



ANNUAL REPORT — 2018



2018 was a period marked by great challenges and overcoming moments for EDF Norte Fluminense. It is not easy to maintain excellence over 15 years of commercial operation, but the commitment and dedication of everyone allowed the success of two of the largest projects of our path in Brazil: the Majors shutdowns of EDF Norte Fluminense Thermal Plant and the construction of the Sinop Hydroelectric Plant, one of the EDF Group's most important hydroelectric projects in Brazil and worldwide.

One of our most significant merits has been the grit and willingness of all teams to turn every obstacle into an opportunity to deliver good results. We were able to maintain good numbers compared to the previous year, like our excellent operating performance. Even with a brief improvement in the rainfall regime, EDF NF presented an average availability of 89.9%, a figure that is almost equal to the 90.3% target.

Maintaining good results year after year is vital to reach new heights in Brazil's electricity sector, as well as to consolidate the EDF Group's investments in the country, however, never neglecting values such as transparency, and social and environmental responsibility, which are part of EDF NF's identity. By encouraging greater interaction with society, the social projects conducted in 2018, such as the Macaé Basquete Basketball team, the Estante de Histórias and the partnership with the Maison de France Theater, remain key tools for valuing and maintaining citizenship.

Even with Majors shutdowns of the Thermal Plant, the forced shutdowns rate in 2018 was only 0.52%, and the percentage was still below the 1.1% target. In addition, we reached a new Hourly Power record of 869 MW, exceeding the 2017 index by 10 MW. The Steam Turbine also set our own power generation record, reaching 304 MW, a gain of 4 MW after the maintenance shutdown.

The grandeur and complexity of the projects of 2018 reinforce the importance of teamwork. The creation of a new subsidiary, EDF NF Serviços, and its win in the bidding process that defined the agent that will be responsible for Sinop's remote operation are clear examples of the commitment of our team of employees. EDF NF Serviços reaches the Brazilian market at an important moment of modernization of the electricity sector, being responsible for the planning and acquisition of new contracts for Operation and Maintenance (O&M) services of generating enterprises. Thus, we celebrate the current achievements, while looking to the future.

In Research and Development (R&D), investments reached R\$6.1 million, which made enabled, for example, at the launch of HERA, a digital tool capable of guiding the decision making in the definition of sites for the construction of hydroelectric plants, assessing socio-environmental and economic issues. HERA is the first product developed from an EDF NF R&D project made available to the market, and already draws interest from companies, entities and control and regulatory bodies in Brazil and abroad.

Finally, I want to thank everyone who enabled the results that are helping to build, day by day, the future of EDF Norte Fluminense. We believe that values such as responsibility, solidarity and respect are not just empty words, they are realities that we can see in practice and that help us transform our greatest challenges into our greatest achievements on a daily basis. Thank you very much!

Yann des Longchamps

MESSAGE OF THE CEO

01

WHO WE ARE — 02





165,000 EMPLOYEES AND
AROUND **40 MILLION**
CUSTOMERS WORLDWIDE

EDF Group

The Electricité de France Group (EDF) has assets in 33 countries on five continents. It is a world leader in low carbon generation, with 90% of its electricity generation being carbon-free.

With over 165,000 employees and around 40 million customers worldwide, the EDF Group is the largest power generator and grid operator in Europe. With initiatives throughout the power sector chain (Generation / Transmission and Distribution / Business and marketing / Energy services), the Group has a solid presence in Europe, the United States, China, Brazil, Southeast Asia, and its Power generation stands out for its increase in renewable sources, combined with low carbon energy, and initiatives around nuclear power.

These seven decades of EDF experience and the entrepreneur-operator mindset have led to the development and refinement of policies, procedures, capabilities and training that provide direct benefits to projects operated by EDF. The Group capitalizes on its experience in plant operation.



CAP 2030

CAP 2030 is the EDF Group's worldwide goal plan. It is a map of where and how the company wants to reach a future that is under construction today through the projects, commitments and ongoing efforts of its more than 165,000 employees worldwide.

CAP 2030 is convinced that our customers will soon become actors who will need more digital, personalized, decentralized and efficient support services. Therefore, it is our obligation to create new competitive solutions and smarter power grids, in addition to supporting the development of new uses for electricity and accelerating research and development for energy storage, photovoltaic installations, electric vehicles and new grids.

In addition, energy will soon be obtained with low carbon emissions. The whole world is looking for clean, renewable, low-carbon energy sources at competitive prices.

And no one doubts that future growth will be in the electricity sector. Increasing environmental requirements should lead to increased demand for electricity to replace more polluting sources.

It is critical for the company to enter new international markets and emerging economies with low carbon solutions while consolidating its position in Europe. To this end, EDF Group intends to triple its international business, become a reference in up to three and establish a significant presence in up to 10 emerging countries, in addition to developing international business in energy and engineering services.

EDF in Brazil

In Brazil, EDF has been present for over 20 years, accumulating experiences in various segments of the electricity sector, such as: generation, distribution and street lighting. Today, the group has approximately 1000 employees in the country.

The Group was the parent company of Light S.A, a Rio de Janeiro electricity distributor, between 1996 and 2006, and currently directly and indirectly controls several assets, including EDF Norte Fluminense, a thermal power plant in Macaé, in the interior of Rio de Janeiro (827MW), the photovoltaic park of Pirapora Solar, in Minas Gerais (400MW), and the Ventos da Bahia I (66MW) and II (117MW) wind farms, in the state of Bahia, is the majority shareholder of the Sinop Hydroelectric Power Plant, operating in Mato Grosso (401,88MW), in addition to providing services through Citelum, a reference company in street lighting in 19 cities in the country.





827MW
INSTALLED CAPACITY

EDF Norte Fluminense

EDF Norte Fluminense is one of the main assets of the EDF Group in Brazil. With efficient management, modern governance, and a consolidated structure, the company assumed an important role given the EDF Group's goals and ambitions in the country, becoming a platform for new businesses in Brazil.

Thus, the Norte Fluminense Thermoelectric Plant, located in Macaé, north of the state of Rio de Janeiro, and the company's headquarters in the capital of Rio de Janeiro, comprise EDF Norte Fluminense, which has been contributing to promote and capitalize the EDF Group in the Brazilian market.

Currently, EDF NF occupies the 394th position in the ranking of the thousand largest companies in the electric power sector in Brazil, granted in 2018 by Revista Valor 1000, published by Valor Econômico newspaper.





HR - MY EDF GROUP Results

With 105 employees distributed between the cities of Rio de Janeiro and Macaé, EDF Norte Fluminense seeks to adopt what is most advanced in the market, as regards the best practices for people management. This highlights the importance given by the company to the development and professional achievement of its employees.

The MY EDF GROUP 2018 survey was conducted from October 1st to 31st, 2018. The annual survey is global in scope and is an important EDF Group climate assessment tool, conducted with all its employees.

The MY EDF GROUP 2018 survey was attended by 99% of EDF NF employees, compared with 77% of employees across the Group.

The MY EDF Committee is made up of employees from different areas of the company. These are people who have decided to participate to help transform the matters listed in the survey into practical actions. Based on the analysis of the results of the MY EDF GROUP 2018 Survey, the MY EDF Committee met and drew up an action plan for the proposed changes of the appointed themes.

EDF Norte Fluminense

MISSION

Contributing to the expansion of EDF Group's presence in Brazil as a reference player in the electricity sector. Supporting the growth dynamics of the other EDF Group entities in Brazil and Latin America.

VISION

To be one of the leading companies in the Brazilian electricity sector, expanding industrial and economic excellence, as well as a culture of high performance and sustainability.

VALUES

- Ethics, rigor, and integrity.
- Corporate responsibility in its three dimensions: social, environmental, and economic.
- Health and safety are our priority.
- Accountability and commitment to results.
- Team spirit, innovation, and overcoming.
- Focus on value creation and resource optimization.



Transparency and Ethics

EDF Norte Fluminense has a Compliance Program that adheres to the best corporate governance practices in the market that continuously reinforces management transparency and the commitment to act within the principles of integrity and ethics in its business.

In this sense, the governance model adopted by the company is guided by the EDF Group Code of Ethics - which has as one of its fundamental guidelines the non-tolerance of any kind of unethical conduct, fraud and/or corruption. The company's Compliance Program, which integrates the Internal Audit and Risk Management areas, is implemented and inserted in the continuous improvement of its controls and processes.



**INDEPENDENT ETHICS
CHANNEL, ENDED
THE YEAR WITH ALL
COMPLAINTS CLEARED AND
ANSWERED APPROPRIATELY**

The Compliance area operates in the dissemination and application of the EDF Group Code of Ethics and Conduct, which is guided by nine principles:

- Ensuring Safety and Health;
- Fighting Fraud and Corruption;
- Protecting the Environment;
- Developing Skills;
- Preventing Discrimination and Harassment;
- Respecting Opinions;
- Listening to Others;
- Acting in an Ethical Manner;
- Guaranteeing the Right to Report Conducts Violating the Code of Ethics.

Employee training is one of the most relevant items of the Compliance Program and provided employees with training on specific topics of the Company's Code of Ethics that were conducted in each quarter of 2017 through the awareness-raising action called "Compliance Week".

The independent ethics channel, created by EDF Norte Fluminense, operated effectively throughout 2017 and ended the year with all complaints cleared and answered appropriately. It is noteworthy that no real case of corruption was identified during this period.

SUSTAINABLE DEVELOPMENT

03



EDF Norte Fluminense's ambitions are sustainable development, transparent governance, monitoring of environmental impacts, preservation of natural resources, strict respect for ethical principles, dialogue with society and integration with communities directly or indirectly influenced by the company's local operations.

Since before the commercial operation of its thermal plant began, EDF Norte Fluminense has supported a large number of projects, such as the conservation of the Atlantic Forest's biodiversity and the Rural Territory Management and Nursery Network.

At the operational level, the company maintains intensive monitoring and treatment of items that may negatively impact the environment, society, and its assets. To this end, it develops programs for measuring, reporting and managing its emissions, as well as closely monitoring the quality and use of Macaé river waters.

This plan includes: the control of gas emissions; the greenhouse gas inventory; effluent control; waste management; care in water abstraction, treatment and reuse of rainwater; energy efficiency projects and implementation of solar roof to meet the energy consumption needs in the plant's administrative area, as well as monitoring to comply with the restrictions of the plant's Operating License.

Protected Area – APA
Macaé de Cima



Certifications

EDF Norte Fluminense maintained, in 2018, the certifications ISO 9.001:2015, ISO 14.001:2015 and OHSAS 18.001:2007. Through the triple certification, the company evidences the fulfillment of the requirements related to the quality management, the environmental management system and the health and safety management.

In addition, the company maintained the Social Accountability - SA8000 certification, adopted in 2010 (2014 version), following the standard for the eighth consecutive year. The certification that certifies that the company complies with corporate responsibility applies to companies of any size who want to demonstrate to their customers and stakeholders that they care about their employees.

Environmental Compensation

As part of the Environmental Compensation Commitment Agreement signed by EDF Norte Fluminense with INEA, in 2018 actions were carried out in the Macaé de Cima Environmental Protection Area, seeking to reform APA's administrative headquarters.



Global Pact

Like the EDF Group, EDF Norte Fluminense recognizes the importance of human rights, labor, the environment and the fight against corruption. Thus, since 2014, EDF Norte Fluminense has been a signatory to the Global Pact, presenting in a transparent and formal manner the commitment to implement its ten principles.

Each year the company presents a Progress Communication on the Global Pact website, indicating its efforts to make its commitments part of its strategy, culture, and day-to-day operations, while also working on broader goals such as the Sustainable Development Goals of the United Nations (SDG).

Associação Mico-Leão-Dourado

One of the main social and environmental projects supported by the company is the Nursery and Rural Territory Management Network. A partnership established nearly a decade ago, the initiative promoted by Associação Mico-Leão-Dourado aims to involve, train and support farmers' families from rural communities in the São João and Macaé River Basins, in the municipalities of Silva Jardim and Macaé, to adopt good agricultural practices and boost the production of seedlings of native species of the Atlantic Forest that guarantee the social, economic and environmental sustainability of the Region.

It also aims to consolidate support initiatives for family farmers, incorporating the territorial planning of the rural space as a tool for conservation and sustainable development.



SIPAT

Safety and quality of life at work are a constant concern of EDF NF. In 2018, Human Development was the theme that marked the 13th Internal Accident Prevention Week (SIPAT) of EDF Norte Fluminense, which took place from October 15 to 19. With the motto "Safe Behavior: A priority, a value!", The event gathered around 110 employees and collaborators for activities such as videos and lectures. Held every year at the plant in Macaé, SIPAT in 2018 also had an agenda at its headquarters in Rio.

THE EVENT GATHERED
AROUND **110 EMPLOYEES
AND COLLABORATORS**
FOR ACTIVITIES SUCH AS
VIDEOS AND LECTURES.

CULTURE AND SOCIETY

04



Since the beginning of its commercial operation, EDF NF has always been committed to offering something more than energy produced, supporting initiatives that seek connections and interactions with society. These are projects, supports and initiatives in different areas such as fine arts, photography, theater, literature, sports, environment, and science, always oriented towards the valorization and promotion of citizenship, the improvement of the quality of life and the social insertion of communities in vulnerability situation.



VA'A and Clube Praia Vermelha – Canoa Havaiana

The company maintained its support for canoeing, through the Clube Praia Vermelha, in the stages of the Rio de Janeiro Canoa Havaiana State Championship, where it obtained the 2nd place, and in the Brazilian Championship, in which it reached the 3rd overall place.

Support was also renewed for athletes Giselle Leal and Leticia Lana for the regional and national competitions, which earned the merit of 1st place overall in the South American - Category V1-M40, 2nd place - Category V1 Open at Aloha Spirit, 3rd place - Brazilian Championship ; and 2nd place in the South American - Category V1-M50, 3rd place - Brazilian Championship - Category V1-M50, 3rd place 2018 - Category V1 Open at Aloha Spirit and classification for Australia 2019 world championship, respectively.



Macaé Basquete

In 2018, EDF NF was one of the sponsors of the Associação Macaé de Basquete (AMB), a non-profit private entity, responsible for three extremely important social projects in the city, all supported by the company: the Basquete na Praça project serves over 250 children from ages 8 to 17, with free classes in six centers in the city; the Macaé Basquete Athlete Training, with over 70 athletes divided into four categories from 9 to 19 years old; and the Macaé Basquete sobre Rodas project, with over 20 wheelchair athletes, an example of overcoming for the entire population.



SUPPORTING INITIATIVES
THAT SEEK **CONNECTIONS**
AND INTERACTIONS
WITH SOCIETY



Corrida Para Viver Bem (MC) / Circuito Das Estações 2018 – Spring and Summer Steps (RJ)

EDF Norte Fluminense continued its annual initiative to promote street racing in Macaé, encouraging health among its employees, family and the local community. In 2018, Corrida do Bem was held, which seeks to bring EDF Norte Fluminense closer to the population around the plant.

The race aims to enable well-being, health, entertainment and sport. The company also sponsored two stages of Corrida das Estações in the city of Rio de Janeiro, thus extending the initiative and encouraging the participation of its employees from the Rio de Janeiro unit.



Fundação Gol de Letra

Recognized by UNESCO as a world model in supporting children in socially vulnerable situations, Fundação Gol de Letra's mission is to promote the integral education of children, adolescents and young people through sport, culture and job training.

EDF Norte Fluminense supports Projeto Jogo Aberto, which aims to contribute to the integral education of children, adolescents and young people in the local communities of the Caju neighborhood in Rio de Janeiro.

The company also participated for the 3rd consecutive year of the Gol de Letra Tournament, which brings together football teams composed of employees of the companies that support the projects, in favor of social responsibility. The tournament is one of the largest corporate football social events in the country, being used as an instrument for promoting the foundation's initiatives and raising funds for the projects developed.



Estante de Histórias

The Estante de Histórias project aims to promote education and reading among school children in the municipality of Macaé, contributing to the work of teachers in the region's public school system and the development of local society. Bookshelves with about 2,000 children's books were delivered, directly reaching an audience of 11,134 children.

Ciência Móvel

Ciência Móvel is a traveling museum of science and new technologies, sponsored by the Fundação Fio Cruz, where through a 21-meter long wagon, it travels municipalities of the southeastern region of the country, carrying multimedia exhibitions, mobile library, circus activities, interactive equipment, among other actions.

The project is a consolidated program of inclusion, culture, and education, which in the last decade has generated important results, and its implementation in the city of Macaé was sponsored by EDF Norte Fluminense.



Todos Na Ativa Project (ONG Terr'ativa)

Maintaining its commitment to Social Responsibility, the company supported, in 2018, the Todos na Ativa project, carried out by the NGO Terr'ativa, which aims to reinforce school, professional integration, and socialization for 30 adolescents living in Morro do Fubá, community located in Cascadura, in the state of Rio de Janeiro.

Children's Day - Rio das Ostras

The company maintained its contribution in holding the Children's Day party of a needy community in Rio das Ostras, Rio de Janeiro. EDF NF and its employees annually donate hundreds of toys to the event.

SFB – Solidariedade França-Brasil

EDF Norte Fluminense and Solidariedade França Brasil have a longstanding partnership, always contributing to the development of numerous social projects in needy communities in Rio de Janeiro.

In 2018, the project "O Olhar e a Voz da Criança sobre o Mundo" focused on direct action with children in regions with strong socioeconomic vulnerability, through workshops on education and health.

The project covered 150 children, and carried out various activities, such as: nine workshops; 10 themes in education and health; a dialog wheel. NGO partnerships with other institutions and companies: Granado, Colgate, Lycée Molière and UNIG.

Associação Mico-Leão-Dourado

2018 was the 9th year of the partnership between AMLD and EDF NF, which has been directly contributing to the promotion of sustainable family farming and the restoration of rainforests in the São João and Macaé Rivers Basins.

The project also works with teachers from public schools in the municipalities of Silva Jardim, Rio Bonito and Casimiro de Abreu, thus collaborating with the formation of ecological corridors, and consequently with the preservation of the Golden Lion Tamarin.



Maison de France Theater

In 2018, after five years of partnership, EDF NF became the maintainer of the cultural space, incorporating its logo with that of the Theater, which was renamed Maison de France EDF Norte Fluminense Theater, strengthening the partnership.

The theater occupies a strategic place - Casa da Europa, a building where the Consulate of France in Rio de Janeiro is located - and is considered one of the main cultural spaces of Rio de Janeiro, recognized for the quality of its programming.

Still in 2018, EDF NF also sponsored the performance of the plays:

Champagne e Confusão

Brazilian version of the French comedy “Panique au Ministère”, blockbuster in Paris, had an estimated audience of almost 10,000 people. The show featured interviews and outreach in local print and digital newspapers, TV and radio shows.

Josephine Baker – A Vênus Negra



Musical performance staged at the Maison de France Theater on the life of singer, actress and dancer Josephine Baker, naturalized French and revered to this day.

The first season of the show was sponsored by EDF NF in 2017. Due to critical and public success, support was requested for Season 2, which had an estimated audience of about 3,400 people. The play received nominations for Shell (including Best Actress), Cesgranrio and Botequim Cultural Awards.

Cecília Meireles Room



Stimulating the France - Brazil cultural exchange in a successful three - year partnership, the company renewed its sponsorship with SCM, one of the most renowned recital spaces in the country. The project contributes to the cultural and musical formation of various audiences, especially the Sala Brasil-França Series, where renowned names and orchestras performed.



Ópera na Tela 2018 Festival

The Opera on the Screen Festival 2018 was held between October 27 and November 8, at Parque Laje, in Rio de Janeiro. The audiovisual show devoted to the opera genre featured about 20 titles featuring the best of recent European seasons and hosted an audience of 2,874 people.

8º Kolirius – Encontro Internacional de Graffiti



Held annually in Macaé, on the city anniversary, on July 29, the meeting promotes the exchange between artistic strands, countries and generations of graffiti artists. The initiative aims to make future generations aware of seeing art as a professional possibility, in a recognized and accessible way. In 2018, EDF NF supported the event by donating Graffiti paint.

Festival Curta com Teatro



The French-Brazilian Festival of Short Films plays a mix of Brazilian and French authors and is held annually at Forte de Copacabana. The project also has a social bias, whose work is taken to public schools in the north and south of Rio and the company also organizes a theater and video workshop for children from the Cantagalo community every year..



DellArte International Concerts- Municipal Theater of Rio de Janeiro

The Municipal Theater of Rio de Janeiro is one of the most important Brazilian theaters. EDF Norte Fluminense, through its partnership with Dellarte São Paulo Eventos e Serviços Artísticos, promoted a series of international concerts throughout the year, including Dell 'Arte 2018 International Concert Series, Ballet du Capitole de Toulouse and Piaf! The Show, with Anne Carrere. Only for NGOs, 1765 tickets were destined, thus contributing to the promotion of culture in its various possibilities and means..



Lugares de Memória: a França no RJ Publication

As a French company in Rio de Janeiro, EDF NF believes in the importance of cultural exchange between the two countries. In 2018, the company sponsored the publication of the book "Lugares de Memórias: A França no Rio de Janeiro", which brings together a rich historical collection of texts and images on the cultural, architectural, artistic, literary-philosophical, political and scientific scenarios of the French influence in the city of Rio de Janeiro, from the discovery of Brazil until the early twentieth century.

The publication received the support of the French Consulate in Rio de Janeiro and was launched at Espaço Cultural Maison de France.



Causos de Bichos e Gentes Social Project - Mato Grosso

EDF Norte Fluminense held, in the city of Sinop, where its new hydroelectric project, HPP Sinop, is in operation, the social project "Causos de Bichos e Gentes". The Children's Project brings together stories of the memories of immigrants and their descendants from the north of Mato Grosso. The idea also seeks to rescue the still recent history of the municipality, through testimonials from the local community to produce a book and a play for schools in the region.

INVESTMENTS IN RESEARCH AND DEVELOPMENT

05



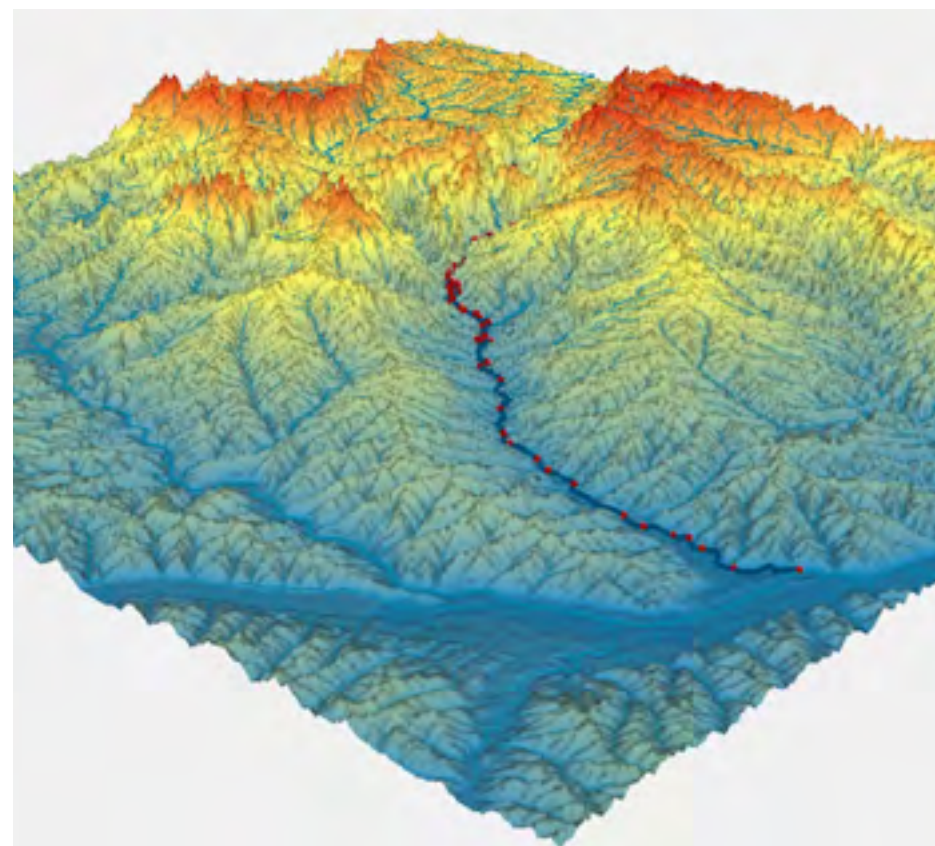
EDF Norte Fluminense participates in the Electric Energy Sector Research and Technological Development Program, regulated by ANEEL, in accordance with Law No. 9,991, of July 24, 2000, and Normative Resolution No. 754, of December 13, 2016.

In 2018, the investments made in Research and Development reached BRL 6.1 million, distributed in eight projects. The budget of these projects totals approximately BRL 17 million. The topics of interest of EDF Norte Fluminense should observe the three pillars of self sustainability adopted by the company - respect for the environment, efficiency in the industrial process and sustainability.

In addition, the projects developed by EDF Norte Fluminense are aligned with the strategic planning of the company and the EDF Group, and stimulate the search for innovative technological solutions with commercial application potential and positive impact, both in the electricity sector and in the national economy.

In 2018, two projects were initiated, one of them in the last phase of the innovation chain of ANEEL's R&D Program. In addition, one of the projects completed in 2018 was launched to the market in 2019.

THE TOPICS OF INTEREST OF EDF NORTE FLUMINENSE SHOULD OBSERVE THE THREE PILLARS OF SELF SUSTAINABILITY ADOPTED BY THE COMPANY - RESPECT FOR THE ENVIRONMENT, EFFICIENCY IN THE INDUSTRIAL PROCESS AND SUSTAINABILITY.



HERA

The year 2018 marked the official launch of HERA (Hydropower and Environmental Resource Assessment), EDF NF's R&D project developed in partnership with energy consultant PSR. The digital tool is able to guide the assessment of socio-environmental and economic issues relevant to defining locations for the construction of hydroelectric plants.

Based on geographic studies and public data, including NASA, HERA is able to assess different types of impacts, establish constraints, and calculate reservoir deployment costs. The computational model can be programmed to constrain construction on Conservation Units and indigenous lands, as well as to have watercourse flow targets and river connectivity targets.

The solution is useful for all institutions concerned with minimizing the social and environmental impacts of hydro-electrical projects, such as power generators, government planning agencies, environmental agencies, and energy regulators. The project took three years in development and had a total investment of three million Reais. About 20 people collaborated to create the tool, which is now available for commercialization.

Distribution of R&D Projects - 2018

BRL **5.9 million** for the National Fund for Scientific and Technological Development (NFSTD).

BRL **2.9 million** to the Ministry of Mines and Energy (MME).

BRL **6.1 million** invested in projects proposed by the Company, on the topics presented in the following table.

CHAIN STEP	VALUE (in BRL million)
Applied Research (AP)	0,9
Experimental Development (ED)	1,8
First Unit of the Series (FUS)	2,0
Market Insertion (MI)	1,4

OPERATION & MAINTENANCE

06



**1,474 DAYS WERE
COMPLETED WITHOUT
LOST TIME ACCIDENTS**
(LOST TIME INCIDENT RATE
OR LTIR = 0).

Norte Fluminense Thermal Power Plant

In terms of safety, 2018 continued the excellent results achieved in the previous three years, completing the fourth consecutive year with no lost-time accident. At the end of the period 1,474 days were completed without lost time accidents (Lost Time Incident Rate or LTIR = 0).

One of the main tools for the continuity of this index is the safety visits, which are fundamental in the management of EDF Norte Fluminense, which, together with the continued training and correct application of the Human Factor Practices, keeps employees' focus on safety in first place, always. 393 visits were made, of which 93% showed good or very good results.

Also in the area of health and safety, a gap-analysis was performed on the new BEST (Building Excellence in Safety Together) model, the EDF Group's Health and Safety Management program. The average achieved by EDF Norte Fluminense was 3, with 4 being the maximum score. An action plan has been prepared to achieve the level of excellence.

Another important point of 2018 was the First EDF Health and Safety Seminar in Brazil, with the theme "Sharing Culture in Health and Safety" and the participation of EDF Group companies present in Brazil: Sinop Energia, Citelum, EDF Renewables and EDF NF Serviços Ltda.

The Internal Accident Prevention Week, SIPAT, took place in October under the motto "Safe Behavior, a Priority, a Value!", and kept its focus on behavior and the human factor. The EDF Group's annual Health and Safety theme, "Shared Surveillance", was widely publicized during the event.

Regarding the technical area, 2018 was a year of maintenance and major challenges, summed up by the larger scheduled maintenance shutdowns of the Steam Turbine, Unit 1 and Unit 2 and Petrobras' "unscheduled" shutdown, disrupting fuel gas supply for 37.5 days.



Benchmarks

- Plant availability - **89.82%**, practically in line with the established target of 90.03%.
- Scheduled downtime - **9.66%**, above the 8.87% target, mainly impacted by an unexpected anomaly during maintenance of the steam turbine, on the low-pressure #2 fixed wheel and mainly by the national truckers strike, which maintained these parts blocked on the road for nine days.

In 2018 the plant's generation was **4.87 TWH**, with a **Load Factor of 69%**, slightly lower than previous years because of scheduled maintenance and gas shutdowns

- **IRandom unavailability - 0.52%** - very good result, better than the 1.1% target
- **Heat Rate – 6696 kJ/kW** – excellent level and in line with the strategy of restoring and maintaining generation capacity after this year's Majors Shutdowns.

After maintenance it is possible to identify a larger capacity of the units. The plant set a new Hourly Power record with

an impressive 869 MW, 10 MW higher than the previous. The Steam Turbine also set its own 304 MW generation record, a gain of 4 MW after maintenance.

