

Balanço Energético do Estado do Espírito Santo 2021

*Energy Balance of the State of
Espírito Santo 2021*

Ano base 2020

Base year 2020

Versão Preliminar

Preliminary Version

Abril de 2022, Vitória, ES

Governo do Estado do Espírito Santo/ *Government of the State of
Espírito Santo*

AGÊNCIA DE REGULAÇÃO DE SERVIÇOS PÚBLICOS DO ESTADO DO ESPÍRITO SANTO - ARSP
Av. Nossa Senhora dos Navegantes, 955, Ed. Global Tower, G3, Sala 401 - Enseada do Suá, CEP: 29.050-335 - Vitória / ES
Tel.: (+55 27) 3636-8500 e 3636-8510
E-mail: gabinete@arsp.es.gov.br e ouvidoria@arsp.es.gov.br.
Site: www.arsp.es.gov.br.

BALANÇO ENERGÉTICO DO ESTADO DO ESPÍRITO SANTO 2021
ENERGY BALANCE OF THE STATE OF ESPÍRITO SANTO 2021

ANO BASE 2020
YEAR 2020



**GOVERNO DO ESTADO
DO ESPÍRITO SANTO**

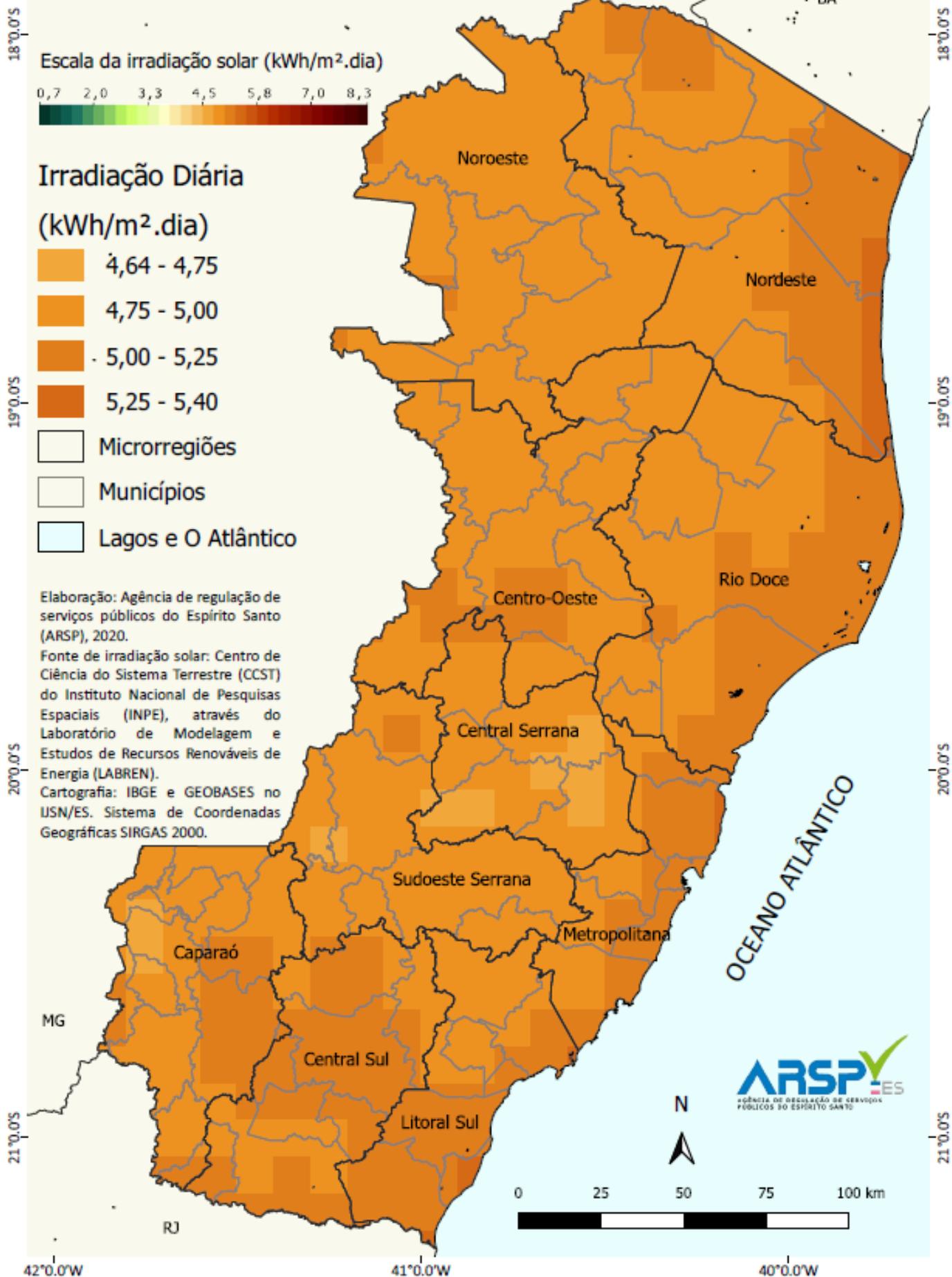


42°0,0'W

41°0,0'W

40°0,0'W

Irradiação Diária no Plano Inclinado no Espírito Santo Média Anual



18°0,0'S

18°0,0'S

19°0,0'S

19°0,0'S

20°0,0'S

20°0,0'S

21°0,0'S

21°0,0'S

42°0,0'W

41°0,0'W

40°0,0'W

REALIZAÇÃO / REALIZATION

GOVERNO DO ESTADO DO ESPÍRITO SANTO / STATE GOVERNMENT

José Renato Casagrande

Governador / *Governor of the state*

Jacqueline Moraes

Vice-Governadora / *Vice-Governor of the state*

SECRETARIA DA CIÊNCIA, TECNOLOGIA, INOVAÇÃO, EDUCAÇÃO PROFISSIONAL E DESENVOLVIMENTO ECONÔMICO (SECTIDES) / SECRETARIAT OF SCIENCE, TECHNOLOGY, INNOVATION, PROFESSIONAL EDUCATION AND ECONOMIC DEVELOPMENT

Ricardo Claudino Pessanha - **Secretário / Secretary**

DIRETORA-PRESIDENTE DA AGÊNCIA DE REGULAÇÃO DE SERVIÇOS PÚBLICOS (ARSP) / PUBLIC REGULATIONS SERVICES AGENCY - GENERAL DIRECTOR

Joana Moraes Resende Magella

DIRETORA ADMINISTRATIVA E FINANCEIRA (ARSP) / ADMINISTRATIVE AND FINANCIAL DIRECTOR

Bárbara Carneiro Caniçali

DIRETORA DE SANEAMENTO E INFRAESTRUTURA VIÁRIA (ARSP) / SANITATION AND ROAD INFRASTRUCTURE DIRECTOR

Kátia Muniz Côco

DIRETORA DE GÁS CANALIZADO E ENERGIA (ARSP) / PIPED GAS AND ENERGY DIRECTOR

Débora Cristina Niero

GERÊNCIA DE ENERGIA / ENERGY MANAGEMENT

Especialista em Regulação e Fiscalização - Energia / Specialist in Regulation and Fiscalization - Energy

Alexandre de Mello Delpupo

GERÊNCIA DE GÁS NATURAL / NATURAL GAS MANAGEMENT

Tatiana Pires André - **Gerente/Manager**

Especialistas em Regulação e Fiscalização – Gás Natural / Specialists in Regulation and Fiscalization – Natural Gas

Alberto Cesar de Lima – Eng. Eletricista

Heverson Morais Alvarenga – Eng. Metalurgista

COLABORAÇÃO / COLLABORATION

Agentes e Empresas do Setor

APRESENTAÇÃO

O Balanço Energético do Estado do Espírito Santo (BEES) tem como órgão responsável pela sua elaboração a Agência de Regulação de Serviços Públicos do Estado do Espírito Santo (ARSP), criada pela Lei Complementar nº 827, de 1º de julho de 2016, resultado da fusão da Agência Reguladora de Saneamento Básico e Infraestrutura Viária do Espírito Santo (ARSI) e da Agência de Serviços Públicos de Energia do Estado do Espírito Santo (ASPE).

A ARSP é uma autarquia de regime especial, dotada de personalidade jurídica de direito público e autonomias administrativa, patrimonial, técnica e financeira, vinculada à Secretaria de Estado da Ciência, Tecnologia, Inovação, Educação Profissional e Desenvolvimento Econômico (SECTIDES), a qual tem como finalidade regular, controlar e fiscalizar, no âmbito do Estado do Espírito Santo (ES), os serviços públicos de saneamento básico delegados à ARSP pelos municípios envolvidos, infraestrutura viária estadual com pedágio e gás natural canalizado, englobando o serviço de fornecimento, distribuição e demais condições de atendimento aos usuários.

No setor energético faz estudos e proposições de políticas públicas e privadas para o avanço em geração de energia no Estado, focando no seu adequado suprimento e desenvolvimento e contemplando também, a eficiência produtiva e a eletrificação do transporte.

Enquanto órgão elaborador do BEES, a ARSP agradece a contribuição dos agentes e das empresas do setor que tornaram possível a elaboração deste documento. E tem a grata satisfação de apresentar o **BEES 2021 ano-base 2020, com os fluxos energéticos das fontes primárias e secundárias de energia, desde a produção até o consumo final dos principais setores da economia capixaba**. O Balanço traz em destaque as informações referentes à contabilização dos energéticos no ano de 2020, dividido em capítulos, cujos conteúdos estão apresentados na introdução.

Com esta publicação, o Estado do ES, por meio da ARSP, busca oferecer à sociedade acesso a uma das principais fontes de informações sobre a cadeia energética estadual, esperando assim contribuir para o desenvolvimento das pessoas, empresas e instituições.

DIRETORAS E EQUIPE TÉCNICA

PRESENTATION

The Energetic Balance of the State of Espírito Santo (BEES) is elaborated by Public Services Regulation Agency of the State of Espírito Santo (ARSP), the responsible institution, created by Complementary Law Nº 827 on 1º of July 2016, as a result of the merger of the Basic Sanitation and Road Infrastructure Regulatory Agency of Espírito Santo (ARSI) and the Public Energy Agency of the State of Espírito Santo (ASPE).

ARSP is a special regime autarchy, endowed with a legal personality governed by public law and administrative, patrimonial, technical and financial autonomy, linked to the Secretary of State for Science, Technology, Innovation, Professional Education and Economic Development (SECTIDES), which aims to regulate, control and supervise, within the scope of the State of Espírito Santo (ES), the public basic sanitation services delegated to the ARSP by the municipalities involved, state road infrastructure with tolls and piped natural gas, including the supply service, distribution and other conditions of service to users.

In the energy sector, it studies and proposes public and private policies for the advancement of energy generation in the State, focusing on its adequate supply and development and also contemplating, productive efficiency and the electrification of transport.

As the producer of the BEES, the ARSP thanks the collaboration of the companies and other entities that contributed to the realization of this publication. Taking great pleasure in to provide the edition of BEES 2021 – Espírito Santo Energy Balance 2021, base year 2020, presenting energetics flows of primary and secondary energy of the main sectors of Espírito Santo's economy, from production to consumption. This publication includes the previous Energetic Balance information and updated data regarding energy accounting for the year 2020. The document is divided into chapters, the content of each chapter is presented in the introduction.

With this publication, the State of ES, through ARSP, seeks to offer society access to one of the main sources of information on a state energy chain, hoping in this way to contribute for the development of the people, companies and institutions.

DIRECTORS AND TECHNICAL TEAM

SUMÁRIO/ TABLE OF CONTENTS

1 - INTRODUÇÃO	7
<i>1 - INTRODUCTION</i>	<i>7</i>
2 - PANORAMA ENERGÉTICO ESTADUAL	8
<i>2 - STATE ENERGETIC OVERVIEW</i>	<i>8</i>
3 - PRODUÇÃO DE ENERGIA	9
<i>3 - ENERGY PRODUCTION.....</i>	<i>9</i>
4 - OFERTA INTERNA BRUTA ENERGÉTICA	13
<i>4 - GROSS ENERGY INTERNAL OFFER</i>	<i>13</i>
5 - BALANÇOS DE CENTROS DE TRANSFORMAÇÃO	18
<i>5 - TRANSFORMATIONS CENTERS BALANCES</i>	<i>18</i>
6 - CONSUMO FINAL DE ENERGIA	21
<i>6 - FINAL CONSUMPTION OF ENERGY.....</i>	<i>21</i>
7 - PETRÓLEO E GÁS NATURAL NO ESPÍRITO SANTO	33
<i>7 - PETROLEUM AND NATURAL GAS IN THE ESPÍRITO SANTO</i>	<i>33</i>
8 - ENERGIA ELÉTRICA NO ESPÍRITO SANTO	40
<i>8 - ELECTRICAL ENERGY IN THE ESPÍRITO SANTO.....</i>	<i>40</i>
9 - BALANÇOS ENERGÉTICOS CONSOLIDADOS (MATRIZES CONSOLIDADAS)	55
<i>9 - CONSOLIDATED ENERGETIC BALANCES (CONSOLIDATED MATRICES)</i>	<i>55</i>
10 – INFORMAÇÕES COMPLEMENTARES.....	69
<i>10 – COMPLEMENTARY INFORMATION.....</i>	<i>69</i>

1 - INTRODUÇÃO

Apresentamos no capítulo 1, como Introdução, os tópicos tratados em cada capítulo do **BEES 2021**, resumidos como seguem abaixo.

Capítulo 2 – Panorama Energético do Estado do Espírito Santo (ES) e o Brasileiro **em 2020**: Área, População, Densidade Demográfica, Oferta Interna Bruta de Energia, Consumo Final, Consumo Final per Capita e Evolução do Fluxo Energético.

Capítulo 3 – Produção de Energia Primária no Espírito Santo e no Brasil por Fonte: Petróleo, Gás Natural, Hidráulica, Produtos da Cana-de-Açúcar, Lixívia (Licor Negro) e outros.

Capítulo 4 – Evolução da Oferta Interna Bruta por Fonte no Espírito Santo e no Brasil, Distribuição da Oferta Interna Bruta no ES e no Brasil **em 2020**.

Capítulo 5 – Balanços dos Centros de Transformação.

Capítulo 6 – Evolução do Consumo Final de Energia por Fonte e por Setor. Distribuição do Consumo Final por Fonte no ES em **2020** e Consumo Final do Setor Industrial por Ramo de Atividade.

Capítulo 7 – Evolução da Produção de Petróleo e Gás Natural no Estado do Espírito Santo em Mar e em Terra e do Percentual da Produção de Petróleo e Gás Natural no Espírito Santo em Relação ao Brasil. Evolução do Consumo Final de Gás Natural por Setor. Consumo de Gás Natural nas Usinas Termoelétricas. Número de Clientes de Gás Natural por Segmento no ES.

Capítulo 8 – Energia Elétrica no Espírito Santo. Geração de Energia Elétrica por Autoprodução e Serviço Público. Evolução da Geração de Energia Elétrica por Fonte. Consumo de Energia Elétrica por Setor e por Município. Dependência do Suprimento de Energia Elétrica do Estado.

Capítulo 9 – Balanços Energéticos Consolidados. Matrizes Consolidadas do Espírito Santo de **2008 a 2020**.

Capítulo 10 – Informações Complementares: Estrutura Geral do Balanço Energético do Espírito Santo apresentando a Metodologia utilizada. Tabela de Densidades e Poderes Caloríficos. E a Tabela com os Fatores de Conversão para Tonelada Equivalente de Petróleo (tep).

1 - INTRODUCTION

We present in chapter 1 a brief of the topics covered in each chapter of **BEES 2021** summarized as they follow below.

Chapter 2 - Energetic Panorama of the state of Espírito Santo and Brazil **in 2020**: Area, Population, Demographic Density, Gross Domestic Energy Supply, Final Consumption, Final Per Capita Consumption and Evolution of Energy Flow.

Chapter 3 - Primary Energy Production in Espírito Santo and Brazil by Source: Oil, Natural Gas, Hydraulic, Sugar Cane Products, Black Liquor and others.

Chapter 4 - Evolution of Gross Domestic Supply by Source in Espírito Santo and Brazil, Distribution of Gross Domestic Supply in ES and Brazil **in 2020**.

Chapter 5 – Balance of Transformation Centers.

Chapter 6 - Evolution of Final Energy Consumption by Source and by Sector. Distribution of Final Consumption by Source in ES in **2020** and Final Consumption of the Industrial Sector by Activity Area.

Chapter 7 - Evolution of Petroleum and Natural Gas onshore and offshore Production in the state of Espírito Santo, the percentage of the production of Oil and Natural Gas (NG) in ES in Relation to Brazil. Evolution of the Final Consumption of NG by Sector. NG consumption in thermoelectric plants. Number of NG Customers per Segment in the state.

Chapter 8 - Electric Power in Espírito Santo. Generation of Electric Power by Self-production and Public Service. Evolution of Electricity Generation by Source. Consumption of Electric Energy by Sector and by Municipality. Dependency of the State Electric Power Supply.

Chapter 9 - Consolidated Energy Balance Sheets. State Consolidated Matrix from **2008 to 2020**.

Chapter 10 - Supplementary Information: General Structure of the Energy Balance of Espírito Santo presenting the Methodology used. Table of Densities and Powers Calorifics. And the Table with Conversion Factors for Mean Ton Equivalent of Petroleum/Oil (toe).

2 - PANORAMA ENERGÉTICO ESTADUAL

2.1 - Dados Gerais

Na tabela 2.1.1 são apresentados alguns dados energéticos e econômicos do Estado do Espírito Santo (ES) comparados com os do Brasil. Observa-se que, enquanto o consumo de energia per capita no Brasil foi de **1,20** tonelada equivalente de petróleo por habitante (**tep/hab**) em 2020, no Espírito Santo foi de **1,60 tep/hab**. Portanto, **0,40 tep/hab** maior que o consumo per capita brasileiro, ou seja, **32,81% maior**.

Tabela 2.1.1 - Dados Gerais do Espírito Santo e Brasil

Table 2.1.1 - General Data of Espírito Santo and Brazil

Dados Gerais	2020			General data
	Espírito Santo	Brasil	ES em relação ao Brasil (%)	
Área Territorial (km ²)	46.074,4	8.515.767,0	0,5%	Territorial Area (km ²)
População* (milhões habitantes)	4,06	211,76	1,9%	Population * (millions of inhabitants)
Densidade Demográfica (hab/km ²)	88,21	24,87	354,7%	Population Density (hab / km ²)
Produção de Energia (10 ³ tep)	16.720	340.564	4,9%	Energy Production (10 ³ toe)
Oferta interna Bruta (10 ³ tep)	8.743	287.612	3,0%	Gross Domestic Energy Supply (10 ³ toe)
Consumo Final (10 ³ tep)	6.489	254.592	2,5%	Final Energy Consumption (10 ³ toe)
Consumo Final Per Capita (tep/hab)	1,60	1,20	132,8%	Per Capita Final Consumption (tep / inhabitants)

Fonte: Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística (IBGE), Empresa de Pesquisas Energéticas (EPE) e ARSP. * População estimada pelo IBGE em 1º de julho de 2020. Source: Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística (IBGE), Empresa de Pesquisas Energéticas (EPE) and ARSP. * Population estimated by IBGE on July 1, 2020. Nota:1- Para a empresa SUZANO foram utilizados os dados disponíveis até o ano base 2018. 2- Eventuais diferenças devem-se ao arredondamento de casas decimais.

