्ञात प्रमार का संक्षिप्त विवरण, यदि कोई हो, के रूप में नीचे उल्लेख किया गया है।

| श्रावण का नाम | अचल सम्पत्ति का विवरण एवं सम्पत्ति स्वामी का नाम | बिनाड नोटिस सफेसी 13(2) के अनुसार | रिजर्व मूल्य (लाख में) | ई-नीलामी की तिथि एवं समय | सुरक्षित लेनदार का ज्ञात प्रमार का विवरण |
|---|--|--|--|--------------------------|--|
| श्रावण का नाम | अचल सम्पत्ति का विवरण एवं सम्पत्ति स्वामी का नाम | बिनाड नोटिस सफेसी 13(4) के अनुसार | अनेस्ट मनी (EMD) | ईएमडी जमा के अंतिम तिथि | |
| कब्जे का प्रकार (सांकेतिक/भौतिक/रचनात्मक) | | | न्यूनतम बोली की बुद्धि | | |
| 1. श्रावण: फैंसी बाजार, गुवाहाटी ऋणी: मैसर्स नाथ ईस्ट रीजन फिनसर्विस लि0 कपोरट ऑफिस: एम-2 ब्लॉक, जिम प्लाज, लोकल शॉपिंग सेन्टर, विक्रमपुरी, केरला स्कूल सामने, न्यू दिल्ली-1100118, रजिस्टर्ड ऑफिस: जिम ब्लेसिंग हॉम, प्रथम तल, संगोपदौर, एयर पोर्ट रोड, इन्फाल, मणिपुर-795001 | बंधक सम्पत्ति के सभी भाग व व्यावसायिक तल, दुकान नं. 1 एवं 2, क्षेत्रफल 45.75 वर्ग मी. (कुल निर्मित भाग), जो प्रथम तल श्री सत युक्त प्लाज, जाखन, राजपुर रोड, देहरादून उत्तराखण्ड पर खसरा नं. 283 मि. बिना छत अधिकार के सम्पत्ति स्वामी मैसर्स नाथ ईस्ट रीजन फिनसर्विस लि0 (विक्रय विलेख संख्या-7730/2004 दिनांक 25.11.2004 के अनुसार विवरण) (संपत्ति आईडी-PUNBHBX00275717) | 14.10.2016 ₹0 1,16,99,59,237.00 + ब्याज दिनांक 01.09.2016 तक एवं अन्य खर्च 24.04.2017 | ₹0 54.00 लाख | 18.05.2022 | ज्ञात नहीं |
| 2. श्रावण: फैंसी बाजार, गुवाहाटी ऋणी: मैसर्स नाथ ईस्ट रीजन फिनसर्विस लि0 कपोरट ऑफिस: एम-2 ब्लॉक, जिम प्लाज, लोकल शॉपिंग सेन्टर, विक्रमपुरी, केरला स्कूल सामने, न्यू दिल्ली-1100118, रजिस्टर्ड ऑफिस: जिम ब्लेसिंग हॉम, प्रथम तल, संगोपदौर, एयर पोर्ट रोड, इन्फाल, मणिपुर-795001 | बंधक सम्पत्ति के सभी भाग व आवासीय निर्मित भूमि खसरा नं. 341/1 क्षेत्रफल 436.68 वर्ग मी. (7.5 फीट x 77 फीट निजी मार्ग के अनुसार) बाहरी निर्मित क्षेत्रफल 155.33 वर्ग मी. जो ग्राम जाखन, पररना केन्द्रीयदून, जिला देहरादून उत्तराखण्ड पर मुनिपल नं. 1-ए, इन्दर बाबा मार्ग, किरानपुर, देहरादून, सम्पत्ति स्वामी श्री जेमस केड्सिंग (विक्रय विलेख संख्या-3848/2004 दिनांक 17.05.2004 के अनुसार विवरण) (संपत्ति आईडी-PUNBHBX00275718) | 14.10.2016 ₹0 1,16,99,59,237.00 + ब्याज दिनांक 01.09.2016 तक एवं अन्य खर्च 24.04.2017 | ₹0 229.00 लाख ₹0 22.90 लाख (17.05.2022) शाम 4:00 बजे तक) ₹0 0.50 लाख | 18.05.2022 | ज्ञात नहीं |

नियम व शर्तें : विक्षी सूचना नियम (प्रवर्तन) नियम 2002 और निम्नलिखित शर्तों में निर्धारित नियमों और शर्तों के अधीन होगी। 1. नीलामी की सम्पत्तियों को जहाँ है, जैसा है, जो है के आधार पर विक्री की जायेगी। 2. अनुसूचित में निर्दिष्ट सुरक्षित परिसंपत्तियों के विक्रय को प्राधिकृत अधिकारी की सर्वोत्तम जानकारी के लिए किया गया है, लेकिन प्राधिकृत अधिकारी इस घोषणा में किसी बुरे, गलत बयान या बुरे के लिए ज़म्बंदेदी नहीं लेगी। 3. किसी अयोग्यताकारी द्वारा ई-नीलामी के माध्यम से विक्रय में उपलब्ध वेबसाइट: www.mstcecommerce.com पर दिनांक 18.05.2022 समय प्रातः 10.00 बजे, 4. विक्रय नियम व शर्तों की जानकारी के लिये आप वेब साइट www.ibapi.in, www.mstcecommerce.com, www.eprocure.gov.in, www.pnbindia.in पर लॉगिन कर सकते हैं या नियम व शर्तों की प्रतिलिपि हमारे कार्यालय से किसी भी कार्यदिवस पर प्राप्त कर सकते हैं।

दिनांक- 30.04.2022
 स्थान- गुवाहाटी
 प्राधिकृत अधिकारी, पंजाब नैशनल बैंक