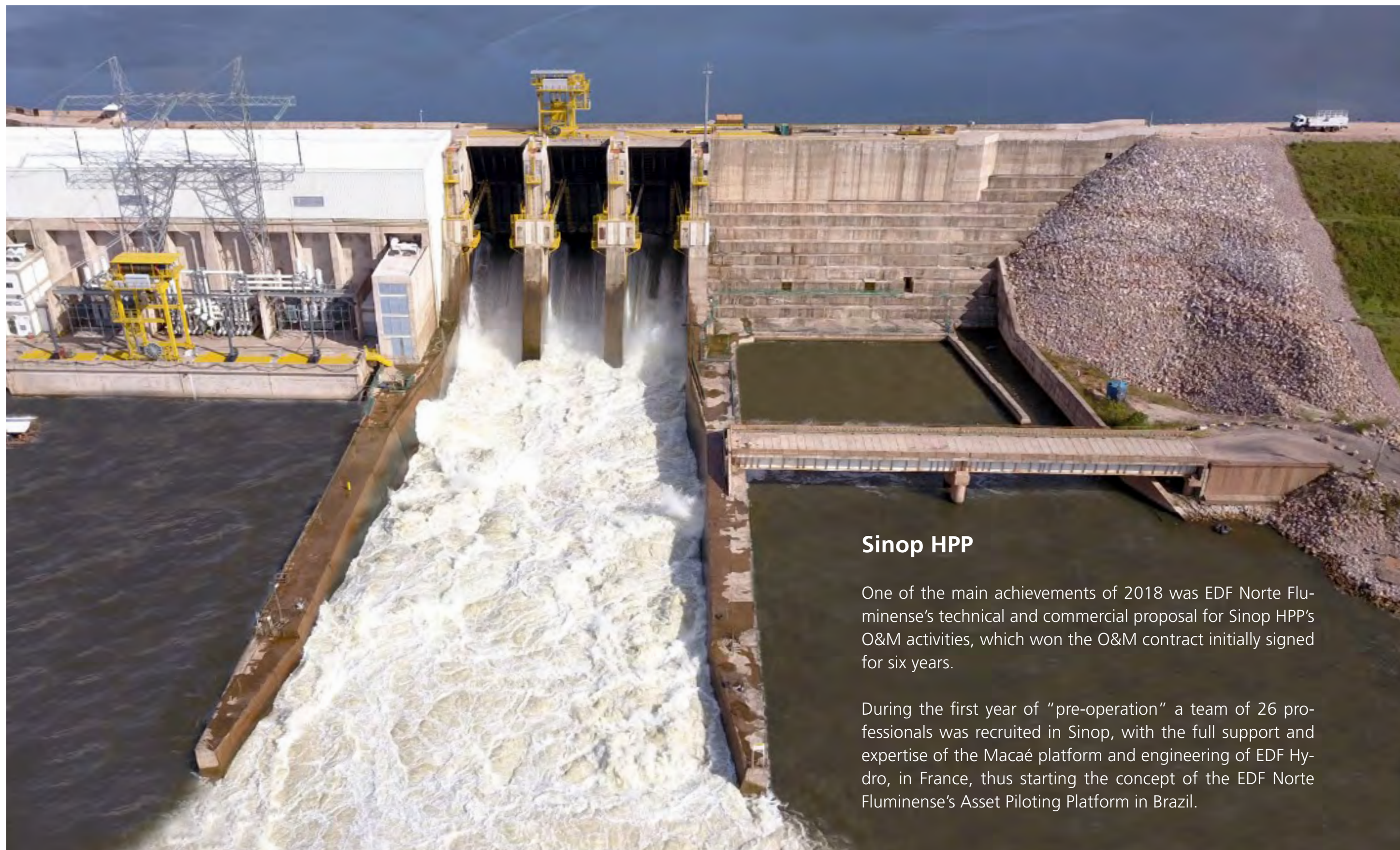
In 2018, the Recertification (by RINA) was obtained under the ISO9001: 2008, ISO14001: 2005 and OSHAS18001: 2007 standards of the Integrated Management System (IMS), without records of nonconformities. The annual environmental compliance audit of the operating license conditions (DZ056 rev3) has been successfully completed for the renewal of certifications.

In short, a year that demonstrated the maturity of a team, aligned with the CAP2030 transformation program and the organization's key guidelines - safety, operational excellence and respect for the environment.



THE PLANT SET A
**NEW HOURLY POWER
RECORD** WITH AN
IMPRESSIVE 869 MW





Sinop HPP

One of the main achievements of 2018 was EDF Norte Fluminense's technical and commercial proposal for Sinop HPP's O&M activities, which won the O&M contract initially signed for six years.

During the first year of "pre-operation" a team of 26 professionals was recruited in Sinop, with the full support and expertise of the Macaé platform and engineering of EDF Hydro, in France, thus starting the concept of the EDF Norte Fluminense's Asset Piloting Platform in Brazil.

ECONOMIC CONJUNCTURE

07





IN 2018, ACCORDING TO
THE BRAZILIAN INSTITUTE OF
GEOGRAPHY AND STATISTICS
(IBGE), **THE GROSS DOMESTIC
PRODUCT (GDP) GREW BY
1.1% OVER 2017.**

In 2018, according to the Brazilian Institute of Geography and Statistics (IBGE), the Gross Domestic Product (GDP) grew by 1.1% over 2017. In this comparison, there were increases in Agribusiness (0.1%), Services (1.3%) and Industry (0.6%). GDP totaled BRL 6.8 trillion in 2018. Among the most relevant facts for the Brazilian economy, the following stand out: after the record growth of 2017, Agribusiness had a positive variation of 0.1% in 2018, mainly due to the performance of agriculture, especially coffee (29.4%), cotton (28.4%), wheat (25.1%) and soybean (2.5%). On the other hand, there were declines in crops such as corn (-18.3%), orange (-10.7%), rice (-5.8%) and sugarcane (-2.0%).



In Industry, the positive highlight was the performance of electricity and gas, water, sewage and waste management activities, which grew 2.3% compared to 2017. The negative highlight was construction, which decreased by -2.5%.

Manufacturing industries, in turn, advanced 1.3% in the year. The result was mainly influenced by increases in automotive vehicles, pulp and paper, pharmaceuticals, metallurgy, machinery and equipment. The Extractive Industries expanded by 1.0% compared to 2017, due to the high extraction of ferrous ores.

All activities that make up the services showed positive variation. Real estate activities advanced 3.1%, followed by commerce (2.3%), transportation, warehousing and mail (2.2%), other service activities (1.0%), financial, insurance and related services (0.4%), information and communication (0.3%) and public administration, defense, health and education and social security (0.2%).

In the external sector, exports of goods and services grew 4.1%, while imports of Goods and Services advanced 8.5%.

FASE DA CADEIA	GROWTH			
	2018/2017	2017/16	2016/15	2015/14
Agribusiness	0,1%	13,0%	-6,6%	1,8%
Industry	0,6%	0,0%	-3,8%	-6,2%
Services	1,3%	0,3%	-2,7%	-2,7%
GDP	1,1%	1,1%	3,3%	-3,5%

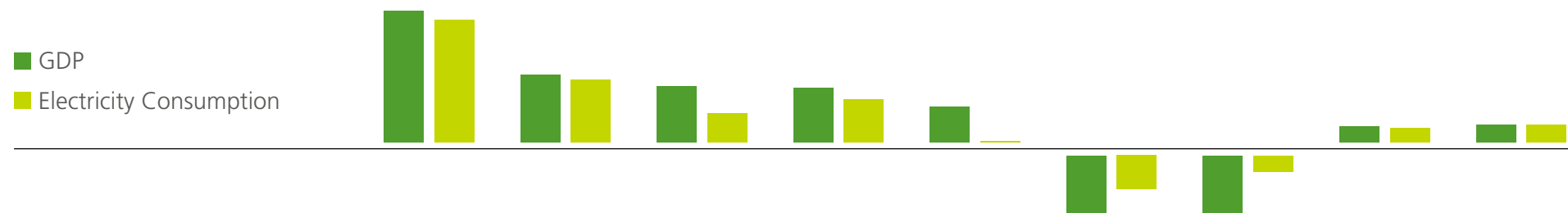


Electricity

National electricity consumption closed 2018 with growth of 1.1% over 2017, totaling 472.2 TWh, presenting growth for the second consecutive year.

The increase received the contribution of all classes: INDUSTRIAL +1.3%, RESIDENTIAL +1.2% and COMMERCIAL +0.6%. (Chart 1 and Table 2).

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
GDP	8,2	4,2	3,5	3,4	2,2	-3,8	-3,6	1,0	1,1
Electricity Consumption	7,6	3,9	1,8	2,7	0,1	-2,1	-0,9	0,9	1,1



Other highlights

- **Industrial electricity consumption** ended the year at 169,549 GWh, an increase of 1.3% from 2017. All regions of the country registered advances in the demand in 2017, except the North (-13.1%). This is due to the decline in demand from Pará metallurgy, where an electro-intensive plant that manufactures primary aluminum has reduced its production by almost half in 2018, due to environmental problems at its raw material supply unit.
- In the **commercial segment**, in 2018, there was growth for the second consecutive year (+0.6%), reaffirming the reversal of the decrease trend in consumption. There was growth in most of the federation units, and only seven presented negative results, for which the joint reduction of Rio de Janeiro (-3.1%) contributed with 84.0%. However, even when data from this state are excluded from the analysis, the increase is only + 1.0%, well below the rate obtained by retail sales of +2.6%, and even less so than in the previous year expanded retail, which increased by +5.5%.

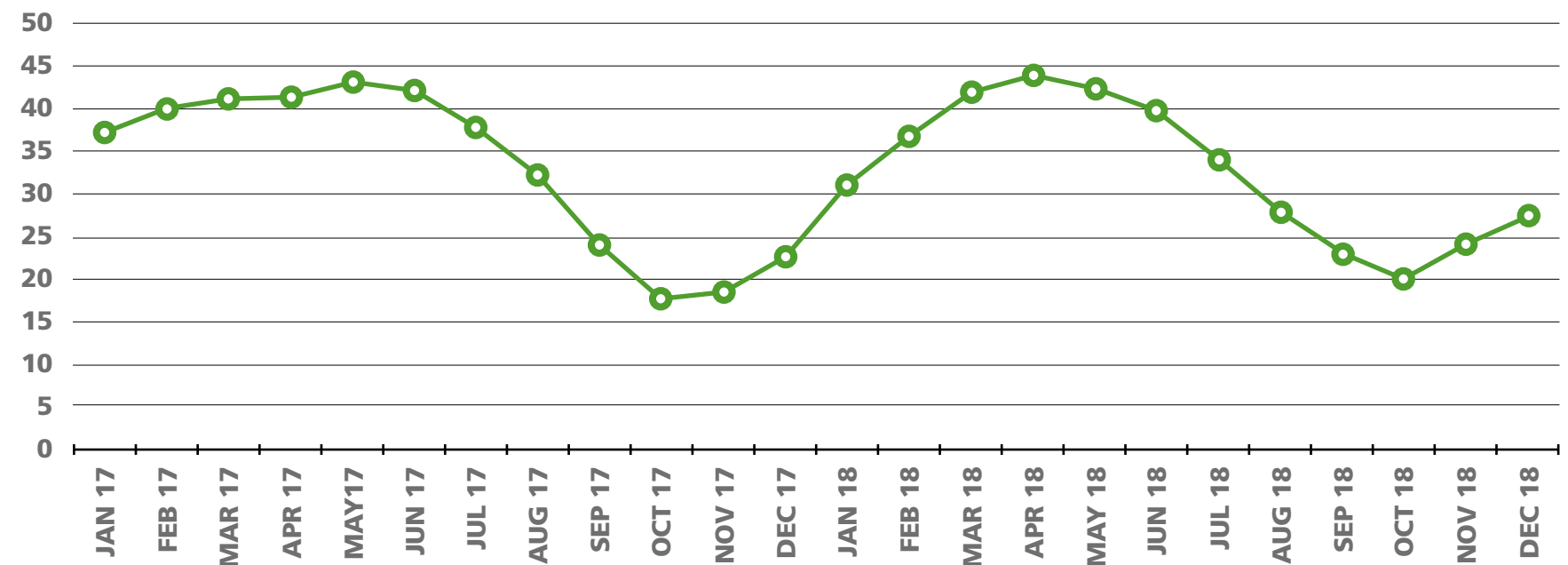
- In the **residential class**, electricity consumption in 2018 grew by 1.2% over 2017. From the economic point of view, the focus of the year was on the slow recovery in the labor market, which is attributed to the main influence on the growth of residential consumption in 2018. According to the IBGE, the mass of real income associated with work remained unchanged for most of the period, reflecting the lower income generally obtained in informality (employment without registration and self-employment without CNPJ), a segment that led in the year the increase of occupation in the country. In parallel with this movement in the labor market, households were adjusting their domestic budget, settling their bills and reducing debt.
- Still according to the IBGE, the Brazilian consumer **electricity bill** was, on average, 15% higher in 2018, compared to the previous year.

In 2018, national electricity consumption rose 1.1%

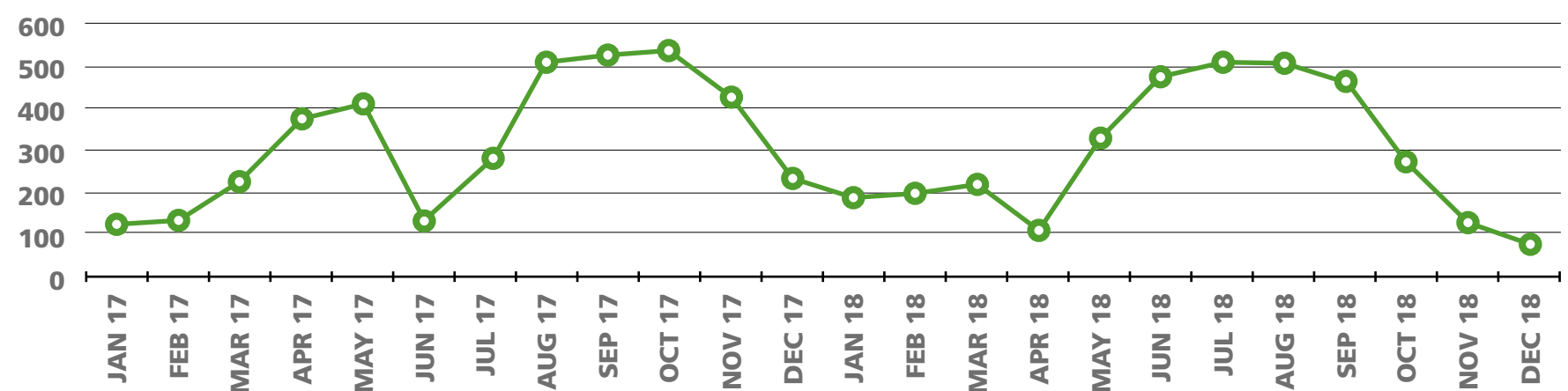
In 2018, the Southeast/Midwest subsystem, where EDF Norte Fluminense plant is located, showed an improvement in water storage levels compared to the previous year, ending the year with 27.6% of stored capacity, above the 22, 6% registered in 2017.

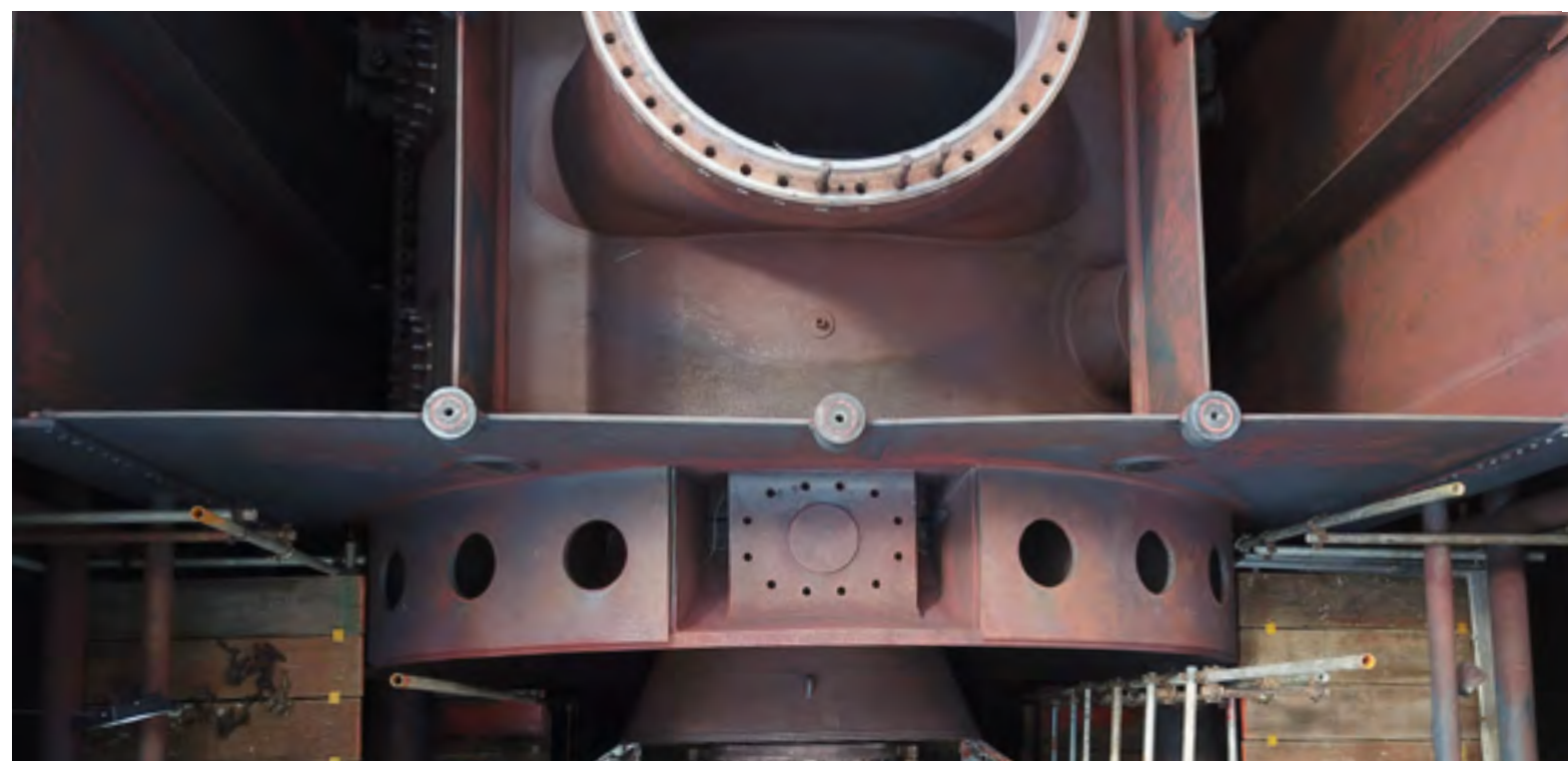
Charts 2 and 3 show respectively the storage level in the Southeast/Midwest subsystem, as well as the behavior of spot prices in 2017 and 2018.

Stored Electricity (SE)



PLD (SE/CO)





Despite the improvement in the rainfall regime in 2018, EDF Norte Fluminense was dispatched throughout the year to meet the needs of the National Interconnected System (NIS) and, as in previous years, recorded excellent operating performance, with average availability of 89.9%, explained by the scheduled maintenance shutdowns, since the forced downtime rate was close to zero.

The table below shows the main operating performance figures of EDF Norte Fluminense:

ELECTRICITY CONSUMPTION	2015	2016	2017	2018
GROSS GENERATION (GWH)	6.565	6.036	6.653	4.868
NET GENERATION AT CG(*) (GWH)	6.297	5.784	6.346	4.647
FORCED SHUTDOWN RATE	0,49%	0,34%	0,17%	0,52%
TOTAL AVAILABILITY FACTOR	93,7%	96,5%	97,5%	89,9%
NOX (LIMIT: 25 PPMC)	17,8	14,8	15,3	14,6
CO (LIMIT: 20 PPMC)	2,6	4,7	4,8	5,1
ACCIDENTS	0	0	0	0



52%

Excellent Random
unavailability rate

89,9%

Excellent Average
annual availability rate

FINANCIAL STATEMENTS

—
08

The Board of Directors and Shareholders of EDF Norte Fluminense S. A.

Rio de Janeiro - Brazil

Opinion

We have audited the financial statements of EDF Norte Fluminense S.A. ("the Company"), which comprise the balance sheet as of December 31, 2018 and the related statements of income, comprehensive income, changes in equity and cash flows for the year then ended, and notes, comprising significant accounting policies and other explanatory information.

In our opinion, the accompanying financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of the EDF Norte Fluminense S.A. ("the Company") as at December 31, 2018, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with Accounting Practices Adopted in Brazil.

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with Brazilian and International Standards on Auditing. Our responsibilities under those standards are further described in the Auditors' Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the relevant ethical requirements included in the Accountant Professional Code of Ethics ("Código de Ética Profissional do Contador") and in the professional standards issued by the Brazilian Federal Accounting Council ("Conselho Federal de Contabilidade"), and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Financial Statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with Brazilian accounting practices and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue with its operations, disclosing, whenever applicable, mat-

ters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so. The persons responsible for the governance of the company are the one in charge of the supervision of the process of redacting the financial statement.

Auditors' Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

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

As part of an audit in accordance with Brazilian and international standards on auditing, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

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

ability to continue its activities. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditors' report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditors' report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.

- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.
- Obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities or business activities within the Group to express an opinion on the financial statements. We are responsible for the direction, supervision and performance of the group audit. We remain solely responsible for our audit opinion.

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

Rio de Janeiro, April 1st , 2019

KPMG Auditores Independentes
CRC SP-014428/O-6 F-RJ

José Luiz de Souza Gurgel
Contador CRC RJ-087339/O-4

Balance Sheets on December 31, 2018 and 2017
(In thousands of BRL)

Asset	Note	2018	2017
Current assets			
Cash and cash equivalents	5	30.058	142.544
Accounts receivable	6	210.210	149.887
Derivative financial instruments	21g	13.274	-
Warehouse	7	5.500	7.500
Insurance premiums to appropriate		7.554	8.961
ICMS to compensate	8	12.104	-
Advances receivable		3.729	2.279
Other Credits	9	1.436	519
Total current assets		283.865	311.690
Non-current assets			
Warehouse	7	18.247	14.866
ICMS to compensate	8	20.493	-
Other credits	9	25.585	29.848
Investment - SINOP ENERGIA	10	436.269	417.277
Fixed assets	11a	1.115.179	1.049.839
Intangible assets		1.709	2.107
Total non-current assets		1.617.482	1.513.937
Total assets		1.901.347	1.825.627

The accompanying notes are an integral part of these financial statements.

Balance Sheets on December 31, 2018 and 2017
(In thousands of BRL)

Liability	Note	2018	2017
Current liability			
Accounts payable and suppliers	12	121.703	109.264
Payroll, taxes and contingencies	15	105.947	80.442
Dividends	14e, 22a	89.734	140.000
Loans and Financing	16	80.782	-
Income tax and social contribution	13	3.038	94.369
Derivative financial instruments	21g	-	119
Total current liability		401.204	424.194
Non-liability current			
Accounts payable and suppliers	12	22.252	-
Income tax and deferred social contribution	13b	229.225	229.516
Total non-current		251.477	229.516
Equity			
Social Capital	14a	483.409	483.409
Legal Reserve	14b	94.862	90.708
Reserves of profits	14c	597.919	597.919
Proposed additional dividends	14d	59.202	-
Other comprehensive results	21g	13.274	(119)
		1.248.666	1.171.917
Total Liabilities and shareholders'Equity		1.901.347	1.825.627

The accompanying notes are an integral part of these financial statements.

Income Statements
Years ended December 31, 2018 and 2017
(In thousands of BRL)

	Note	2018	2017
Net Revenue	17	1.543.077	1.529.137
Costs of Generation and Energy Production	18	(1.237.579)	(1.043.902)
Gross Profit		305.498	485.235
General and Administrative Expenses	19	(98.569)	(109.762)
Operating Income		206.929	375.473
Financial Income		(3.508)	16.615
Profit before Equity interest and taxes		203.421	392.088
Equity equivalence - SINOP ENERGIA	10a	(136.117)	(221.498)
Provisão para perda em investimento	10a	81.669	(145.371)
Income before tax		148.974	25.219
Current Income and social contribution taxes	13a	(66.176)	(151.692)
Deferred Income and social contribution taxes	13b	292	17.955
Net Income (loss)		83.090	(108.518)

Comprehensive Income Statements
Years ended December 31, 2018 and 2017
(In thousands of BRL)

	2018	2017
Income Statement	83.090	(108.518)
Comprehensive Results (net of tax effects)	13.274	(119)
Comprehensive Results total	96.364	(108.637)

The accompanying notes are an integral part of these financial statements.

Statements of Changes in Shareholders' Equity
Years ended December 31, 2018 and 2017
(In thousands of BRL)

	Profit Reserve			Proposed additional dividends	Other comprehensive results	Retained earnings	Total
	Social Capital	Legal Reserve	Retained Profit				
Balance on December 31, 2016	483.409	90.708	542.468	272.976	(19.520)	-	1.370.041
Distribution of additional dividends	-	-	-	(109.007)	-	-	(109.007)
Other Comprehensive Results	-	-	-	-	19.401	-	19.401
Net Loss	-	-	-	-	-	(108.518)	(108.518)
Destinations				-			-
Profit Reserves	-	-	55.451	(163.969)	-	108.518	-
	-	-	-	-	-	-	-
Balance on December 31, 2017	483.409	90.708	597.919	-	(119)	-	1.171.917
Other Comprehensive Results	-	-	-	-	13.393	-	13.393
Profit for the year	-	-	-	-	-	83.090	83.090
Destinations							-
Legal Reserve	-	4.154	-	-	-	(4.154)	-
Mandatory Dividends	-	-	-	-	-	(19.734)	(19.734)
Profit Reserves	-	-	-	59.202	-	(59.202)	-
Balance on December 31, 2018	483.409	94.862	597.919	59.202	13.274	-	1.248.666

The accompanying notes are an integral part of these financial statements.

Statements of Cash Flows

Years ended December 31, 2018 and 2017

(In thousands of BRL)

	2018	2017
Net income for the year (before taxes)	148.974	25.219
Cash reconciliation with operating activities		
Depreciation and amortization	132.872	164.445
Equity Accounting and Loss at SINOP	54.448	366.870
Loans and financing – interest and exchange	781	(367)
Total	188.101	530.948
Reduction (increase) of operating assets		
Accounts receivable	(60.323)	(13.054)
Warehouse and right to use fuel	(1.381)	2.335
Other short-term and long- term assets	(29.294)	(1.892)
Total	(90.998)	(12.611)
Increase (reduction) in operating liabilities		
Suppliers	34.691	(21.908)
Income Tax (IR) and Social Contribution on Net Income (CSLL) paid	(150.216)	(221.548)
Taxes and Contribution to be paid, except IR and CSSL	25.505	33.441
Total	(90.020)	(210.015)
Cash from operating activities financing activities	156.057	333.541
Financing activities		
Loans and financing – principal	80.000	(2.749)
Loans and financing – interest	(1.612)	-
Dividends paid to shareholders	(70.000)	(60.000)
Net cash provided by financing activities	8.388	(62.749)
Investment activities		
Contribution to the equity investee – SINOP	(73.440)	(335.171)
Acquisition of fixed and intangible assets	(203.490)	(67.615)
Net cash from investing activities	(276.931)	(402.787)
Increase (Reduction) in cash and cash equivalents	(112.486)	(131.995)
Cash and cash equivalents at beginning of year	142.544	274.539
Cash and cash equivalents at the end of the year	30.058	142.544
Availability generated (used) in the year	(112.486)	(131.995)

Explanation Note on the Financial Statements

(In thousands of BRL)

01. Activity

EDF Norte Fluminense S.A. (“Company”) is a limited company, incorporated on May 25, 1999, in the city of Rio de Janeiro; the corporate purpose of which is (i) conducting studies, projects, construction, installation and operation of a thermal power plant located in the State of Rio de Janeiro for the generation of electric energy; (ii) sale of energy generated by the plant; (iii) provision of technical services, and (iv) marketing related to the activities aforementioned.

Under Resolution 256 of ANEEL, dated July 2, 2001, the Company and Light Serviços de Eletricidade S.A. entered into an agreement for the sale of electricity on December 17, 2001; for a period of 20 years, with an expected end date of 2024.

On March 14, 2001, the Company signed a Gas Supply Agreement with Petrobrás - Petróleo Brasileiro S.A. and CEG Rio S.A.; revised on January 01, 2005, establishing a supply of 3.4 million cubic meters of natural gas daily over a 20-year period, renewable for another 10 years, from the start of the plant’s operations.

On July 29, 2005, the total daily quantity was adjusted to 3.231 million cubic meters. The agreement, which is structured as a take-or-pay/ship-or-pay contract, is in compliance with ordinance nº. 176, dated January 06, 2001; issued by the Ministry of Mines and Energy and by the Ministry of Finance, and subsequently by Ordinance nº. 234, dated July 22, 2002, which maintains the fixed price in Reais between the dates of the gas tariff readjustments.

On December 10, 2004, ANEEL published in the Official Gazette the authorization for the commercial operation of the steam turbine as of September 12, 2004. This authorization is effective for 30 years and can be renewed at the discretion of ANEEL and at the request of the authorized. Currently the company has installed capacity of 826.8MW.