Note: 1- For the company SUZANO, the data available up to the base year 2018 were used. 2- Any differences are due to the rounding of decimal places.

A tabela 2.1.2 e o gráfico 2.1.1 expõem a evolução do fluxo energético no ES: a produção, importação, exportação e consumo final energético.

2 - STATE ENERGETIC OVERVIEW

2.1 - General Data

The table 2.1.1 presents some energetic and economic data of the state of Espírito Santo compared to Brazil. While per capita energy consumption in Brazil was **1.20 tep/inhab** in 2020, in Espírito Santo it was **1.60 tep/inhab**

Therefore, **0.40 toe/inhab** higher than the Brazilian per capita consumption, that is, **32.81% higher**.

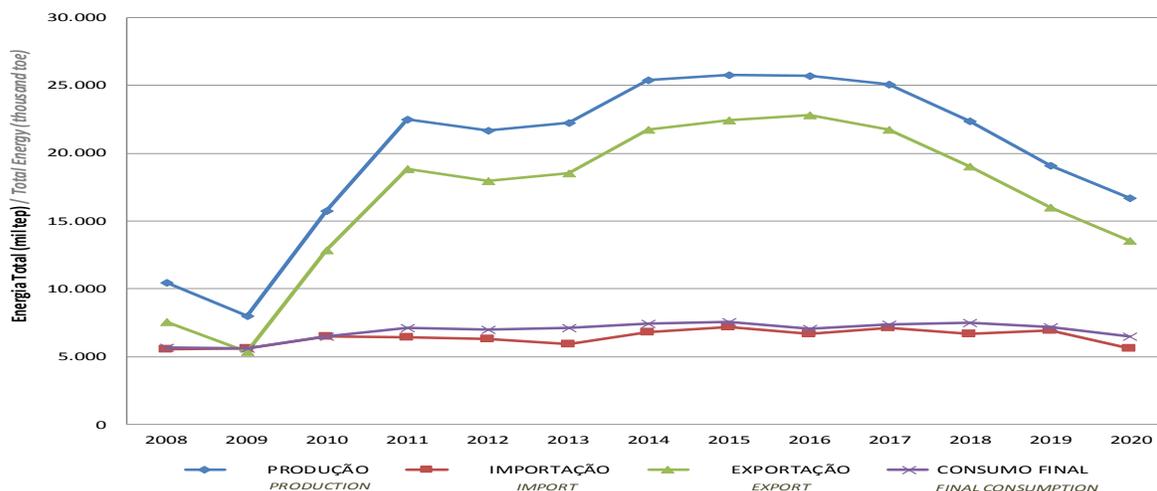
The Table 2.1.2 and graph 2.1.1 show the evolution of energy flow in ES: production, import, export and final energy consumption.

Tabela 2.1.2 - Evolução do Fluxo Energético do Espírito Santo - Valores em mil tep

Table 2.1.2 - Evolution of the Espírito Santo Energetic Flow - Values in thousand toe

Dados Gerais	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	General data
PRODUÇÃO	10.448	7.995	15.781	22.512	21.676	22.230	25.404	25.766	25.713	25.050	22.393	19.075	16.720	PRODUCTION
IMPORTAÇÃO	5.556	5.639	6.504	6.460	6.283	5.912	6.801	7.207	6.718	7.148	6.706	6.929	5.623	IMPORT
EXPORTAÇÃO	7.554	5.378	12.873	18.863	17.959	18.537	21.735	22.455	22.834	21.716	19.014	16.008	13.585	EXPORT
CONSUMO FINAL	5.710	5.642	6.506	7.146	7.009	7.109	7.427	7.598	7.063	7.357	7.484	7.174	6.489	FINAL CONSUMPTION

Gráfico 2.1.1 - Evolução do Fluxo Energético do Espírito Santo – Valores em mil tep
Graph 2.1.1 - Evolution of the Espírito Santo Energetic Flow - Values in thousand toe



3 - PRODUÇÃO DE ENERGIA

3.1 - Produção de Energia: Brasil X Espírito Santo (ES)

São apresentados neste item as tabelas e os gráficos com a evolução da produção energética no período de **2011 a 2020** no ES e no Brasil.

Nas tabelas 3.1.1 e 3.1.2 são apresentados os dados das matrizes energéticas de produção de energia primária por fonte, do ES e do Brasil.

A produção de energia a partir de fontes renováveis **em 2020** no Brasil manteve praticamente constante, correspondendo a **40,9%**, enquanto no ES o percentual aumentou de **8,9%** para **9,7%**. Outra informação que pode ser extraída, refere-se à participação de petróleo que em 2020, correspondeu a **76,5%** da produção energética do ES, enquanto que no Brasil sua contribuição permaneceu em **44,2%**.

3 - ENERGY PRODUCTION

3.1 - Energy Production: Brazil X Espírito Santo (ES)

*The Tables and graphs with the evolution of energy production in the period from **2011** to **2020** in ES and Brazil are presented in this item.*

The Tables 3.1.1 and 3.1.2 shows the energetic data for primary energy production by source in Espírito Santo and Brazil.

The production of energy from renewable sources in 2020 in Brazil remained practically constant, corresponding to 40.9%, while in ES the percentage increased from 8.9% to 9.7%. Another information that can be extracted refers to the share of oil that in 2020 corresponded to 76.5% of energy production in ES, while in Brazil its contribution remained at 44.2%.

Tabela 3.1.1 - Produção de Energia Primária, por fonte – Valores em 10³ tep

Table 3.1.1 - Primary Energy Production by source - Values in 10³ toe

ENERGÉTICO	Espírito Santo (mil tep)										Brasil (mil tep)										ENERGETIC
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	
Não Renovável	20.697	19.884	20.428	23.673	24.129	24.268	23.486	20.745	17.509	15.097	140.533	140.573	139.997	153.920	165.795	172.540	179.477	178.405	192.643	192.643	Non-renewable
Petróleo	16.395	16.004	16.044	18.957	20.043	20.401	19.493	17.307	14.856	12.792	108.976	107.258	104.762	116.705	126.127	130.373	135.907	134.067	144.303	144.303	Oil
Gás Natural	4.302	3.881	4.384	4.716	4.086	3.867	3.993	3.439	2.653	2.306	23.888	25.574	27.969	31.661	34.871	37.610	39.810	40.560	44.398	44.398	Natural gas
Outros não renováveis	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7.669	7.741	7.266	5.554	4.797	4.557	3.761	3.778	3.943	3.943	Others non-renewables
Renovável	1.815	1.792	1.802	1.730	1.637	1.444	1.564	1.648	1.566	1.623	115.854	116.396	118.096	118.702	120.481	122.179	123.562	129.669	133.530	133.531	Renewable
Energia Hidráulica	185	178	176	146	73	79	89	163	111	190	36.837	35.719	33.625	32.116	30.938	32.758	31.898	33.452	34.217	34.217	Hydraulic energy
Lenha	166	166	160	161	181	159	160	139	139	139	25.997	25.683	24.580	24.936	24.900	23.095	23.424	25.511	25.725	25.725	Firewood
Produtos da Cana-de-Açúcar	408	349	384	325	286	138	242	323	294	270	43.270	45.117	49.304	49.273	50.424	50.658	51.083	50.895	52.861	52.861	Sugar cane products
Lixívia	1.049	1.085	1.057	1.083	1.066	1.035	1.036	989	989	989	6.185	6.133	6.487	7.384	7.896	8.437	8.648	9.542	8.937	8.937	Black liquor
Outros renováveis	8	13	25	16	30	34	36	33	33	33	3.565	3.744	4.100	4.993	6.323	7.231	8.510	10.270	11.789	11.790	Others renewables
Total	22.512	21.676	22.230	25.404	25.766	25.713	25.050	22.393	19.075	16.720	256.387	256.969	258.093	272.622	286.276	294.719	303.039	308.074	326.173	326.174	Total

Fonte: Empresas no Estado do Espírito Santo e Entidades Públicas. Source: Companies in the State of Espírito Santo and Public Entities.

Tabela 3.1.2 - Produção de Energia Primária, por fonte – Valores em %

Table 3.1.2 - Primary Energy Production by source - Values in %

ENERGÉTICO	Espírito Santo (%)										Brasil (%)										ENERGETIC
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	
Não Renovável	91,9%	91,7%	91,9%	93,2%	93,6%	94,4%	93,8%	92,6%	91,8%	90,3%	54,8%	54,7%	54,2%	56,5%	57,9%	58,5%	59,2%	57,9%	59,1%	59,1%	Non-renewable
Petróleo	72,8%	73,8%	72,2%	74,6%	77,8%	79,3%	77,8%	77,3%	77,9%	76,5%	42,5%	41,7%	40,6%	42,8%	44,1%	44,2%	44,8%	43,5%	44,2%	44,2%	Oil
Gás Natural	19,1%	17,9%	19,7%	18,6%	15,9%	15,0%	15,9%	15,4%	13,9%	13,8%	9,3%	10,0%	10,8%	11,6%	12,2%	12,8%	13,1%	13,2%	13,6%	13,6%	Natural gas
Outros não renováveis	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	3,0%	3,0%	2,8%	2,0%	1,7%	1,5%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	Others non-renewables
Renovável	8,1%	8,3%	8,1%	6,8%	6,4%	5,6%	6,2%	7,4%	8,2%	9,7%	45,2%	45,3%	45,8%	43,5%	42,1%	41,5%	40,8%	42,1%	40,9%	40,9%	Renewable
Energia Hidráulica	0,8%	0,8%	0,8%	0,6%	0,3%	0,3%	0,4%	0,7%	0,6%	1,1%	14,4%	13,9%	13,0%	11,8%	10,8%	11,1%	10,5%	10,9%	10,5%	10,5%	Hydraulic energy
Lenha	0,7%	0,8%	0,7%	0,6%	0,7%	0,6%	0,6%	0,6%	0,7%	0,8%	10,1%	10,0%	9,5%	9,1%	8,7%	7,8%	7,7%	8,3%	7,9%	7,9%	Firewood
Produtos da Cana-de-açúcar	1,8%	1,6%	1,7%	1,3%	1,1%	0,5%	1,0%	1,4%	1,5%	1,6%	16,9%	17,6%	19,1%	18,1%	17,6%	17,2%	16,9%	16,5%	16,2%	16,2%	Sugar cane products
Lixívia	4,7%	5,0%	4,8%	4,3%	4,1%	4,0%	4,1%	4,4%	5,2%	5,9%	2,4%	2,4%	2,5%	2,7%	2,8%	2,9%	2,9%	3,1%	2,7%	2,7%	Black liquor
Outros renováveis	0,0%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,2%	0,2%	1,4%	1,5%	1,6%	1,8%	2,2%	2,5%	2,8%	3,3%	3,6%	3,6%	Others renewables
Total	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	Total

O gráfico 3.1.1 apresenta a produção energética no Estado do Espírito Santo. O gráfico 3.1.2 compara a produção do ES com a do Brasil. Já o 3.1.3 traz a produção energética do ES por fonte e o 3.1.4 e 3.1.5 comparam a produção renovável com a não renovável em 2020 para o Brasil e o ES, respectivamente.

The graph 3.1.1 shows the energy production in the State of Espírito Santo. The graph 3.1.2 compares the production of ES with that of Brazil. The 3.1.3 brings the energy production of ES by source and the 3.1.4 and 3.1.5 compare renewable and non-renewable production in 2020 for Brazil and ES, respectively.

Gráfico 3.1.1 - Produção Energética no Espírito Santo – Valores em mil tep
Graph 3.1.1 - Energetic Production in Espírito Santo - Values in thousand toe

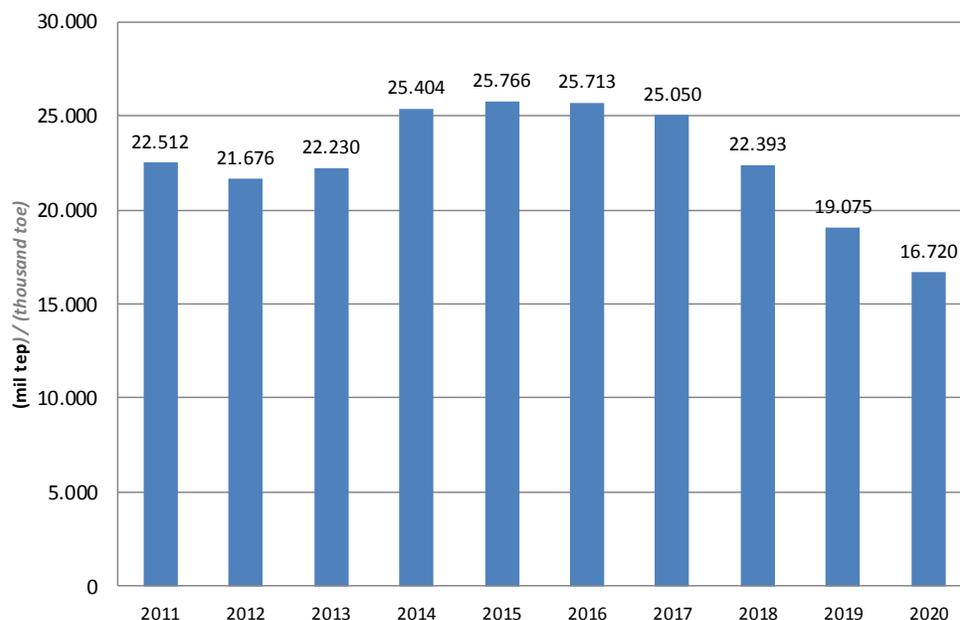


Gráfico 3.1.2 – Comparação da Produção Energética Espírito Santo X Brasil – 2020
Graph 3.1.2 - Comparison of Energy Production Espírito Santo X Brazil - 2020

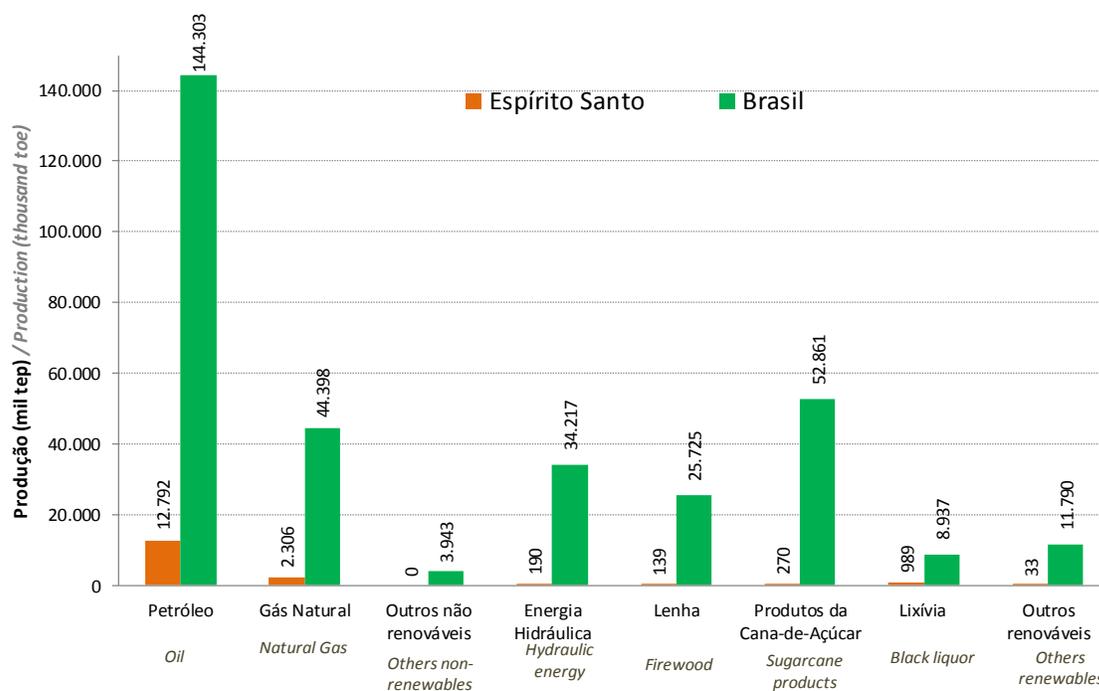


Gráfico 3.1.3 – Evolução da Produção Energética no Espírito Santo por Fonte – Valores em mil tep

Graph 3.1.3 - Evolution of Energetic Production in Espírito Santo by Source - Values in thousand toe

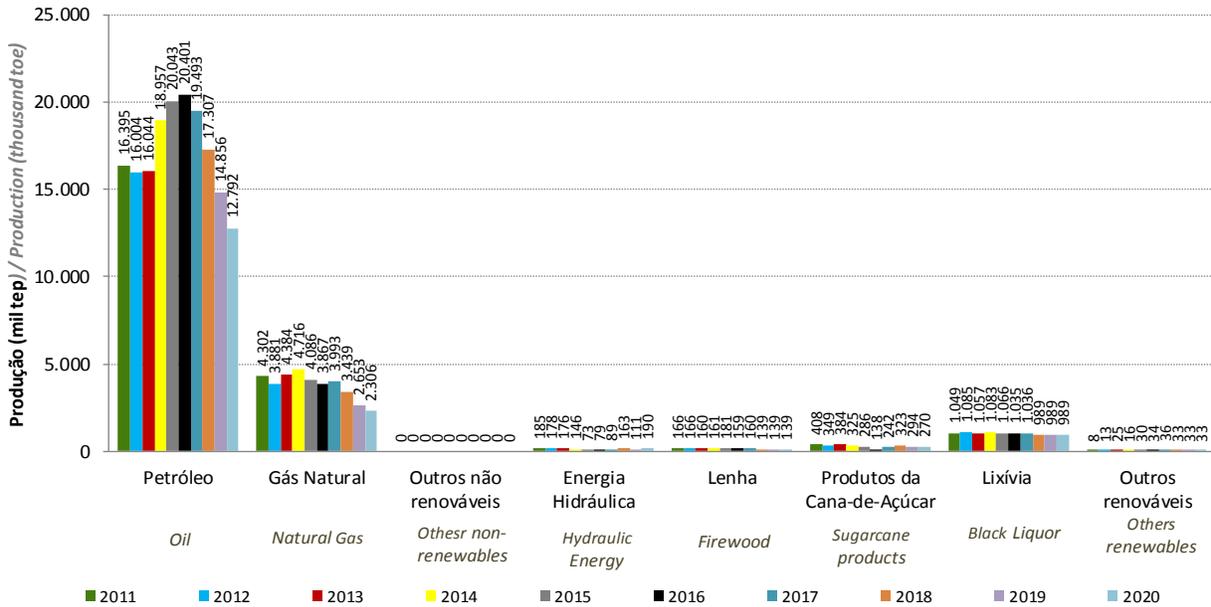


Gráfico 3.1.4 - Produção Energética no Brasil em 2020 - Renovável e Não Renovável

Graph 3.1.4 - Energetic Production in Brazil in 2020 - Renewable and Non-Renewable

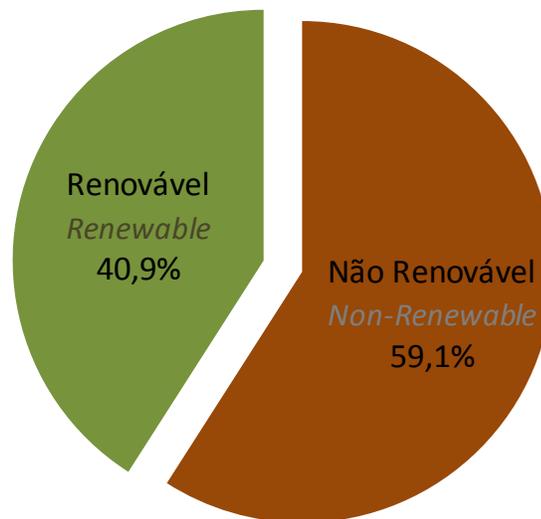
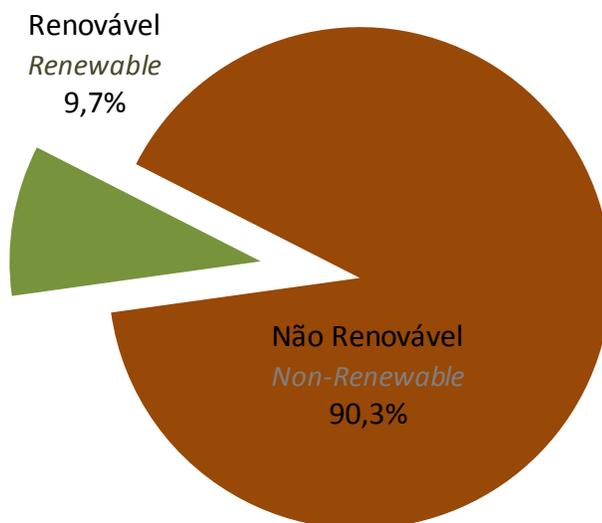


Gráfico 3.1.5 - Produção Energética no Espírito Santo em 2020 - Renovável e Não Renovável
Graph 3.1.5 - Energetic Production in Espírito Santo in 2020 - Renewable and Non-Renewable



4 - OFERTA INTERNA BRUTA ENERGÉTICA

4 - GROSS ENERGY INTERNAL OFFER

4.1 - Oferta Interna Bruta por Fonte

4.1 - Gross Domestic Supply by Source

Com a análise das tabelas 4.1.1 e 4.1.2 nota-se que a oferta interna no ES em 2020 decresceu **8,1%** em relação a 2019. No Brasil houve um decréscimo de **2,2%**. A Oferta por Fonte Renovável no Estado correspondeu a **25,1%** da Oferta Interna Bruta em 2020. Esse percentual representa um incremento de **1,0%** quando comparado ao ano anterior.