On November 11, 2014, the Company acquired a 51% interest in Companhia Energética Sinop S. A. - Sinop Energia. The paid-up capital as of December 31, 2018 is BRL 864.042 (BRL 790.602 in 2017) with the following shareholding composition: EDF Norte Fluminense - 51%; Eletronorte - 24.5% and Chesf - 24.5%, with shareholder agreement that determines shared control between the shareholders.

SINOP ENERGIA's sole and exclusive purpose is the construction, implementation, operation, maintenance and commercial exploitation of the SINOP Power Plant, which commercialized its energy through a New Energy Auction held on August 29, 2013 and will have a minimum installed capacity of 400 MW and a 35-year concession. The physical energy guarantee of the SINOP ENERGIA for the year in which the generating units are installed is 239.8 average MW. On January 8, 2018, the Ministry of Mines and Energy approved an increase in the physical guarantee of 3MW average, totaling 242.8 average MW, the physical guarantee of SINOP ENERGIA.

The SINOP ENERGIA installation works began after the signing of the exploration concession term, and the commercial operation date is expected in the second quarter of 2019 and represents a total estimated investment of BRL 3.3 billion.

02. Presentation of the financial statements and main accounting criteria

The financial statements have been prepared and are being presented in accordance with accounting practices adopted in Brazil, including pronouncements issued by the Accounting Pronouncements Committee (CPC).

All the relevant information specific to the financial statements, and only them, are being evidenced and correspond to those used by the Administration in its management.

The Board of Directors, at a meeting held on April 1, 2019, authorized the disclosure of these financial statements.

Functional currency and presentation currency

These financial statements are presented in Brazilian reais (BRL), which is the Company's functional currency. All financial information presented in BRL has been rounded to the nearest thousand, unless otherwise noted.

Foreign currency

Transactions in foreign currency are translated into the Company's functional currency by the exchange rates at the transaction dates. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are translated into the functional currency at the exchange rate of the closing date. Gains and losses arising from the restatement of these assets

and liabilities between the exchange rate prevailing at the date of the transaction and at the end of the period are recognized as financial income or expenses.

Measurement

The financial statements were prepared using historical cost as a value basis, with the exception of financial instruments measured at fair value through result.

Accounting Estimates

The preparation of the financial statements in accordance with accounting practices adopted in Brazil requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the application of accounting policies and reported amounts of assets, liabilities, revenues and expenses. Actual results may differ from these estimates.

Estimates and assumptions are reviewed continuously. Reviews with respect to accounting estimates are recognized in the years in which the estimates are reviewed and in any subsequent years affected. Information on assumptions and estimates that may result in adjustments is disclosed in the explanatory notes, including:

- **Explanatory Note 10** - Investment - analysis of the impairment of assets.
- **Explanatory Note 13b** - Deferred income and social contribution taxes - term and probable realization amount.
- **Explanatory Note 20** - Financial instruments - fair value calculation assumptions.

03. Summary of significant accounting practices

The accounting policies described in detail below have been consistently applied to all the years presented in these financial statements.

a. Financial instruments

All financial instruments were recognized in the Company's balance sheet, both in assets and liabilities, are initially measured at fair value, when applicable, and after initial recognition in accordance with its classification.

Non-derivative financial assets and liabilities

Financial assets recorded at amortized cost and financial liabilities recorded subsequently to the amortized cost. They include cash and cash equivalents, financial investments, accounts receivable, suppliers and loans and financing. Loans and financing are measured at amortized cost using the effective interest rate method.

Financial assets recorded at fair value through profit or loss

The financial asset is classified at fair value through profit or loss if it is held for trading and designated as such at the time of initial recognition. Financial instruments are designated at fair value through profit or loss if the Company manages such investments and makes purchase and sale decisions based on their fair values, in accordance with its risk management and investment strategy. Transaction costs, after initial recognition, are recognized in profit or loss as incurred. Financial instruments recorded at fair value through profit or loss are measured at fair value and changes in the fair value of these assets are recognized in profit or loss. Financial investments are measured at fair value through profit or loss.

Loans and receivables

Measured at amortized cost, using the effective rate method interest.

(i) Derivative financial instruments, including hedge accounting

The Company maintains derivative financial instruments to hedge its exposure to the risks of foreign currency variation and interest rates. Embedded derivatives are separated from their primary contracts and recorded separately if certain criteria are met.

Derivatives are initially measured at fair value; any directly attributable transaction costs are recognized in profit or loss when incurred. After initial recognition, derivatives are measured at fair value and changes in fair value are recorded in profit or loss.

Hedges and cash flows

When a derivative is designated as a hedge instrument to hedge against cash flow variability, the effective portion of changes in the fair value of the derivative is recognized in other comprehensive income and presented as a separate account of equity valuation adjustments in shareholders' equity. Any non-effective portion of the changes in the fair value of the derivative is recognized immediately in profit or loss.

The accumulated amount held in equity valuation adjustments account is reclassified to income in the same period in which the hedged item affects the result.

If (i) the expected transaction is no longer expected, (ii) the hedge no longer meets the criteria for hedge accounting; (iii) the hedging instrument expires or is sold, closed or exercised, or has its designation revoked, hedge accounting is prospectively discontinued. If there is no further expectation of the expected transaction, the balance in other comprehensive income is reclassified to income.

b. Cash and cash equivalents

They are held for the purpose of meeting short-term cash commitments and comprise the cash balance, cash deposits and cash investments with immediate liquidity, maturing in up to three months and redeemable in an amount subject to an insignificant risk of change in fair value. They are classified as financial instruments intended for trading and are recorded at cost, plus income earned up to the balance sheet date.

Accounts receivable from customers

They represent the rights arising from the sale of electricity, recognized on an accrual basis.

c. Warehouse

Materials and equipment in inventory, classified as current and non-current assets (maintenance and administrative warehousing), are recorded at average acquisition cost and do not exceed their replacement costs or realizable values, less provisions for losses, when applicable.

Investment in jointly controlled company

In the financial statements of the Company, the financial information related to the jointly controlled company is recognized through the equity method.

The Company, in accordance with Technical Pronouncement CPC 18 (R2) (IAS 28), uses the amount of the investee's shareholders' equity based on the financial statements drawn up on the same date as the financial statements of the investor, to determine the equity accounting of its investment in a jointly controlled company.

d. Fixed assets

They are recorded at their cost of acquisition or construction. Accumulated depreciation is deducted from the asset gross value and net worth is subject to impairment testing whenever there is evidence of a possible loss of value the resulting.

Depreciation is recognized in the statement of income based on the straight-line method with respect to the useful life or the authorization, of the lesser of the two,

estimated from each part of an item of fixed asset, since this method is the one that most closely reflects the pattern of consumption of future economic benefits incorporated in the asset. Land is not depreciated.

Subsequent costs

The replacement cost of a component of property, plant and equipment is recognized in the carrying amount of the item if it is probable that the economic benefits incorporated into the component will flow to the Company and that its cost can be measured reliably.

The carrying amount of the component that has been reset by another is downloaded. The maintenance costs of property, plant and equipment are recognized in the income statement as incurred.

e. Benefits to employees

(i) Defined contribution plans

A defined contribution plan is a post-employment benefit plan under which an entity pays fixed contributions to a separate entity (pension fund) and has no legal or constructive obligation to pay additional amounts. Contribution obligations to defined contribution pension plans are recognized as employee benefit expenses in the statement of income in the periods during which services are rendered by employees. Complementary contributions paid by the company are recognized as an asset on condition that there is cash reimbursement.

(ii) Retention Plan

The company used its defined contribution plan to make supplementary contributions aiming at employee loyalty. These contributions are recognized as expenses when the employee reaches the vesting condition, that is, 55 years of age or in case of unjustified dismissal at the will of the employer. In case of termination without meeting the vesting criterion, the amount paid will be applied to the ordinary payments of the plan in force.

Intangible

Intangible assets have a defined useful life and are recorded at acquisition cost, less accumulated amortization calculated using the straight-line method. They are subject to the impairment test when there is evidence of a possible loss of value.

Valuation of recoverable value of fixed and intangible assets

The Company periodically evaluates property, plant and equipment and intangible assets in order to identify evidence that leads to losses of non-recoverable cash or intangible assets, or when significant events or changes indicate that the carrying amount may not be recoverable. If it is identified that the book value of the asset exceeds the recoverable value, this loss is recognized in the income statement.

In estimating the value in use of the asset, estimated future cash flows are discounted at their present value using a pre-tax discount rate that reflects the weighted average cost of capital for the segment in which the UGC operates. Fair value is determined, whenever possible, based on a firm sale agreement in a transaction on a commutative basis, between knowledgeable and interested parties, adjusted by expenses attributable to the sale of the asset, or, when there is no firm sales contract; based on the market price of an active market, or the price of the most recent transaction with similar assets.

Objective evidence that non-financial assets had a loss of value includes:

- Observable indications of significant reduction of the value of the asset;
- Technological, market, economic or legal changes in which the entity operates the asset;
- Increase in interest rates in the return on investment market, affecting the discount rate used by the Company;
- The book value of the entity's equity is greater than the value of its shares on the market;
- Available evidence of obsolescence or physical damage to an asset;
- Discontinuity or restructuring of the operation to which an asset belongs;
- Observable data indicating that the economic performance of an asset is or will be worse than expected.

According to the Company's assessment, there is no indication that the carrying amounts of its cash generating unit or its intangible assets will not be recovered through its future operations. Beyond the depreciation of the investment in Sinop Energia.

f. Distribution of dividends

The dividend recognition policy is in line with the standards set forth in CPC 25 - Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets and in ICPC 08 - Accounting for Dividend Payment Proposal, which determine that dividends proposed to be paid and based on statutory obligations should be recorded in current liabilities. The Company's bylaws provide that at least 25% of annual net income be distributed to dividend securities. According to the bylaws, the Board of Directors is responsible for deciding on the payment of interest on shareholders' equity and of interim dividends.

Thus, at the end of the fiscal year, if the Company has reported a profit in the fiscal year after due legal allocations; the Company records the provision equivalent to the mandatory minimum dividend not yet distributed in the year and records the proposed dividends in excess of the mandatory minimum in the caption of the additional dividends proposed in shareholders' equity.

In the balance sheet the dividends of the year are added to those determined in previous years and not yet distributed.

Financial liabilities - Loans and financing

Updated based on monetary and exchange variations and contractual financial charges, in order to reflect the amounts incurred at the date of the balance sheet.

g. Provisions

A provision is recognized based on a past event if the Company has a legal or constructive obligation that can be estimated reliably, and it is probable that an economic resource will be required to settle the obligation. Provisions are recorded based on the best estimates of the risk involved.

Provisions for contingencies

A provision for contingency is recognized in cases where the probability of loss is considered probable, in the event that the provision has a possible likelihood of loss there is disclosure in an explanatory note, in cases of remote loss, the presentation of an explanatory note is not required. The assessment of the likelihood of loss includes assessing the available evidence, the hierarchy of laws, available case law, the most recent court decisions and their relevance in the legal system, as well as the evaluation of external lawyers. Assessments are reviewed monthly to take into account changes in circumstances, such as applicable limitation period, findings of

physical inspections or additional or minor exposures identified on the basis of new matters or court decisions.

h. Accounts payable and suppliers

Obligations subject to monetary and / or exchange restatement under the legislation or contractual clauses were made based on the indices provided for in the respective provisions, in order to reflect the amounts restated at the balance sheet date.

Income tax and social contribution

Income tax and social contribution current and deferred, are calculated based on rates of 15% plus a surcharge of 10% on taxable income in excess of BRL 240 for income tax and 9% on taxable income for social contribution on net income and consider the offsetting of tax losses and negative base of social contribution limited to 30% of taxable income of the year.

Income tax and social contribution expenses comprise current and deferred income and social contribution taxes. Current and deferred taxes are recognized in the income statement unless they are related to the business combination or items directly recognized in equity or other comprehensive income.

(i) Current income tax and social contribution expenses

Current tax expense is the tax payable or receivable estimated on the taxable profit or loss for the year and any adjustment to taxes payable in respect of prior years. The amount of current taxes payable or receivable is recognized in the balance sheet as a tax asset or liability for the best estimate of the expected value of the taxes to be paid or received that reflects the uncertainties related to its determination, if any. It is measured based on the tax rates enacted at the balance sheet date.

Current tax assets and liabilities are offset only if certain criteria are met.

(ii) Deferred income tax and social contribution expenses

Deferred IRPJ and CSLL are calculated on the differences between the balances of the assets and liabilities of the Accounting Statements and the corresponding tax bases used in the calculation of current IRPJ and CSLL. The probability of recovery of these balances is reviewed at the end of each year and, when future tax bases are no longer likely to be available and allow full or partial recovery of these taxes, the asset balance is reduced to the amount that is expected to be recovered.

Other current and noncurrent assets and liabilities

Other assets are recorded at acquisition cost, reduced from provision for adjustment to recoverable amount, when applicable. The other obligations are recorded at known or estimated amounts, plus, when applicable, the corresponding charges and monetary variations incurred.

i. Operating income

Corresponds mainly to revenues related to the long-term energy sales agreement with Light Serviços de Eletricidade SA and the sale of energy on the short-term market, within the scope of CCEE.

j. Financial Revenues and Expenses

Financial income comprises income from monetary variations of financial assets and gains or losses on adjustments to hedge operations that are recognized in income.

04. New standard and interpretations of standards

A series of new standards or changes in standards and interpretations are effective for years beginning on or after January 1, 2018. The Company applied in 2018 the changes in the preparation of these financial statements.

Policy applied as of January 1, 2018

(i) IFRS 9 Financial Instruments (CPC 48 Financial Instruments)

IFRS 9 / CPC 48 includes new models for the classification and measurement of financial assets and liabilities and expected losses for financial and contractual assets, as well as new requirements on hedge accounting. This standard replaces IAS 39 / CPC 38 Financial Instruments - Recognition and Measurement.

Classification - Financial Assets

IFRS 9 / CPC 48 contains a new approach to the classification and measurement of financial assets that reflects the business model in which the assets are managed and their cash flow characteristics.

IFRS 9 / CPC 48 contains three main classification categories for financial assets: measured at amortized cost, at fair value through other comprehensive income (VJORA) and at fair value through profit or loss (VJR). The standard eliminates IAS 39 categories held to maturity, loans and receivables and available for sale.

According to IFRS 9 / CPC 48, derivatives embedded in contracts where the host is a financial asset within the scope of the standard are never separated. Instead, the hybrid financial instrument as a whole is evaluated for its classification.

Based on its assessment, the Company does not consider that the new classification requirements will have a significant impact on the accounting of its financial assets.

Reduction in recoverable amount (Impairment) – Financial Assets and Contractual Assets

IFRS 9 / CPC 48 replaces the “losses incurred” model in IAS 39 / CPC 38 with a prospective “expected credit loss” model. This will require a relevant judgment on how changes in economic factors affect expected credit losses, which will be determined on the basis of weighted probabilities.

The new expected loss model is applied to financial assets measured at amortized cost or VJORA, except for investments in equity instruments and contractual assets. In accordance with IFRS 9 / CPC 48, provisions for expected losses are measured on one of the following bases:

- Expected credit losses for 12 months, that is, credit losses that result from possible delinquency events within 12 months after the base date; and
- Expected long-term credit losses, that is, credit losses that result from all possible delinquency events over the expected life of a financial instrument.
- The Company applied the new methodology on the base date of December 31, 2017 and did not identify significant additional impairment losses on financial assets as of January 1, 2018 and did not identify additional material impairment losses on financial assets.

Hedge accounting

In the initial application of IFRS 9 / CPC 48, the Company may choose as the accounting policy to continue to apply the hedge accounting requirements of IAS 39 / CPC 38 instead of the new requirements of IFRS 9/CPC 48. The Company opted to apply the new requirements of IFRS 9 / CPC 48.

IFRS 9 / CPC 48 requires the Company to ensure that hedge accounting relationships are aligned with the Company's risk management objectives and strategies and that the Company applies a more qualitative and forward-looking approach to assessing hedge effectiveness. IFRS 9 / CPC 48 also introduces new requirements for rebalancing hedge relationships and prohibits the voluntary discontinuation of hedge accounting. Under the new model, it is possible that more risk management strategies, particularly those of hedging a risk component (other than foreign currency risk) of a non-financial item, may qualify for hedge accounting.

The types of hedge accounting relationships that the Company currently designates meet the requirements of IFRS 9 / CPC 48 and are aligned with the entity's risk management strategy and objective. The Company has concluded that there will be no significant impacts.

(ii) IFRS 15 Revenue from Contracts with Customers (CPC 47 Revenue from Contracts with Customers)

IFRS 15 / CPC 47 introduces a comprehensive framework for determining whether and when a revenue is recognized, and how much revenue is measured. IFRS 15 replaces current revenue recognition standards, including CPC 30 (IAS 18) Revenue, CPC 17 (IAS 11) Construction Contracts and CPC 30 Interpretation A (IFRIC 13) Customer Loyalty Programs.

Electricity supply

In accordance with IFRS 15 / CPC 47, the Company can only account for the effects of a contract with a customer when it is probable that it will receive the consideration to which it will be entitled in exchange for the goods or services that will be transferred. In assessing whether the possibility of receiving the consideration is

probable, the Company should only consider the capacity and intention of the client to pay this amount of the consideration, when due.

There was no impact on the adoption of the standard in view of the characteristics of the contracts that the Company has, in which the transaction price does not include a variable consideration, not being allocated to the performance obligations and the sales price estimates for each performance obligation.

New norms and interpretations not yet effective

(i) IFRS 16 Leases (leases)

IFRS 16 replaces existing lease standards, including CPC 06 (IAS 17), Commercial Leasing Operations and ICPC 03 (IFRIC 4, SIC 15 and SIC 27) Complementary Aspects of Leasing Operations.

The standard is effective for annual periods beginning on or after January 1, 2019. Early adoption is permitted only for financial statements in accordance with IFRSs and only for entities applying IFRS 15 Contracts Revenue with Clients on or before the date of initial application of IFRS 16.

IFRS 16 introduces a single model for the accounting of leases in the balance sheet for tenants. A lessee recognizes a right of use asset that represents his right to use the leased asset and a lease liability that represents his obligation to make lease payments. Exemptions are available for short-term leases and low value items. The lessor's accounting remains similar to the current standard, that is, lessors continue to classify leases as financial or operating. The Company concluded the initial assessment of the potential impact on its financial statements and no material impact was identified.

(ii) ICPC 22/IFRIC 23 - Uncertainties about treatment of taxes on profit

This interpretation clarifies how to apply the recognition and measurement requirements of the CPC 32 when there is uncertainty about the tribute treatments on the profit. In this circumstance, the entity shall recognize and measure its current or deferred tax asset or liability, applying the requirements of CPC 32 based on taxable income (tax loss), tax bases, unused tax losses, unused tax credits and certain tax rates, applying this Interpretation.

The Company is evaluating the impacts of adopting the standard.

The Accounting Pronouncements Committee has not yet issued accounting standards or amendments to the current pronouncements corresponding to all new IFRS. Therefore, the early adoption of these IFRS is not permitted for entities that disclose their financial statements in accordance with accounting practices adopted in Brazil.

05. Cash and cash equivalents

	31/12/2018	31/12/2017
Cash and Banks	1.553	630
Cash equivalents		
Short-term financial investments	-	-
Investment Funds	28.505	141.914
Others		
Total	30.058	142.544

The investments are represented by short-term and low-risk fixed income investment funds, remunerated at interest rates designed to follow mainly the 97% to 103% variation of the Interbank Deposit Certificate (CDI). Financial investments are short-term, highly liquid and readily convertible into a known amount of cash and are subject to insignificant risk of change in value. Financial investments are recorded at cost plus income earned through the balance sheet dates, which do not exceed their fair value.

06. Accounts receivable

	31/12/2018	31/12/2017
Light (a)	210.210	123.042
Electric Energy Trading Chamber - CCEE (b)	-	26.845
	210.210	149.887

(a) Represents the amount receivable related to the energy supply, under the terms of the long-term contract - PPA with the Distributor.

(b) Represents receivables arising from sales in the spot market through the Electric Energy Trading Chamber (CCEE), resulting from the registration of the energy supplied to the interconnected grid.

07. Warehouse

The warehouse is composed of parts and pieces used in the operation of the plant. The segregation of current and non-current is made based on the perspective of realization of the inventory.

	31/12/2018	31/12/2017
Short-term	5.500	7.500
Long-term	18.247	14.866
	23.747	22.366

08. ICMS to compensate (Current and Non-current)

Description	31/12/2018		31/12/2017	
	Short-term	Long-term	Short-term	Long-term
ICMS tax credit from purchase of parts and material for operations (a)	5.275	-	-	-
ICMS tax credit from fixed assets purchase (b)	6.829	20.493	-	-
	12.104	20.493	-	-

(a) Corresponds to ICMS credits with purchase of parts and material for operations

(b) Corresponds to ICMS credits on the purchase of items destined to property, plant and equipment that can be amortized at the rate of 1/48 per month.

09. Other credits (current e non-current)

The balance of the account is composed of complementary contributions aiming at the loyalty of the employees to the Company (retention plan). The contributions are written off for expenses when your beneficiary reaches the vesting condition, that is, 55 years of age or when you are dismissed without cause at the will of the employer.

In the event of termination without meeting the vesting criteria, the amount paid will be written off and returned to the company to be applied to the ordinary payments of the plan in force.

Breakdown of assets balances	31/12/2018	31/12/2017
Contributions made up to 31/12/2014	88.613	88.613
Performed written-offs	(61.592)	(58.246)
	27.021	30.367
Current	1.436	519
Non-current	25.585	29.848

10. Investment – SINOP ENERGIA

Capital Contributions	31/12/2018	31/12/2017
Aportes de Capital	864.042	790.602
Equity	(364.071)	(227.954)
Write off goodwill	(1.129)	(1.129)
Provision for losses	(62.573)	(144.242)
Total	436.269	417.277

a) Change of the Investments (Jointly controlled)

	Balance 31/12/2017	Capital Contribution	Equity	Provision for losses	Balance 31/12/2018
Companhia Energética Sinop	417.277	73.440	(136.117)	81.669	436.269

- (i) **Capital contribution:** In 2018, the Company made, with its own resources, contributions in the amount of BRL 3.440 (BRL 335.171 in 2017).
- (ii) **Equity:** Represents the 51% interest in Sinop Energia's results. Of the total equivalence, BRL 126.716 (206.495 in 2017) represents impairment charges recorded in Sinop Energia in 2018, which was carried out considering an average annual discount rate of 10,03%. The main reasons for the impairment were an increase in the cost of the project and reduction of the inflation assumptions, which negatively impacted the sales contracts in the CCEAR, as well as the delay in the beginning of the project due to the lack of issuance of an operating license requested in January 2018 with almost a year of anticipation.
- (iii) **Provision for losses:** EDF Norte Fluminense also recorded a reversal of a provision for losses on investments from the investor's perspective in the amount of BRL 81.669 (in 2017 provision for losses of BRL 145.371). For testing purposes, the entity was considered as a single CGU (Cash Generating Unit) and the following assumptions were adopted:

- In view of the absence of fair value for the sale of the asset the value in use was considered;
- Projected cash flow of 30 years of operating considering the term of concession;
- The revenues took into consideration the contracted value updated by the IPCA;
- The average annual discount rate used on December 31, 2018 in said projected cash flow is 10,5%.

b) Main financial information of SINOP ENERGIA:

Sinop Energia	31/12/2018	31/12/2017
Current assets	85.020	226.839
Non-current assets	2.348.030	1.908.867
	2.433.050	2.135.707
Current Liability	175.066	123.654
Non-current liability	1.279.865	911.037
Net Equity	978.119	1.101.015
	2.433.050	2.135.707
Statement of result	31/12/2018	31/12/2017
Loss for the year	(266.896)	(434.311)

The subsidiary is in its pre-operational phase, the working capital is negative in (BRL 90.046), (2017 positive of BRL 103.185). The cash flow of the project for 2019 reflects on financial contributions from shareholders and BNDES. The commitment share of EDF Norte Fluminense is disclosed as note 23.

11. Fixed Assets

a. Balance Composition

	31/12/2018			31/12/2017	
	Annual %	Cost	Accrued Depreciation	Residual Amount	Residual Amount
Land	-	797	-	797	797
Building	3.3	29.217	13.143	16.074	17.037
Facilities	3.3	683.400	316.904	366.496	388.039
Machines and equipment	6,7	1.764.204	1.072.005	692.199	576.932
Vehicles	20	3.307	2.313	994	1.456
Computing goods	20	6.464	4.305	2.159	2.676
Others	10	6.538	3.274	3.264	3.505
		2.493.927	1.411.944	1.081.983	990.442
Advance to suppliers (*)				33.196	59.397
				1.115.179	1.049.839

(*) Advances to suppliers mainly correspond to the contractual advances made to Siemens Energy, which supplied the turbines of the plant, with the purpose of manufacturing parts and pieces (see note 23 - Commitments).

b. Change of fixed assets

	Land	Building	Facilities	Machines and equipment	Vehicles	Informatics Technology	Others	Total
Balance on 31/12/2016	797	18.100	403.323	681.968	1.249	1.774	3.009	1.110.220
Additions	-	-	7.635	32.715	620	1.668	1.013	43.651
Write-offs	-	-	-	-	-	-	-	-
Depreciation	0	(1.063)	(22.919)	(137.751)	(413)	(766)	(517)	(163.429)
Balance on 31/12/2017	797	17.037	388.039	576.932	1.456	2.676	3.505	990.442
Additions	-	-	1.501	221.603	51	191	43	223.389
Write-offs	-	-	-	-	-	-	-	-
Depreciation	0	(963)	(23.044)	(106.336)	(513)	(708)	(284)	(131.848)
Balance on 31/12/2018	797	16.074	366.496	692.199	994	2.159	3.264	1.081.983

12. Accounts Payable and Suppliers (current and non-current)

Description	31/12/2018		31/12/2017	
	Short-Term	Long-Term	Short-Term	Long-Term
Gas and Energy supplies	86.474	-	80.319	-
Sectorial charges	11.171	-	11.402	-
Transmission costs	3.683	-	3.546	-
Capex	14.015	22.252	1.104	-
Others	6.360	-	12.893	-
	121.703	22.252	109.264	-

13. Income tax and social contribution

a. Current income and social contribution taxes

In the fiscal year 2018, a tax payable of BRL 66.176 was calculated which, net of prepayments, resulted in the liability of BRL 3.038.

b. Income tax and deferred social contribution

The Company recorded deferred income tax on temporary differences, whose financial effects occurred at the time of realization of the amounts that gave rise to the calculation bases. The Income tax is calculated at the rate of 15%, considering the additional 10%, and the CSLL is constituted at a rate of 9%. The table below shows the taxes and social contributions deferred by the net, according to CPC32:

	31/12/2018	31/12/2017
Deferred income tax		
Temporary differences - Depreciation (i)	(177.554)	(187.713)
Temporary differences – Others (ii)	9.005	18.951
	(168.549)	(168.762)
Deferred social contribution		
Temporary differences - Depreciation (i)	(63.918)	(67.577)
Temporary differences – Others (ii)	3.242	6.823
	(60.676)	(60.754)
Non-current liabilities	229.225	229.516
Income for the year	292	17.955

- (i) The deferred income tax and social contribution payable relating to temporary differences of depreciation will be paid until 2034 with the total depreciation of the company's assets.
- (ii) The deferred income tax and social contribution credits are mainly related to expenses recognized through the constitution of a provision. Its accomplishment will occur in an average term of 3 years.

Reconciliation of income tax and social contribution

	31/12/2018	31/12/2017
Net income before tax	148.974	25.219
Income tax and Social Contribution at nominal rates (34%)	(50.651)	(8.574)
Adjustments to calculate the effective tax rate:		
Share of Sinop Energia (a)	(18.512)	(124.735)
Others	3.279	(427)
	(65.884)	(133.737)
Current income and social contribution taxes	(66.176)	(151.692)
Deferred income and social contribution taxes	292	17.955
	(65.884)	(133.737)

(a) – Split into (46.280) equity (34% of 136.117) and 27.767 of reversal of provision for losses of Sinop Energia (34% of 81.669), as shown in Note 10a.

14. Net Equity

a) Social Capital

The authorized capital is BRL 520.000 and the capital paid in 2018 is BRL 483.409 (BRL 483.409 in 2017), represented by 483.408.880 common shares with no par value, distributed as follows:

Shareholder Position	2018	2017
EDFI - Électricité de France Internacional	483.408.879	483.408.879
EDF Norte Fluminense Serviços e Projetos em Geração de Energia Ltda	1	1
	483.408.880	483.408.880

b) Legal Reserve

It is constituted on the basis of 5% of the net income as provided by the legislation in force, limited to 20% of the share capital.

c) Profit retention reserve

It is intended for investment in capital budget investments, in accordance with article 196 of the Brazilian Corporation Law.

d) Proposed additional dividends

They represent the portion of dividends above the mandatory minimum established in the Company's bylaws, which, according to accounting standards, must be maintained in stockholders' equity until the final resolution that is to be taken by the shareholders.

e) Dividends

According to the Company's bylaws, the mandatory minimum dividend is 25% of adjusted net income under the corporate law.

The basis for calculating mandatory minimum dividends is as follows:

	31/12/2018	31/12/2017
Net Income	83.090	(108.518)
(+) Income Reserve Absorption	-	108.518
(-) Legal Reserve (5%)	(4.154)	-
Basis of calculation - Dividends	78.935	-
Mandatory dividends minimum - 25%	19.734	-
Total minimum dividends	19.734	-
Minimum dividends for year 2016 not settled	70.000	140.000
Total liabilities	89.734	140.000

15. Payroll, taxes and contingencies

		31/12/2018	31/12/2017
Bonus, wages and labor contingencies (a)	(a)	23.024	16.344
Vacation		3.464	4.256
ICMS to settle (b)	(b)	59.535	-
TFGE contingency provision (c)	(c)	-	51.653
Pis & Cofins		18.807	4.541
Others		1.117	3.648
		105.947	80.442

- (a) In addition to provisions related to payroll, the company closed the year 2018 and 2017 with labor contingencies recorded considering the legal evaluation of labor claims.
- (b) Corresponds to the ICMS to be paid as a result of the sale of December energy minus credit with the purchase of gas. As of September 2018, through SEFAZ Resolution nº. 312 of September 21, 2018, the sale of energy to the distributor in Rio de Janeiro became obligatory to include the ICMS in the invoice.
- (c) Corresponds to the Control, Monitoring and Environmental Monitoring of Generation, Transmission and Distribution of Electric Energy - TGFE, which implied the payment of BRL 4,60 per MWh. The company is protected by court decision and according to its attorneys' opinion the likelihood of loss was reclassified as possible after several precedents during the year 2018.

16. Loans and Financing

	Institution	Condition	31/12/2018	31/12/2017
Principal	BNP Brasil	currency BRL	80.000	-
Interest	BNP Brasil	interest 7,33 a.a	782	-
			80.782	-

Loan obtained from the institution BNP Paribas Brasil S.A on August 6, 2018 with payment of principal on August 6, 2019 amortization of interest on a quarterly basis.

17. Net Revenue

Description	2018	2017
Revenue from PPA	1.729.344	1.439.411
Short-term Market sale revenue	83.392	194.025
Sales tax from Revenue	(269.659)	(104.299)
	1.543.077	1.529.137

18. Cost of Energy Generation and Production

Description	2018	2017
Gas cost	(648.389)	(757.282)
Depreciation	(132.872)	(164.445)
Energy cost	(408.442)	(75.408)
Transmission cost	(44.131)	(42.260)
Chemicals and Gases	(3.284)	(4.052)
Water	(461)	(455)
	(1.237.579)	(1.043.902)

19. General and Administrative Expenses

Description	2018	2017
Maintenance and Engineering	(16.135)	(20.385)
Personnel expenses	(37.358)	(43.504)
Pension fund - Vesting	(3.347)	(1.303)
Administrative costs	(19.805)	(21.441)
Social Responsibility and Sponsorship	(465)	(505)
Insurance	(7.019)	(6.910)
Services provided by EDF SA (headquarters and cost of expatriates)	(13.079)	(12.525)
Others	(1.361)	(3.189)
	(98.569)	(109.762)

20. Financial Instruments

The Company carried out an evaluation of its financial instruments, including derivatives. As of 31/12/2018, the main financial instruments are described below:

- **Available cash** - It is presented at its market value, which is equivalent to its book value.
- **Clients** - Derived directly from the Company's operations, classified as loans and receivables and recorded at their original amounts, subject to the provision for losses and adjustment to present value, when applicable. The market value is equivalent to book value.
- **Accounts payable and suppliers** - Corresponds to obligations with suppliers as shown in Note 12. The market value corresponds to the book value.
- **Derivative financial instruments** - Derivative transactions are used to hedge the company against foreign exchange variations on commitments made involving a foreign currency. As from 2016, Ordinance 234 of July 22, 2002, which regulates the Gas Supply Contract of the PPT, establishes that the exchange risk incorporated in the purchase price of the gas is transferred monthly to the buyer. As such, the company has constructed non-speculative hedging to protect its future cash flow from future variations based on the evaluation of its future activity. Derivatives were recorded at fair value and their transaction costs are recognized as an expense when incurred. See more details in the item Risk factors: Foreign currency risk presented below.

The carrying amounts and market values of the Company's financial instruments are as follows:

Description	31/12/2018		31/12/2017	
	Accounting balance	Market value	Accounting balance	Market value
Cash and cash equivalents	30.058	30.058	142.544	142.544
Accounts receivable	210.210	210.210	149.887	149.887
Foreign exchange hedge	13.274	13.274	(119)	(119)

21. Contingencies and Management Risks

The Company is a party to tax and labor lawsuits arising from the normal course of its activities. In setting up the provisions, the Company considers the opinion of the legal advisors, the nature of the actions, the similarity with previous lawsuits, the complexity and the position of the courts whenever the loss is assessed as probable.

The Company's Management, based on the opinion of its legal advisors regarding the possibility of success in the various lawsuits, understands that the provisions recorded in the balance sheet with amounts in the amount of BRL 28.081 (BRL 64.868 as of December 31, 2017) are sufficient to probable losses with such causes. In addition to the provisioned amounts, the Company has an estimated total of BRL 11,568 (BRL 10.927) as of December 31, 2017 in tax and labor lawsuits, with possible loss expected. In this amount, we highlight the following issues:

Fiscal Contingencies

PIS and COFINS

On May 24, 2007 and June 30, 2009, the Company was assessed by the Federal Revenue department regarding the taxes of the Social Integration Program (PIS); and Contribution to Social Security Financing (COFINS) in the respective amounts of BRL 3,415 and BRL 15,613 and BRL 1,416 and BRL 6,460, for the period from March 2004 (date of commencement of its activities) until December 2007.

The Federal Revenue Department considered that the Company should calculate such taxes in the non-cumulative regime as of the date of the first price adjustment of the

agreement entered into with Light, since as from that date the Company would not fall under Article 10 of Law 10.833, of December 29, 2003.

The Company, before being inspected by the Federal Revenue Service, filed an ordinary lawsuit with the federal court and obtained, in June 2006; favorable decision of first instance authorizing the Company to maintain the form of taxation of PIS and COFINS in its contract with Light in the cumulative regime. In view of this decision, it was not necessary to file judicial deposits or guarantees to appeal the assessment. Lawyers assess as possible the likelihood of loss in the process.

TFGE - Control, Environmental Monitoring and Surveillance Fee

The state decree 45.639 of April 25, 2016 determined in its article 2 the incidence of on the activity of electric power generation of hydraulic, thermal and thermonuclear origin, carried out in the scope of the State of Rio de Janeiro in the amount of R \$ 4.60 per MW generated.

The company is protected by judicial decision against the payment of the contribution and its lawyers classify as possible loss the corresponding action.

Labor contingencies

They refer to actions brought by former employees and outsourced, involving, among others, the collection of overtime, additional items bound to compensation, collection of indemnity installments and others.

Risk management

In the exercise of its activities, the Company is impacted by risk events that may compromise its strategic objectives. The main objective of risk management is to anticipate and minimize the adverse effects of such events on the Company's business and economic-financial results. For financial risk management, the Company has defined operational and financial policies and strategies approved by internal committees and by Management, which aim to provide liquidity, security and profitability to its assets and maintain the levels of indebtedness and debt profile defined for the flows economic-financial.

The main financial risks identified in the risk management process are:

a) Credit Risks

The Company is exposed to the credit risk of its clients and the financial institutions with which it works, arising from its commercial operations and its cash management. These risks include the possibility of not receiving sales made and the amounts invested, deposited or guaranteed by financial institutions. The company monitors the risk on a quarterly basis (assessment of counterparty risks) and also mitigates its exposure to financial institutions, avoiding the concentration of more than 40% of its cash with a single institution. In addition, the company practices counterpart and background check studies to ensure the suitability of its partners.

b) Risk of energy shortage

The Brazilian Electric System is predominantly supplied by hydroelectric generation. An extended period of rainfall will reduce the volume of water in the reservoirs of these plants, resulting in an increase in the cost of acquiring energy in the short-term market, which will result in a higher cost to the Company at times of maintenance stops. The strategy to mitigate this risk is to contract energy with marketers, on the dates of the turbine maintenance stops and also for the period that the Gas supplier has scheduled shutdowns.

c) Risk of water shortage

The company needs water for cooling its systems. The mitigation strategy is a better use of water and additional works aimed at adapting to the current climate change and additional works through the necessary investments in its facilities aiming at the adaptation to the current climate change.

d) Risk of loss of technical Know How

The company needs several technical and administrative skills to maintain its excellent level of availability and continue to optimize its results through constant monitoring of the opportunities. The company has a retention plan that mitigates its restructuring and the constant pressure that the market is putting through the reduction of the mandate given to the administration in the framework of collective bargaining. The risk trend is growing because of the dichotomy between the company's results and the worsening market as a result of the economic crisis.

e) Risk of technical breakdown

The long period of uninterrupted use of the turbines provides a faster degradation of the equipment since its maintenance and purchases of new parts and parts for the plant's facilities are performed based on equivalent hours of operation. In order to mitigate this risk, the Company has a comprehensive maintenance agreement with the equipment supplier and on-line monitoring with Siemens and EDF engineering. The company performs audits and predictive maintenance that lead to significant additions to its fixed assets. As part of the preventive and predictive maintenance policy in 2018, the company will have 3 major stops totaling 104 maintenance days over 3 of the 4 generation elements. In addition, in 2017 the extension of the contract with turbine supplier was treated until 2024 when the PPA ended.

f) Liquidity risks

The Company's liquidity risk management is the responsibility of the financial management that manages the short, medium and long term liquidity capture and management needs through the permanent monitoring of expected and actual cash flows. The cash-generating nature of the Company and its low volatility in receipts and payment obligations over the months of the year provide the Company with stability in its flows, reducing its liquidity risk.

The Company's current working capital, which corresponds to the difference between Current Assets and Current Liabilities (excluding dividends), is negative at BRL 27.605 on 31/12/2018 (positive BRL 27.496 at 31/12/2017). The Company's Management understands that it has satisfactory liquidity, representing adequate conditions to meet the short-term operational obligations, since the Company has generated positive and sufficient cash flow in its operating activities to honor all the expected commitments in the short term.

On 31/12/2018, the Company had cash and cash equivalents and tied deposits in the amount of BRL 30.058 (in 2017 BRL 142.544).

g) Foreign currency risk

EDF Norte Fluminense has a procedure to protect against exchange rate fluctuations related to the payment of its gas (80% in USD) in accordance with the modified methodology established by Ordinance nº. 234 of July 22, 2002. The contracts will be settled on the respective monthly maturity dates until the date of the next annual gas readjustment scheduled for November 1, 2018. The change in the fair value of the instrument is

recorded against the shareholders' equity account in other comprehensive income and is transferred monthly to the statement of income in the cost of Gas at the same time a payment is made. Until December 31, 2018, the company covered operations until the first quarter of 2018. The balance as of December 31, 2018 is positive at 30.058 (142.544 in 2017).

Description	Bank	Contract Date	Due Date	Contract amount in USD	Balance 31/12/2018	Balance 31/12/2017
NDF	Santander	16/05/2017	25/01/2018 a 23/03/2018	7.500	-	(612)
NDF	BNP	10/07/2017	25/01/2018 a 23/03/2018	7.500	-	423
NDF	BNP	12/07/2017	25/01/2018 a 23/03/2018	15.000	-	308
NDF	BNP	10/10/2018	26/12/2018 a 25/11/2019	17.000	1.639	
NDF	ITAU	17/10/2018	26/12/2018 a 25/11/2019	20.000	2.708	
NDF	CACIB	24/10/2018	26/12/2018 a 25/11/2019	20.000	2.743	
NDF	CACIB	30/10/2018	26/12/2018 a 25/11/2019	20.000	3.514	
NDF	BNP	05/11/2018	26/12/2018 a 25/11/2019	20.093	2.670	
Total					13.274	119

Sensitivity analysis

The following sensitivity analysis was performed for the fair value of foreign currency derivatives. The methodology used for the "probable scenario" was to consider that the exchange rates will maintain the same level as that of December 31, 2018, maintaining the constant amount receivable verified on this date. The possible and remote scenario considers the deterioration in the risk variable of 25% and 50% until the settlement date of the operation.

	Risk	Value USD	Scenario Probable	Scenario Possible (Δ de 25%)	Scenario Remote (Δ de 50%)
Gas Contract	Devaluation of the Real against de dolar	97.093	(3.372)	(112.391)	(269.739)
Fixed-term contract in dolar	Valuation of the Real against the dolar	97.093	16.646	110.368	264.884
Net effect		194.186	13.274	(2.023)	(4.855)

The negative net effect is due to the fact that the Hedge contracting with the Banks will contain in its future dollar the expectation of the net interest rate of the exchange coupon, making the hedge cost around 1.8%.

h) Cybernetic Risk

EDF NF uses digital media open over the network. The recurrence of cyber attacks leads the company to regularly reassess the level of control and defense against malevolent attacks, resulting in incremental spending and additional investment.

22. Related Parties

a. Controlling Entities - Dividend Payments

	2018	2017
Liability	EDFI	EDFI
Dividends	89.734	140.000

b. Entities from the same economic group – Technical cooperation agreements

EDF Norte Fluminense entered into agreements with EDF and EDFI, through which the payment for administrative services, contract guarantees, labor supply and use of the shareholder's logo was established. As of 31/12/2018, as a result of these contracts, the Company has a liability of 1.102 (BRL 1.214 in 2017) and expenses of BRL 13.079 (BRL 12.525 in 2017) were recognized. There is also a balance of accounts receivable of BRL 1.333 (BRL 640 in 2017) due to costs incurred by the EDF team in Brazil responsible for prospecting new business.

c. Administrators

Remuneration

In compliance with CPC 05 (R1), we present below the total expenses with the compensation of key management personnel, in the years ended on 2018 and 2017. The Company has six directors in 2018 and 2017.

	2018	2017
Remuneration to administrators (*)	3.221	2.947
Social Security Contribution	756	630
	3.978	3.577

23. Commitments

On December 31, 2018, the Company presents the contractual commitments, not recognized in the financial statements, which are presented by maturity.

The contractual commitments in the table below essentially reflect agreements and commitments necessary for the normal course of the company's operating activity.

	2019	2020-2024
Fuel - Gas	781.403	3.617.486
Materials and Services	61.800	401.238
Energy Purchase	202.761	1.053.231
SINOP ENERGIA	95.370	-
	1.141.334	5.071.955

23. Insurance

The Company adopts the policy of contracting insurance coverage for assets subject to risks, by amounts considered by Management sufficient to cover possible claims, considering the nature of its activity. The policies are in place and the premiums have been duly paid. The Company considers that its insurance coverage is consistent with similar companies in the sector.

As of 31/12/2018, the insurance coverage was as follows:

Operational Risks	31/12/2018
Damage	3.286.568
Civil liability	43.487
Business Interruption	589.386

25. Subsequent Events

On January 24, 2019, Sinop Energia obtained the license to fill the reservoir from the environmental agency of Mato Grosso (SEMA-MT) along with the authorization to start the commissioning tests of the Generation units. The commitment of the agency is to issue the operating license within 30 days from the satisfactory testing of the water quality after the conclusion of the tests.

On February 13, 2019, Sinop Energia received from the environmental agency of Mato Grosso (SEMA-MT) a fine of BRL 50.000.000 (fifty million) due to fish deaths due to an event occurring downstream of the reservoir. The evaluation of the fish mortality is currently being expertised. As a base case, the Sinop Energia Plant is expected to start operating in the second quarter of 2019.

Operationally EDF Norte Fluminense prepares for the Major of its turbine 3 for the month of April of 2019 which will be the main maintenance event of the year. Year 2019 has started with rainfall below expectations, which consequently increased the spot price and the potential to obtain revenues from the sale of energy on the market. YTD fortuitous unavailability of the plant is 0% which turns into a higher level of energy generation favoring the profitability of the company.



Board of Directors

Denis Florenty
Nicole Verdier- Naves
François Driesen
Yves Giraud
Philippe Castanet
Carine de Boissezon
Bruno Fyot

Executive Board

Chief Executive Officer
Yann des Longchamps

Chief Administrative and Financial Officer
Jean Jolyot Bouchon

Plant Director
Alfredo Poblador Moreno

Human Resources and Communication Director
Jérôme Cadéot

Chief Legal Officer
Ricardo Brasotti

New Business Development Director
Pierre Bradier

2018 EDF Norte Fluminense's Annual Report

General Supervision
Leonardo Pinto

Production
CDN Comunicação

Text and Editing
Ludimila Le Maître
Fernanda Pontual
Juliana Lucena
Jessica Gonçalves

Translation
Flash Traduções

Graphical Production
Inventum

Photos
Abib Lahcene, Acervo EDF Norte Fluminense, André Sabine, Associação Mico-Leão-Dourado (Divulgação), Carlos Teixeira, Fiocruz – Projeto Ciência Móvel (Divulgação), Fundação Gol de Letra (Divulgação), Instituto Educare (Divulgação), L8 Filmes, Márcia Rocha, Marco Teixeira, Paula Kossatz, Renato Mangolin, Rogerio Resende/R2 Foto, Tatiana Horta, Teatro Maison de France EDF Norte Fluminense (Divulgação) e Vítor Jorge



RELATÓRIO ANUAL — 2018



O ano de 2018 foi um período marcado por grandes desafios e momentos de superação para a EDF Norte Fluminense. Não é fácil manter a excelência ao longo de 15 anos de operação comercial, mas o empenho e a dedicação de todos permitiram o sucesso de dois dos maiores projetos da nossa trajetória no Brasil: as paradas Majors da Térmica EDF Norte Fluminense e a construção da Usina Hidrelétrica de Sinop, um dos empreendimentos hidrelétricos mais importantes do Grupo EDF no Brasil e no mundo.

Um dos nossos méritos mais significativos tem sido a garra e a vontade de todas as equipes em transformar cada obstáculo em oportunidade de gerar bons resultados. Conseguimos manter bons números em relação ao ano anterior, a exemplo do nosso ótimo desempenho operacional. Mesmo com uma breve melhora no regime de chuvas, a EDF NF apresentou disponibilidade média de 89,9%, número praticamente igual à meta de 90,3%.

Manter bons resultados ano após ano é essencial para alcançar novos patamares no setor elétrico do Brasil, assim como para consolidar os investimentos do Grupo EDF no país, porém sem jamais deixar de lado valores como transparência e responsabilidade socioambiental, que formam parte da identidade da EDF NF. Ao incentivar uma maior interação com a sociedade, projetos sociais conduzidos em 2018, como o Macaé Basquete, o Estante de Histórias e a parceria com o Teatro Maison de France, continuam sendo ferramentas fundamentais para a valorização e manutenção da cidadania.

Mesmo com as paradas Majors da térmica, a taxa de parada forçada no ano de 2018 foi de apenas 0,52%, e o percentual ainda ficou abaixo da meta que é de 1,1%. Além disso, atingimos um novo recorde de Potência Horária com 869 MW, superando em 10 MW o índice de 2017. A turbina a vapor também bateu nosso próprio recorde de geração, chegando a 304 MW, um ganho de 4 MW após a parada de manutenção.

A grandeza e complexidade dos projetos de 2018 reforçam a importância do trabalho em equipe. A criação de uma nova subsidiária, a EDF NF Serviços, e a sua vitória na licitação que definiu o agente que ficará responsável pela operação remota de Sinop são claros exemplos do comprometimento do nosso time de colaboradores. A EDF NF Serviços chega ao mercado brasileiro em um momento importante de modernização do setor elétrico, ficando responsável pelo planejamento e aquisição de novos contratos para serviços de Operação e Manutenção (O&M) de empreendimentos geradores. Assim celebramos as conquistas do presente, sem deixar de olhar para o futuro.

Em Pesquisa e Desenvolvimento (P&D), os investimentos chegaram a R\$ 6,1 milhões, valores que possibilitaram, por exemplo, no lançamento do HERA, uma ferramenta digital capaz de orientar a tomada de decisão na definição de locais para a construção de usinas hidrelétricas, avaliando questões socioambientais e econômicas. O HERA é o primeiro produto desenvolvido a partir de um projeto de P&D da EDF NF disponibilizado ao mercado, e já atrai interesse de empresas, entidades e órgãos de controle e regulação no Brasil e no exterior.

Por fim, quero agradecer a todos que tornaram possível os resultados que estão ajudando a construir, dia a dia, o futuro da EDF Norte Fluminense. Acreditamos que valores como responsabilidade, solidariedade e respeito não são apenas palavras vazias, são realidades que conseguimos ver na prática e que nos ajudam diariamente a transformar nossos maiores desafios nas nossas maiores conquistas. Muito obrigado!

Yann des Longchamps

MENSAGEM DO PRESIDENTE

01

QUEM SOMOS — 02





**165 MIL FUNCIONÁRIOS
E CERCA DE 40 MILHÕES
DE CLIENTES EM TODO
O MUNDO**

O Grupo EDF

O Grupo Electricité de France (EDF) possui ativos nos cinco continentes. É um líder mundial na geração de baixo carbono, com 90% de sua geração de eletricidade livre de emissões de carbono.

Com mais de 165 mil funcionários e cerca de 40 milhões de clientes em todo o mundo, o Grupo EDF é o maior gerador de energia e operador de rede na Europa. Com iniciativas em toda a cadeia do setor elétrico (Geração / Transmissão e Distribuição / Negócio e comercialização / Serviços energéticos), o Grupo tem uma presença sólida na Europa, nos Estados Unidos, na China, no Brasil, na Ásia do Sudeste, e sua geração de energia, se destaca pelo aumento de fontes renováveis, em combinação com energias de baixo carbono, e iniciativas em torno da energia nuclear.

Inaugurada em 1946, em pouco mais de sete décadas a EDF desenvolveu uma mentalidade empreendedora que levaram ao desenvolvimento e aperfeiçoamento de políticas, procedimentos, capacidades e treinamentos que fornecem benefícios diretos aos projetos operados pela EDF.



CAP 2030

O CAP 2030 é o plano de metas do Grupo EDF em âmbito mundial. É o mapa de onde e como a empresa quer chegar em um futuro que está em construção hoje, por meio de projetos, compromissos e esforços constantes de seus mais de 165 mil colaboradores espalhados ao redor no mundo.

O CAP 2030 parte da convicção de que nossos clientes logo se tornarão atores, que vão precisar de serviços de suporte mais digitais, personalizados, descentralizados e eficientes. Por isso, é nossa obrigação criar novas soluções competitivas e redes elétricas mais inteligentes, além de apoiar o desenvolvimento de novos usos para a eletricidade e acelerar a pesquisa e desenvolvimento para armazenamento de energia, instalações fotovoltaicas, veículos elétricos e novas redes.

Além disso, a energia logo será obtida com baixa emissão de carbono. O mundo inteiro está em busca de fontes de energia limpa e renovável, com baixa emissão de carbono e preços competitivos.

E ninguém duvida que o crescimento futuro será no setor de eletricidade. O aumento das exigências ambientais deve gerar um aumento da demanda por energia elétrica em substituição a fontes mais poluentes.

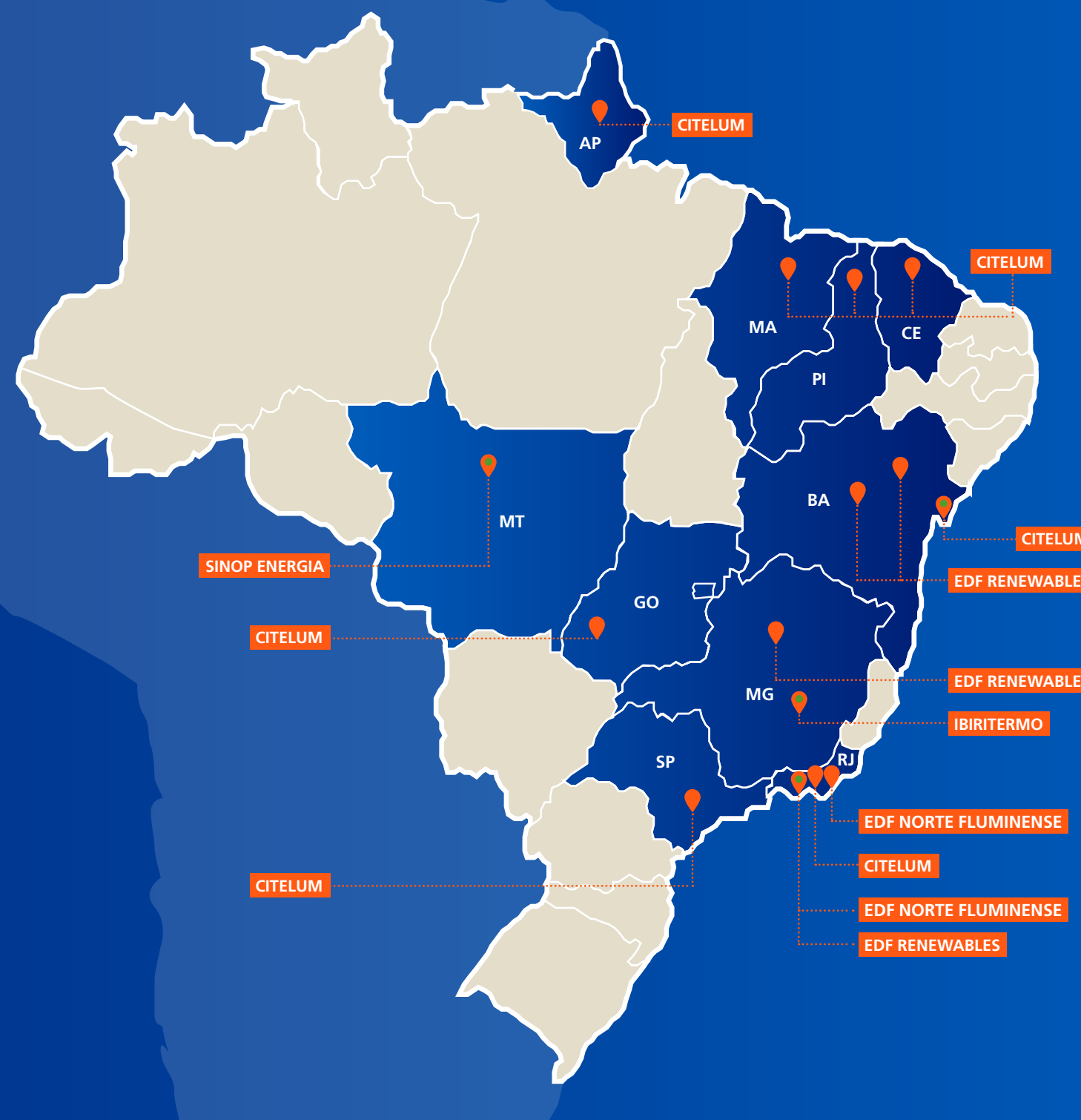
É fundamental para a empresa entrar em novos mercados internacionais e economias emergentes com soluções de baixa emissão de carbono, enquanto consolida sua posição na Europa. Para isso o Grupo EDF pretende triplicar seus negócios internacionais, tornar-se referência em até três e estabelecer presença significativa em até 10 países emergentes, além de desenvolver negócios internacionais em serviços energéticos e de engenharia.

EDF no Brasil

No Brasil, a EDF está presente há mais de 20 anos, acumulando experiências em diversos segmentos do setor elétrico, tais como: geração, distribuição e iluminação pública. Hoje, o grupo possui aproximadamente 1000 funcionários no país.

O Grupo foi controlador da Light S.A, distribuidora de Energia elétrica carioca, entre 1996 e 2006, e atualmente controla direta e indiretamente diversos ativos, entre eles a EDF Norte Fluminense, usina termelétrica em Macaé, interior do RJ (827MW), é acionista majoritário da Usina Hidrelétrica de Sinop, em operação no Mato Grosso, o parque fotovoltaico de Pirapora Solar, em Minas Gerais (400MW), e os parques eólicos Ventos da Bahia I (66MW) e II (117MW), no estado da Bahia, além de prestar serviços por meio da Citelum, empresa referência em iluminação pública em 19 cidades no país.

A EDF está presente no Brasil há mais de duas décadas com experiência em diversos segmentos do setor elétrico, tais como: geração, distribuição e iluminação pública.





827MW
CAPACIDADE
INSTALADA

EDF Norte Fluminense

A EDF Norte Fluminense é um dos principais ativos no Brasil do grupo francês Electricité de France – EDF. Com uma gestão eficiente, governança moderna e estrutura consolidada a empresa assumiu um papel importante face aos objetivos e ambições do Grupo EDF no país, habilitando-se como uma plataforma de novos negócios no Brasil. Assim, a Usina Termelétrica Norte Fluminense, localizada em Macaé, norte do estado do Rio de Janeiro, e a sede administrativa da empresa, na capital fluminense, compõem a EDF Norte Fluminense, que vem contribuindo para promover e capitalizar o Grupo EDF no mercado brasileiro.

Atualmente, a EDF NF ocupa a 365ª posição no ranking das mil maiores empresas do setor de energia elétrica no Brasil, concedido em 2017 pela Revista Valor 1000, publicação do Jornal Valor Econômico.





RH – Resultados MY EDF

Com 105 funcionários distribuídos entre as cidades do Rio de Janeiro e Macaé, a EDF Norte Fluminense busca adotar o que há de mais avançado no mercado, no que diz respeito às melhores práticas para gestão de pessoas. Isso evidencia a importância dada pela empresa ao desenvolvimento e à realização profissional dos seus colaboradores.

A pesquisa MY EDF GROUP 2018 foi realizada entre os dias 01 e 31 de outubro de 2018. O levantamento anual tem abrangência mundial, e é uma importante ferramenta de avaliação de clima do Grupo EDF, realizada com todos os seus funcionários.

A pesquisa MY EDF GROUP 2018 contou com a participação de 99% dos colaboradores da EDF NF, frente 77% dos funcionários de todo o Grupo.