*With the analysis of tables 4.1.1 and 4.1.2, it can be seen that the internal supply in ES in 2020 decreased by **8.1%** in relation to 2019. In Brazil, there was a decrease of **2.2%**. The Supply by Renewable Source in the State corresponded to **25.1%** of the Gross Domestic Supply in 2020. This percentage represents an increase of **1.0%** when compared to the previous year.*

Oferta Interna = Total Transformação + Consumo Final.

Domestic Supply = Total Transformation + Final Consumption.

Tabela 4.1.1 - Oferta Interna Bruta por Fonte - Valores em 10³ tep

Table 4.1.1 - Gross Domestic Supply by Source - Values in 10³ toe

FONTES ENERGÉTICAS	Espírito Santo (mil tep)										Brasil (mil tep)										ENERGY SOURCES
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	
Não Renovável	7.221	7.015	7.132	7.748	8.146	7.595	7.802	7.763	7.228	6.550	153.855	164.928	176.468	185.070	175.903	162.975	167.028	157.972	158.395	148.518	Non-renewable
Petróleo e Derivados	1.764	1.902	1.765	1.862	1.809	1.416	1.454	1.515	1.537	1.670	105.172	111.413	116.500	120.327	111.626	105.354	106.276	99.627	101.051	95.247	Petroleum and Oil Products
Gás Natural	1.862	1.905	2.112	2.334	2.266	2.074	2.137	2.093	1.792	1.712	27.721	32.598	37.792	41.373	40.971	35.569	37.938	35.905	35.909	33.824	Natural gas
Carvão Mineral e Coque	3.497	3.079	3.103	3.370	3.873	3.964	4.069	4.034	3.762	3.076	15.449	15.288	16.478	17.521	17.625	15.920	16.790	16.418	15.480	14.027	Cool and Coke
Outros não renováveis	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5.513	5.629	5.698	5.849	5.681	6.132	6.024	6.022	5.954	3.727	Others non-renewables
Eletricidade Importada não Renovável*	97	129	152	182	199	141	141	120	138	93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.693	Imported Non-Renewable Electricity *
Renovável	2.501	2.436	2.343	2.282	2.291	2.137	2.196	2.279	2.290	2.193	118.341	118.329	119.833	120.478	123.672	125.344	126.240	131.898	135.642	139.098	Renewable
Energia Hidráulica	185	178	176	146	73	79	89	163	111	190	36.837	35.719	33.625	32.116	30.938	32.758	31.898	33.452	34.217	34.089	Hydraulic Energy
Lenha e Carvão Vegetal	166	166	160	161	181	159	160	139	139	139	25.997	25.683	24.580	24.936	24.900	23.095	23.992	25.511	25.725	25.710	Firewood and Charcoal
Derivados da Cana-de- Açúcar	441	393	426	386	372	264	348	409	396	364	42.777	43.557	47.601	48.170	50.648	50.318	49.758	50.090	52.841	54.933	Sugarcane Products
Lixívia	1.049	1.085	1.057	1.083	1.066	1.035	1.036	989	989	989	6.185	6.133	6.487	7.384	7.896	8.437	8.882	9.542	8.937	9.565	Black Liquor
Outros Renováveis	8	13	25	16	30	34	36	33	33	33	3.459	3.775	4.072	4.969	6.331	7.229	8.585	10.295	11.775	12.675	Others Renewables
Eletricidade Importada Renovável*	652	601	500	490	568	568	527	546	621	477	3.086	3.462	3.468	2.903	2.959	3.507	3.125	3.008	2.146	2.126	Imported Renewable * Electricity
Total	9.722	9.451	9.475	10.030	10.437	9.732	9.998	10.042	9.518	8.743	272.196	283.257	296.301	305.548	299.575	288.319	293.268	289.870	294.036	287.616	Total

Fonte: Balanço Energético Nacional (BEN) 2021, base 2020, para os dados do Brasil e ARSP para os dados do ES.

Source: National Energy Balance (BEN) 2021, base 2020, for the data from Brazil and ARSP for data from ES.

Tabela 4.1.2 - Oferta Interna Bruta por Fonte - Valores em %

Table 4.1.2 - Gross Domestic Supply by Source - Values in %

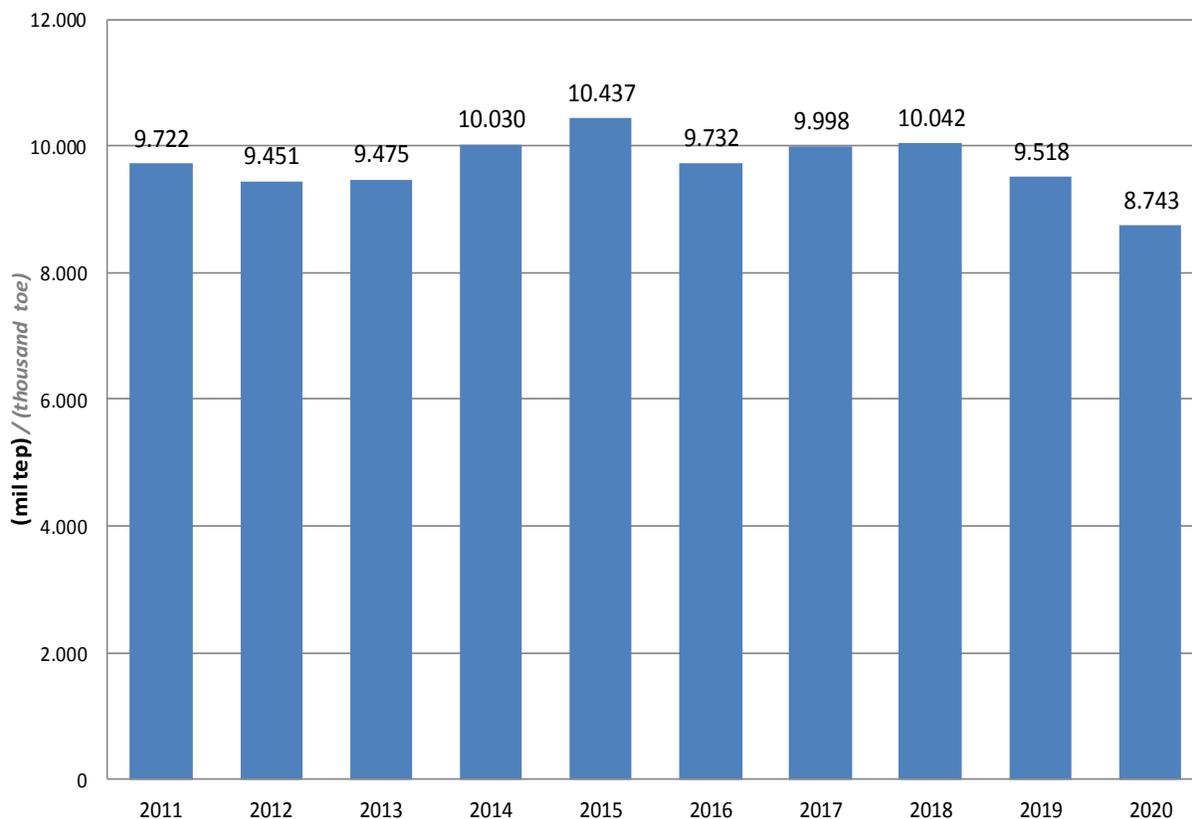
FONTES ENERGÉTICAS	Espírito Santo (%)										Brasil (%)										ENERGY SOURCES
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	
Não Renovável	74,3%	74,2%	75,3%	77,3%	78,1%	78,0%	77,3%	75,9%	74,9%	56,5%	58,2%	59,6%	60,6%	58,7%	56,5%	57,0%	54,5%	53,9%	51,6%	Non-renewable	
Petróleo e Derivados	18,1%	20,1%	18,6%	18,6%	17,3%	14,6%	14,5%	15,1%	16,1%	19,1%	38,6%	39,3%	39,3%	39,4%	37,3%	36,5%	36,2%	34,4%	34,4%	33,1%	Petroleum and Oil Products
Gás Natural	19,2%	20,2%	22,3%	23,3%	21,7%	21,3%	21,4%	20,8%	18,8%	19,6%	10,2%	11,5%	12,8%	13,5%	13,7%	12,3%	12,9%	12,4%	12,2%	11,8%	Natural gas
Carvão Mineral e Coque	36,0%	32,6%	32,8%	33,6%	37,1%	40,7%	40,2%	39,5%	35,2%	5,7%	5,4%	5,6%	5,7%	5,9%	5,5%	5,7%	5,7%	5,3%	4,9%	Cool and Coke	
Outros não renováveis	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	2,0%	2,0%	1,9%	1,9%	1,9%	2,1%	2,1%	2,1%	2,0%	1,3%	Others non-renewables
Eletricidade Importada não Renovável*	1,0%	1,4%	1,6%	1,8%	1,9%	1,4%	1,4%	1,2%	1,4%	1,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,6%	Imported Non-Renewable Electricity *
Renovável	25,7%	25,8%	24,7%	22,7%	21,9%	22,0%	22,7%	24,1%	25,1%	43,5%	41,8%	40,4%	39,4%	41,3%	43,5%	43,0%	45,5%	46,1%	48,4%	Renewable	
Energia Hidráulica	1,9%	1,9%	1,9%	1,5%	0,7%	0,8%	0,9%	1,6%	1,2%	2,2%	13,5%	12,6%	11,3%	10,5%	10,3%	11,4%	10,9%	11,5%	11,6%	11,9%	Hydraulic Energy
Lenha e Carvão Vegetal	1,7%	1,8%	1,7%	1,6%	1,7%	1,6%	1,6%	1,4%	1,5%	1,6%	9,6%	9,1%	8,3%	8,2%	8,3%	8,0%	8,2%	8,8%	8,7%	8,9%	Firewood and Charcoal
Derivados da Cana-de- Açúcar	4,5%	4,2%	4,5%	3,8%	3,6%	2,7%	3,5%	4,1%	4,2%	4,2%	15,7%	15,4%	16,1%	15,8%	16,9%	17,5%	17,0%	17,3%	18,0%	19,1%	Sugarcane Products
Lixívia	10,8%	11,5%	11,2%	10,8%	10,2%	10,6%	10,4%	9,9%	10,4%	11,3%	2,3%	2,2%	2,2%	2,4%	2,6%	2,9%	3,0%	3,3%	3,0%	3,3%	Black Liquor
Outros Renováveis	0,1%	0,1%	0,3%	0,2%	0,3%	0,3%	0,4%	0,3%	0,3%	0,4%	1,3%	1,3%	1,4%	1,6%	2,1%	2,5%	2,9%	3,6%	4,0%	4,4%	Others Renewables
Eletricidade Importada Renovável*	6,7%	6,4%	5,3%	4,9%	5,4%	5,8%	5,3%	5,4%	6,5%	5,5%	1,1%	1,2%	1,2%	1,0%	1,0%	1,2%	1,1%	1,0%	0,7%	0,7%	Imported Renewable * Electricity
Total	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	Total

* A energia elétrica importada pelo Espírito Santo é composta por um mix de energias renováveis e não renováveis oriundas do Sistema Interligado Nacional. Portanto, esse item considerou, separadamente, a produção nacional de energia elétrica renovável e não renovável. A energia elétrica importada no Brasil é oriunda de fonte hidráulica (renovável).

* The electric energy imported by Espírito Santo is composed by a mix of renewable and non-renewable energy sources from the National Interconnected System. So, for this item was considered the national production of renewable and non-renewable electricity. The electric energy imported in Brazil comes from hydraulic source (renewable).

Gráfico 4.1.1 - Oferta Interna Bruta Energética no Espírito Santo

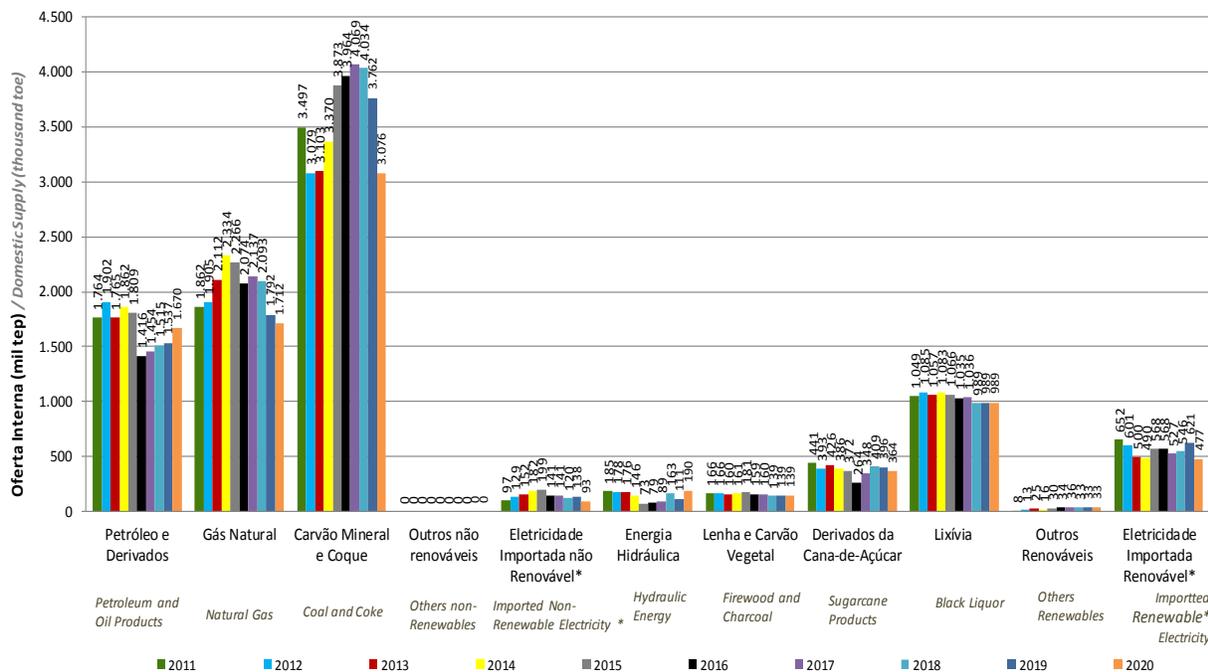
Figure 4.1.1 - Gross Domestic Energetic Supply in Espírito Santo



O gráfico 4.1.1 apresenta a Oferta Interna Bruta de Energia no Espírito Santo no período de 2011 a 2020 e o gráfico 4.1.2 aponta a evolução anual dessa oferta para cada fonte local.

The graph 4.1.1 shows the Gross Domestic Supply of Energy in Espírito Santo from 2011 to 2020 and the graph 4.1.2 indicates the annual evolution of this supply for each local source.

Gráfico 4.1.2 - Oferta Interna Bruta Energética no Espírito Santo por Fonte
Graph 4.1.2 - Gross Domestic Energetic Supply in Espírito Santo by Source



Os gráficos 4.1.3 e 4.1.4 apresentam os percentuais de contribuição de cada fonte no Brasil e no Espírito Santo em 2020, respectivamente.

The graphs 4.1.3 and 4.1.4 shows the contribution percentages of each source in Brazil and Espírito Santo in 2020, respectively.