O Comitê MY EDF é formado por colaboradores de diferentes áreas da empresa. São pessoas que decidiram participar para ajudar a transformar as questões apontadas na pesquisa em ações práticas. Com base nas análises dos resultados da Pesquisa MY EDF GROUP 2018, o Comitê MY EDF se reuniu e elaborou um plano de ação para as propostas de alteração dos temas indicados.

São propostas como a inclusão do Job Family Model, para melhorar o sistema de reembolso de medicamentos, melhorar o acesso a informações sobre o Plano de Previdência, a ampliação das estratégias de Endomarketing do RH, a melhoria da condução de reuniões e até a abertura de um canal de dúvidas e sugestões com o RH, entre outras.

EDF Norte Fluminense

MISSÃO

Contribuir para a expansão da presença do Grupo EDF no Brasil como ator de referência no setor elétrico. Apoiar a dinâmica de crescimento das demais entidades do Grupo EDF, no Brasil e na América Latina.

VISÃO

Ser uma das empresas líderes no setor elétrico brasileiro, ampliando a excelência industrial e econômica, bem como a cultura de alta performance e sustentabilidade.

VALORES

- Ética, rigor e integridade.
- Responsabilidade corporativa em suas três dimensões: social, ambiental e econômica.
- Saúde e segurança são a nossa prioridade.
- Responsabilização e comprometimento com os resultados.
- Espírito de equipe, inovação e superação.
- Foco na criação de valor e na otimização dos recursos.



Transparência e Ética

A EDF Norte Fluminense possui um **Programa de Compliance** aderente às melhores práticas de governança corporativa do mercado que reforça continuamente a transparência da gestão e o compromisso de atuar dentro dos princípios de integridade e ética em seus negócios.

Nesse sentido, o modelo de governança adotado pela companhia é norteado pelo **Código de Ética do Grupo EDF** – que tem como uma de suas diretrizes fundamentais a não tolerância a qualquer tipo de conduta antiética, fraude e/ou corrupção. O Programa de Compliance da empresa, que integra as áreas de Auditoria Interna, Gestão de Riscos e Segurança, está implementado e inserido no melhoramento contínuo de seus controles e processos.



CANAL DE ÉTICA INDEPENDENTE

TERMINOU O ANO COM
TODAS AS DENÚNCIAS
APURADAS E RESPONDIDAS
DE MANEIRA ADEQUADA

A área de Compliance atua na disseminação e na aplicação do Código de Ética do Grupo EDF que é construído em torno de três valores:

Respeito:

- Respeitar os colaboradores e seus direitos, além de basear as relações profissionais dentro do Grupo na escuta, diálogo, confiança e espírito de equipe.
- Rechaçar qualquer situação de assédio físico ou moral, intolerância ou injustiça no ambiente de trabalho.
- Respeitar as opiniões de todos, incluindo crenças políticas, sindicais ou religiosas, desde que estas não violem leis e regulamentos; abster-se de impor suas opiniões aos outros.
- Proteger o meio ambiente mitigando os riscos e estar atento ao impacto de nossas atividades nas pessoas e na natureza.

Solidariedade:

- Agir coletivamente para os interesses do Grupo e promover a coesão social dentro dele.
- Auxiliar as pessoas mais vulneráveis sendo estes nossos colegas ou outras pessoas que tenham necessidades especiais, ou nossos clientes que não possuem acesso integral à energia.
- Promover o acesso e a transmissão de conhecimento – especialmente entre as gerações de funcionários do Grupo.
- Ser um agente ativo e engajado no auxílio a situações de emergência, suportando as populações nos locais em que atua.

Responsabilidade:

- Garantir a segurança das operações e das instalações industriais; garantir a saúde e segurança das pessoas envolvidas nas nossas atividades.
- Escutar os colaboradores, clientes, fornecedores, parceiros, acionistas, associações e poder público e agir com honestidade, imparcialidade, equidade e transparência com todas as partes.
- Praticar a tolerância zero a fraude e a corrupção em todas as suas formas.
- Proteger os ativos tangíveis e intangíveis, utilizando as informações confidenciais de maneira responsável e cumprir as regulamentações de proteção de dados pessoais.

A **capacitação dos colaboradores** é um dos itens mais relevantes do Programa de Compliance, proporcionando aos colaboradores treinamentos sobre tópicos específicos do Código de Ética da companhia através da ação de conscientização chamada de “Semana Compliance”.

O **canal de ética independente**, criado pela EDF Norte Fluminense, operou de forma efetiva ao longo de 2018 e terminou o ano com todas as denúncias apuradas e respondidas de maneira adequada. Cabe ressaltar que não foi identificado qualquer caso de corrupção nesse período.



DESENVOLVIMENTO SUSTENTÁVEL

03



As ambições da EDF Norte Fluminense são o desenvolvimento sustentável, a governança transparente, o monitoramento dos impactos ambientais, a preservação de recursos naturais, o rigoroso respeito aos princípios éticos, além do diálogo com a sociedade e a integração com as comunidades influenciadas direta ou indiretamente pelas operações locais da companhia.

Desde antes do início da operação comercial de sua usina térmica, a EDF Norte Fluminense apoiou um grande número de projetos, como o da conservação da biodiversidade da Mata Atlântica e a Rede de Viveiros e Gestão do Território Rural.

No plano operacional, a empresa mantém monitoramento e tratamento intensivos dos itens que possam impactar negativamente o meio ambiente, a sociedade e o seu patrimônio. Para tanto, desenvolve programas de mensuração, relatórios e gerenciamento das suas emissões, além de monitorar de perto a qualidade e utilização das águas do rio Macaé.

Fazem parte desse plano: o controle de emissão de gases; o inventário de gases do efeito estufa; o controle de efluentes; o gerenciamento de resíduos; cuidados na captação de água, tratamento e reutilização da água da chuva; projetos de eficiência energética e implantação de telhado solar para suprir as necessidades de consumo de energia na área administrativa da usina, além do acompanhamento para o cumprimento das restrições da Licença de Operação da usina.

APA – Área de Proteção
Ambiental de Macaé de Cima



Certificações

A EDF Norte Fluminense manteve, no ano de 2018, as certificações ISO 9.001:2015, ISO 14.001:2015 e OHSAS 18.001:2007. Através da tripla certificação, a empresa evidencia o atendimento aos requisitos referentes à gestão de qualidade, ao sistema de gestão ambiental e à gestão de saúde e segurança.

Além destas, a empresa manteve a certificação da Social Accountability - SA8000, adotada em 2010 (versão 2014), seguindo a norma pelo oitavo ano consecutivo. A certificação que atesta que a empresa está em conformidade com a responsabilidade corporativa, é aplicável a empresas de qualquer porte que queiram demonstrar aos seus clientes e partes interessadas que eles se preocupam com seus funcionários.

Compensação Ambiental

Como parte do Termo de Compromisso de Compensação Ambiental assinado pela EDF Norte Fluminense com o INEA, foram realizadas em 2018 ações na Área de Proteção Ambiental de Macaé de Cima, buscando a reforma da sede administrativa da APA.



Pacto Global

Assim como o Grupo EDF, a EDF Norte Fluminense reconhece a importância dos direitos humanos, trabalho, meio ambiente e combate à corrupção. Dessa forma, desde 2014, a EDF Norte Fluminense é signatária do Pacto Global, apresentando de maneira transparente e formal o compromisso para implementação dos seus dez princípios.

Anualmente a empresa apresenta uma Comunicação de Progresso no site do Pacto Global, indicando seus esforços para tornar seus compromissos parte da estratégia, da cultura e das suas operações cotidianas, trabalhando também em objetivos mais amplos como, por exemplo, os Objetivos de Desenvolvimento Sustentável das Nações Unidas (ODS).

Associação Mico-Leão-Dourado

Um dos principais projetos socioambientais apoiados pela empresa é a Rede de Viveiros e Gestão do Território Rural. Parceria estabelecida há quase uma década, a iniciativa promovida pela Associação Mico-Leão-Dourado tem como objetivo envolver, capacitar e apoiar as famílias de agricultores das comunidades rurais inseridas nas Bacias do Rio São João e Macaé, nos municípios de Silva Jardim e Macaé, para adoção de boas práticas agrícolas e dinamização da produção de mudas de espécies nativas da Mata Atlântica que garantam a sustentabilidade social, econômica e ambiental da Região.

Visa também a consolidar as iniciativas de apoio ao agricultor familiar, incorporando o ordenamento territorial do espaço rural como ferramenta de conservação e desenvolvimento sustentável.



Sipat

A segurança e qualidade de vida no trabalho são uma preocupação constante da EDF NF. Em 2017, o Desenvolvimento humano foi o tema que marcou a 12ª Semana Interna de Prevenção de Acidentes (SIPAT) da EDF Norte Fluminense, que aconteceu de 18 a 22 de setembro. Com o lema “Excesso de confiança é inimigo da segurança”, o evento reuniu cerca de 90 funcionários e colaboradores para atividades como vídeos e palestras. Realizada todos os anos na usina em Macaé, a SIPAT em 2017 teve agenda também na sede, no Rio.

O EVENTO REUNIU CERCA
DE **90 FUNCIONÁRIOS
E COLABORADORES**
PARA ATIVIDADES COMO
VÍDEOS E PALESTRAS

CULTURA E SOCIEDADE

04



Desde o início de sua operação comercial, a EDF NF sempre esteve empenhada em oferecer algo a mais do que energia produzida, apoiando iniciativas que busquem conexões e interações com a sociedade. São projetos, apoios e iniciativas em diferentes áreas como artes plásticas, fotografia, teatro, literatura, esporte, meio ambiente e ciência, sempre orientados em prol da valorização e promoção da cidadania, na melhoria da qualidade de vida e na inserção social de comunidades em situação de vulnerabilidade.



VA'A e Clube Praia Vermelha – Canoa Havaiana

A empresa manteve o seu apoio à canoagem, por meio do Clube Praia Vermelha, nas etapas do Campeonato Estadual do Rio de Janeiro de Canoa Havaiana, no qual obteve o 2º lugar, e no Campeonato Brasileiro, em que alcançou o 3º lugar geral.

Foi renovado também o apoio às atletas Giselle Leal e Leticia Lana para as competições regionais e nacionais, que obtiveram o mérito de 1º lugar geral no Sulamericano - Categoria V1-M40, 2º lugar - Categoria V1 Open no Aloha Spirit, 3º lugar – Campeonato Brasileiro; e 2º lugar no Sulamericano - Categoria V1-M50, 3º lugar – Campeonato Brasileiro - Categoria V1-M50, 3º lugar 2018 – Categoria V1 Open no Aloha Spirit e classificação para o mundial da Austrália 2019, respectivamente.



Macaé Basquete

Em 2018, a EDF NF foi uma das patrocinadoras da Associação Macaé de Basquete (AMB), entidade privada sem fins lucrativos, responsável por três projetos sociais de extrema relevância na cidade norte fluminense, todos apoiados pela empresa: o projeto Basquete na Praça, que atende mais de 250 crianças de 8 a 17 anos, com aulas gratuitas em seis núcleos na cidade; o Formação de Atletas do Macaé Basquete, com mais de 70 atletas divididos em quatro categorias de 9 a 19 anos; e o projeto Macaé Basquete sobre Rodas, tendo mais de 20 atletas cadeirantes, exemplo de superação para toda a população.



APOIO A INICIATIVAS QUE
BUSQUEM **CONEXÕES E
INTERAÇÕES COM
A SOCIEDADE**



Corrida Para Viver Bem (MC) / Circuito Das Estações 2018 – Etapas Primavera e Verão (RJ)

A EDF Norte Fluminense manteve a iniciativa anual de promover as corridas de rua em Macaé, incentivando a saúde entre seus colaboradores, familiares e a comunidade local. Em 2018, foi realizada a Corrida do Bem, que busca aproximar a EDF Norte Fluminense e a população da região do entorno da usina.

A corrida tem como objetivo possibilitar o bem-estar, saúde, entretenimento e esporte. A empresa patrocinou também duas etapas da Corrida das Estações, na cidade do Rio de Janeiro, estendendo assim a iniciativa e estimulando a participação dos seus colaboradores da unidade carioca.



Fundação Gol de Letra

Reconhecida pela UNESCO como modelo mundial no apoio a crianças em situação de vulnerabilidade social, a Fundação Gol de Letra tem como missão promover a educação integral de crianças, adolescentes e jovens por meio do esporte, cultura e formação para o trabalho.

A EDF Norte Fluminense apoia o Projeto Jogo Aberto, que visa contribuir para a educação integral de crianças, adolescentes e jovens das comunidades locais do bairro do Caju, no Rio de Janeiro.

A empresa participou também pelo 3º ano consecutivo do Torneio Gol de Letra, que reúne equipes de futebol compostas por colaboradores das empresas que apoiam os projetos, em prol da responsabilidade social. O torneio é um dos maiores eventos sociais de futebol corporativo do país, sendo utilizado como instrumento de promoção das iniciativas da fundação e captação de recursos para os projetos desenvolvidos.



Estante de Histórias

O projeto Estante de Histórias visa promover a educação e a leitura entre as crianças das escolas do município de Macaé, contribuindo com o trabalho dos professores da rede pública de ensino da região, e com o desenvolvimento da sociedade local. Estantes com cerca de 2.000 livros infantis foram entregues, atingindo diretamente um público de 11.134 crianças.

Ciência Móvel

O Ciência Móvel é um museu itinerante de ciências e novas tecnologias, promovido pela Fundação Fio Cruz, onde por meio de uma carreta de 21 metros de extensão, percorre municípios da região sudeste do país, levando exposições multimídias, biblioteca móvel, atividades circenses, equipamentos interativos, entre outras ações.

O projeto é um consolidado programa de inclusão, cultura e educação, que na última década tem gerado importantes resultados, e a sua realização na cidade de Macaé foi patrocinada pela EDF Norte Fluminense.



Projeto Todos Na Ativa (ONG Terr'ativa)

Mantendo seu compromisso com a Responsabilidade Social, a empresa apoiou, no ano de 2018, o projeto Todos na Ativa, realizado pela ONG Terr'ativa, cujo objetivo visa o reforço escolar, inserção profissional e socialização para 30 adolescentes moradores do Morro do Fubá, comunidade localizada em Cascadura, no estado do Rio de Janeiro.

Dia das crianças – Rio das ostras

A empresa manteve a sua contribuição na realização da festa de Dia das Crianças de uma comunidade carente no município de Rio das Ostras, no Rio de Janeiro. A EDF NF e seus colaboradores realizam anualmente doação de centenas de brinquedos para o evento.

SFB – Solidariedade França-Brasil

A EDF Norte Fluminense e a Solidariedade França Brasil possuem uma parceria de longa data, sempre contribuindo com o desenvolvimento de inúmeros projetos sociais em comunidades carentes no Rio de Janeiro.

Em 2018, o projeto “O Olhar e a Voz da Criança sobre o Mundo” focou na atuação direta com crianças em regiões com forte vulnerabilidade socioeconômica, por meio de oficinas com temáticas de educação e saúde.

O projeto contemplou 150 crianças, e realizou atividades diversas, tais como: nove oficinas; 10 temas em educação e saúde; uma roda de diálogo. Parcerias da ONG com outras instituições e empresas: Granado, Colgate, Lycée Molière e UNIG.

Associação Mico-Leão-Dourado

O ano de 2018 foi o 9º ano da parceria entre a AMLD e EDF NF, que vem contribuindo diretamente para a promoção da agricultura familiar sustentável e a recuperação de florestas da mata-atlântica da região de Bacias do Rio São João e Macaé.

O projeto também atua juntamente a professores da rede pública dos municípios de Silva Jardim, Rio Bonito e Casimiro de Abreu, colaborando assim com a formação de corredores ecológicos, e consequentemente com a preservação do Mico-leão-Dourado.



Teatro Maison de France

Em 2018, após 4 anos de parceria, a EDF NF tornou-se a mantenedora do espaço cultural, incorporando sua logo com a do Teatro, que passou a se chamar Teatro Maison de France EDF Norte Fluminense, fortalecendo a parceria.

O teatro ocupa um local estratégico – a Casa da Europa, edifício onde está localizado o Consulado da França no Rio de Janeiro – e é considerado um dos principais espaços culturais do Rio de Janeiro, reconhecido pela qualidade da sua programação.



Ainda em 2018, a EDF NF também patrocinou a realização das peças:

Champagne e Confusão

Versão brasileira da comédia francesa “Panique au Ministère”, sucesso de público em Paris, teve público estimado de quase 10 mil pessoas. O espetáculo contou com entrevistas e divulgação em jornais impressos locais, digitais, programas de TV e rádio.

Josephine Baker – A Vênus Negra



Espetáculo musical encenado no Teatro Maison de France sobre a vida da cantora, atriz e dançarina Josephine Baker, naturalizada francesa e reverenciada até hoje.

A primeira temporada do espetáculo foi patrocinada pela EDF NF em 2017. Devido ao sucesso de crítica e público, foi solicitado o apoio para a 2ª temporada, que teve público estimado de cerca de 3.400 pessoas. A peça recebeu indicações aos Prêmios Shell (incluindo Melhor Atriz), Cesgranrio e Botequim Cultural.



Sala Cecília Meireles

Estimulando o intercâmbio cultural França – Brasil em uma parceria de sucesso de três anos, a empresa renovou o patrocínio com a SCM, um dos espaços de recitais mais conceituados do país. O projeto contribui para a formação cultural e musical de diversos públicos, com destaque para a Série Sala Brasil-França, onde nomes e orquestras consagradas se apresentaram.



Festival Ópera na Tela 2018

O Festival Ópera na Tela 2018 foi realizado entre os dias 27 de outubro e 8 de novembro, no Parque Laje, no Rio de Janeiro. A mostra audiovisual dedicada ao gênero ópera contou com a exibição de cerca de 20 títulos com o melhor das temporadas europeias recentes e recebeu um público de 2.874 pessoas.



8º Kolirius – Encontro Internacional de Graffiti

Realizado anualmente em Macaé, no aniversário do município, em 29 de julho, o encontro promove o intercâmbio entre vertentes artísticas, países e gerações de grafiteiros. A iniciativa tem como objetivo conscientizar as futuras gerações a vislumbrarem a arte como uma possibilidade profissional, de maneira reconhecida e acessível. Em 2018, a EDF NF apoiou o evento por meio da doação de tintas para a realização de Grafites.

Festival Curta com Teatro



O Festival franco-brasileiro de peças com curtas-metragens mescla autores brasileiros e franceses e é realizado anualmente no Forte de Copacabana. O projeto possui também um viés social, cujo o trabalho é levado a escolas públicas nas zonas norte e sul do Rio e a companhia ainda organiza, todos os anos, uma oficina de teatro e vídeo para crianças da comunidade do Cantagalo.



Concertos Internacionais DellArte – Theatro Municipal RJ

O Theatro Municipal do Rio de Janeiro é um dos mais importantes teatros brasileiros. A EDF Norte Fluminense, por intermédio da parceria com a Dellarte São Paulo Eventos e Serviços Artísticos, promoveu uma série de concertos internacionais ao longo do ano, incluindo Série Concertos Internacionais Dell'Arte 2018, Ballet du Capitole de Toulouse e Piaf! The Show, com Anne Carrere. Só para ONGs, 1765 ingressos foram destinados, contribuindo assim com a promoção da cultura em suas diversas possibilidades e meios.



Publicação Lugares de Memória: a França no RJ

Como uma empresa francesa no Rio de Janeiro, a EDF NF acredita na importância do intercâmbio cultural entre os dois países. Em 2018, a empresa patrocinou a publicação da obra "Lugares de Memórias: A França no Rio de Janeiro", que reúne um rico acervo histórico de textos e imagens sobre os cenários cultural, arquitetônico, artístico, literário-filosófico, político e científico da influência francesa na cidade do Rio de Janeiro, desde o descobrimento do Brasil até o início do século XX. A publicação recebeu o apoio do Consulado da França no Rio de Janeiro e teve seu lançamento realizado na No Espaço Cultural Maison de France.



Projeto Social Causos de Bichos e Gentes - Mato Grosso

A EDF Norte Fluminense realizou, na cidade de Sinop, onde seu novo empreendimento hidrelétrico, a UHE Sinop, se encontra em operação, o projeto social "Causos de Bichos e Gentes". O Projeto infanto-juvenil reúne histórias das memórias de imigrantes e seus descendentes do norte de Mato Grosso.

A ideia também busca resgatar a história, ainda recente do município, por meio de depoimentos da comunidade local para a produção de um livro e uma peça teatral para escolas da região.



INVESTIMENTOS EM PESQUISA E DESENVOLVIMENTO

05



A EDF Norte Fluminense participa do Programa de Pesquisa e Desenvolvimento Tecnológico do Setor de Energia Elétrica, regulado pela ANEEL, em conformidade com a Lei n 9.991, de 24 de julho de 2000, e da Resolução Normativa nº 754, de 13 de dezembro de 2016.

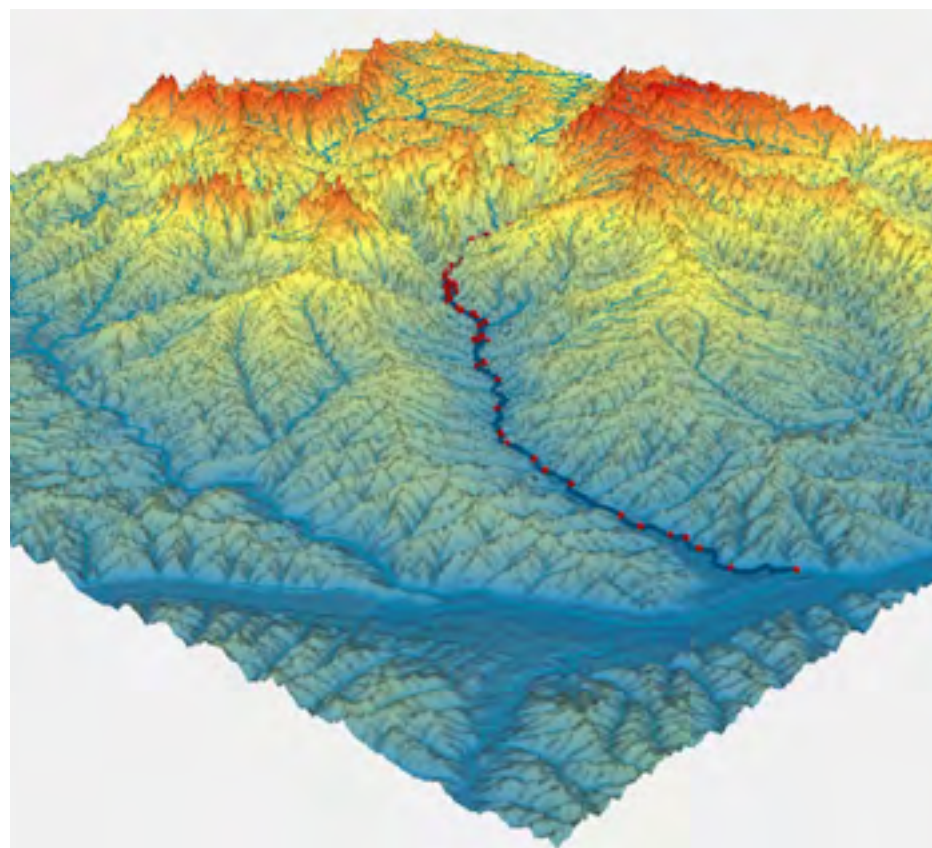
Em 2018, os investimentos realizados em Pesquisa e Desenvolvimento atingiram R\$ 6,1 milhões, distribuídos em oito projetos. O orçamento destes projetos totaliza aproximadamente R\$ 17 milhões.

Os temas de interesse da EDF Norte Fluminense devem observar os três pilares da auto sustentabilidade adotados pela empresa – respeito ao meio ambiente, eficiência no processo industrial e sustentabilidade.

Além disso, os projetos desenvolvidos pela EDF Norte Fluminense estão alinhados ao planejamento estratégico da empresa e do Grupo EDF, e estimulam a busca por soluções tecnológicas inovadoras com potencial de aplicação comercial e impacto positivo, tanto no setor elétrico como na economia nacional.

Em 2018, foram iniciados dois projetos, sendo que um deles na última fase da cadeia de inovação do Programa de P&D da ANEEL. Além disso, um dos projetos concluídos em 2018, tem previsão de lançamento para o mercado em 2019.

OS TEMAS DE INTERESSE DA
EDF NORTE FLUMINENSE DEVEM
OBSERVAR OS TRÊS PILARES:
RESPEITO AO MEIO AMBIENTE,
EFICIÊNCIA NO PROCESSO
INDUSTRIAL E SUSTENTABILIDADE



HERA

O ano de 2018 marcou o lançamento oficial do HERA (Hydropower and Environmental Resource Assessment), projeto de P&D da EDF NF desenvolvido em parceria com a consultora de energia PSR. A ferramenta digital é capaz de orientar a avaliação de questões socioambientais e econômicas relevantes para definição de locais para a construção de usinas hidrelétricas.

A partir de estudos geográficos e dados públicos, inclusive da NASA (agência aeroespacial americana), o HERA é capaz de avaliar diferentes tipos de impactos, estabelecer restrições e calcular custos referentes à implantação de reservatórios. O modelo computacional pode ser programado para restringir a construção em Unidades de Conservação e terras indígenas, bem como ter metas para vazão dos cursos d'água e metas de conectividade de rios.

A solução é útil a todas as instituições preocupadas em minimizar impactos sociais e ambientais de projetos hidrelétricos, tais como geradoras de energia elétrica, agências governamentais de planejamento, agências ambientais e reguladoras de energia. O projeto levou três anos em desenvolvimento e contou com um investimento total de três milhões de reais. Cerca de 20 pessoas colaboraram para a criação da ferramenta, que já está disponível para comercialização.

Distribuição dos projetos de P&D – 2018

R\$ 5,9 mi para o Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico (FNDCT).

R\$ 2,9 mi para o Ministério de Minas e Energia (MME)

R\$ 6,1 mi investidos em projetos propostos pela Companhia, sobre os temas apresentados na tabela a seguir

FASE DA CADEIA	VALOR (em R\$ milhões)
Pesquisa Aplicada (PA)	0,9
Desenvolvimento Experimental (DE)	1,8
Cabeça de Série (CS)	2,0
Inserção no Mercado (IM)	1,4



OPERAÇÃO & MANUTENÇÃO

06



1.474 DIAS SEM ACIDENTES COM AFASTAMENTO (LOST TIME INCIDENT RATE OU LTIR = 0)

Usina Termelétrica Norte Fluminense

Em relação à segurança, o ano de 2018 deu continuidade aos excelentes resultados alcançados nos três anos anteriores, completando o quarto ano consecutivo sem acidente com afastamento. No fim do período foram completados 1.474 dias sem acidentes com afastamento (Lost Time Incident Rate ou LTIR = 0).

Uma das principais ferramentas para a continuidade deste índice são as visitas de segurança, fundamentais na gestão da EDF Norte Fluminense, que, em conjunto com a continuidade do treinamento e correta aplicação das Práticas do Fator Humano, mantem o foco dos colaboradores na segurança em primeiro lugar, sempre. Foram realizadas 393 visitas, das quais 93% mostraram resultados bons ou muito bons.

Também na área de saúde e segurança foi realizado um gap-analysis sobre o novo modelo BEST (Building Excellence in Safety Together), programa do Grupo EDF para Gestão de Saúde e Segurança. A média alcançada pela EDF Norte Fluminense foi 3, sendo 4 a pontuação máxima. Um plano de ação foi elaborado para alcançar o nível de excelência.

Outro ponto importante do ano de 2018 foi a realização do Primeiro Seminário de Saúde e Segurança da EDF no Brasil, com o tema “Compartilhando Cultura em Saúde e Segurança” e a participação de empresas do grupo EDF presentes no Brasil: Sinop Energia, Citelum, EDF Renováveis e EDF NF Serviços Ltda.

A Semana Interna de Prevenção de Acidentes de Trabalho, a SIPAT, ocorreu no mês de outubro sob o lema “Comportamento Seguro, uma Prioridade, um Valor!”, e manteve o foco no âmbito do comportamento e do fator humano. O tema anual de Saúde e Segurança do Grupo EDF, “A Vigilância Compartilhada”, foi amplamente divulgado durante o evento.

Em relação à área técnica, 2018 foi um ano de manutenções e grandes desafios, resumidos pelas paradas programadas maiores para manutenção da Turbina a Vapor, Unidade 1 e Unidade 2 e a parada “não-programada” da Petrobras, interrompendo o fornecimento de gás combustível durante 37,5 dias.



Indicadores de referência

- Disponibilidade da planta – **89,82%**, praticamente em linha com a meta estabelecida de 90,03%.
- Indisponibilidade programada – **9,66%**, acima da meta de 8,87%, impactada principalmente por uma anomalia não esperada durante a manutenção da turbina a vapor, na roda fixa #2 de baixa pressão e principalmente pela greve nacional dos caminhoneiros, que manteve essas peças bloqueadas na estrada durante nove dias.

Em 2018 a geração da planta foi de **4,87 TWH**, com um **Fator de Carga de 69%**, valores um pouco abaixo dos anos anteriores por causa das paradas programadas de manutenção e a parada de gás.

- **Indisponibilidade fortuita – 0,52 %** – muito bom resultado, melhor que a meta de 1,1%
- **Heat Rate – 6696 kJ/kW** – um nível excelente e em acordo com a estratégia de recuperação e manutenção da capacidade de geração após as Paradas Majors deste ano.

Após a manutenção, é possível identificar uma maior capacidade das unidades. A usina estabeleceu um novo recorde de Potência Horária com um impressionante registro de 869 MW, superior em 10 MW ao anterior. A Turbina a Vapor bateu também o seu próprio recorde de geração com 304 MW, um ganho de 4 MW após a manutenção.