Gráfico 4.1.3 - Distribuição da Oferta Interna Bruta Energética no Brasil por fonte – 2020
Graph 4.1.3 - Distribution of the Gross Domestic Energetic Supply in Brazil by source – 2020

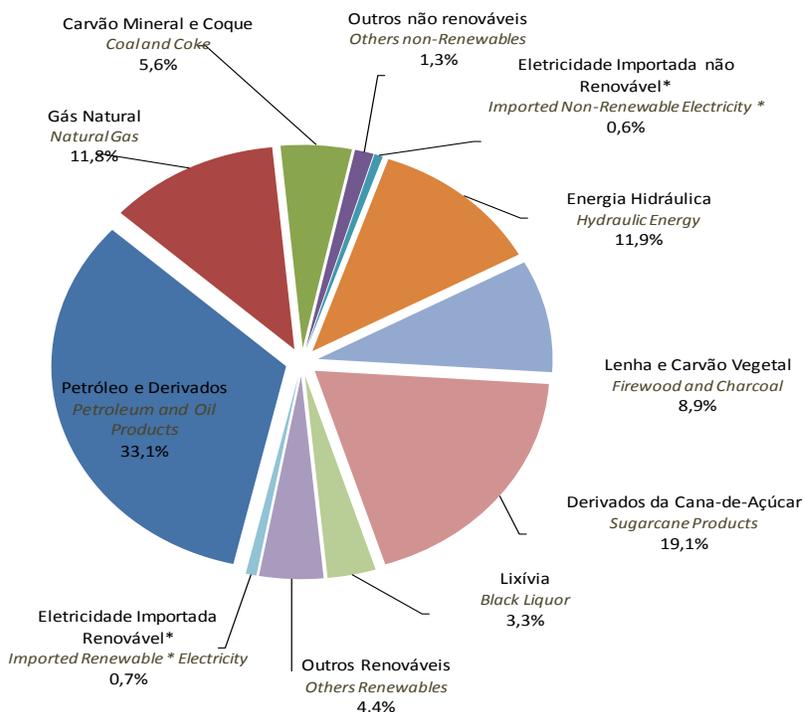
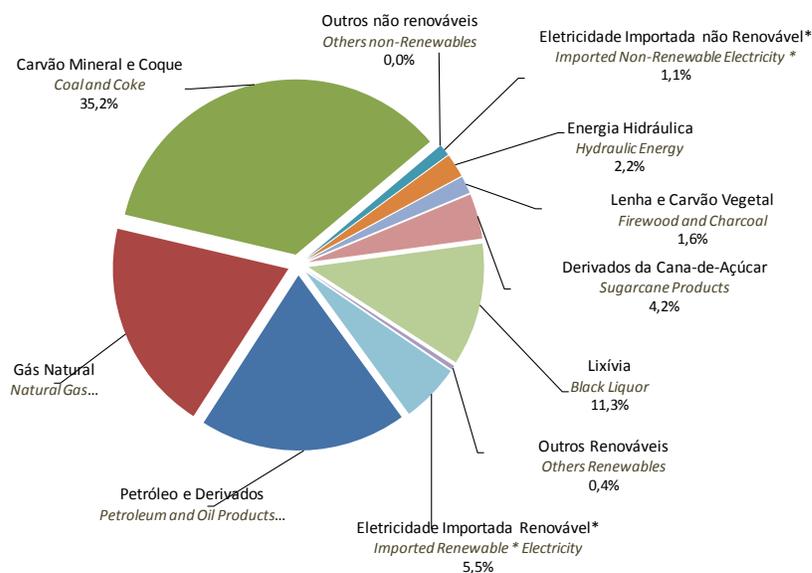


Gráfico 4.1.4 - Distribuição da Oferta Interna Bruta Energética no Espírito Santo por fonte - 2020
Graph 4.1.4 - Distribution of the Gross Domestic Energetic Supply in Espírito Santo by source - 2020



5 - BALANÇOS DE CENTROS DE TRANSFORMAÇÃO

Neste capítulo são apresentados os Centros de Transformação dos Energéticos no Estado do Espírito Santo.

5 - TRANSFORMATIONS CENTERS BALANCES

This chapter presents the Energy Transformation Centers in the State of Espírito Santo.

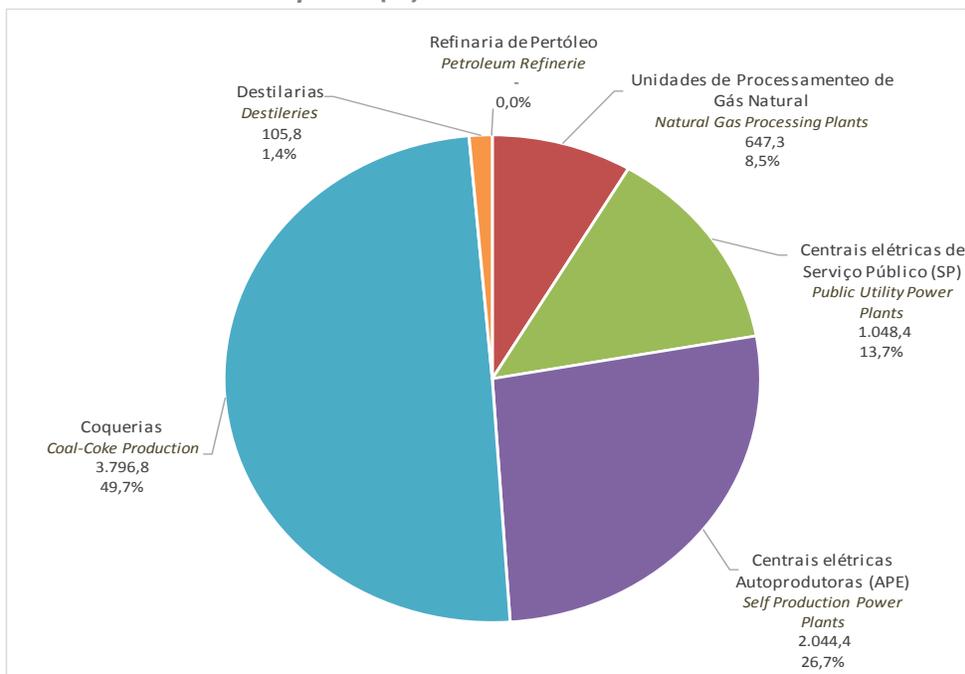
Tabela 5.1 - Centros de Transformação 2020 - Valores em 10³tep e (%)

Tabela 5.1 - Transformations Centers Balance 2020 - Values in 10³toe e (%)

FONTES	mil TEP	%	SOURCES
Refinaria de Petróleo	-	0,0%	Petroleum Refinerie
Unidades de Processamento de Gás Natural	647,3	8,5%	Natural Gas Processing Plants
Centrais elétricas de Serviço Público (SP)	1.048,4	13,7%	Public Utility Power Plants (SP)
Centrais elétricas Autoprodutoras (APE)	2.044,4	26,7%	Self Production Power Plants (APE)
Coquerias	3.796,8	49,7%	Coal-Coke Production
Destilarias	105,8	1,4%	Distilleries
Total	7.642,8	100%	Total

Fonte: Dados das empresas para o BEES, adaptação pela ARSP. Source: Companies data for BEES, ARSP adaptation.

Gráfico 5.1 - Centros de Transformação 2020 – Valores em 10³tep e (%) / Processing Centers 2020 – Values in 10³tep and (%)



Fonte: Empresas no estado e instituições do setor energético, adaptação pela ARSP. Source: Companies in the state and institutions in the energy sector, ARSP adaptation.

Tabela 5.2 - Unidades de Processamento de Gás Natural - Valores em 10³tep / Natural Natural Gas Processing Plants - Values in 10³toe

IDENTIFICAÇÃO	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	SPECIFICATION
Gás Natural Úmido	-2.386	-565	-1.799	-3.475	-3.012	-3.602	-3.687	-3.513	-3.270	-3.449	-2.816	-1.984	-1.622	Natural Gas (Wet)
Gás Natural Seco	2.113	496	1.564	3.014	2.599	3.064	3.109	2.790	2.551	2.647	2.166	1.584	1.320	Natural Gas (Dry)
C5+	9	11	51	100	102	149	220	178	172	183	154	114	91	NGL
Gasolina	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Gasoline
GLP	8	6	29	98	120	338	428	387	431	440	398	357	255	LPG
Nafta	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Naphtha
Produtos Não Energéticos do Petróleo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Non-Energy Oil Products
Perdas	-256	-52	-155	-263	-192	-51	71	-159	-116	-179	-98	71	43	Losses

Fonte: ANP. Anuário estatístico de petróleo e gás. Nota: Tabela 2.34 – Volumes de gás natural processado e produção de gás natural seco, GLP, C5+, etano e propano, segundo polos produtores – 2020. Source: ANP. Statistical Yearbook of Oil and Gas. Note: Table 2.34 – Volumes of natural gas processed and production of dry natural gas, LPG, C5+, ethane and propane, according to production centers – 2020.

Tabela 5.3 - Centrais Elétricas de Serviço Público (SP + PIE) - Valores em 10³tep / Public Utility Power Plants (SP + PIE) - Values in 10³toe

IDENTIFICAÇÃO	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	SPECIFICATION
CONSUMO DE COMBUSTÍVEIS	-123	-83	-112	-112	-267	-593	-682	-671	-516	-557	-436	-340	-491	INPUT
NÃO RENOVÁVEIS	-104	-33	-32	-37	-152	-511	-578	-560	-428	-457	-371	-275	-426	NON-RENEWABLES
Gás Natural	0	0	0	-14	-83	-328	-317	-331	-312	-318	-307	-262	-369	Natural Gas
Carvão Vapor	-24	-6	-5	-3	-1	0	-4	-7	-10	-5	-5	-2	0	Steam Coal
Óleo Diesel	0	0	0	0	-4	-2	-1	0	-1	0	0	0	0	Diesel oil
Óleo Combustível	0	0	-1	-2	-57	-181	-236	-194	-68	-118	-43	-7	-57	Fuel Oil
Outros Não Renováveis*	-80	-28	-26	-17	-7	0	-21	-28	-37	-17	-16	-5	0	Other Non-Renewables
RENOVÁVEIS	-19	-50	-79	-76	-115	-82	-104	-111	-88	-99	-65	-65	-65	RENEWABLES
Outras Renováveis/Lenha**	-5	-11	-15	-12	-18	-14	-16	-20	-15	-17	-11	-11	-11	Firewood
Lixívia	-15	-39	-64	-63	-97	-68	-88	-91	-74	-82	-54	-54	-54	Other Renewable/Black Liquor
GERAÇÃO DE ELETRICIDADE 10 ³ tep	124,7395	184	172	187	231	330	392	298	241	275	305	232	359	ELECTRICITY GENERATION 10 ³ toe
Geração Hidráulica	125	184	172	185	178	175	146	73	78	89	162	111	190	Hydro plants
Geração Térmica	0,0	0,0	0,4	2,2	53	155	246	225	163	186	143	122	169	Thermal Plants
GERAÇÃO DE ELETRICIDADE GWh	1.450	2.137	2.003	2.175	2.688	3.838	4.558	3.468	2.800	3.201	3.544	2.703	4.179	ELECTRICITY GENERATION GWh
Geração Hidráulica	1.450	2.137	1.998	2.149	2.067	2.039	1.693	847	910	1.033	1.884	1.286	2.214	Hydro plants
Geração Térmica	0	0	5	26	621	1.799	2.865	2.621	1.890	2.168	1.660	1.417	1.965	Thermal Plants

*: Outras Secundárias do Petróleo + Alcatrão. **: Lenha/Cavaco/Resíduo de Madeira em Tora + Bagaço + Outras Fontes Primárias.

*: Other Secondaries of Petroleum + Tar. **: Firewood / Cavaco / Wood Residue in Tora + Bagasse + Other Primary Sources.

Fonte: Dados das empresas para o BEES, adaptação ARSP. Source: Companies data for BEES, ARSP adaptation.

Tabela 5.4 - Centrais Elétricas Autoprodutoras (APE) - Valores em 10³tep / Self Producers Power Plants (APE) - Values in 10³toe

IDENTIFICAÇÃO	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	SPECIFICATION
CONSUMO DE COMBUSTÍVEIS	-1.472	-1.500	-1.538	-1.533	-1.504	-1.450	-1.521	-1.568	-1.549	-1.560	-1.523	-1.498	-1.421	IMPUT
NÃO RENOVÁVEIS	-352	-291	-362	-366	-335	-268	-347	-386	-401	-411	-406	-383	-307	NON-RENOVAVEIS
Gás Natural	0	-11	-12	-12	-11	-13	-14	-24	-20	-21	-21	-18	0	Natural Gas
Carvão Vapor	-62	-32	-40	-37	-34	-39	-39	-57	-68	-72	-74	-74	-54	Steam Coal
Óleo Diesel	-6	-6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Diesel oil
Óleo Combustível	-4	-3	-3	-4	-4	-7	-12	-3	-4	-4	-6	-6	-6	Fuel Oil
Gás de Coqueria	-68	-81	-97	-102	-107	-98	-67	-72	-67	-72	-72	-64	-64	Gas Coke
Outras Secundárias	-191	-142	-198	-191	-159	-94	-200	-222	-236	-236	-227	-215	-178	Other Secondary
Outros Não Renováveis	-20	-16	-12	-19	-19	-17	-13	-9	-6	-7	-7	-6	-5	Other Non-Renewable
RENOVÁVEIS	-1.120	-1.209	-1.175	-1.167	-1.169	-1.182	-1.174	-1.182	-1.148	-1.149	-1.117	-1.115	-1.114	RENEWABLE
Lenha	-120	-200	-187	-156	-151	-150	-148	-166	-148	-148	-132	-132	-132	Firewood
Bagaço de Cana	-23	-19	-17	-18	-18	-19	-16	-13	-8	-14	-18	-16	-16	Sugar Cane Bagasse
Lixívia	-965	-975	-963	-986	-988	-989	-995	-975	-961	-954	-935	-935	-935	Black Liquor
Outras Renováveis*	-12	-15	-8	-8	-12	-24	-15	-28	-31	-34	-32	-32	-31	Other Renewable
GERAÇÃO DE ELETRICIDADE 10 ³ tep	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,75	0,44	0,18	0,25	0,31	1,72	2,30	3,05	ELECTRICITY GENERATION 10 ³ tep
Geração Hidráulica	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,75	0,44	0,18	0,25	0,31	0,72	0,30	0,05	Hydro plants
Geração Térmica	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	Thermal Plants
GERAÇÃO DE ELETRICIDADE GWh	0,00	0,00	0,00	0,00	1,82	8,74	5,14	2,05	2,91	3,59	20,03	26,78	35,46	ELECTRICITY GENERATION GWh
Geração Hidráulica	0	0	0	0	2	9	5	2	3	4	8	4	1	Hydro plants
Geração Térmica	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	23	35	Thermal Plants

*: Energia Hidráulica + Outras Fontes Primárias. *: Hydraulic Energy + Other Primary Sources.

Fonte: Dados das empresas para o BEES, adaptação ARSP. Source: Companies data for BEES, ARSP adaptation.

Tabela 5.5 - Coqueiras - Valores em 10³tep / Coal Coke Production - Values in 10³toe

FONTES	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	SOURCES
Carvão Metalúrgico Importado/Antracito	-1.683	-2.546	-3.031	-2.916	-2.625	-2.247	-2.818	-3.043	-2.955	-2.873	-2.833	-2.530	-2.231	Imported Metallurgical Coal
Coque de Petróleo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	Petroleum Coke
Gás de Coqueria	353	318	334	361	353	327	317	302	287	287	280	234	202	Gas Coke
Coque de Carvão Mineral	1.195	1.835	2.114	1.980	1.822	1.545	1.937	2.095	2.041	1.976	1.952	1.740	1.531	Coal Coke
Alcatrão	62	52	52	49	52	52	52	51	47	45	46	37	34	Tar
Perdas	-74	-341	-530	-525	-398	-323	-513	-595	-580	-565	-555	-520	-464	Losses

Fonte: Dados das empresas para o BEES, adaptação ARSP. Source: Companies data for BEES, ARSP adaptation.

Tabela 5.6 - Destilarias - Valores em 10³tep / Distilleries - Values in 10³toe

IDENTIFICAÇÃO	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	SPECIFICATION
Produtos da Cana-de-Açúcar	-140	-140	-112	-114	-89	-102	-85	-86	-27	-41	-65	-57	-47	Sugar Cane Products
Caldo de Cana	-140	-140	-112	-114	-89	-102	-85	-86	-27	-41	-65	-57	-47	Cane broth
Melaço	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Molasses
Outras Fontes Primárias Renováveis	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Other Renewable Primary Sources
Álcool Etílico Anidro	87	60	51	56	56	56	59	44	26	41	60	56	38	Anhydrous Ethyl Alcohol
Álcool etílico Hidratado	61	64	47	35	35	39	26	35	6	7	13	7	21	Ethyl Alcohol Hydrated
Perdas	7	-17	-15	-23	1	-6	0	-7	5	7	8	6	11	Losses

Fonte: Dados das empresas para o BEES, adaptação ARSP. Source: Companies data for BEES, ARSP adaptation.

Tabela 5.7 - Carvoarias - Valores em 10³tep / Charcoal Plants - Values in 10³toe

IDENTIFICAÇÃO	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	SPECIFICATION
Lenha	-47	-28	-33	-22	-23	-42	-52	-37	-34	-29	-32	-18	-18	Firewood
Carvão Vegetal	51	22	34	23	21	29	26	19	21	20	15	16	16	Charcoal
Perdas	3	-5	1	1	-2	-13	-26	-17	-13	-9	-17	-1	-1	Losses

Fonte: IBGE - Produção da Extração Vegetal e da Silvicultura. Séries históricas para Lenha e Carvão Vegetal. Adaptado pela ARSP.

Source: IBGE - Production of Vegetable Extraction and Forestry. Historical Series for Firewood and Charcoal. Adapted by ARSP.

6 - CONSUMO FINAL DE ENERGIA

6.1 - Consumo Final por Fonte

O consumo dos energéticos apresenta frequente variação, conforme mostra a tabela 6.1.1. No consumo total estadual em 2020 observa-se uma redução de **9,5%** em relação a 2019. Resultado influenciado pelo decréscimo de **11,4%** no consumo final do Coque de carvão mineral, **29,2%** no de Carvão mineral, **8,7%** no do Gás Natural, **17,9%** nos Gases de coqueria, alto-forno e aciaria, **6,1%** dos produtos da cana-de-açúcar e **3,0%** da eletricidade.

6 - FINAL CONSUMPTION OF ENERGY

6.1 - Final Consumption by Source

The consumption of energy presents frequent variation, as shown in table 6.1.1. In the total state consumption in 2020, there was a reduction of **9.5%** in relation to 2019. A result influenced by the **11.4%** decrease in the final consumption of Coke of mineral coal, **29.2%** in that of Coal, **8.7%** in Natural Gas, **17.9%** in Coke, Blast Furnace and Steelmaking Gases, **6.1%** in sugarcane products and **3.0%** from electricity.