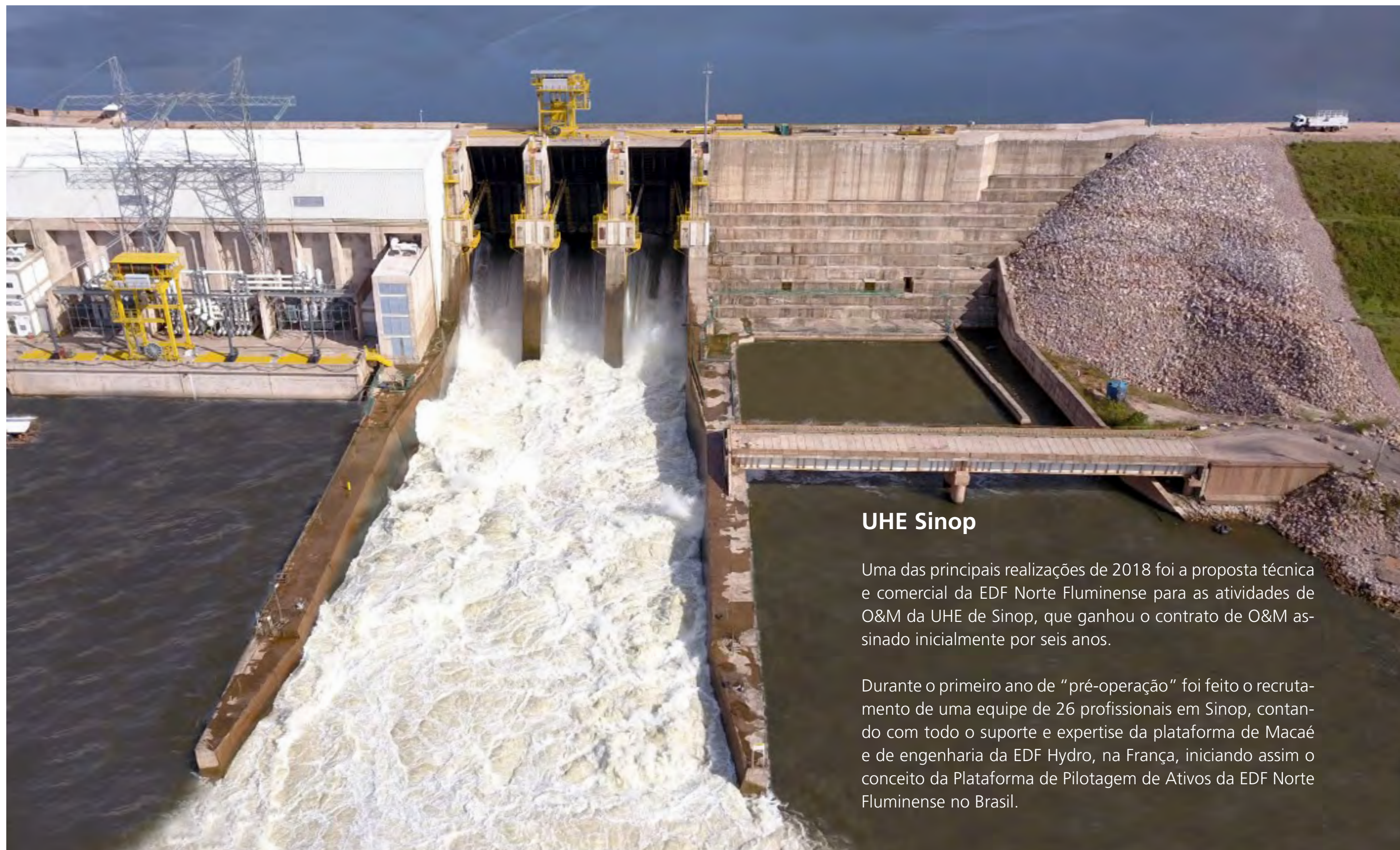
No ano de 2018 foi obtida a Recertificação (pela RINA) sob as normas ISO9001:2008, ISO14001:2005 e OSHAS18001:2007 do SIG (Sistema Integrado de Gestão), sem registros de não conformidades. A auditoria anual de conformidade ambiental das condicionantes da licença de operação (DZ056 rev3), foi concluída com êxito para a renovação das certificações.

Em resumo, um ano que demonstrou o amadurecimento de uma equipe, alinhada com o programa de transformação CAP2030 e as principais diretrizes da organização – a segurança, a excelência operacional e o respeito ao meio ambiente.



A USINA ESTABELECEU
UM **NOVO RECORDE**
DE POTÊNCIA
HORÁRIA COM UM
IMPRESSIONANTE
REGISTRO DE 869 MW





UHE Sinop

Uma das principais realizações de 2018 foi a proposta técnica e comercial da EDF Norte Fluminense para as atividades de O&M da UHE de Sinop, que ganhou o contrato de O&M assinado inicialmente por seis anos.

Durante o primeiro ano de “pré-operação” foi feito o recrutamento de uma equipe de 26 profissionais em Sinop, contando com todo o suporte e expertise da plataforma de Macaé e de engenharia da EDF Hydro, na França, iniciando assim o conceito da Plataforma de Pilotagem de Ativos da EDF Norte Fluminense no Brasil.



CONJUNTURA ECONÔMICA

07





EM 2018, DE ACORDO
COM O IBGE, O **PRODUTO
INTERNO BRUTO (PIB)**
**CRESCEU 1,1% EM
RELAÇÃO A 2017**



Em 2018, de acordo com o Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística (IBGE), o Produto Interno Bruto (PIB) cresceu 1,1% em relação a 2017. Nessa comparação, houve altas na **Agropecuária** (0,1%), nos **Serviços** (1,3%) e na **Indústria** (0,6%). O PIB totalizou R\$ 6,8 trilhões em 2018. Entre os fatos mais relevantes para a economia brasileira, destacaram-se: após o crescimento recorde de 2017, a Agropecuária teve variação positiva de 0,1% em 2018, decorrente, principalmente, do desempenho da agricultura, com destaque para o café (29,4%), algodão (28,4%), trigo (25,1%) e soja (2,5%). Por outro lado, houve quedas em lavouras como a do milho (-18,3%), laranja (-10,7%), arroz (-5,8%) e cana (-2,0%).

Na Indústria, o destaque positivo foi o desempenho das atividades de **eletricidade e gás, água, esgoto, atividades de gestão de resíduos**, que cresceu 2,3% em relação a 2017. Já o destaque negativo foi a **construção civil**, que sofreu contração de -2,5%.

As **indústrias de transformação**, por sua vez, avançaram 1,3% no ano. O resultado foi influenciado, principalmente, pelas altas em veículos automotores, papel e celulose, farmacêutica, metalurgia, máquinas e equipamentos. As **Indústrias Extrativas** tiveram expansão de 1,0% em relação a 2017, devido à alta da extração de minérios ferrosos.



Todas as atividades que compõem os **serviços** apresentaram variação positiva. Atividades imobiliárias avançaram 3,1%, seguida por comércio (2,3%), transporte, armazenagem e correio (2,2%), outras atividades de serviços (1,0%), atividades financeiras, de seguros e serviços relacionados (0,4%), informação e comunicação (0,3%) e Administração, defesa, saúde e educação públicas e seguridade social (0,2%).

No setor externo, as **exportações** de bens e serviços cresceram 4,1%, enquanto as **importações** de Bens e Serviços avançaram 8,5%.

FASE DA CADEIA	Crescimento			
	2018/2017	2017/16	2016/15	2015/14
Agropecuária	0,1%	13,0%	-6,6%	1,8%
Indústria	0,6%	0,0%	-3,8%	-6,2%
Serviços	1,3%	0,3%	-2,7%	-2,7%
PIB	1,1%	1,1%	3,3%	-3,5%

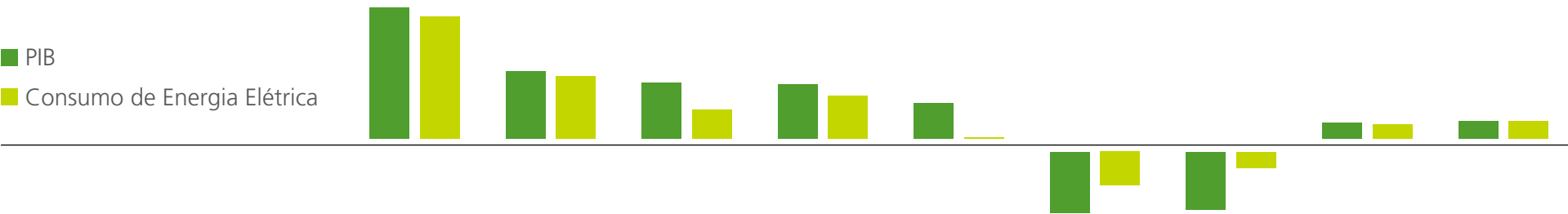


Energia elétrica

O consumo nacional de energia elétrica fechou 2018 com crescimento de 1,1% sobre 2017, somando 472,2 TWh, apresentando crescimento pelo segundo ano consecutivo.

O aumento recebeu a contribuição de todas as classes: INDUSTRIAL +1,3%, RESIDENCIAL +1,2% e COMERCIAL +0,6%. (Gráfico 1 e Quadro 2).

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
PIB	8,2	4,2	3,5	3,4	2,2	-3,8	-3,6	1,0	1,1
Consumo de Energia Elétrica	7,6	3,9	1,8	2,7	0,1	-2,1	-0,9	0,9	1,1



Outros destaques

- O **consumo industrial** de eletricidade fechou o ano em 169.549 GWh, alta de 1,3% frente a 2017. Todas as regiões do país registraram avanços na demanda em 2017, com exceção do Norte (-13,1%). Isso em virtude do recuo na demanda da metalurgia do Pará, onde uma planta eletro intensiva que fabrica alumínio primário reduziu, desde maio de 2018, a sua produção a praticamente metade, devido a problemas ambientais em sua unidade fornecedora de matéria-prima.
- No **segmento comercial**, no ano de 2018, verificou-se crescimento pelo segundo ano consecutivo (+0,6%), reafirmando a reversão da tendência de contração no consumo. Houve crescimento na maioria das unidades da federação, sendo que apenas sete apresentaram resultados negativos, para cuja redução conjunta o Rio de Janeiro (-3,1%) contribuiu com 84,0%. No entanto, mesmo quando os dados desse estado são excluídos da análise, a alta passa a apenas +1,0%, bem abaixo da taxa das vendas obtida pelo comércio varejista, que acumulava +2,6%, e menos ainda em relação ao varejo ampliado, cuja alta foi de +5,5%.

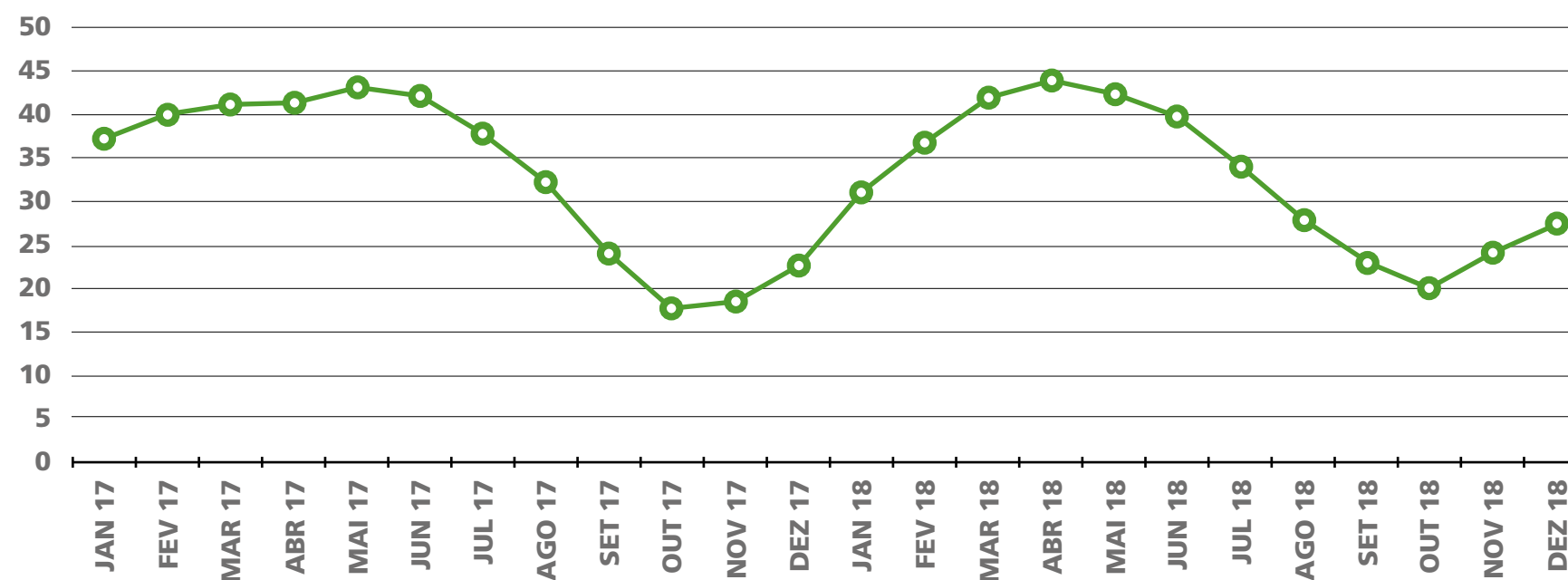
- Na **classe residencial**, o consumo de eletricidade em 2018 teve crescimento de 1,2% em relação a 2017. A tônica ao longo do ano, do ponto de vista econômico, foi o quadro de lenta recuperação no mercado de trabalho, ao qual se atribui a principal influência para o crescimento do consumo residencial em 2018. De acordo com o IBGE, a massa de rendimento real associado ao trabalho permaneceu sem variação significativa na maior parte do período, refletindo a renda menor, em geral, obtida na informalidade (emprego sem carteira e trabalho por conta própria sem CNPJ), segmento que liderou no ano o aumento da ocupação no país. Em paralelo a esse movimento no mercado de trabalho, as famílias foram ajustando o orçamento doméstico, pondo as contas em dia e reduzindo o endividamento.
- Ainda de acordo com o IBGE, a **conta de luz** do consumidor brasileiro ficou, em média, 15% maior em 2018, na comparação com o ano anterior.

Em 2018, o consumo nacional de energia elétrica subiu 1,1%

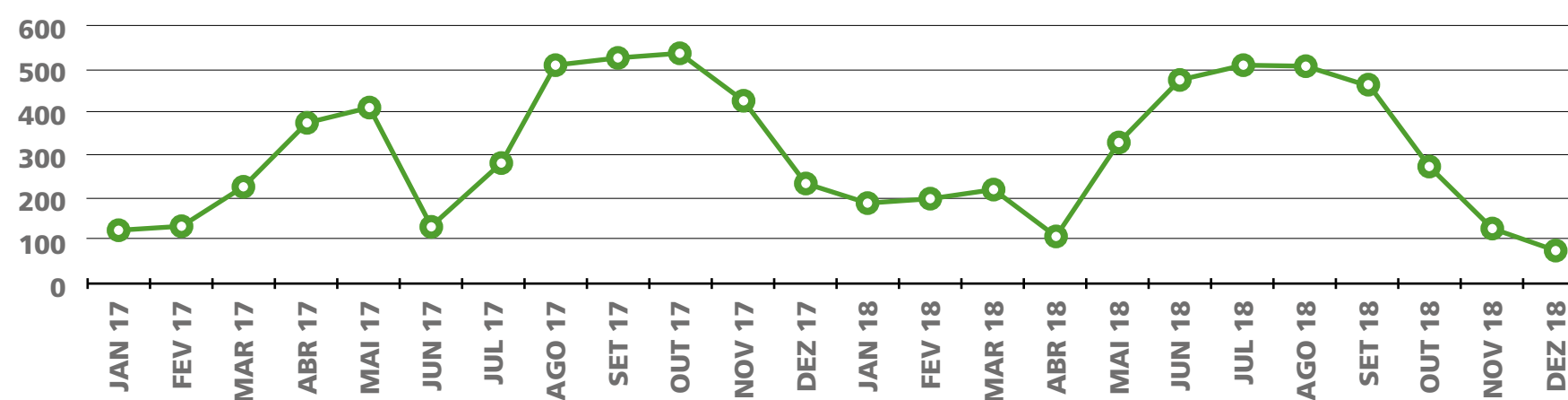
Em 2018, o subsistema Sudeste/Centro-Oeste, onde a usina da EDF Norte Fluminense está localizada, apresentou melhora nos níveis de armazenamento hídrico em relação ao ano anterior, encerrando o ano com 27,6% de capacidade armazenada, acima dos 22,6% registrados em 2017.

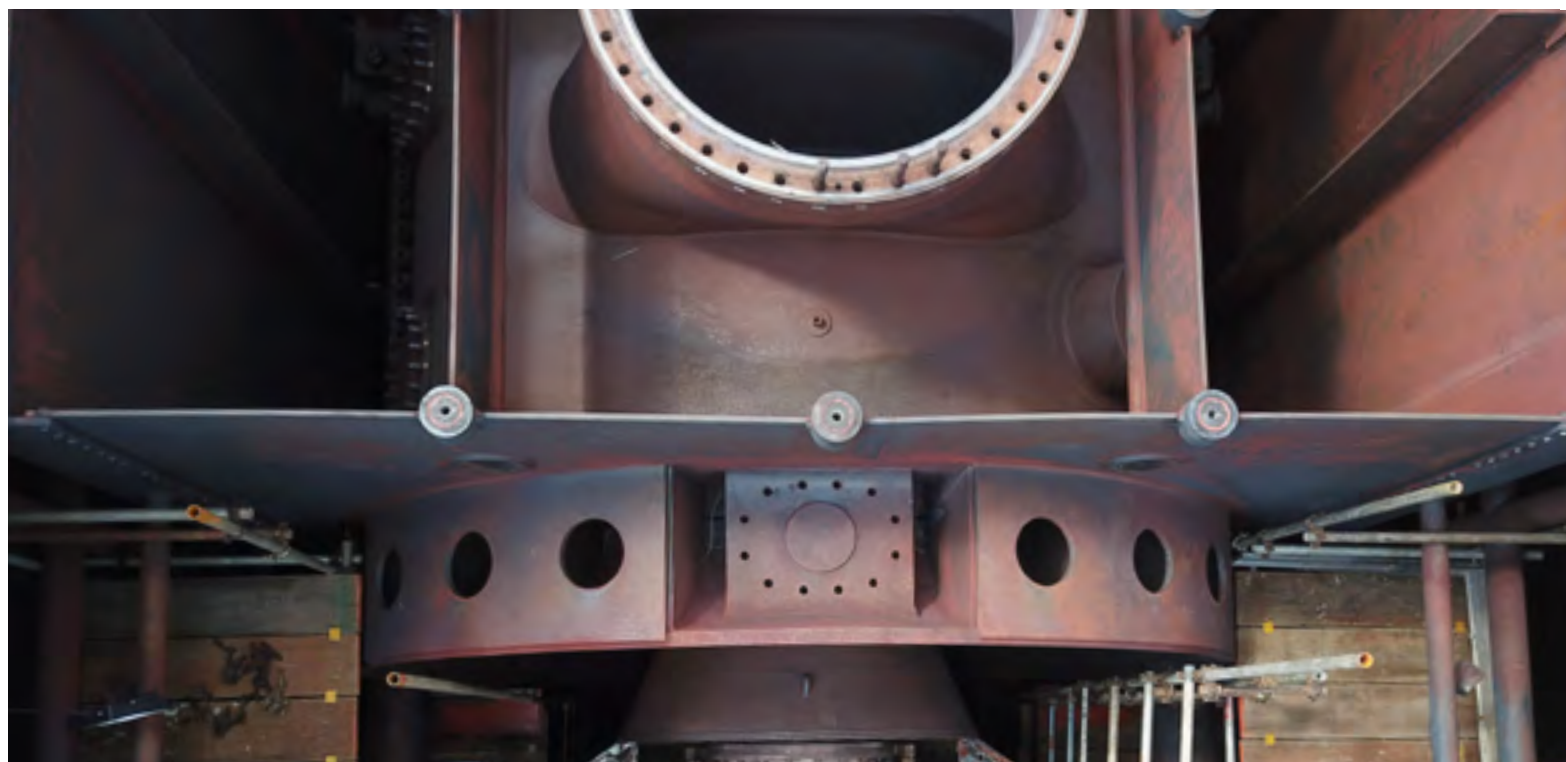
Os gráficos 2 e 3 apresentam respectivamente o nível de armazenamento no subsistema Sudeste/Centro-Oeste, bem como o comportamento dos preços spot em 2017 e 2018.

Energia Armazenada (SE)



PLD (SE/CO)





Mesmo com a melhora no regime de chuvas em 2018, a EDF Norte Fluminense foi despachada durante todo o ano, para atender às necessidades do Sistema Interligado Nacional (SIN) e, a exemplo dos anos anteriores, registrou excelente desempenho operacional, com uma disponibilidade média de 89,9%, explicada pelas paradas para manutenção programada, uma vez que a taxa de indisponibilidade forçada foi próxima de zero. A tabela abaixo apresenta os principais números do desempenho operacional da EDF Norte Fluminense:

CONSUMO ENERGIA	2015	2016	2017	2018
Geração bruta (gwh)	6.565	6.036	6.653	4.868
Geração líquida no CG(*) (GWh)	6.297	5.784	6.346	4.647
Taxa de parada forçada	0,49%	0,34%	0,17%	0,52%
Fator de disponibilidade total	93,7%	96,5%	97,5%	89,9%
Nox (limite: 25 ppmc)	17,8	14,8	15,3	14,6
Co (limite: 20 ppmc)	2,6	4,7	4,8	5,1
Acidentes	0	0	0	0

52%

Excelente Taxa de
indisponibilidade fortuita

89,9%

Excelente Taxa de
disponibilidade média anual



DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

—
08





Aos Conselheiros e Diretores da EDF Norte Fluminense

Rio de Janeiro - RJ

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da EDF Norte Fluminense S.A. (“Companhia”), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2018 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, compreendendo as políticas contábeis significativas e outras informações elucidativas.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da EDF Norte Fluminense S.A. em 31 de dezembro de 2018, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada “Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras”. Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações financeiras

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações financeiras, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações financeiras, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações financeiras.

Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações financeiras.

Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.

- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluímos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.
- Obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente referente às informações financeiras das entidades ou atividades de negócio do grupo para expressar uma opinião sobre as demonstrações financeiras. Somos responsáveis pela direção, supervisão e desempenho da auditoria do grupo e, consequentemente, pela opinião de auditoria.

Comunicamo-nos com a administração a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Rio de Janeiro, 1 de abril de 2019

KPMG Auditores Independentes
CRC SP-014428/O-6 F-RJ
José Luiz de Souza Gurgel
Contador CRC RJ-087339/O-4

Balancos Patrimoniais em 31 de dezembro de 2018 e 2017
(Em milhares de Reais)

Ativo	Nota	2018	2017
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	5	30.058	142.544
Contas a receber	6	210.210	149.887
Instrumentos financeiros derivativos	21g	13.274	-
Almoxarifado	7	5.500	7.500
Prêmios de Seguros a apropriar		7.554	8.961
ICMS a compensar	8	12.104	-
Adiantamento a receber		3.729	2.279
Outros Créditos	9	1.436	519
Total do circulante		283.865	311.690
Não circulante			
Almoxarifado	7	18.247	14.866
ICMS a compensar	8	20.493	-
Outros Créditos	9	25.585	29.848
Investimento - SINOP ENERGIA	10	436.269	417.277
Ativo imobilizado	11a	1.115.179	1.049.839
Ativo Intangível		1.709	2.107
Total do não circulante		1.617.482	1.513.937
Total do ativo		1.901.347	1.825.627

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

Balanços Patrimoniais em 31 de dezembro de 2018 e 2017
(Em milhares de Reais)

Passivo	Nota	2018	2017
Circulante			
Contas a pagar e fornecedores	12	121.703	109.264
Folha de pagamento, impostos e contingências	15	105.947	80.442
Dividendos	14e, 22a	89.734	140.000
Empréstimos e financiamentos	16	80.782	-
Imposto de renda e contribuição social	13	3.038	94.369
Instrumentos financeiros derivativos	21g	-	119
Total do circulante		401.204	424.194
Não circulante			
Contas a pagar e fornecedores	12	22.252	-
Imposto de renda e contribuição social diferido	13b	229.225	229.516
Total do não circulante		251.477	229.516
Patrimônio líquido			
Capital social	14a	483.409	483.409
Reservas legal	14b	94.862	90.708
Reservas de lucros	14c	597.919	597.919
Dividendos adicionais propostos	14d	59.202	-
Outros resultados abrangentes	21g	13.274	(119)
		1.248.666	1.171.917
Total do passivo e patrimônio líquido			
		1.901.347	1.825.627

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

Demonstração de Resultados
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2018 e 2017
(Em milhares de Reais)

	Nota	2018	2017
Receita Líquida	17	1.543.077	1.529.137
Custos de Geração e Produção de energia			
	18	(1.237.579)	(1.043.902)
Lucro Bruto		305.498	485.235
Despesas Gerais e Administrativas			
	19	(98.569)	(109.762)
Lucro operacional		206.929	375.473
Resultado Financeiro		(3.508)	16.615
Lucro antes participação societária e impostos		203.421	392.088
Equivalência Patrimonial - SINOP ENERGIA	10a	(136.117)	(221.498)
Provisão para perda em investimento	10a	81.669	(145.371)
Lucro antes dos impostos		148.974	25.219
Impostos de renda e contribuição social Corrente	13a	(66.176)	(151.692)
Impostos de renda e contribuição Social Diferidos	13b	292	17.955
Lucro Líquido (prejuízo)		83.090	(108.518)

Demonstração de resultados abrangentes
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2018 e 2017
(Em milhares de Reais)

	2018	2017
Resultado do exercício	83.090	(108.518)
Outros resultados abrangentes (líquido de efeitos tributários)	13.274	(119)
Resultado abrangente total	96.364	(108.637)

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2018 e 2017
(Em milhares de Reais)

	Reserva de Lucros			Dividendos adicionais propostos	Outros Resultados Abrangentes	Lucros (prejuízos) acumulados	Total
	Capital social	Reserva legal	Retenção de lucros				
Saldos em 31 dezembro de 2016	483.409	90.708	542.468	272.976	(19.520)	-	1.370.041
Distribuição de dividendos adicionais	-	-	-	(109.007)	-	-	(109.007)
Outros Resultados abrangentes	-	-	-	-	19.401	-	19.401
Prejuízo do exercício	-	-	-	-	-	(108.518)	(108.518)
Destinações				-			-
Reserva de lucros	-	-	55.451	(163.969)	-	108.518	-
	-	-	-	-	-	-	-
Saldos em 31 dezembro de 2017	483.409	90.708	597.919	-	(119)	-	1.171.917
Outros Resultados abrangentes	-	-	-	-	13.393	-	13.393
Lucro do exercício	-	-	-	-	-	83.090	83.090
Destinações							-
Reserva Legal	-	4.154	-	-	-	(4.154)	-
Dividendos obrigatórios	-	-	-	-	-	(19.734)	(19.734)
Reserva de Lucros	-	-	-	59.202	-	(59.202)	-
Saldos em 31 dezembro de 2018	483.409	94.862	597.919	59.202	13.274	-	1.248.666

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

Demonstração dos Fluxos de caixa
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2018 e 2017
(Em milhares de Reais)

	2018	2017
Lucro líquido do exercício (antes dos impostos)	148.974	25.219
Ajustes para conciliar o lucro ao caixa oriundo das atividades operacionais		
Depreciação e amortização	132.872	164.445
Resultado de equivalência patrimonial e prov. para perdas	54.448	366.870
Empréstimos e financiamentos – Juros e câmbio	781	(367)
Total	188.101	530.948
Redução (aumento) dos ativos operacionais		
Contas a receber	(60.323)	(13.054)
Almoxarifado e direito de uso de combustível	(1.381)	2.335
Outros ativos curto e longo prazo	(29.294)	(1.892)
Total	(90.998)	(12.611)
Aumento (redução) dos passivos operacionais		
Fornecedores	34.691	(21.908)
Imposto de renda (IR) e Contribuição Social sobre Lucro Líquido (CSLL) pagos	(150.216)	(221.548)
Impostos e Contribuições a recolher, exceto IR e CSSL	25.505	33.441
Total	(90.020)	(210.015)
Caixa oriundo das atividades operacionais	156.057	333.541
Atividades de financiamento		
Empréstimos e financiamentos – Principal	80.000	(2.749)
Empréstimos e financiamentos – Juros	(1.612)	-
Dividendos pagos a acionistas	(70.000)	(60.000)
Caixa líquido das atividades de financiamento	8.388	(62.749)
Atividades de investimento		
Aporte de Capital em Investida – SINOP	(73.440)	(335.171)
Aquisição de imobilizado e intangível	(203.490)	(67.615)
Caixa líquido das atividades de investimento	(276.931)	(402.787)
Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa	(112.486)	(131.995)
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	142.544	274.539
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	30.058	142.544
Disponibilidade gerada (utilizada) no exercício	(112.486)	(131.995)

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis

(Em milhares de Reais)

01. Atividades

A EDF Norte Fluminense S.A. (“Companhia”) é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 25/05/1999, com sede na Cidade do Rio de Janeiro, tem por objeto social: (i) a realização de estudos, projetos, construção, instalação e operação de uma usina termoeletrica localizada no Estado do Rio de Janeiro para a geração de energia elétrica; (ii) venda de energia gerada por essa usina; (iii) prestação de serviços técnicos, e (iv) comercialização relacionada às atividades mencionadas acima.

Nos termos Resolução nº 256 da ANEEL, de 02/07/2001, a Companhia e a Light Serviços de Eletricidade S.A. celebraram em 17/12/2001 um contrato para a venda de energia elétrica, para um período de 20 anos, com data final prevista para 2024.

Em 14/03/2001, a Companhia assinou um Contrato de Fornecimento de Gás com a Petrobrás - Petróleo Brasileiro S.A. e a CEG Rio S.A., revisado em 16/01/2005, estabelecendo o fornecimento de 3,4 milhões m3 de gás natural diariamente ao longo de um período de 20 anos, renovável por outros dez anos, a partir do início das operações da usina.

Em 29/07/2005, a quantidade diária total foi ajustada para 3.231 milhões m3. O contrato, que é estruturado como um contrato do tipo take-or-pay/ship-or-pay, está em conformidade com a Portaria nº 176, de 01/06/2001, emitida pelo Ministério das Minas e Energias e pelo Ministério da Fazenda, e, posteriormente, com a Portaria nº 234, de 22/07/2002, que mantém o preço fixo em Reais entre as datas de reajustes da tarifa de gás.

Em 10/12/2004, a ANEEL publicou no Diário Oficial da União a autorização para a operação comercial da turbina a vapor a partir de 9/12/2004. Esta autorização tem prazo de 30 anos e pode ser renovada a critério da ANEEL e a pedido da autorizada. Atualmente a companhia possui potência instalada de 826,8MW.

Em 11/11/2014 a Companhia adquiriu a participação societária de 51% na Companhia Energética Sinop S/A – (Sinop Energia). O capital integralizado em 31/12/2018 é de R\$ 864.042 (R\$ 790.602 em 2017) com a seguinte composição acionária: EDF Norte Fluminense - 51%; Eletronorte - 24,5% e Chesf - 24,5%, com acordo de acionistas que determina o controle compartilhado entre os acionistas.



A SINOP ENERGIA tem como objeto social único e exclusivo a construção, implantação, operação, manutenção e exploração comercial da UHE SINOP, a qual comercializou sua energia através de Leilão de Energia Nova realizado em 29/08/2013 e terá capacidade instalada mínima de 400 MW e uma concessão de 35 anos. A garantia física de energia da UHE Sinop para o exercício em que as unidades geradoras forem instaladas é de 239,8 MW médios. Em 08 de janeiro de 2018 foi aprovado pelo ministério de minas e energia um aumento da garantia física de 3MW médios totalizando então em 242,8 MW médios a garantia física de Sinop Energia.

As obras de instalação da UHE SINOP se iniciaram após a assinatura do termo de concessão de exploração, sendo a data de início de operação comercial prevista para 2º trimestre 2019, com investimentos estimados de R\$ 3,3 bilhões.

02. Apresentação das demonstrações contábeis e principais critérios contábeis

As demonstrações contábeis foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, incluindo os pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC).

Todas as informações relevantes próprias das demonstrações contábeis, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem àquelas utilizadas pela Administração na sua gestão.

O Conselho de administração, em reunião realizada em 1º de abril de 2019 autorizou a divulgação destas demonstrações contábeis.

Moeda funcional e moeda de apresentação

Estas demonstrações contábeis são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia. Todas as informações financeiras apresentadas em Real foram arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

Moeda estrangeira

Transações em moeda estrangeira são convertidas para a moeda funcional da Companhia pelas taxas de câmbio nas datas das transações. Ativos e passivos monetários denominados e apurados em moedas estrangeiras são convertidos para a moeda fun-

cional pela taxa de câmbio da data do fechamento. Os ganhos e as perdas resultantes da atualização desses ativos e passivos verificados entre a taxa de câmbio vigente na data da transação e no encerramento dos exercícios são reconhecidos como receitas ou despesas financeiras no resultado.

Mensuração

As demonstrações contábeis foram preparadas utilizando o custo histórico como base de valor, com exceção dos instrumentos financeiros mensurados pelo valor justo por meio do resultado.

Estimativas contábeis

A preparação das demonstrações contábeis de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, exigem que a Administração faça julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores relatados de ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

Estimativas e premissas são revistas de maneira contínua. Revisões com relação a estimativas contábeis são reconhecidas nos exercícios em que as estimativas são revisadas e em quaisquer exercícios posteriores afetados. As informações sobre premissas e estimativas que poderão resultar em ajustes estão incluídas nas notas explicativas:

- **Nota Explicativa nº 10** - Investimento análise da redução do valor recuperável dos ativos.
- **Nota Explicativa nº 13b** - Imposto de renda e contribuição social diferidos - montante.
- **Nota Explicativa nº 20** - Instrumentos financeiros - premissas de cálculo do fair value.

03. Sumário das principais práticas contábeis

As políticas contábeis descritas em detalhes abaixo têm sido aplicadas de maneira consistente a todos os exercícios apresentados nessas demonstrações contábeis.

a. Instrumentos financeiros

Todos os instrumentos financeiros foram reconhecidos no balanço da Companhia, tanto no ativo quanto no passivo, são mensurados inicialmente pelo valor justo, quando aplicável, e após o reconhecimento inicial de acordo com sua classificação.

Ativos e passivos financeiros não derivativos

Ativos financeiros registrados ao custo amortizado e passivos financeiros registrados subsequentemente ao custo amortizado. Incluem caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras, contas a receber, fornecedores e empréstimos e financiamentos. Os empréstimos e financiamentos são mensurados pelo custo amortizado utilizando o método de taxa de juros efetiva.

Ativos financeiros registrados pelo valor justo por meio do resultado

Um ativo financeiro é classificado pelo valor justo por meio do resultado caso seja classificado como mantido para negociação e seja designado como tal no momento do reconhecimento inicial. Os instrumentos financeiros são designados pelo valor justo por meio do resultado se a Companhia gerencia tais investimentos e toma decisões de compra e venda baseadas em seus valores justos, de acordo com a sua gestão de riscos e sua estratégia de investimentos. Os custos da transação, após o reconhecimento inicial, são reconhecidos no resultado como incorridos. Os instrumentos financeiros registrados pelo valor justo por meio do resultado são medidos pelo valor justo e mudanças no valor justo desses ativos são reconhecidas no resultado do exercício. As aplicações financeiras são mensuradas ao valor justo por meio de resultado.

Empréstimos e recebíveis

Mensurados ao custo amortizado, utilizando o método da taxa efetiva de juros.

(i) Instrumentos financeiros derivativos, incluindo contabilidade de hedge

A Companhia mantém instrumentos financeiros derivativos para proteger suas exposições aos riscos de variação de moeda estrangeira e taxa de juros. Derivativos embutidos são separados de seus contratos principais e registrados separadamente caso certos critérios sejam atingidos.

Derivativos são mensurados inicialmente pelo valor justo; quaisquer custos de transação diretamente atribuíveis são reconhecidos no resultado quando incorridos. Após o reconhecimento inicial, os derivativos são mensurados pelo valor justo e as variações no valor justo são registradas no resultado.

Hedges de fluxos de caixa

Quando um derivativo é designado como um instrumento de hedge para proteção da variabilidade dos fluxos de caixa, a porção efetiva das variações no valor justo do derivativo é reconhecida em outros resultados abrangentes e apresentado em conta

própria de ajustes de avaliação patrimonial no patrimônio líquido. Qualquer porção não efetiva das variações no valor justo do derivativo é reconhecida imediatamente no resultado.

O valor acumulado mantido em conta de ajustes de avaliação patrimonial é reclassificado para o resultado no mesmo período em que o item objeto de hedge afeta o resultado.

Caso (i) a ocorrência da transação prevista não seja mais esperada, (ii) o hedge deixe de atender aos critérios de contabilização de hedge, (iii) o instrumento de hedge expire ou seja vendido, encerrado ou exercido, ou tenha a sua designação revogada, a contabilidade de hedge é descontinuada prospectivamente. Se não houver mais expectativas quanto à ocorrência da transação prevista, o saldo em outros resultados abrangentes é reclassificado para resultado.

b. Caixa e equivalentes de caixa

São mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo e compõem-se do saldo de caixa, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras com liquidez imediata, com prazo de vencimento de até três meses e com resgate em montante sujeito a um insignificante risco de mudança de valor justo. São classificados como instrumentos financeiros destinados à negociação e estão registrados pelo valor do custo, acrescido dos rendimentos auferidos até a data do balanço.

Contas a receber de clientes

Representam os direitos oriundos da venda de energia elétrica, reconhecidos pelo regime de competência.

c. Almoxarifado

Os materiais e equipamentos em estoque, classificados no ativo circulante e não circulante (almoxarifado de manutenção e administrativo), estão registrados ao custo médio de aquisição e não excedem os seus custos de reposição ou valores de realização, deduzidos de provisões para perdas, quando aplicável.

Investimento em controlada em conjunto

Nas demonstrações contábeis da Companhia as informações financeiras referentes à entidade controlada em conjunto são reconhecidas por meio do método de equivalência patrimonial.

A Companhia, de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 18(R2) (IAS 28) utiliza para a determinação do valor da equivalência patrimonial de seu investimento em controlada em conjunto, o valor do patrimônio líquido da investida com base nas demonstrações financeiras levantadas na mesma data das demonstrações financeiras da investidora.

d. Imobilizado

Estão registrados ao custo de aquisição ou construção. Os ativos estão deduzidos da depreciação acumulada e são submetidos ao teste de recuperabilidade (impairment), quando existem indícios de possível perda de valor.

A depreciação é reconhecida no resultado baseando-se no método linear com relação à vida útil ou à autorização, dos dois o menor, estimadas de cada parte de um item do imobilizado, já que esse método é o que mais perto reflete o padrão de consumo de benefícios econômicos futuros incorporados no ativo. Terrenos não são depreciados.

Custos subsequentes

O custo de reposição de um componente do imobilizado é reconhecido no valor contábil do item caso seja provável que os benefícios econômicos incorporados dentro do componente irão fluir para a Companhia e que o seu custo pode ser medido de forma confiável.

O valor contábil do componente que tenha sido repostado por outro é baixado. Os custos de manutenção do imobilizado são reconhecidos no resultado conforme incorridos.

e. Benefícios a empregados

(i) Planos de contribuição definida

Um plano de contribuição definida é um plano de benefícios pós-emprego sob o qual uma entidade paga contribuições fixas para uma entidade separada (fundo de previdência) e não tem nenhuma obrigação legal ou construtiva de pagar valores adicionais. As obrigações por contribuições aos planos de pensão de contribuição definida são reconhecidas como despesas de benefícios a empregados no resultado nos exercícios durante os quais serviços são prestados pelos empregados. Contribuições complementares pagas pela companhia são reconhecidas como um ativo mediante a condição de que haja o ressarcimento de caixa.

(ii) Plano de Retenção

A companhia utilizou seu plano de contribuição definida para realização de aportes complementares objetivando a fidelização dos funcionários. Esses aportes são reconhecidos como despesas quando o empregado atingir a condição de vesting, ou seja, 55 anos de idade ou caso ocorra desligamento sem justa causa por vontade do empregador ou outros casos extraordinários previstos contratualmente. No caso de desligamento sem atingir o critério de vesting o valor aportado será aplicado nos pagamentos ordinários do plano em vigor.

Intangível

O ativo intangível tem vida útil definida e é registrado pelo custo de aquisição, deduzido da amortização acumulada apurada pelo método linear. São submetidos ao teste de recuperabilidade (impairment) quando existirem indícios de possível perda de valor.

Avaliação do valor de recuperação do imobilizado e intangível

A Companhia avalia periodicamente os bens do imobilizado e intangível com a finalidade de identificar evidências que levem a perdas de valores não recuperáveis da unidade geradora de caixa ou intangíveis, ou, ainda, quando eventos ou alterações significativas indicarem que o valor contábil possa não ser recuperável. Se identificado que o valor contábil do ativo excede o valor recuperável, essa perda é reconhecida no resultado.

Na estimativa do valor em uso do ativo, os fluxos de caixa futuros estimados são descontados ao seu valor presente, utilizando uma taxa de desconto antes dos impostos que reflita o custo médio ponderado de capital para o segmento em que opera a UGC. O valor justo é determinado, sempre que possível, com base em contrato de venda firme em uma transação em bases comutativas, entre partes conhecedoras e interessadas, ajustado por despesas atribuíveis à venda do ativo, ou, quando não há contrato de venda firme, com base no preço de mercado de um mercado ativo, ou no preço da transação mais recente com ativos semelhantes. Evidencia objetiva de que ativos não financeiros tiveram perda de valor inclui:

- Indicativos observáveis de redução significativas do valor do ativo;
- Mudanças tecnológicas, de mercado, econômico ou legal na qual a entidade opera o ativo;



- Aumento de taxas de juros praticados no mercado de retorno sobre investimentos afetando a taxa de desconto utilizado pela Companhia;
- O valor contábil do patrimônio líquido da entidade é maior do que o valor de suas ações no mercado;
- Evidência disponível de obsolescência ou de dano físico de um ativo;
- Descontinuidade ou reestruturação da operação à qual um ativo pertence;
- Dados observáveis indicando que o desempenho econômico de um ativo é ou será pior que o esperado.

De acordo com a avaliação da Companhia, não há qualquer indicativo de que os valores contábeis da sua unidade geradora de caixa ou dos seus ativos intangíveis não serão recuperados por meio de suas operações futuras, além do registrado para o investimento em Sinop Energia.

f. Distribuição de dividendos

A política de reconhecimento contábil de dividendos está em consonância com as normas previstas no CPC 25 - Provisões, Passivos Contingentes e Ativos Contingentes e no ICPC 08 - Contabilização da Proposta de Pagamento de Dividendos, as quais determinam que os dividendos propostos a serem pagos e que estejam fundamentados em obrigações estatutárias devem ser registrados no passivo circulante. O estatuto social da Companhia estabelece que, no mínimo, 25% do lucro líquido anual seja distribuído a títulos de dividendos. De acordo com o estatuto social, compete ao Conselho de Administração deliberar sobre o pagamento de juros sobre o capital próprio e de dividendos intermediários.

Desse modo, no encerramento do exercício social, caso a Companhia tenha apurado lucro no exercício após as devidas destinações legais, a Companhia registra a provisão equivalente ao dividendo mínimo obrigatório ainda não distribuído no curso do exercício e registra os dividendos propostos excedentes ao mínimo obrigatório na rubrica dos dividendos adicionais propostos no patrimônio líquido. No balanço os dividendos do ano se somam aos determinados nos anos precedentes e ainda não distribuídos.

Passivos financeiros - Empréstimos e financiamentos

Atualizados com base em variações monetárias e cambiais e encargos financeiros contratuais, a fim de refletir os valores incorridos na data do balanço patrimonial.

g. Provisões

Uma provisão é reconhecida, em função de um evento passado, se a Companhia tem uma obrigação legal ou construtiva que possa ser estimada de maneira confiável e é provável que um recurso econômico seja exigido para liquidar a obrigação. As provisões são registradas tendo como base as melhores estimativas do risco envolvido.

Provisões para contingências

Uma provisão para contingência é reconhecida nos casos em que a probabilidade de perda é considerada provável, no caso da provisão ter uma probabilidade de perda possível existe a divulgação em nota explicativa, para os casos de perda remota é dispensada a apresentação de nota explicativa. A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como, a avaliação dos advogados externos. As avaliações são revisadas mensalmente para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções físicas ou exposições adicionais ou menores identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

h. Contas a pagar e fornecedores

As obrigações sujeitas à atualização monetária e/ou cambial por força da legislação ou cláusulas contratuais foram efetuadas com base nos índices previstos nos respectivos dispositivos, de forma a refletir os valores atualizados na data do balanço.

Imposto de renda e contribuição social

O imposto de renda e a contribuição social do exercício corrente e diferido são calculados com base nas alíquotas de 15%, acrescidas do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente de R\$ 240 para imposto de renda e 9% sobre o lucro tributável para contribuição social sobre o lucro líquido, e consideram a compensação de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social, limitada a 30% do lucro real do exercício.

A despesa com imposto de renda e contribuição social compreende os impostos de renda e contribuição social correntes e diferidos. O imposto corrente e o imposto diferido são reconhecidos no resultado a menos que estejam relacionados à combinação de negócios ou a itens diretamente reconhecidos no patrimônio líquido ou em outros resultados abrangentes.

(i) Despesas de imposto de renda e contribuição social corrente

A despesa de imposto corrente é o imposto a pagar ou a receber estimado sobre o lucro ou prejuízo tributável do exercício e qualquer ajuste aos impostos a pagar com relação aos exercícios anteriores. O montante dos impostos correntes a pagar ou a receber é reconhecido no balanço patrimonial como ativo ou passivo fiscal pela melhor estimativa do valor esperado dos impostos a serem pagos ou recebidos que reflete as incertezas relacionadas a sua apuração, se houver. Ele é mensurado com base nas taxas de impostos decretadas na data do balanço.

Os ativos e passivos fiscais correntes são compensados somente se certos critérios forem atendidos.

(ii) Despesas de imposto de renda e contribuição social diferido

O IRPJ e a CSLL diferidos são calculados sobre as diferenças entre os saldos dos ativos e passivos das Demonstrações Financeiras e as correspondentes bases fiscais utilizadas no cálculo do IRPJ e da CSLL correntes. A probabilidade de recuperação destes saldos é revisada no fim de cada exercício e, quando não for mais provável que bases tributáveis futuras estejam disponíveis e permitam a recuperação total ou parcial destes impostos, o saldo do ativo é reduzido ao montante que se espera recuperar.

Demais ativos e passivos circulante e não circulante

Os demais ativos são registrados ao custo de aquisição, reduzidos de provisão para ajuste ao valor de recuperável, quando aplicável. As demais obrigações são registradas pelos valores conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes encargos e variações monetárias incorridos.

i. Receita operacional

Corresponde, majoritariamente, à receita relacionada ao contrato de venda de energia de longo prazo com a Light Serviços de Eletricidade S.A. e a venda de energia no mercado de curto prazo, no âmbito da CCEE.

j. Receitas financeiras e despesas financeiras

As receitas financeiras abrangem receitas de variações monetárias de ativos financeiros e ganhos ou perdas nos ajustes de operações de hedge que são reconhecidos no resultado.

04. Normas novas e interpretações de normas

Uma série de novas normas ou alterações de normas e interpretações são efetivas para exercícios iniciados em 1º de janeiro de 2018 ou após 1º de janeiro de 2019. A Companhia aplicou em 2018 as alterações na preparação destas demonstrações financeiras.

Política aplicada a partir de 1º de janeiro de 2018

(i) IFRS 9 Financial Instruments (CPC 48 Instrumentos Financeiros)

A IFRS 9/CPC 48 inclui novos modelos para a classificação e mensuração de ativos/passivos financeiros e de perdas esperadas para ativos financeiros e contratuais, além de novos requisitos sobre a contabilização de hedge. Esta norma substitui a IAS 39/CPC 38 Instrumentos Financeiros – Reconhecimento e Mensuração.

Classificação - Ativos financeiros

A IFRS 9/CPC 48 contém uma nova abordagem de classificação e mensuração de ativos financeiros que refletem o modelo de negócios em que os ativos são administrados e suas características de fluxo de caixa.

A IFRS 9/CPC 48 contém três principais categorias de classificação para ativos financeiros: mensurados ao custo amortizado, ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes (VJORA) e ao valor justo por meio do resultado (VJR). A norma elimina as categorias existentes na IAS 39 mantidos até o vencimento, empréstimos e recebíveis e disponíveis para venda.

De acordo com a IFRS 9/CPC 48, os derivativos embutidos em contratos onde o hospedeiro é um ativo financeiro no escopo da norma nunca são separados. Em vez disso, o instrumento financeiro híbrido como um todo é avaliado para sua classificação.

Com base na sua avaliação, a Companhia não considera que os novos requerimentos de classificação têm um impacto significativo na contabilização de seus ativos financeiros.

Redução no valor recuperável (impairment) - Ativos Financeiros e Ativos Contratuais

A IFRS 9/CPC 48 substitui o modelo de "perdas incorridas" da IAS 39/CPC 38 por um modelo prospectivo de "perdas de crédito esperadas". Isso exigirá um julgamento relevante sobre como as mudanças em fatores econômicos afetam as perdas esperadas de crédito, que serão determinadas com base em probabilidades ponderadas.

O novo modelo de perdas esperadas se aplica aos ativos financeiros mensurados ao custo amortizado ou ao VJORA, com exceção de investimentos em instrumentos patrimoniais e ativos contratuais.

De acordo com a IFRS 9/CPC 48, as provisões para perdas esperadas são mensuradas em uma das seguintes bases:

- Perdas de crédito esperadas para 12 meses, ou seja, perdas de crédito que resultam de possíveis eventos de inadimplência dentro de 12 meses após a data base; e
- Perdas de crédito esperadas para a vida inteira, ou seja, perdas de crédito que resultam de todos os possíveis eventos de inadimplência ao longo da vida esperada de um instrumento financeiro.
- A companhia aplicou a metodologia na data base de 31 de dezembro de 2017 e 31 de dezembro de 2018 e não identificou perdas adicionais relevantes de impairment sobre ativos financeiros.

Contabilidade de hedge

Na aplicação inicial da IFRS 9/CPC 48, a Companhia pode escolher como política contábil continuar aplicando os requerimentos para a contabilidade de hedge da IAS 39/CPC 38 em vez dos novos requerimentos da IFRS 9/CPC 48. A Companhia optou por aplicar os novos requerimentos da IFRS 9/CPC 48.

A IFRS 9/CPC 48 exige que a Companhia assegure que as relações de contabilidade de hedge estejam alinhadas com os objetivos e estratégias de gestão de risco do

Companhia e que a Companhia aplique uma abordagem mais qualitativa e prospectiva para avaliar a efetividade do hedge. A IFRS 9/CPC 48 também introduz novos requerimentos de reequilíbrio de relações de hedge e proíbe a descontinuação voluntária da contabilidade de hedge. De acordo com o novo modelo, é possível que mais estratégias de gestão de risco, particularmente as de um hedge de um componente de risco (diferente do risco de moeda estrangeira) de um item não financeiro, possam qualificar-se para a contabilidade de hedge.

Os tipos de relações de contabilidade de hedge que a Companhia atualmente designa atendem aos requerimentos da IFRS 9/CPC 48 e estão alinhados com a estratégia e objetivo de gerenciamento de risco da entidade. A Companhia concluiu que não há impactos significativos.

(ii) IFRS 15 Revenue from Contracts with Customers (CPC 47 Receita de Contratos com Clientes)

A IFRS 15/CPC 47 introduz uma estrutura abrangente para determinar se e quando uma receita é reconhecida, e por quanto a receita é mensurada. A IFRS 15 substitui as atuais normas para o reconhecimento de receitas, incluindo o CPC 30 (IAS 18) Receitas, CPC 17 (IAS 11) Contratos de Construção e a CPC 30 Interpretação A (IFRIC 13) Programas de Fidelidade com o Cliente.

Fornecimento de energia elétrica

De acordo com a IFRS 15/CPC 47, a Companhia só pode contabilizar os efeitos de um contrato com um cliente quando for provável que receberá a contraprestação à qual terá direito em troca dos bens ou serviços que serão transferidos. Ao avaliar se a possibilidade de recebimento do valor da contraprestação é provável, a Companhia deve considerar apenas a capacidade e a intenção do cliente de pagar esse valor da contraprestação, quando devido.

Não houve impacto na adoção da norma tendo em vista as características dos contratos que a Companhia possui, em que o preço das transações não incluem uma contraprestação variável, não sendo alocado às obrigações de desempenho e as estimativas de preço de venda para cada obrigação de desempenho.

Novas normas e interpretações ainda não efetivas

(i) IFRS 16 Leases (arrendamentos)

A IFRS 16 substitui as normas de arrendamento existentes, incluindo o CPC 06 (IAS 17) Operações de Arrendamento Mercantil e o ICPC 03 (IFRIC 4, SIC 15 e SIC 27) Aspectos Complementares das Operações de Arrendamento Mercantil.

A norma é efetiva para períodos anuais com início em ou após 1º de janeiro de 2019. A adoção antecipada é permitida somente para demonstrações financeiras de acordo com as IFRSs e apenas para entidades que aplicam a IFRS 15 Receita de Contratos com Clientes em ou antes da data de aplicação inicial da IFRS 16.

A IFRS 16 introduz um modelo único de contabilização de arrendamentos no balanço patrimonial para arrendatários. Um arrendatário reconhece um ativo de direito de uso que representa o seu direito de utilizar o ativo arrendado e um passivo de arrendamento que representa a sua obrigação de efetuar pagamentos do arrendamento. Isenções estão disponíveis para arrendamentos de curto prazo e itens de baixo valor. A contabilidade do arrendador permanece semelhante à norma atual, isto é, os arrendadores continuam a classificar os arrendamentos em financeiros ou operacionais.

A Companhia concluiu a avaliação inicial do potencial impacto em suas demonstrações financeiras não tendo sido identificado nenhum impacto relevante.

(ii) ICPC 22/IFRIC 23 - Incertezas sobre tratamento de tributos sobre o lucro

Esta interpretação esclarece como aplicar os requisitos de reconhecimento e mensuração do CPC 32 quando há incerteza sobre os tratamentos de tributo sobre o lucro. Nessa circunstância, a entidade deverá reconhecer e mensurar seu tributo corrente ou diferido ativo ou passivo, aplicando os requisitos do CPC 32 com base em lucro tributável (prejuízo fiscal), bases fiscais, prejuízos fiscais não utilizados, créditos fiscais não utilizados e alíquotas fiscais determinados, aplicando esta Interpretação.

A Companhia está avaliando os impactos da adoção da norma.

O Comitê de Pronunciamentos Contábeis ainda não emitiu normas contábeis ou alterações nos pronunciamentos vigentes correspondentes a todas as novas IFRS. Portanto, a

adoção antecipada dessas IFRS não é permitida para entidades que divulgam as suas demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

05. Caixa e Equivalentes de caixa

	31/12/2018	31/12/2017
Caixa e Bancos	1.553	630
Equivalentes de caixa		
Aplicações financeiras de liquidez imediata	-	-
Fundos de Investimentos	28.505	141.914
Outros		
Total	30.058	142.544

As aplicações estão representadas por fundos de investimento de renda fixa de curto prazo e de baixo risco, remunerados às taxas de juros projetadas para seguir principalmente à variação de 97% a 103% do Certificado de Depósito Interbancário (CDI). As aplicações financeiras são de curto prazo, de alta liquidez e prontamente convertíveis em um montante conhecido de caixa, estando sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor. As aplicações financeiras são registradas pelos valores de custo acrescidos dos rendimentos auferidos até as datas dos balanços, que não excedem o seu valor justo.

06. Contas a receber

	31/12/2018	31/12/2017
Light (a)	210.210	123.042
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE (b)	-	26.845
	210.210	149.887

- (a) Representa o valor a receber referente ao fornecimento de energia, nos termos do contrato de longo prazo - PPA com a Distribuidora.
- (b) Representa valor a receber decorrente de vendas no mercado spot por meio da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), informados pela CCEE a partir da medição do registro da energia fornecida no sistema interligado.

07. Almoxarifado

O almoxarifado é composto por partes e peças utilizadas na operação da usina. A segregação de circulante e não circulante é feita com base na perspectiva de realização do estoque.

	31/12/2018	31/12/2017
Curto Prazo	5.500	7.500
Longo Prazo	18.247	14.866
	23.747	22.366

08. ICMS (circulante e não circulante)

Descrição	31/12/2018		31/12/2017	
	Curto Prazo	Longo Prazo	Curto Prazo	Longo Prazo
Credito ICMS compra de insumo (a)	5.275	-	-	-
Credito ICMS compra de imobilizado (b)	6.829	20.493	-	-
	12.104	20.493	-	-

- (a) Corresponde a créditos de ICMS com compra de matéria prima para a produção
- (b) Corresponde a créditos de ICMS sobre compra de itens destinados ao ativo imobilizado que podem ser apropriados como credito na razão de 1/48 ao mês.

09. Outros créditos (circulante e não circulante)

O saldo da conta é composto de aportes complementares objetivando a fidelização dos empregados à Companhia (plano de retenção). Os aportes são baixados para despesa quando o seu beneficiário atingir a condição de vesting, ou seja, 55 anos de idade ou quando for desligado sem justa causa por vontade do empregador.

No caso de desligamento sem atingir o critério de vesting o valor aportado será baixado e retornara a companhia para que seja aplicado nos pagamentos ordinários do plano em vigor.

Composição dos saldos de ativo	31/12/2018	31/12/2017
Aportes efetuados até 31/12/2014	88.613	88.613
Baixas Efetuadas	(61.592)	(58.246)
	27.021	30.367
Circulante	1.436	519
Não circulante	25.585	29.848

10. Investimento – SINOP ENERGIA

Composição dos saldos de ativo	31/12/2018	31/12/2017
Aportes de Capital	864.042	790.602
Equivalência Patrimonial	(364.071)	(227.954)
Baixa Ágio	(1.129)	(1.129)
Provisão para perdas	(62.573)	(144.242)
Total	436.269	417.277

a) Mutação do Investimento (Controlada em conjunto)

	Saldo 31/12/2017	Aporte de capital	Equivalência patrimonial	Reversão (Provisão) para Perdas	Saldo 31/12/2018
Companhia Energética Sinop	417.277	73.440	(136.117)	81.669	436.269

- (i) **Aporte de Capital:** Em 2018 a Companhia efetuou, com recursos próprios, aportes no montante de R\$ 73.440 (R\$ 335.171 em 2017).
- (ii) **Equivalência patrimonial:** Representa a participação de 51% nos resultados de Sinop Energia. Do total da equivalência, R\$ 126.716 (206.495 em 2017) representam custos de impairment registrados em Sinop Energia no ano de 2018, o qual foi efetuado considerando uma taxa média anual de desconto de 10,03%. As principais razões do impairment foram acréscimos no custo do projeto e redução das premissas de inflação o qual impacta negativamente os contratos de venda no CCEAR assim como o atraso no início do empreendimento por falta de emissão de licença de operação pedida em janeiro de 2018 com quase um ano de antecipação.