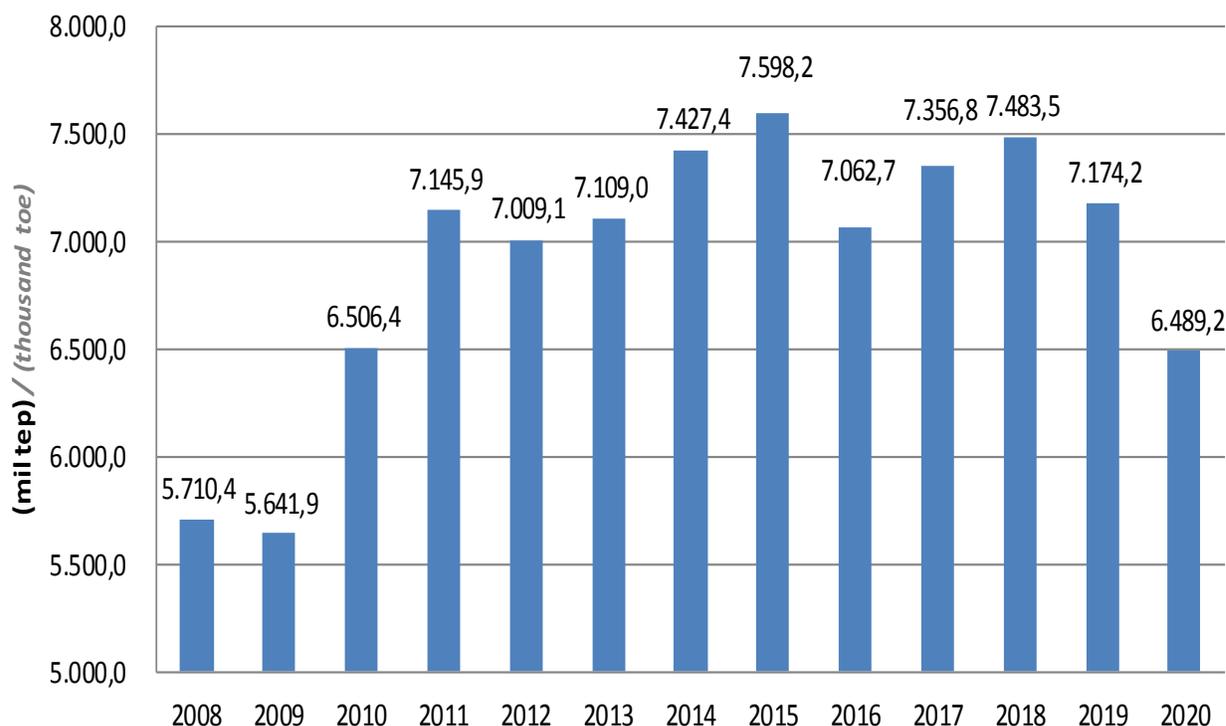
Tabela 6.1.1 - Consumo Final por Fonte - Valores em mil tep

Tabela 6.1.1 - Final Consumption by Source - Values in thousand toe

Fontes Energéticas	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2020/2019 Δ %	Energy Sources
ÓLEO COMBUSTIVEL	255,2	203,1	163,5	0,5	19,3	100,5	73,1	113,2	24,4	9,5	12,1	0,8	10,9	1178,7%	FUEL OIL
QUEROSENE	39,0	40,9	44,4	44,9	46,8	33,7	34,8	35,6	24,9	27,1	31,8	32,8	15,4	-53,0%	KEROSENE
OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	2,5	2,9	2,7	127,1	124,1	99,8	93,1	87,3	9,8	30,9	5,2	8,2	17,6	115,8%	OTHER SECONDARY PETROLEUM
ALCATRÃO	34,4	32,6	38,8	30,3	32,5	32,2	30,4	36,9	36,1	33,8	32,4	27,6	26,2	-5,4%	TAR
PRODUTOS NÃO ENERGÉTICOS DE PETRÓLEO	83,7	85,7	71,3	43,4	57,8	52,4	53,6	49,1	48,7	49,2	52,1	51,2	62,2	21,4%	NON-ENERGETICS OIL PRODUCTS
GÁS DE COQUERIA, ACIARIA E ALTO-FORNO	259,0	223,0	224,6	250,9	241,7	228,7	243,4	220,9	210,2	210,5	203,7	168,6	138,4	-17,9%	COKE OVEN GAS, ACIARIA AND HIGH-OVEN GAS
ÁLCOOL ETÍLICO TOTAL	134,8	156,4	128,9	124,0	133,9	137,4	146,2	164,6	157,6	153,3	158,2	166,0	151,7	-8,7%	TOTAL ETHYL ALCOHOL
GLP	141,8	141,3	148,0	151,3	152,4	155,6	158,7	157,3	156,6	178,8	165,2	160,6	168,0	4,6%	LPG
TOTAL PRODUTOS DA CANA	290,0	255,8	235,5	274,0	240,1	261,3	221,6	185,5	102,3	186,3	238,5	218,7	205,4	-6,1%	SUGAR CANE PRODUCTS TOTAL
GASOLINA	301,9	318,0	396,9	445,1	511,2	540,4	581,7	555,5	573,7	568,0	551,0	564,9	547,6	-3,1%	GASOLINE
CARVÃO MINERAL	880,1	620,7	929,8	805,1	713,6	741,2	835,6	1.063,6	1.158,2	1.172,4	1.196,5	1.154,6	817,4	-29,2%	COAL
ÓLEO DIESEL	789,6	753,8	849,5	936,1	982,5	987,1	1.046,4	928,8	836,7	839,8	958,3	957,8	951,5	-0,7%	DIESEL OIL
GÁS NATURAL	766,2	562,7	1.001,1	1.418,9	1.390,9	1.221,5	1.429,1	1.370,7	1.197,6	1.240,8	1.248,0	1.115,1	1.018,3	-8,7%	NATURAL GAS
COQUE DE CARVÃO MINERAL	674,9	1.254,7	1.145,3	1.337,5	1.183,1	1.312,3	1.212,8	1.338,0	1.341,4	1.467,1	1.414,4	1.327,2	1.175,3	-11,4%	COAL COKE
ELETRICIDADE	1.057,3	990,4	1.126,0	1.156,8	1.179,1	1.205,1	1.267,1	1.291,2	1.184,4	1.189,3	1.216,1	1.220,0	1.183,4	-3,0%	ELECTRICITY
TOTAL	5.710,4	5.641,9	6.506,4	7.145,9	7.009,1	7.109,0	7.427,4	7.598,2	7.062,7	7.356,8	7.483,5	7.174,2	6.489,2	-9,5%	TOTAL

Fonte: Dados das empresas para o BEES, adaptação pela ARSP. Source: Companies data for BEES, adapted by ARSP.

Gráfico 6.1.1 - Evolução do Consumo Final Energético no Espírito Santo – Valores em mil tep
Graph 6.1.1 - Evolution of Energetic Final Consumption in Espírito Santo – Values in thousand toe



O gráfico 6.1.1 nos mostra o comportamento do consumo final energético no ES nos últimos anos.

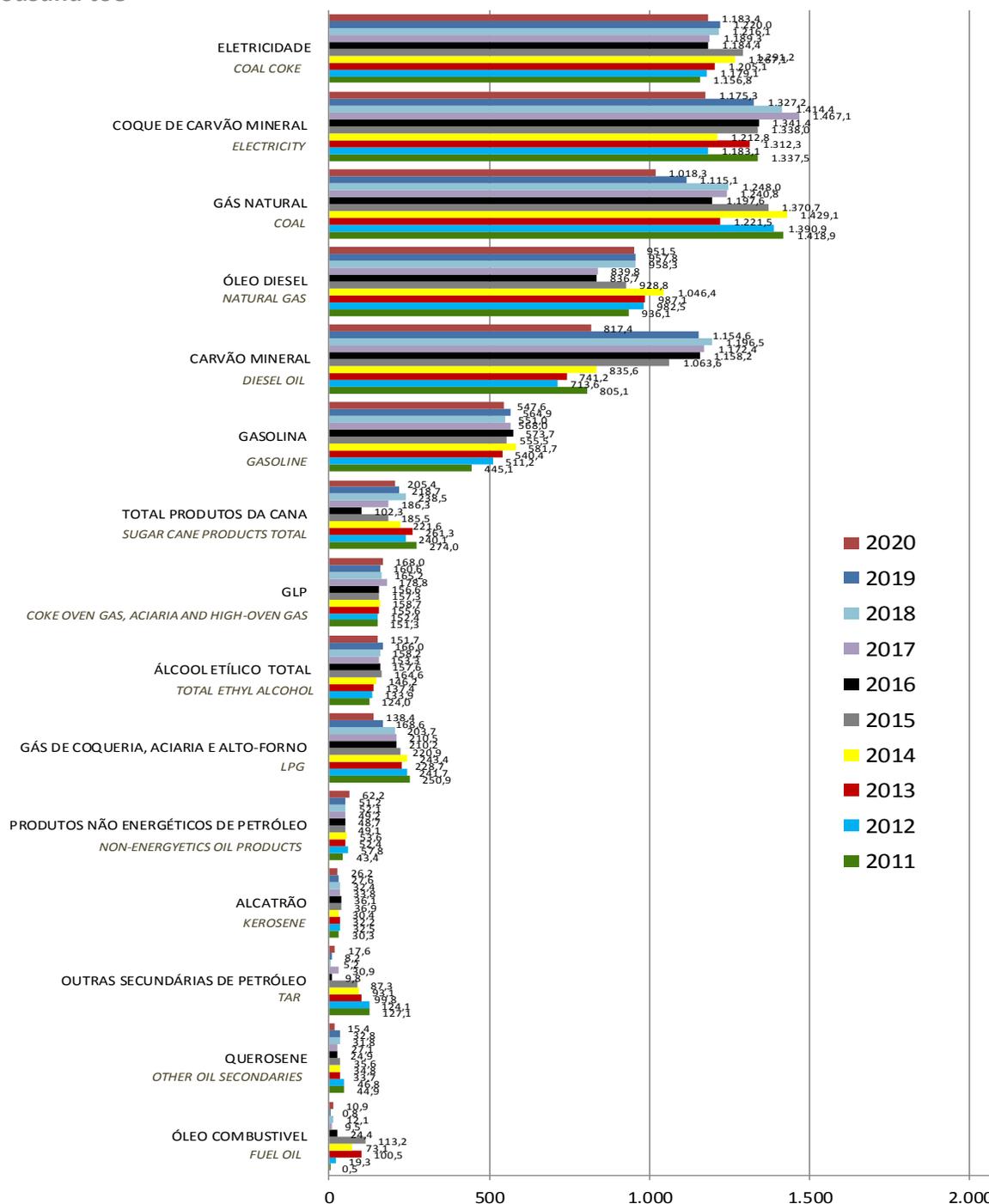
O gráfico 6.1.2, a seguir, traz a evolução do consumo por fonte energética. O gráfico 6.1.3 apresenta o percentual de contribuição de cada fonte para o consumo energético em **2020** no Estado.

The graph 6.1.1 shows the behavior of final energy consumption in ES in recent years.

*The graph 6.1.2, below, shows the evolution of consumption by energy source. The graph 6.1.3 indicates the percentage of contribution of each source to energy consumption in **2020** in the state.*

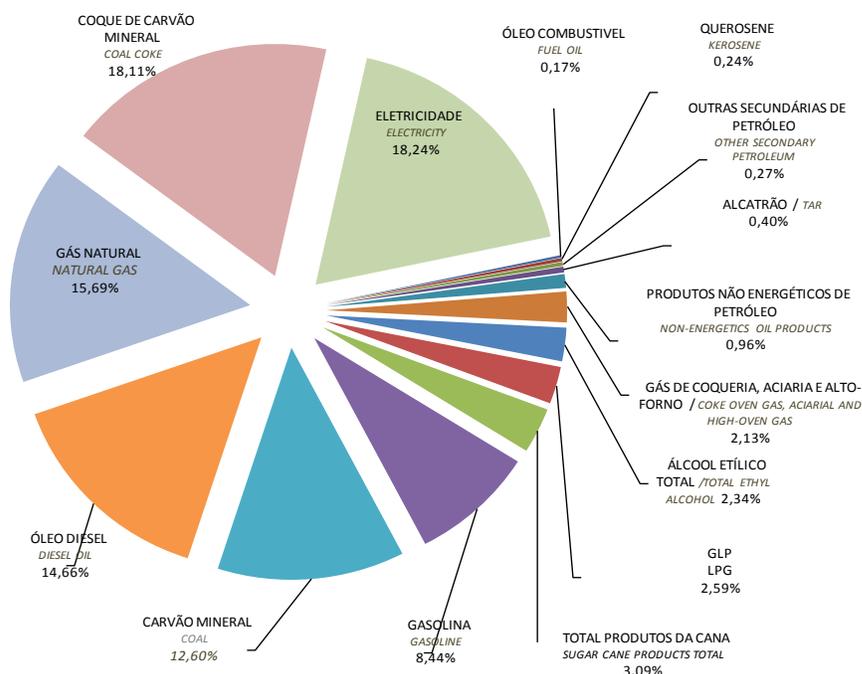
Gráfico 6.1.2 - Evolução do Consumo Final Energético no Espírito Santo por Fonte – Valores em mil tep

Graph 6.1.2 - Evolution of Energetic Final Consumption in Espírito Santo by Source - Values in thousand toe



Fonte: Dados das empresas para o BEES, adaptação pela ARSP. Source: Companies data for BEES, adapted by ARSP.

Gráfico 6.1.3 – Distribuição por Fonte do Consumo Final Energético no Espírito Santo – 2020
Graph 6.1.3 - Distribution by Source of Energetic Final Consumption in Espírito Santo – 2020



6.2 - Consumo Final por Setor

Analisando a tabela 6.2.1 se observa uma diminuição de **9,5%** no consumo final de energia de 2019 para 2020, justificado pela redução de **15,5%** no setor industrial, **5,5%** nos transportes e **8,1%** no comercial. O setor residencial aumentou **2,6%** e o público **8,1%** no período.

Com base nos dados para o ES, o gráfico 6.2.1 traz o consumo anual por setor. O gráfico 6.2.2 contempla o consumo de cada setor em 2020. Nos gráficos 6.2.3 e 6.2.4 observa-se o consumo final no estado por fonte. Já os gráficos 6.2.5 a 6.2.10 apresentam o consumo de cada setor por fonte de 2010 a 2020.

6.2 - Final Consumption by Sector

Analyzing table 6.2.1, there is a **9.5%** decrease in final energy consumption from 2019 to 2020, justified by the **15.5%** reduction in the industrial sector, **5.5%** in transport and **8.1%** in commercial. The residential sector increased **2.6%** and the public sector **8.1%** in the period.

Based on data for ES, the graph 6.2.1 shows annual consumption by sector. The graph 6.2.2 shows the consumption of each sector in 2020. In graphs 6.2.3 and 6.2.4 the final consumption in the state by source can be observed. Graphs 6.2.5 to 6.2.10 show the consumption of each sector by source from 2010 to 2020.

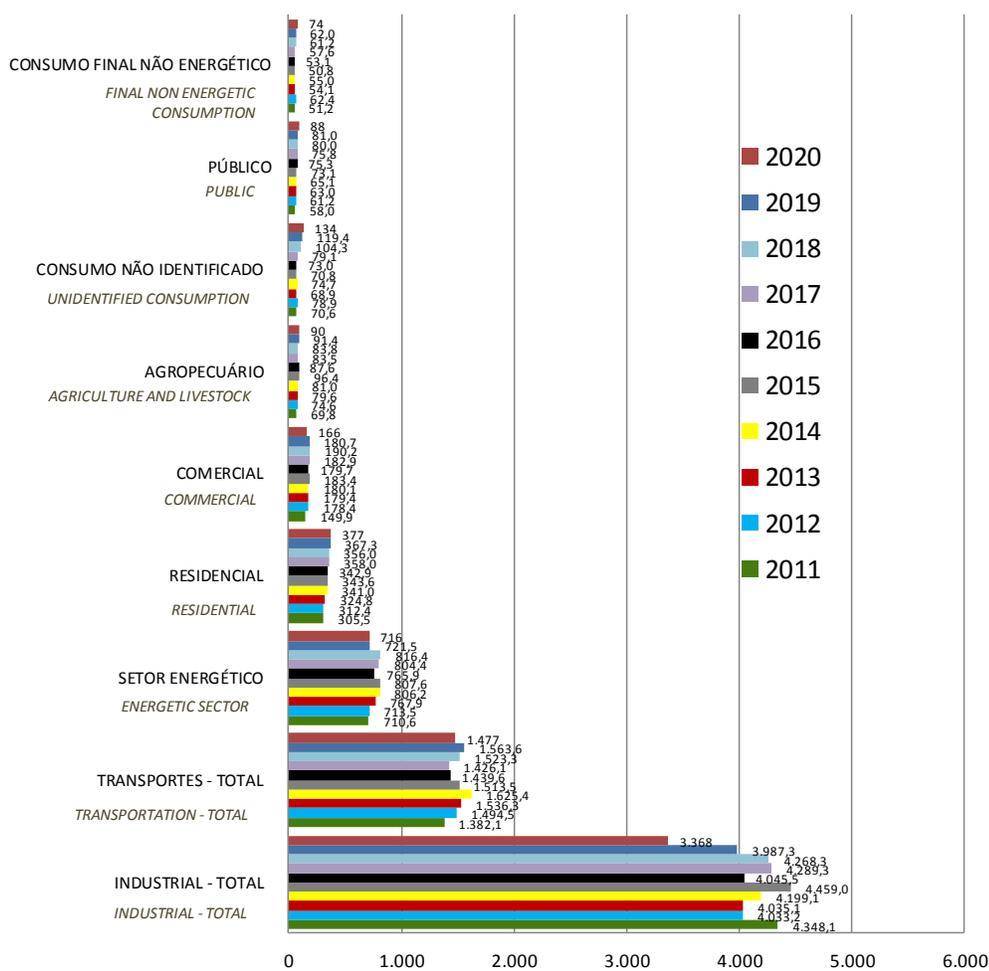
Tabela 6.2.1 - Evolução do Consumo Final por Setor - Valores em mil tep

Table 6.2.1 - Evolution of Final Consumption by Sector - Values in thousand toe

Setores de Consumo	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2020/2019 Δ %	Sectors of Economy
INDUSTRIAL - TOTAL	3.549,6	3.462,1	4.003,8	4.348,1	4.033,2	4.035,1	4.199,1	4.459,0	4.045,5	4.289,3	4.268,3	3.987,3	3.367,5	-15,5%	INDUSTRIAL - TOTAL
TRANSPORTES - TOTAL	1.075,5	1.109,6	1.267,6	1.382,1	1.494,5	1.536,3	1.625,4	1.513,5	1.439,6	1.426,1	1.523,3	1.563,6	1.477,0	-5,5%	TRANSPORTATION - TOTAL
SETOR ENERGÉTICO	393,8	356,7	517,4	710,6	713,5	767,9	806,2	807,6	765,9	804,4	816,4	721,5	715,7	-0,8%	ENERGETIC SECTOR
RESIDENCIAL	269,6	283,3	299,8	305,5	312,4	324,8	341,0	343,6	342,9	358,0	356,0	367,3	377,0	2,6%	RESIDENTIAL
COMERCIAL	146,2	146,5	133,7	149,9	178,4	179,4	180,1	183,4	179,7	182,9	190,2	180,7	166,1	-8,1%	COMMERCIAL
AGROPECUÁRIO	62,2	63,2	69,9	69,8	74,6	79,6	81,0	96,4	87,6	83,5	83,8	91,4	90,3	-1,2%	AGRICULTURE AND LIVESTOCK
CONSUMO NÃO IDENTIFICADO	58,8	49,1	71,3	70,6	78,9	68,9	74,7	70,8	73,0	79,1	104,3	119,4	133,7	11,9%	UNIDENTIFIED CONSUMPTION
PÚBLICO	63,8	65,8	57,3	58,0	61,2	63,0	65,1	73,1	75,3	75,8	80,0	81,0	87,6	8,1%	PUBLIC
CONSUMO FINAL NÃO ENERGÉTICO	90,8	105,6	85,6	51,2	62,4	54,1	55,0	50,8	53,1	57,6	61,2	62,0	74,4	19,9%	FINAL NON ENERGETIC CONSUMPTION
TOTAL	5.710,4	5.641,9	6.506,4	7.145,9	7.009,1	7.109,0	7.427,4	7.598,2	7.062,7	7.356,8	7.483,5	7.174,2	6.489,2	-9,5%	TOTAL