(iii) Provisão para Perdas: A EDF Norte Fluminense contabilizou ainda uma reversão de provisão para perdas em investimentos sob a ótica do investidor no montante de R\$ 81.669 (em 2017 provisão para perdas de R\$ 145.371). Para fins de teste foi considerada a entidade como uma única UGC (Unidade Geradora de Caixa) sendo adotada as seguintes premissas:

- Tendo em vista a ausência de valor justo de venda do ativo foi considerado o Valor em Uso;
- Fluxo de caixa projetado de 33 anos que considera o prazo de concessão;
- As receitas levaram em consideração o valor contratado atualizado pelo IPCA;
- A taxa média anual de desconto utilizada em 31 de dezembro de 2018 no referido fluxo de caixa projetado foi de 10,5%.

b) Quadro resumo com as principais informações financeiras da Investida SINOP ENERGIA:

Sinop Energia	31/12/2018	31/12/2017
Ativo circulante	85.020	226.839
Ativo não circulante	2.348.030	1.908.867
	2.433.050	2.135.707
Passivo circulante	175.066	123.654
Passivo não circulante	1.279.865	911.037
Patrimônio Líquido	978.119	1.101.015
	2.433.050	2.135.707
Demonstração do resultado	31/12/2018	31/12/2017
Prejuízo do exercício	(266.896)	(434.311)

A subsidiária está em fase pré-operacional, possui capital circulante negativo de R\$ 90.046 (Em 2017 positivo de R\$ 103.185). O fluxo de caixa do projeto para 2019 conta com aportes financeiros dos acionistas e do BNDES. Em relação a parcela da EDF Norte Fluminense este compromisso é divulgado na nota explicativa 23.

11. Ativo Imobilizado

a. Composição do saldo

	Taxa de depreciação anual %	31/12/2018		31/12/2017	
		Custo	Depreciação acumulada	Valor residual	Valor residual
Terrenos	-	797	-	797	797
Prédio	3.3	29.217	13.143	16.074	17.037
Instalações	3.3	683.400	316.904	366.496	388.039
Maquinário e equipamento	6,7	1.764.204	1.072.005	692.199	576.932
Veículos	20	3.307	2.313	994	1.456
Bens de informática	20	6.464	4.305	2.159	2.676
Outros	10	6.538	3.274	3.264	3.505
		2.493.927	1.411.944	1.081.983	990.442
Adiantamento a fornecedores (*)				33.196	59.397
				1.115.179	1.049.839

(*) Adiantamentos a fornecedores correspondem principalmente os adiantamentos contratuais efetuados à Siemens Energy, fornecedora das turbinas da planta, objetivando a fabricação de partes e peças (vide nota explicativa 23 - Compromissos).

b. Mutação do imobilizado

	Terrenos	Prédio	Instalações	Maquinários e equipamentos	Veículos	Equipamentos de informática	Outros	Total
Saldo em 31/12/2016	797	18.100	403.323	681.968	1.249	1.774	3.009	1.110.220
Adições	-	-	7.635	32.715	620	1.668	1.013	43.651
Baixas	-	-	-	-	-	-	-	-
Depreciação	0	(1.063)	(22.919)	(137.751)	(413)	(766)	(517)	(163.429)
Saldo em 31/12/2017	797	17.037	388.039	576.932	1.456	2.676	3.505	990.442
Adições	-	-	1.501	221.603	51	191	43	223.389
Baixas	-	-	-	-	-	-	-	-
Depreciação	0	(963)	(23.044)	(106.336)	(513)	(708)	(284)	(131.848)
Saldo em 31/12/2018	797	16.074	366.496	692.199	994	2.159	3.264	1.081.983

12. Contas a Pagar e Fornecedores (circulante e não circulante)

Descrição	31/12/2018		31/12/2017	
	Curto Prazo	Longo Prazo	Curto Prazo	Longo Prazo
Suprimentos de Gás e energia	86.474	-	80.319	-
Encargos Setoriais	11.171	-	11.402	-
Transmissão	3.683	-	3.546	-
Imobilizado	14.015	22.252	1.104	-
Outros	6.360	-	12.893	-
	121.703	22.252	109.264	-

13. Imposto de Renda e Contribuição Social

a. Imposto de renda e contribuição social corrente

No exercício de 2018, foi apurado imposto a pagar de R\$ 66.176 que, líquido das antecipações, resultou no passivo de R\$ 3.038.

b. Imposto de renda e contribuição social diferido

A Companhia registrou o imposto de renda diferido sobre as diferenças temporárias, cujos efeitos financeiros ocorreram no momento da realização dos valores que deram origem às bases de cálculo. O IR é calculado à alíquota de 15%, considerando o adicional de 10%, e a CSLL está constituída a alíquota de 9%. No quadro a seguir, estão demonstrados os tributos e contribuições sociais diferidos pelo líquido, conforme CPC32:

	31/12/2018	31/12/2017
Imposto de renda diferido		
Diferenças temporárias - Depreciação	(177.554)	(187.713)
Diferenças temporárias - Outras	9.005	18.951
	(168.549)	(168.762)
Contribuição social diferida		
Diferenças temporárias - Depreciação	(63.918)	(67.577)
Diferenças temporárias - Outras	3.242	6.823
	(60.676)	(60.754)
Passivo não circulante	229.225	229.516
Resultado do exercício	292	17.955

- (i) O saldo a pagar de imposto de renda e contribuição social diferido relativo a diferenças temporárias de depreciação serão pagos até 2034 com a depreciação total dos ativos da companhia.
- (ii) O crédito de Imposto de renda e contribuição social diferido de outras estão relacionadas principalmente a despesas reconhecidas através de constituição de provisão. Sua realização ocorrerá em um prazo médio de 3 anos.

Reconciliação do imposto de renda e da contribuição social sobre o lucro

	31/12/2018	31/12/2017
Lucro do exercício antes dos impostos	148.974	25.219
Imposto de Renda e Contribuição social às alíquotas nominais (34%)	(50.651)	(8.574)
Ajustes para apuração da alíquota efetiva:		
Participação Sinop Energia (a)	(18.512)	(124.735)
Outros	3.279	(427)
	(65.884)	(133.737)
Impostos de renda e contribuição social corrente	(66.176)	(151.692)
Impostos de renda e contribuição social diferido	292	17.955
	(65.884)	(133.737)

(a) – Composto por (46.280) de Equivalência patrimonial (34% de 136.117) e 27.767 de reversão de provisão para perdas de Sinop Energia (34% de 81.669) conforme demonstrado na nota explicativa 10a.

14. Patrimônio Líquido

a) Capital social

O capital autorizado é de R\$ 520.000, e o capital integralizado em 2018 de R\$ 483.409 (R\$ 483.409 em 2017), representado por 483.408.880 ações ordinárias, sem valor nominal, distribuídas da seguinte forma:

Posição Acionária	2018	2017
EDFI - Électricité de France Internacional	483.408.879	483.408.879
EDF Norte Fluminense Serviços e Projetos em Geração de Energia Ltda	1	1
	483.408.880	483.408.880

b) Reserva legal

É constituída com base em 5% do lucro líquido conforme previsto na legislação em vigor, limitada a 20% do capital social.

c) Reserva de retenção de lucros

É destinada à aplicação em investimentos previstos em orçamento de capital, em conformidade com o artigo 196 da Lei das Sociedades por Ações.

d) Dividendos adicionais propostos

Representam a parcela de dividendos acima do mínimo obrigatório estabelecido no estatuto da Companhia, que, de acordo com as normas contábeis, deve ser mantida no patrimônio líquido até a deliberação final que vier a ser tomada pelos acionistas.

e) Dividendos

De acordo com o previsto no estatuto social da Companhia, o dividendo mínimo obrigatório é de 25% do lucro líquido ajustado nos termos da legislação societária.

A base de cálculo dos dividendos mínimos obrigatórios é como segue:

	31/12/2018	31/12/2017
Lucro líquido do exercício	83.090	(108.518)
(+) Absorção Reserva de Lucros	-	108.518
(-) Reserva legal (5%)	(4.154)	-
Base de cálculo - Dividendos	78.935	-
Dividendos mínimos obrigatórios -25%	19.734	-
Total dos dividendos	19.734	-
Dividendos mínimos ano 2016 não liquidados	70.000	140.000
Total do passivo	89.734	140.000

15. Folha de pagamento, impostos e contingencias

		31/12/2018	31/12/2017
Bônus, salários e Contingência trabalhista	(a)	23.024	16.344
Férias		3.464	4.256
ICMS a pagar	(b)	59.535	-
TFGE provisão de contingência	(c)	-	51.653
Pis e Cofins		18.807	4.541
Outros		1.117	3.648
		105.947	80.442

- (a) Além das provisões ligadas a folha de pagamento a companhia encerrou o ano de 2018 e 2017 com contingencias trabalhistas registradas considerando a avaliação jurídica sobre ações trabalhistas.
- (b) Corresponde ao ICMS a pagar decorrentes da venda de energia de dezembro deduzido de credito com a compra de gás. A partir de setembro de 2018 por meio da resolução SEFAZ Nº 312 de 21 de setembro de 2018 as operações de venda de energia com destino a distribuidora no Rio de Janeiro passaram a ser obrigatório a inclusão do ICMS na nota fiscal.
- (c) Corresponde ao Controle, Monitoramento e Monitoramento Ambiental das Atividades de Geração, Transmissão e Distribuição de Energia Elétrica - TGFE que implicou o pagamento de R\$ 4,60 por MWh. A Companhia está protegida por decisão judicial e de acordo com opinião de seus advogados a probabilidade de perda foi requalificada como possível após diversos precedentes durante o ano de 2018.

16. Empréstimos e Financiamentos

	Instituição	Condições	31/12/2018	31/12/2017
Principal	BNP Brasil	Moeda BRL	80.000	-
Juros	BNP Brasil	Juros 7,33 a.a.	782	-
			80.782	-

Empréstimo obtido junto a instituição BNP Paribas Brasil S.A em 06 de agosto de 2018 com pagamento do principal em 6 de agosto de 2019 amortização trimestral dos juros.

17. Receita Líquida

Descrição	2018	2017
Receita venda mercado cativo	1.729.344	1.439.411
Receita venda Mercado Curto Prazo	83.392	194.025
Deduções sobre a receita	(269.659)	(104.299)
	1.543.077	1.529.137

18. Custo de Geração e Produção de Energia

Descrição	2018	2017
Custo Gás	(648.389)	(757.282)
Depreciação	(132.872)	(164.445)
Custo de Energia	(408.442)	(75.408)
Custo de transmissão	(44.131)	(42.260)
Químicos e Gases	(3.284)	(4.052)
Água	(461)	(455)
	(1.237.579)	(1.043.902)

19. Despesas Gerais e Administrativas

Descrição	2018	2017
Manutenção e Engenharia	(16.135)	(20.385)
Despesas de Pessoal	(37.358)	(43.504)
Despesas com fundo de pensão	(3.347)	(1.303)
Despesas administrativas	(19.805)	(21.441)
Responsabilidade social e patrocínios	(465)	(505)
Seguro	(7.019)	(6.910)
Serviços prestados pela EDF (matriz e custo de folha dos expatriados)	(13.079)	(12.525)
Outros	(1.361)	(3.189)
	(98.569)	(109.762)

20. Instrumentos financeiros

A Companhia efetuou uma avaliação de seus instrumentos financeiros, inclusive os derivativos. Em 31/12/2018, os principais instrumentos financeiros estão descritos a seguir:

- **Numerário disponível** - Está apresentado ao seu valor de mercado, que equivale ao seu valor contábil.
- **Clientes** - Decorrem diretamente das operações da Companhia, são classificados como empréstimos e recebíveis e estão registrados pelos seus valores originais, sujeitos à provisão para perdas e a ajuste a valor presente, quando aplicável. O valor de mercado equivale ao valor contábil.
- **Contas a pagar e fornecedores** - Corresponde a obrigações com fornecedores conforme demonstrado na Nota Explicativa nº 12. O valor de mercado corresponde ao valor contábil.
- **Instrumentos financeiros derivativos** - As operações com derivativos são usadas para proteger a Companhia contra as variações cambiais dos compromissos executados envolvendo uma moeda estrangeira. A partir de 2016, a Portaria nº 234, de 22 de julho de 2002, que regulamenta o Contrato de Fornecimento de Gás do PPT, estabelece que o risco de câmbio incorporado no preço de compra do gás é transferido mensalmente ao comprador. Como tal, a Companhia construiu uma cobertura não especulativa para proteger seu fluxo de caixa futuro das futuras variações com base na avaliação de sua futura atividade. Os derivativos foram contabilizados ao valor justo e seus custos de transação são reconhecidos como despesa quando incorridos. Veja mais detalhes no item Fatores de risco: Risco de moeda estrangeira apresentado abaixo.

Os valores contábeis e de mercado dos instrumentos financeiros da Companhia são como segue:

Descrição	31/12/2018		31/12/2017	
	Saldo contábil	Valor de mercado	Saldo contábil	Valor de mercado
Caixa e Equivalentes de caixa	30.058	30.058	142.544	142.544
Contas a receber	210.210	210.210	149.887	149.887
Instrumentos financeiros derivativos	13.274	13.274	(119)	(119)

21. Contingencias e Gestão Riscos

A Companhia é parte em processos judiciais de natureza fiscal e trabalhista decorrentes do curso normal de suas atividades.

Na constituição das provisões a Companhia considera a opinião dos assessores jurídicos, a natureza das ações, a similaridade com processos anteriores, a complexidade e o posicionamento dos tribunais sempre que a perda for avaliada como provável.

A Administração da Companhia consubstanciada na opinião de seus consultores legais quanto à possibilidade de êxito nas diversas demandas judiciais, entende que as provisões constituídas registradas no balanço com valores no montante de R\$ 28.081 (R\$ 64.868 em 31 de dezembro 2017) são suficientes para cobrir prováveis perdas com tais causas. Além dos valores provisionados a Companhia possui um total estimado de R\$ 11.568 (R\$ 10.927) em 31 de dezembro de 2017) em ações de naturezas fiscal e trabalhista, com expectativa de perda possível. Neste montante, destacamos os seguintes assuntos:

Contingências Fiscais

PIS e COFINS

Em 24 de maio de 2007 e 30 de junho de 2009, a Companhia foi atuada pela Secretaria da Receita Federal referente aos tributos de Programa de Integração Social (PIS) e Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social (COFINS) nos valores respectivos de R\$ 3.415 e R\$ 15.613 e R\$ 1.416 e R\$ 6.460 referentes ao período de março de 2004 (data de início de suas atividades) até dezembro de 2007.

A Receita Federal entendeu que a Companhia deveria calcular tais tributos no regime de não cumulatividade a partir da data do primeiro reajuste de preço do contrato firmado com a Light, pois a partir dessa data a Companhia não se enquadraria no artigo 10 da Lei nº 10.833, de 29 de dezembro de 2003.

A Companhia, antes de ser fiscalizada pela Receita Federal, entrou com uma ação ordinária junto à justiça federal e obteve, em junho de 2006, decisão favorável de primeira instância que autorizava a Companhia a manter a forma de tributação do PIS e COFINS em seu contrato com a Light no regime cumulativo. Tendo em vista essa decisão, não foi necessário interpor depósitos judiciais ou garantias para recorrer da autuação. Os advogados avaliam como possível a probabilidade de perda no processo.

TFGE - Taxa de Controle, Monitoramento e Fiscalização Ambiental

O decreto estadual 45.639 de 25 de abril de 2016 determinou em seu artigo 2 a incidência de uma tributação nova sobre a atividade de geração de energia elétrica de origem hidráulica, térmica e termonuclear, realizada no âmbito do Estado do Rio de Janeiro no valor de R\$4,60 por MW gerado.

A companhia encontra-se protegida por decisão judicial contra o pagamento da contribuição e seus advogados classificam como perda possível a correspondente ação.

Contingências trabalhistas

Referem-se a ações movidas por ex-funcionários e terceirizados, envolvendo entre outros a cobrança de horas-extras, adicionais, cobrança de parcelas indenizatórias e outras.

Gestão Riscos

No exercício de suas atividades a Companhia é impactada por eventos de riscos que podem comprometer os seus objetivos estratégicos. O gerenciamento de riscos tem como principal objetivo antecipar e minimizar os efeitos adversos de tais eventos nos negócios e resultados econômico-financeiros da Companhia. Para a gestão de riscos financeiros, a Companhia definiu políticas e estratégias operacionais e financeiras, aprovadas por comitês internos e pela Administração, que visam conferir liquidez, segurança e rentabilidade a seus ativos e manter os níveis de endividamento e perfil da dívida definidos para os fluxos econômico-financeiros.

Os principais riscos financeiros identificados no processo de gerenciamento de riscos são:

a) Riscos de crédito

A Companhia está exposta ao risco de crédito de seus clientes e das instituições financeiras com as quais trabalha, decorrentes de suas operações comerciais e de sua gestão de caixa. Esses riscos incluem a possibilidade de não recebimento de vendas efetuadas e os valores investidos, depositados ou garantidos por instituições financeiras. A Companhia monitora o risco trimestralmente (avaliação de riscos de contraparte) e também mitiga sua exposição a instituições financeiras, evitando a concentração de mais de 40% de seu caixa com uma única instituição. Adicionalmente a companhia pratica estudos de contraparte e background check para se certificar sobre a idoneidade de seus parceiros.

b) Risco de escassez de energia

O Sistema Elétrico Brasileiro é abastecido predominantemente pela geração hidrelétrica.

Um período prolongado de escassez de chuva reduzirá o volume de água nos reservatórios dessas usinas, trazendo como consequência o aumento no custo na aquisição de energia no mercado de curto prazo, o que acarretará um maior custo à Companhia em momentos de paradas para manutenção. A estratégia de mitigação desse risco é contratar energia com comercializadoras, nas datas das paradas de manutenção das turbinas e também para o período que ocorrerem paradas programadas do fornecedor do Gás.

c) Risco de escassez de água

A companhia necessita de água para refrigeração de seus sistemas e para a turbina de vapor. A estratégia de mitigação é de um melhor uso da água e obras adicionais através de investimentos necessários em suas instalações visando a adequação à atualidade de mudança climática.

d) Risco de perdas de know-how técnico

A companhia necessita de várias competências técnicas e administrativas para manter o seu excelente nível de disponibilidade e continuar a otimizar os seus resultados através de um acompanhamento constante das oportunidades. A Companhia possui um plano de retenção que permite mitigar sua reestruturação e a pressão constante que o mercado está colocando através da redução do mandato conferido à administração no marco da negociação coletiva. A tendência do risco está crescendo devido à dicotomia entre os resultados da Companhia e a piora do mercado em decorrência da crise econômica.

e) Risco de quebra técnica

O longo período de uso ininterrupto das turbinas proporciona uma degradação mais rápida dos equipamentos já que suas manutenções e compras de novas partes e peças destinada as instalações da planta são realizadas com base em horas equivalentes de operação. Visando mitigar esse risco, a Companhia possui um contrato amplo de manutenção com o fornecedor dos equipamentos e monitoramento on line com engenharia da Siemens e da EDF. A Companhia realiza auditorias e manutenções preditivas que levam a adições significativas ao seu imobilizado. Como parte da política de manutenção preventiva e preditiva no ano de 2018 a companhia terá 3 paradas maiores totalizando 104 dias de manutenção sobre 3 dos 4 elementos de geração. Adicionalmente em 2017 foi tratada a extensão do contrato com fornecedor das turbinas até 2024 data que se encerra o PPA.

f) Riscos de liquidez

O gerenciamento de risco de liquidez da Companhia é de responsabilidade da diretoria financeira que gerencia as necessidades de captação e gestão de liquidez de curto, médio e longo prazos através do monitoramento permanente dos fluxos de caixa previstos e reais. O caráter gerador de caixa da Companhia e de sua pouca volatilidade nos recebimentos e obrigações de pagamentos ao longo dos meses do ano, prestam a Companhia estabilidade nos seus fluxos, reduzindo seu risco de liquidez.

O capital circulante líquido da Companhia, que corresponde a diferença entre Ativo Circulante e Passivo Circulante (excluindo dividendos), é negativo em R\$ 27.605 em 31/12/2018 (positivo em R\$ 27.496 em 31/12/2017). A Administração da Companhia entende que possui liquidez satisfatória, representando condições adequadas para cumprir as obrigações operacionais de curto prazo, uma vez que a Companhia tem gerado fluxo de caixa positivo e suficiente em suas atividades operacionais, para honrar todos os compromissos previstos no curto prazo.

Em 31/12/2018 a Companhia possuía em caixa e equivalentes de caixa e depósitos vinculados no montante de R\$ 30.058 (Em 2017 R\$ 142.544).

g) Risco de moeda estrangeira

A EDF Norte Fluminense possui procedimento para efetuar proteção contra as oscilações de câmbio referente ao pagamento de seu gás (80% em USD) de acordo com a metodologia modificada prevista pela Portaria nº 234, de 22 de julho de 2002. Os contratos serão liquidados nas respectivas datas de vencimento mensais até a data do

próximo reajuste anual de Gás previsto para 01 de novembro de 2018. A variação no valor justo do instrumento é registrada contra a conta de patrimônio líquido em outros resultados abrangentes e é transferida mensalmente para a demonstração de resultado no custo de Gás no mesmo momento em que um pagamento é realizado. Até 31 de dezembro de 2018 a companhia cobriu as operações até o primeiro trimestre de 2018. O saldo em 31/12/2018 é positivo em 13.274 (negativo em 119 em 31/12/2017).

Descrição	Banco	Data do contrato	Data de Vencimento	Valor do contrato em USD	Saldo em 31/12/2018	Saldo em 31/12/2017
NDF	Santander	16/05/2017	25/01/2018 a 23/03/2018	7.500	-	(612)
NDF	BNP	10/07/2017	25/01/2018 a 23/03/2018	7.500	-	423
NDF	BNP	12/07/2017	25/01/2018 a 23/03/2018	15.000	-	308
NDF	BNP	10/10/2018	26/12/2018 a 25/11/2019	17.000	1.639	
NDF	ITAU	17/10/2018	26/12/2018 a 25/11/2019	20.000	2.708	
NDF	CACIB	24/10/2018	26/12/2018 a 25/11/2019	20.000	2.743	
NDF	CACIB	30/10/2018	26/12/2018 a 25/11/2019	20.000	3.514	
NDF	BNP	05/11/2018	26/12/2018 a 25/11/2019	20.093	2.670	
Total					13.274	119

Análise de sensibilidade

A seguinte análise de sensibilidade foi realizada para o valor justo dos derivativos de moeda estrangeira. A metodologia utilizada para “cenário provável” foi considerar que as taxas de câmbio manterão o mesmo nível do verificado em 31 de dezembro de 2018 mantendo-se constante o valor a receber verificado nesta data. O cenário possível e remoto considera a deterioração na variável de risco de 25% e 50% até a data de liquidação da operação.

	Risco	Valor USD	Cenário Provável	Cenário Possível (Δ de 25%)	Cenário Remoto (Δ de 50%)
Contrato de Gás	Desvalorização do real frente ao dólar	97.093	(3.372)	(112.391)	(269.739)
Contrato a termo em dólar	Valorização do real frente ao dólar	97.093	16.646	110.368	264.884
Efeito líquido		194.186	13.274	(2.023)	(4.855)

O efeito líquido negativo decorre do fato da contratação do Hedge junto aos Bancos conter em seu dólar futuro a expectativa de taxa de juros líquido do cupom cambial, fazendo que o hedge tenha um custo em torno de 1,8%.

h) Risco Cibernético

A EDF NF utiliza mídias digitais abertas sobre a rede. A recorrência dos ataques cibernéticos leva a companhia a reavaliar regularmente o nível de controle e de defesa contra-ataques malevolentes, resultando num gasto incremental e em investimentos adicionais.

22. Partes Relacionadas

a. Entidades controladoras - Pagamentos de dividendos

	2018	2017
Passivo	EDFI	EDFI
Dividendos	89.734	140.000

b. Entidades do mesmo grupo econômico - Acordos de cooperação técnica

A EDF Norte Fluminense firmou contratos com a EDF e a EDFI, através dos quais ficou estabelecido o pagamento por serviços administrativos, garantias de contratos, fornecimento de mão de obra e utilização do logo do acionista. Em 31/12/2018, por conta desses contratos, a Companhia tem um passivo de R\$ 1.103 (R\$ 1.214 em 2017) tendo sido reconhecido despesas de R\$ 13.079 (R\$ 12.525 em 2017). Existe também em 2018 um saldo de contas a receber de R\$ 1.333 (R\$ 640 em 2017) decorrente de custos incorridos pela equipe de EDF no Brasil responsável pela prospecção de novos negócios.

c. Administradores

Remuneração

Em atendimento ao CPC 05 (R1) apresentamos, abaixo, o gasto total com a remuneração do pessoal-chave da Administração, nos exercícios findos em 2018 e 2017. A Companhia possui 6 administradores em 2018 e 2017.

	2018	2017
Remuneração a administradores	3.221	2.947
Contribuição Previdenciária	756	630
	3.978	3.577

23. Compromissos

Em 31/12/2018 a Companhia apresenta os compromissos contratuais, não reconhecidos nas demonstrações contábeis, que estão apresentados por maturidade de vencimento.

Os compromissos contratuais no quadro abaixo refletem essencialmente acordos e compromissos necessários para o decurso normal da atividade operacional da companhia.

	2019	2020-2024
Combustível - Gás	781.403	3.617.486
Materiais e Serviços	61.800	401.238
Compra de Energia	202.761	1.053.231
SINOP ENERGIA	95.370	-
	1.141.334	5.071.955

23. Seguros

A Companhia adota a política de contratar cobertura de seguros para os bens sujeitos a riscos, por montantes considerados pela Administração como suficientes para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza de sua atividade. As apólices estão em vigor e os prêmios foram devidamente pagos. A Companhia considera que a sua cobertura de seguros é consistente com as de outras Companhias de dimensão semelhante operando no setor.

Em 31/12/2018, as coberturas de seguros eram as seguintes:

Riscos operacionais	31/12/2018
Danos materiais	3.286.568
Responsabilidade civil	43.487
Lucros cessantes	589.386

25. Eventos Subsequentes

Em 24 de janeiro de 2019 a investida Sinop Energia obteve a licença de enchimento do reservatório junto ao órgão ambiental do Mato Grosso (SEMA-MT) e autorização para início de testes de comissionamento nas unidades de Geração. O compromisso do órgão é de emitir em 30 dias a licença de operação contados a partir do nível de água atingir a cota de testes.

Em 13 de fevereiro de 2019 a investida Sinop Energia recebeu do órgão ambiental do Mato Grosso (SEMA-MT) multa R\$ 50.000.000 (cinquenta milhões) em função de mortes de peixes devido a evento ocorrido a jusante do reservatório. A avaliação da mortandade de peixes está em fase de peritagem. Continua mantida como caso base a previsão de entrada em operação da Usina Sinop Energia S.A no 2º trimestre de 2019.

Operacionalmente a usina da EDF NF prepara-se para a Major de sua turbina número 3 para o mês de abril de 2019 o qual será o principal evento de manutenção do ano.

O regime hidrológico de 2019 inicia-se com precipitações de chuvas abaixo do esperado o que consequentemente aumenta o PLD favorecendo a companhia a obtenção de receitas com venda de energia no mercado Spot.

A indisponibilidade fortuita da usina vem se mantendo em 0% o que implica a um maior nível de geração de energia favorecendo a rentabilidade da companhia.



Conselho de Administração

Denis Florenty
Nicole Verdier- Naves
François Driesen
Yves Giraud
Philippe Castanet
Carine de Boissezon
Bruno Fyot

Diretoria Executiva

Diretor Presidente

Yann des Longchamps

Diretor Financeiro - Administrativo

Jean Jolyot Bouchon

Diretor da Planta

Alfredo Poblador Moreno

Diretor de Recursos Humanos e Comunicação

Jérôme Cadéot

Diretor Jurídico

Ricardo Brasotti

Diretor de Novos Negócios

Pierre Bradier

Relatório Anual EDF Norte Fluminense 2018

SUPERVISÃO GERAL

Leonardo Pinto

Produção

CDN Comunicação

Texto e Edição

Ludimila Le Maître
Fernanda Pontual
Juliana Lucena
Jessica Gonçalves

Tradução

Flash Traduções

Produção Gráfica

Inventum

Fotos

Abib Lahcene, Acervo EDF Norte Fluminense, André Sabine, Associação Mico-Leão-Dourado (Divulgação), Carlos Teixeira, Fiocruz – Projeto Ciência Móvel (Divulgação), Fundação Gol de Letra (Divulgação), Instituto Educare (Divulgação), L8 Filmes, Márcia Rocha, Marco Teixeira, Paula Kossatz, Renato Mangolin, Rogerio Resende/R2 Foto, Tatiana Horta, Teatro Maison de France EDF Norte Fluminense (Divulgação) e Vítor Jorge