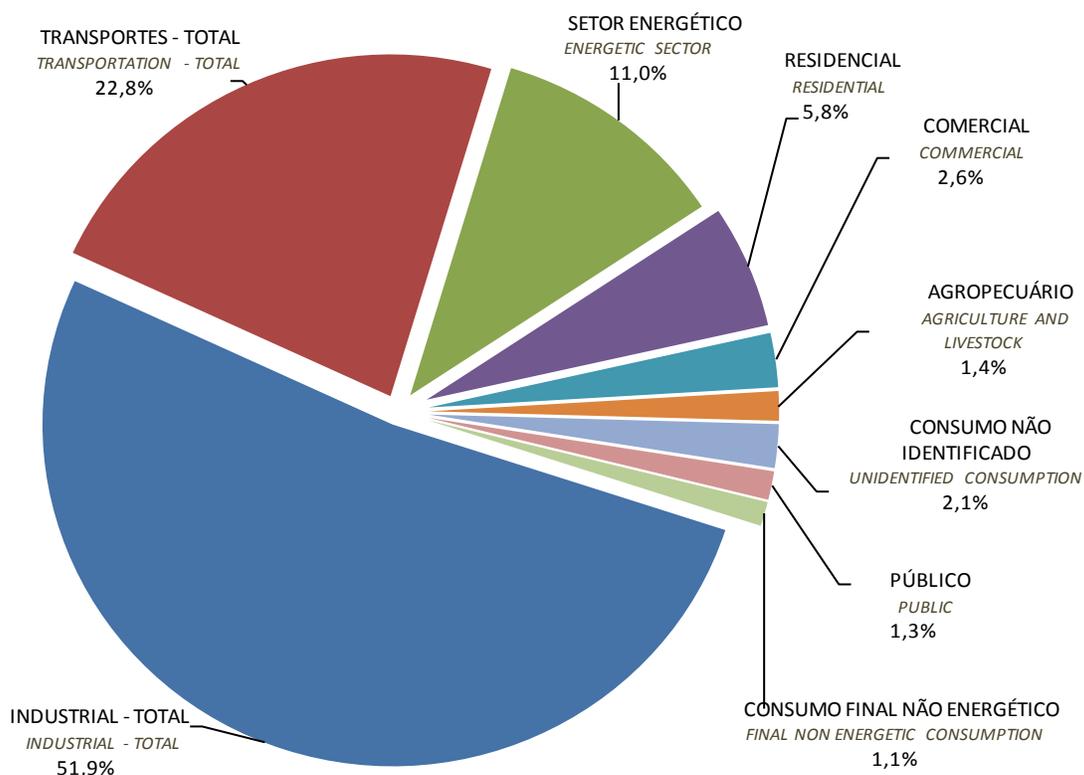
Gráfico 6.2.1 – Evolução do Consumo Final Energético no ES por Setor – Valores em mil tep

Graph 6.2.1 - Evolution of Final Energy Consumption in ES by Sector - Values in thousand toe



Fonte: Dados das empresas para o BEES, adaptação pela ARSP. Source: Companies data for BEES, adapted by ARSP.

Gráfico 6.2.2 - Consumo Final Energético no Espírito Santo por Setor – 2020
Graph 6.2.2 - Final Energetic Consumption in Espírito Santo by Sector – 2020



Fonte: Dados das empresas para o BEES, adaptação pela ARSP. Source: Companies data for BEES, adapted by ARSP.

Gráfico 6.2.3 - Consumo Final Não Energético no ES por Fonte - Valores em mil tep
Graph 6.2.3 - Non-Energetic Final Consumption in ES by Source - Values in thousand toe

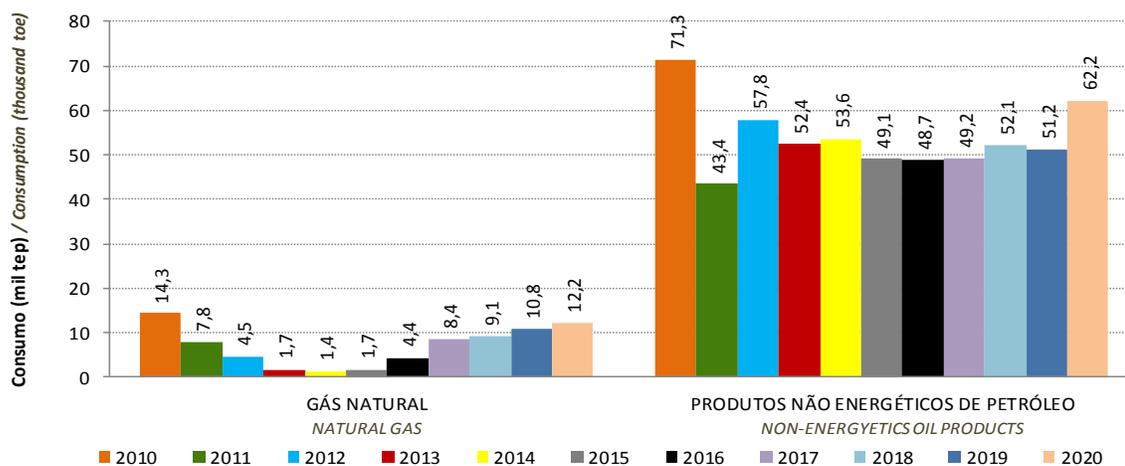


Gráfico 6.2.4 - Consumo Final Setor Energético no ES por Fonte - Valores em mil tep
Graph 6.2.4 - Final Consumption Energetic Sector in ES by Source - Values in thousand toe

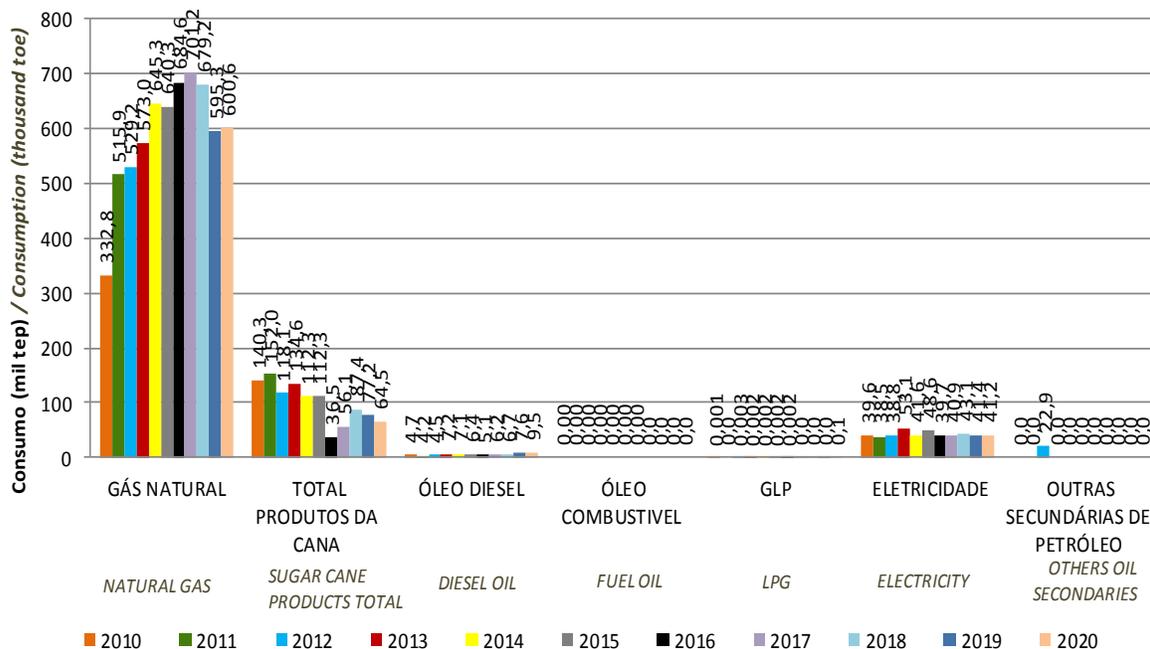


Gráfico 6.2.5 - Consumo Final do Setor Residencial no ES por Fonte - Valores em mil tep
Graph 6.2.5 - Final Consumption of the Residential Sector in ES by Source - Values in thousand toe

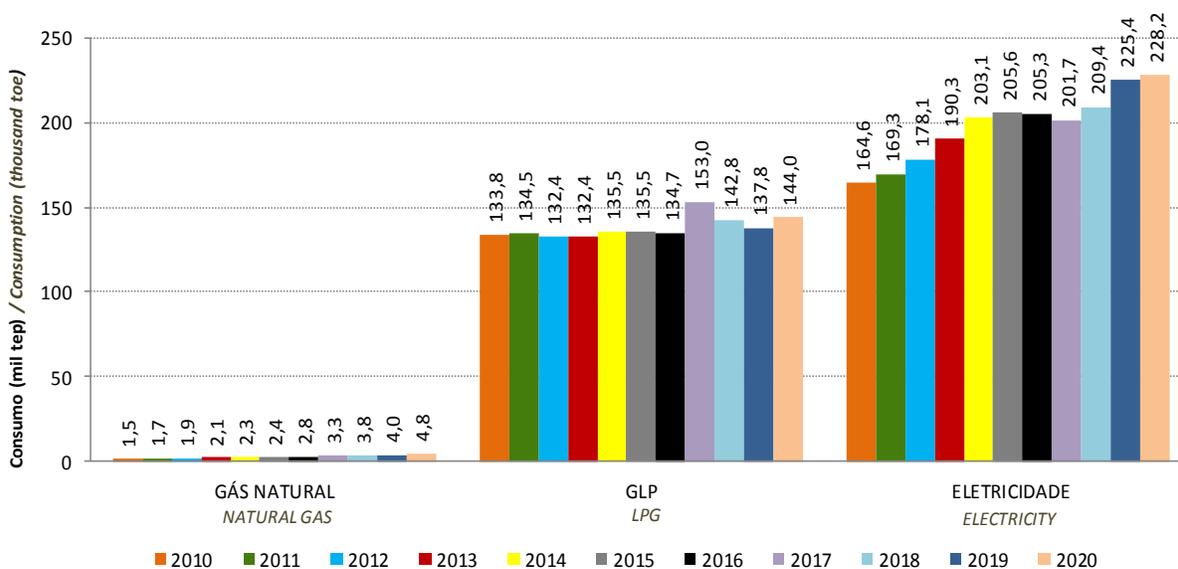


Gráfico 6.2.6 - Consumo Final do Setor Comercial no Espírito Santo por Fonte - Valores em mil tep

Graph 6.2.6 - Final Consumption of the Commercial Sector in ES by Source - Values in thousand toe

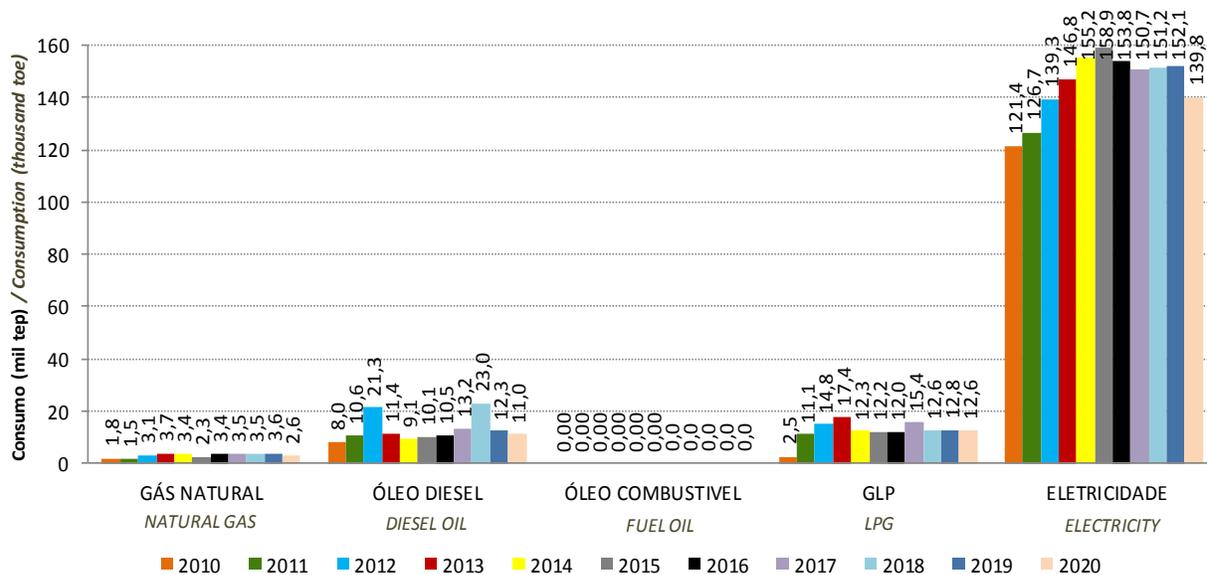


Gráfico 6.2.7 - Consumo Final do Setor Público no Espírito Santo por Fonte Valores em mil tep

Graph 6.2.7 - Final Consumption of the Public Sector in ES by Source Values in thousand toe

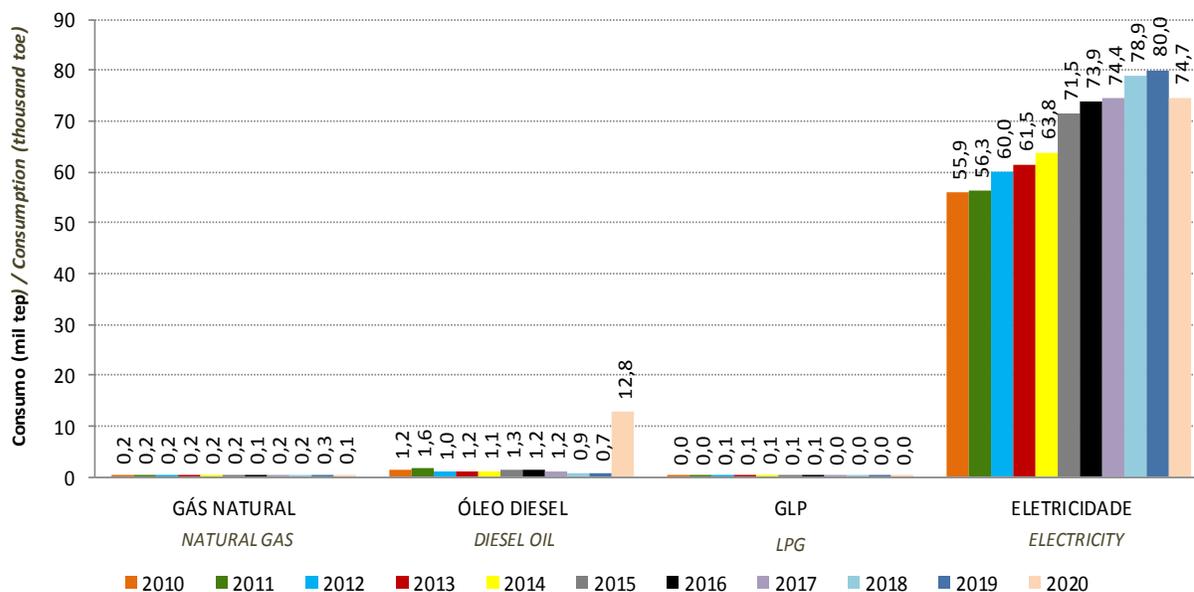


Gráfico 6.2.8 - Consumo Final Setor Agropecuário no ES por Fonte - Valores em mil tep
Graph 6.2.8 - Final Consumption of the Agriculture and Livestock Sector in ES by Source - Values in thousand toe

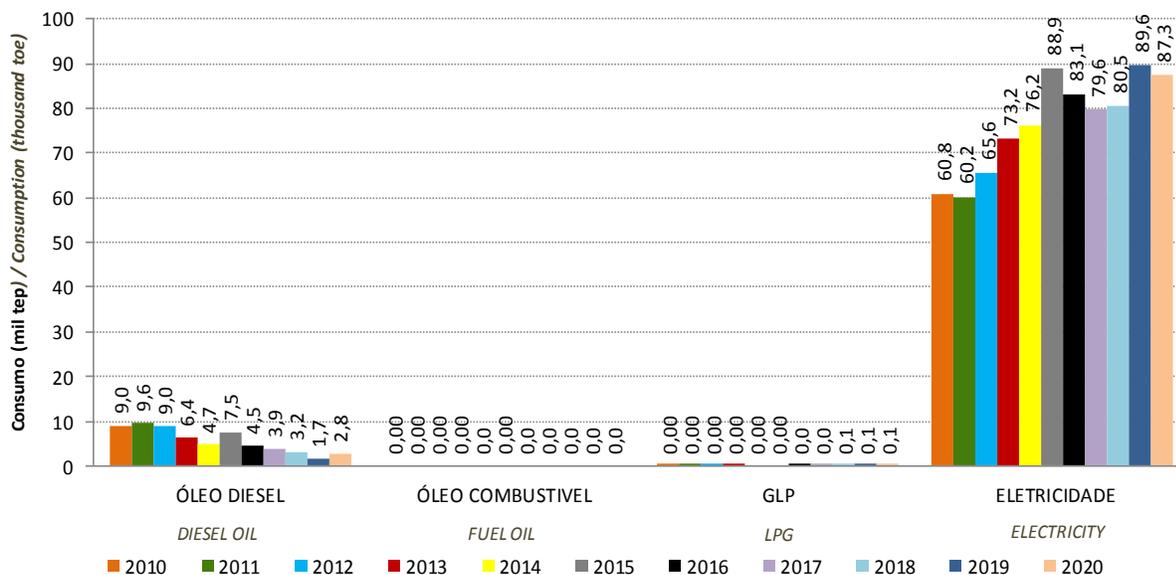


Gráfico 6.2.9 - Consumo Final Setor de Transporte no ES por Fonte - Valores em mil tep
Graph 6.2.9 - Final Consumption of the Transportation Sector in ES by Source - Values in thousand toe

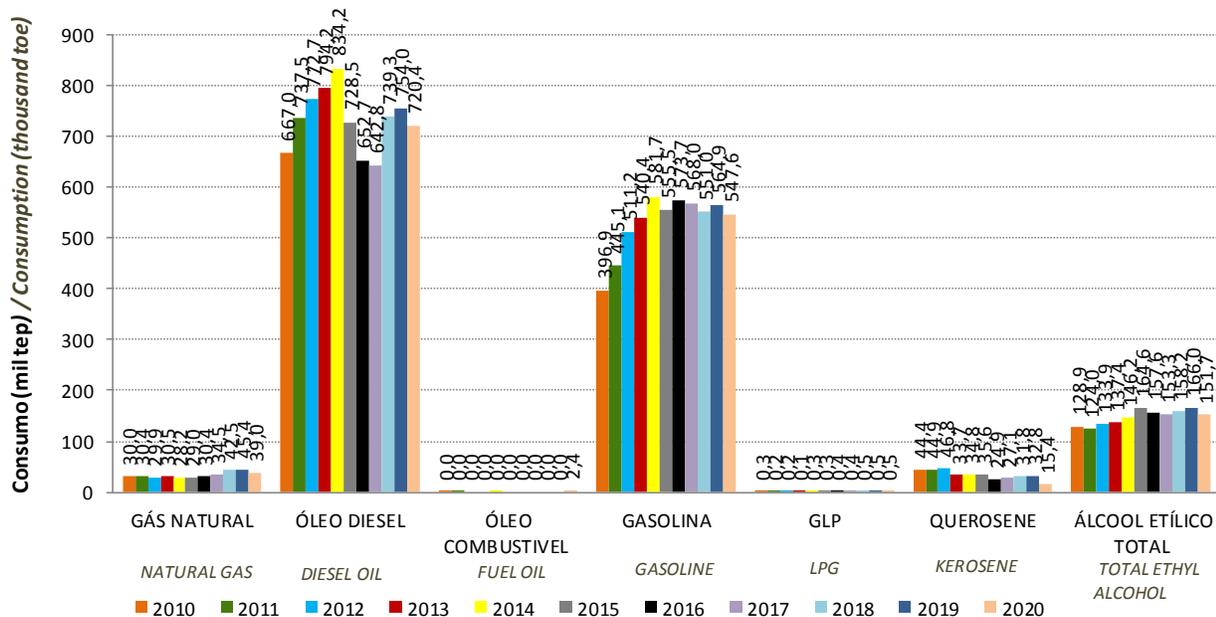
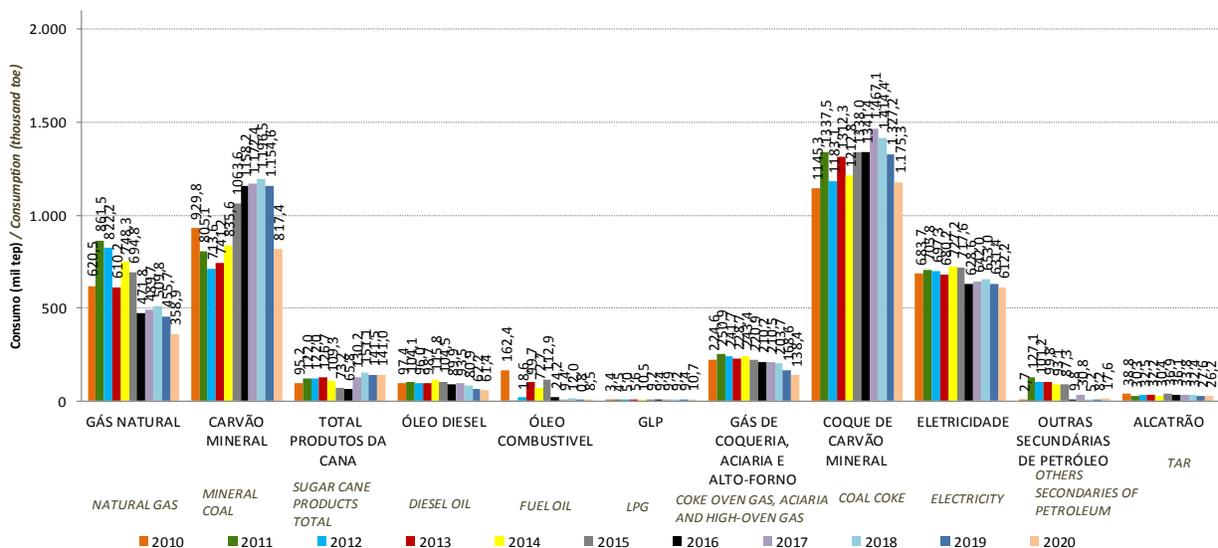


Gráfico 6.2.10 - Consumo Final Setor Industrial no ES por Fonte - Valores em mil tep
Graph 6.2.10 - Final Consumption of Industrial Sector in ES by Source - Values in thousand toe



6.3 - Consumo Final no Setor Industrial por Ramo de Atividade

A tabela 6.3.1 demonstra um recuo de **15,5%** no consumo final industrial em 2020, decorrente do decréscimo de **17,1%** no consumo do setor de ferro-gusa e aço, o qual foi responsável por **67,4%** do consumo final energético industrial neste ano.

A redução no consumo industrial em 2020, também foi influenciada pela diminuição de **29,9%** do setor de mineração e pelotização, de **3,8%** do setor químico e **6,5%** do têxtil, dentre outros.

Em contrapartida, em 2020, o setor cimenteiro apresentou o aumento de **161,7%** em relação a 2019, representando em torno de **0,6%** do consumo final energético industrial em 2020.

6.3 - Final Consumption in the Industrial Sector by Type of Activity

The table 6.3.1 shows a **15.5%** decline in industrial final consumption in 2020, due to the **17.1%** decrease in consumption in the pig iron and steel sector, which accounted for **67.4%** of final industrial energy consumption this year.

The reduction in industrial consumption was also influenced by the decrease of **29.9%** in the mining and pelletizing sector, **3.8%** in the chemical sector and **6.5%** in the textile sector, among others.

On the other hand, in 2020, the cement sector showed an increase of **161.7%** compared to 2019, representing around **0.6%** of final industrial energy consumption in 2020.

Tabela 6.3.1 - Consumo Final no Setor Industrial - Valores em mil tep

Table 6.3.1 - Final Consumption in the Industrial Sector - Values in thousand toe

SETOR INDUSTRIAL	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2020/2019 Δ %	INDUSTRIAL SECTOR
INDUSTRIAL - TOTAL	3.549,6	3.462,1	4.003,8	4.348,1	4.033,2	4.035,1	4.199,1	4.459,0	4.045,5	4.289,3	4.268,3	3.987,3	3.367,5	-15,5%	INDUSTRIAL - TOTAL
FERRO-GUSA E AÇO	1.744,8	2.113,6	2.223,4	2.290,9	2.073,2	2.239,7	2.252,0	2.602,7	2.789,9	2.934,8	2.853,7	2.739,0	2.269,7	-17,1%	PIG IRON AND STEEL
MINERAÇÃO E PELOTIZ.	1.233,0	837,2	1.218,1	1.407,7	1.329,4	1.165,8	1.314,3	1.283,3	710,6	732,9	788,9	698,0	489,1	-29,9%	MINING AND PELLETIZATION
PAPEL E CELULOSE	230,0	225,7	236,5	237,3	247,6	235,1	244,9	238,0	229,6	241,6	233,0	178,3	195,1	9,5%	PAPER AND PULP
ALIMENTOS E BEBIDAS	146,4	110,9	127,9	154,3	158,2	168,4	157,8	120,9	111,9	178,0	197,6	186,9	185,9	-0,6%	FOOD AND BEVERAGES
QUÍMICA	117,6	102,5	102,9	98,9	98,5	98,0	97,4	94,9	98,1	94,7	89,8	73,7	70,9	-3,8%	CHEMICAL
OUTROS	36,7	35,6	49,6	52,5	53,5	72,9	63,4	65,3	55,5	55,2	55,3	55,8	82,8	48,5%	OTHERS
CERÂMICA	30,7	26,2	28,3	33,6	36,2	42,1	46,9	43,5	43,8	44,9	42,8	43,9	48,8	11,3%	CERAMIC
CIMENTO	3,6	3,4	9,9	67,9	33,7	10,2	18,6	6,8	3,3	3,7	4,2	7,8	20,4	161,7%	CEMENT
TÊXTIL	6,7	6,8	6,8	4,2	2,0	2,1	2,0	1,9	1,0	1,6	0,9	1,0	0,9	-6,5%	TEXTILES
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	0,2	0,1	0,1	0,4	0,4	0,2	1,5	1,6	1,7	1,9	2,1	2,8	3,7	30,7%	NON-FERROUS AND OTHER METALLURGICAL
FERRO-LIGAS	-	-	0,3	0,5	0,5	0,6	0,3	0,2	0,1	-	-	0,2	0,2	-13,3%	IRON-ALLOYS

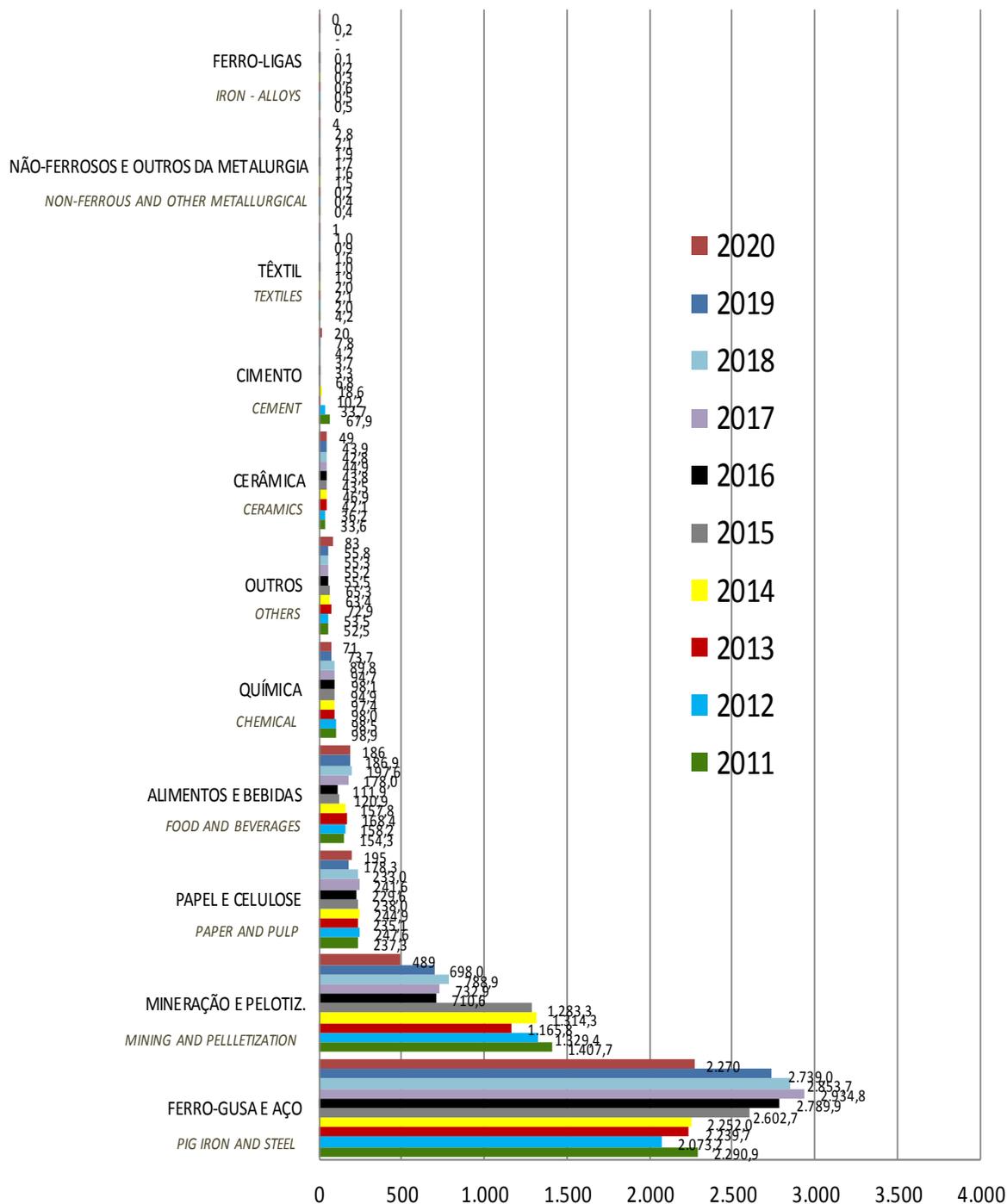
Fonte: Dados das empresas para o BEES, adaptação pela ARSP. *Source: Companies data for BEES, adapted by ARSP.*

O gráfico 6.3.1 adiante apresenta a evolução do consumo industrial por ramo de atividade ao longo da última década no Estado do Espírito Santo.

The Graph 6.3.1 below shows us the evolution of the industrial consumption by sectors of the industry over the last decade in the State of Espírito Santo.

Gráfico 6.3.1 - Consumo Final Setor Industrial no ES por Ramo de Atividade - Valores em mil tep

Graph 6.3.1 - Final Consumption in Industrial Sector on ES by Type of Activity - Values in thousand toe



Fonte: Dados das empresas para o BEES, adaptação pela ARSP. Source: Companies data for BEES, adapted by ARSP.

7 - PETRÓLEO E GÁS NATURAL NO ESPÍRITO SANTO

7.1 - Petróleo no Espírito Santo

A produção total de petróleo no Espírito Santo foi de **14.373 mil m³** no ano de 2020, representando uma redução de **13,9%** em relação a 2019, consequência do recuo na produção em terra de **6,2%** e no mar de **14,2%**. O gráfico 7.1.1 apresenta a produção de petróleo no ES por ano.

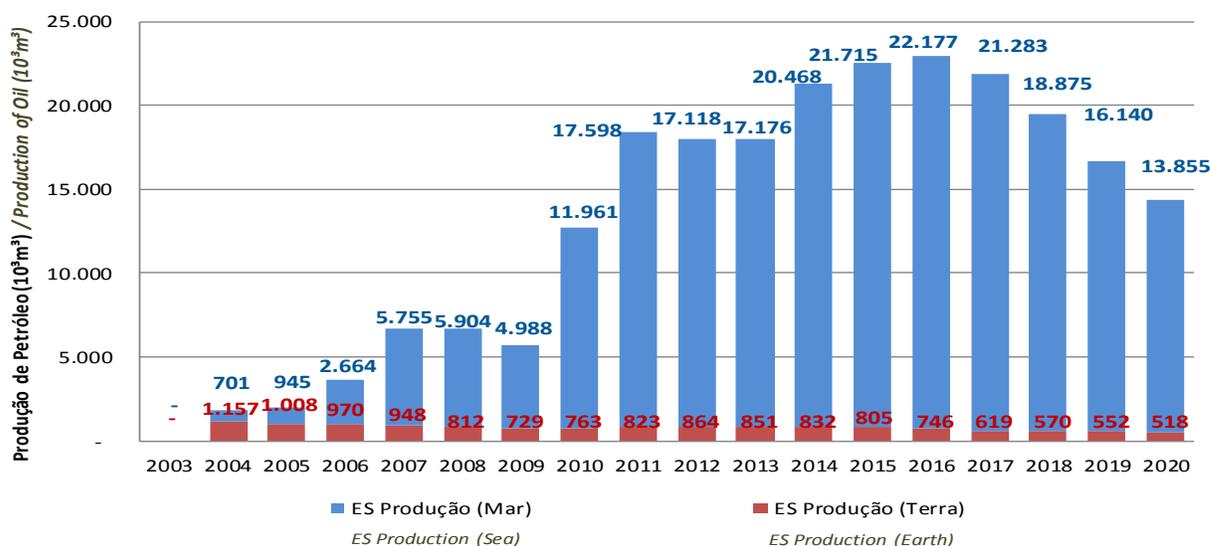
7 - PETROLEUM AND NATURAL GAS IN THE ESPÍRITO SANTO

7.1 - Petroleum in the Espírito Santo

The total oil production in Espírito Santo was **14,373 thousand m³** in 2020, representing a reduction of **13.9%** compared to 2019, as a result of the decrease in production on land of **6.2%** and at sea of **14.2%**. The graph 7.1.1 shows the oil production in ES by year.

Gráfico 7.1.1 - Produção de Petróleo no Espírito Santo - Valores em 10³ m³

Graph 7.1.1 - Petroleum Production in Espírito Santo - Values in 10³ m³



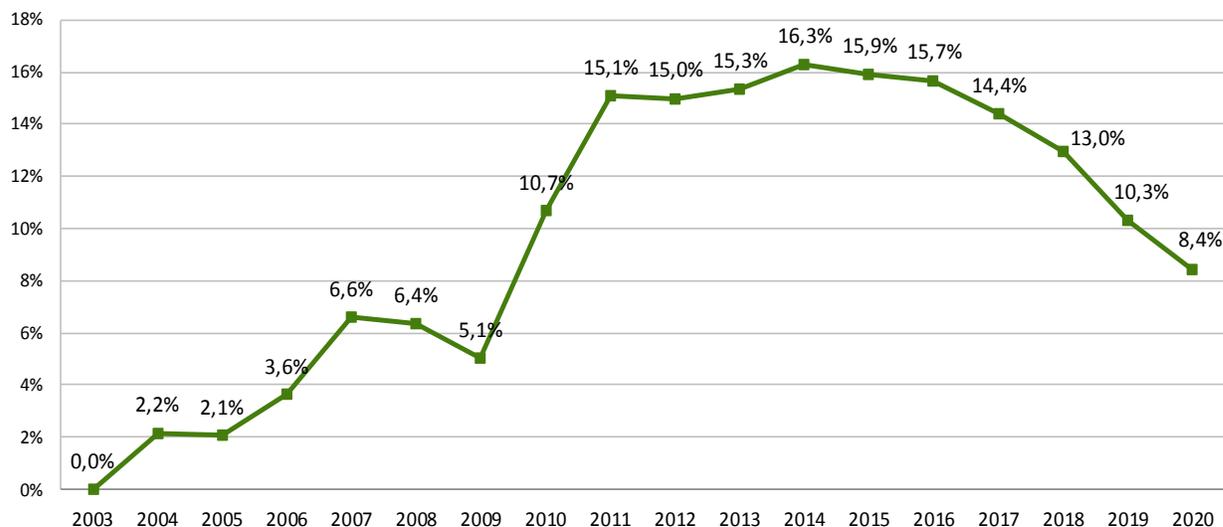
Fonte: Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP), adaptado pela ARSP. Source: ANP, adapted by ARSP.

No gráfico 7.1.2 é apresentada a representatividade da produção de petróleo no Espírito Santo em relação ao Brasil, em termos percentuais, de 2003 a 2020. A partir desse gráfico, verifica-se que a participação do ES foi de **8,4%** em 2020. Esse percentual representa uma redução de **1,9%** quando comparada ao ano anterior.

The graph 7.1.2 shows the representativeness of oil production in ES in relation to Brazil, in percentage terms, from 2003 to 2020. From this graph, it can be seen that the share of ES was **8.4%** in 2020. This percentage represents a reduction of **1.9%** when compared to the previous year.

Gráfico 7.1.2 - Evolução da Porcentagem de Produção de Petróleo do Espírito Santo em relação ao Brasil

Graph 7.1.2 - Evolution of the Percentage of Espírito Santo Oil Production in relation to Brazil



Fonte: ANP adaptado pela ARSP. Source: ANP, adapted by ARSP.

7.2 - Gás Natural no Espírito Santo

7.2.1 - Produção de Gás Natural no Espírito Santo

No gráfico 7.2.1.1 são apresentados a produção total de gás natural no Estado de 2006 a 2020, o volume de gás natural disponível e o volume equivalente a reinjeção, queimas, perdas e consumo próprio nas unidades de E&P (Exploração e Produção).

O gás disponível representa a diferença entre o total de gás natural produzido e o volume de reinjeção, de queimas, de perdas e de consumo próprio nas instalações de produção.

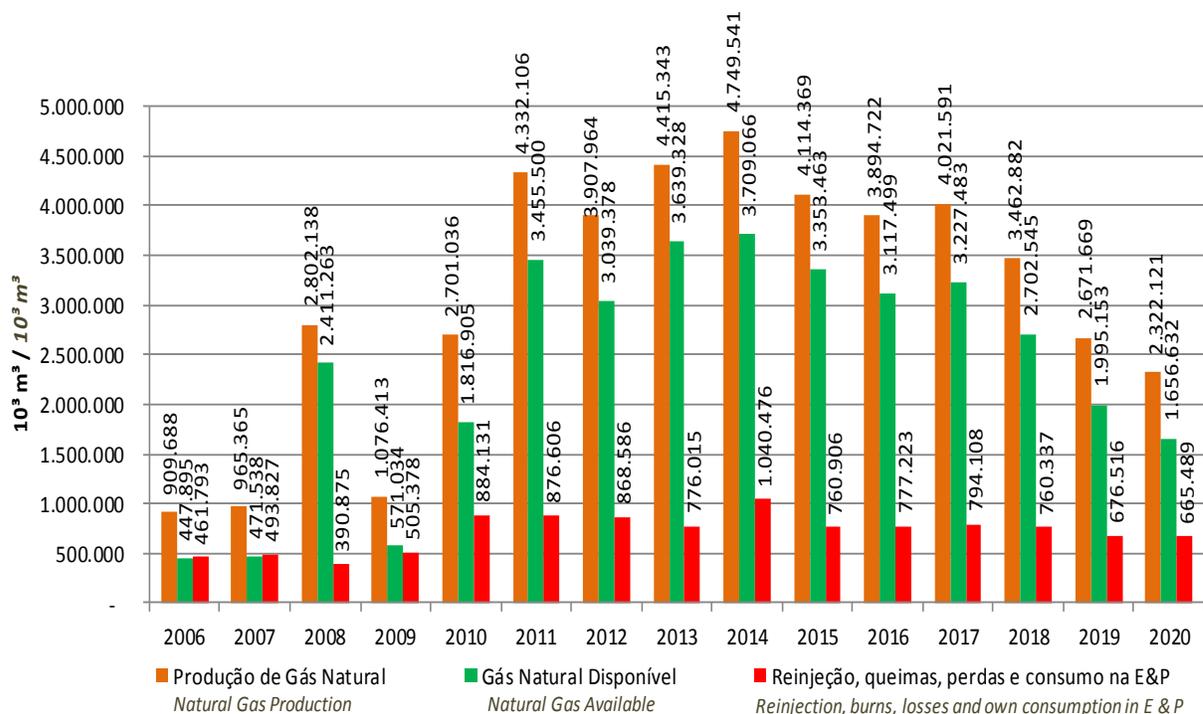
7.2 - Natural Gas in Espírito Santo

7.2.1 - Production of Natural Gas in Espírito Santo

The graph 7.2.1.1 shows the total production of natural gas in the State from 2006 to 2020, the volume of natural gas available and the volume equivalent to reinjection, flaring, losses and own consumption in the E&P (Exploration and Production) units.

The available gas represents the difference between the total natural gas produced and the volume of reinjection, burning, losses and own consumption in the production facilities.

Gráfico 7.2.1.1 - Evolução da Produção* de Gás Natural no Espírito Santo - Valores em 10³m³
Graph 7.2.1.1 - Evolution of Natural Gas Production* in Espírito Santo - Values in 10³m³



Fonte: ANP, adaptado pela ARSP. Source: ANP, adapted by ARSP.

*O valor da produção de gás natural inclui os volumes de reinjeção, queimas, perdas e consumo próprio de gás natural na E&P.
 * The value of natural gas production includes the volumes of reinjection, burnings, losses and own consumption of natural gas in E&P facilities.

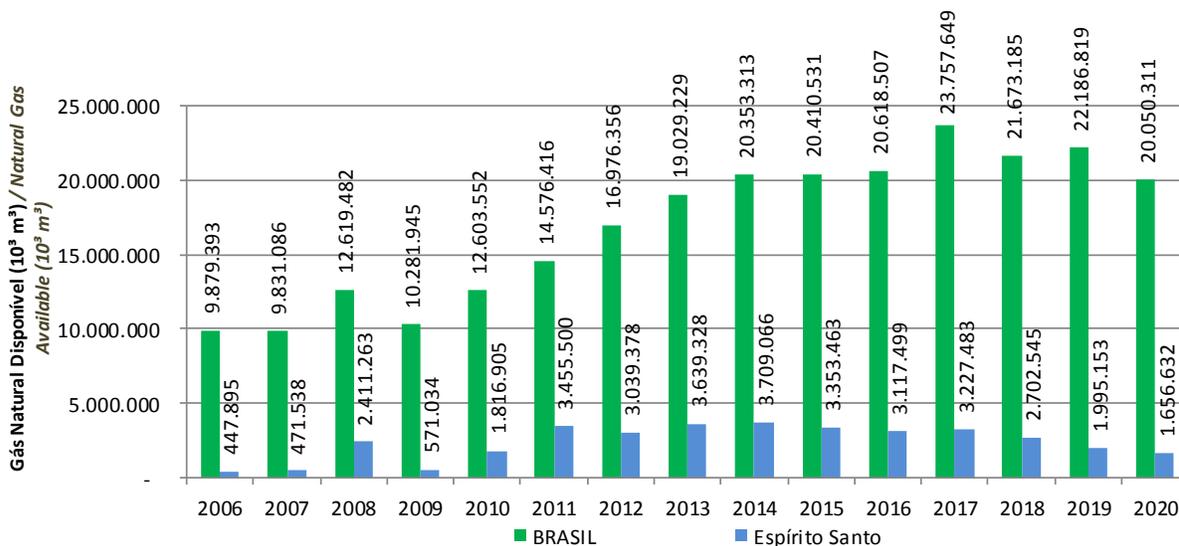
O gráfico 7.2.1.2 compara a evolução do volume de gás disponível no Brasil e no Espírito Santo. Houve um decréscimo de **17,0%** no gás disponível do ES no ano de 2020 em relação a 2019. Nesse mesmo período, no Brasil, houve um recuo de **6,7%**.

The graph 7.2.1.2 compares the evolution of the volume of gas available in Brazil and Espírito Santo. There was a **17.0%** decrease in available gas from ES in 2020 compared to 2019. In the same period, in Brazil, there was a decrease of **6.7%**.

A partir do gráfico 7.2.1.3 verifica-se que a participação percentual do gás natural disponível no Espírito Santo em relação ao Brasil reduziu de **9,0%** para **8,3%** em 2020.

From the graph 7.2.1.3, it can be seen that the percentage share of natural gas available in Espírito Santo in relation to Brazil reduced from **9.0%** to **8.3%** in 2020.

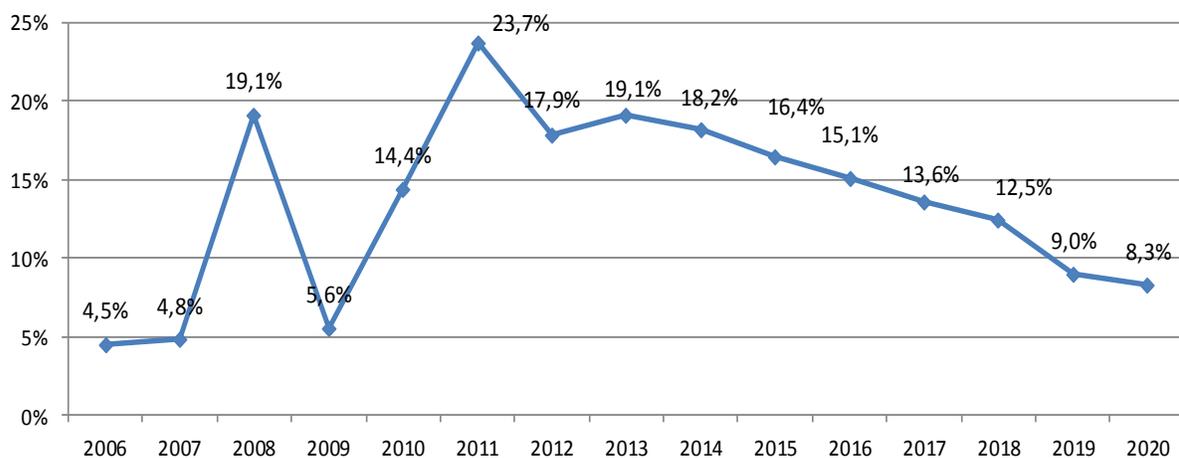
Gráfico 7.2.1.2 - Evolução do Gás Disponível – Brasil x Espírito Santo - Valores em 10³m³
Graph 7.2.1.2 - Evolution of Available Gas - Brazil x Espírito Santo - Values in 10³m³



Fonte: ANP, adaptado pela ARSP. Source: ANP, adapted by ARSP.

Gráfico 7.2.1.3 - Evolução da Porcentagem de Gás Natural Disponível no Espírito Santo em Relação ao Brasil

Graph 7.2.1.3 - Evolution of the Percentage of Natural Gas Available in Espírito Santo in Relation to Brazil



Fonte: ANP, adaptado pela ARSP. Source: ANP, adapted by ARSP.

7.2.2 - Consumo de Gás Natural no Espírito Santo

A tabela 7.2.2.1 apresenta os dados sobre a evolução do consumo de Gás Natural (GN) no Espírito Santo. Em 2020, destaca-se uma redução de **21,2%** no consumo do setor industrial, maior consumidor do insumo, e, em segundo lugar, o setor de transportes, com o decréscimo de **13,9%**, quando comparado a 2019. O setor residencial apresentou desempenho distinto, com incremento de **20,2%**. Esses comportamentos estão associados a pandemia de COVID-19. No resultado total, houve um decréscimo de **8,7%** no consumo de gás natural no Estado em 2020. Nestas análises não está sendo considerado o consumo de gás natural para geração de eletricidade para o serviço público.

O gráfico 7.2.2.1 informa o consumo de Gás Natural no Espírito Santo por setor, contemplando dados de 2010 a 2020.

7.2.2 - Consumption of Natural Gas in Espírito Santo

The table 7.2.2.1 presents the data on the evolution of Natural Gas (NG) consumption in Espírito Santo. In 2020, there was a **21.2%** reduction in consumption in the industrial sector, the largest consumer of the input, and, secondly, the transport sector, with a decrease of **13.9%** when compared to 2019. The residential sector presented a different performance, with an increase of **20.2%**. These behaviors are associated with the COVID-19 pandemic. In the total result, there was a decrease of **8.7%** in the consumption of natural gas in the State in 2020. In these analyzes, the consumption of natural gas for the generation of electricity for the public service is not being considered.

The graph 7.2.2.1 shows the consumption of Natural Gas in Espírito Santo by sector, covering data from 2010 to 2020.

Tabela 7.2.2.1 - Consumo Final de Gás Natural por Setor* - Valores em 10⁶ m³

Table 7.2.2.1 - Final consumption of Natural Gas by Sector* - Values in 10⁶ m³

SETOR	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2020/2019 Δ %	SECTOR
PÚBLICO	0,11	0,14	0,23	0,18	0,19	0,27	0,21	0,21	0,11	0,20	0,23	0,29	0,11	-62,2%	PUBLIC
RESIDENCIAL	1,04	1,39	1,68	1,98	2,16	2,39	2,65	2,75	3,22	3,77	4,31	4,54	5,46	20,2%	RESIDENTIAL
COMERCIAL	1,56	1,65	2,07	1,71	3,55	4,24	3,90	2,62	3,83	3,95	3,98	4,12	2,99	-27,3%	COMMERCIAL
CONSUMO FINAL NÃO ENERGÉTICO***	8,03	22,68	16,25	8,84	5,16	1,88	1,55	1,94	4,95	9,54	10,33	12,28	13,88	13,0%	FINAL NON ENERGETIC CONSUMPTION ***
TRANSPORTES - TOTAL	50,31	39,04	34,13	34,50	33,93	34,69	32,06	32,97	34,59	39,23	48,25	51,54	44,36	-13,9%	TRANSPORTATION - TOTAL
SETOR ENERGÉTICO**	198,52	161,63	378,19	586,29	601,33	651,14	733,26	727,62	777,99	796,77	771,78	676,51	682,47	0,9%	ENERGETIC SECTOR**
INDUSTRIAL - TOTAL	611,09	412,88	705,06	978,93	934,29	693,41	850,34	789,52	536,18	556,51	579,33	517,88	407,86	-21,2%	INDUSTRIAL - TOTAL
CONSUMO FINAL TOTAL	870,7	639,4	1.137,6	1.612,4	1.580,6	1.388,0	1.624,0	1.557,6	1.360,9	1.410,0	1.418,2	1.267,2	1.157,1	-8,7%	FINAL CONSUMPTION - TOTAL

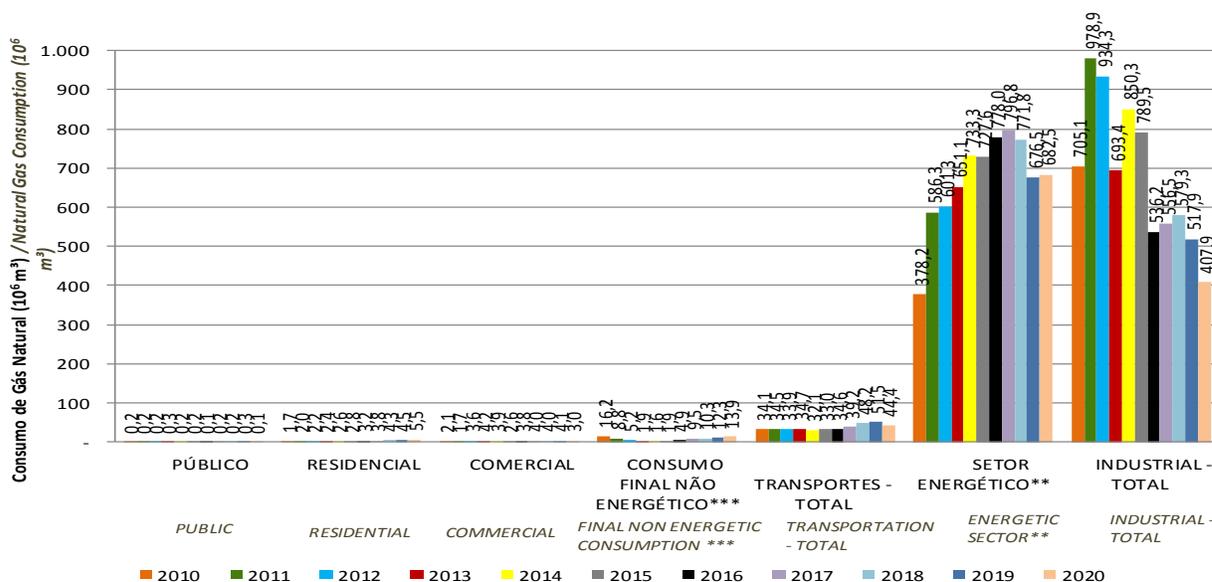
* Não está considerado o consumo de gás natural para a geração de eletricidade para serviço público. Este consumo está alocado no centro de transformação. * The consumption of natural gas for the generation of electricity for public service is not considered. This consumption is allocated to the processing center.

** Composto principalmente pelo gás utilizado em plataformas para consumo próprio. Esse volume não é distribuído pela concessionária de gás natural. ** Composed mainly by the gas used in platforms for own consumption. This volume is not distributed by the natural gas concessionaire.

*** Utilizado como matéria prima. *** Used as raw material.

Fonte: Empresas do Setor. Adaptação pela ARSP. Source: Companies in the Sector. Adaptation by ARSP.

Gráfico 7.2.2.1 - Consumo Final de Gás Natural no Espírito Santo por Setor
Graph 7.2.2.1 - Final Consumption of Natural Gas in Espírito Santo by Sector



O gráfico 7.2.2.2 mostra o consumo de gás natural, com base em informações sobre o gás distribuído no Estado, de 2005 a 2020.

Após uma queda de **22,1%** em 2016 em relação a 2015, justificada principalmente pela parada de operação de um grande consumidor industrial, houve uma elevação nos dois anos subsequentes a 2016. Em 2020, observa-se um nível de consumo inferior a 2011, devido principalmente aos reflexos associados à pandemia de COVID-19. Importante ressaltar que os dados contemplam o consumo de gás pelas usinas termoeletricas.

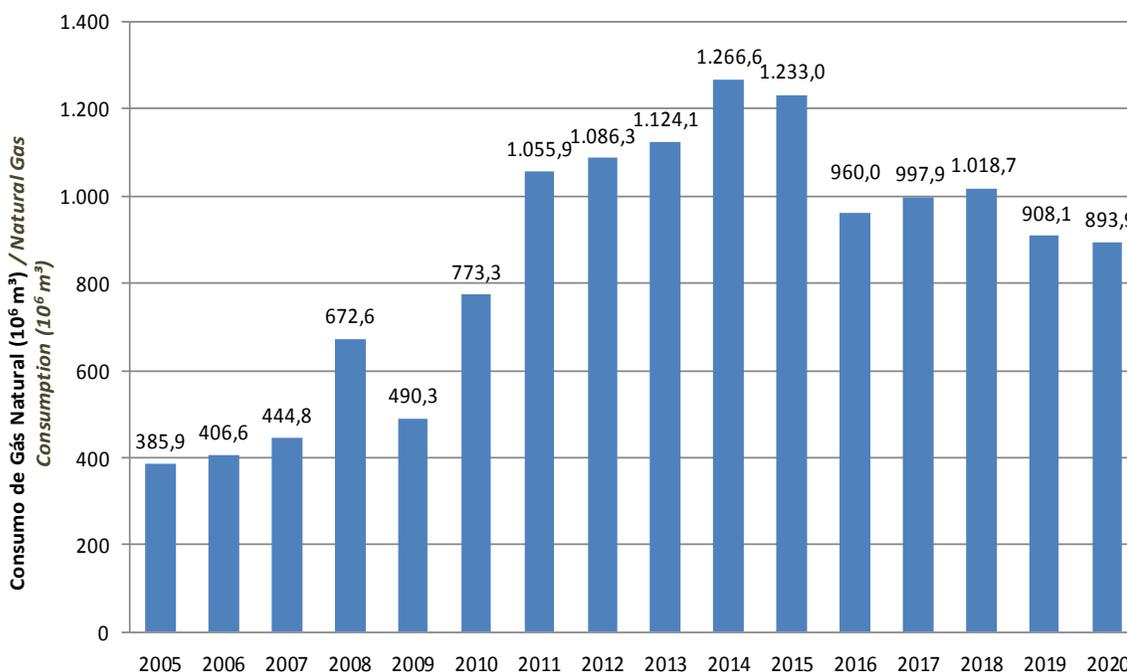
Ao comparar 2020 com 2019, se observa uma redução de **1,6%** no consumo de gás natural no Estado.

The graph 7.2.2.2 shows the consumption of natural gas, based on information on the gas distributed in the State, from 2005 to 2020.

*After a drop of **22.1%** in 2016 compared to 2015, mainly justified by the stoppage of operation of a large industrial consumer, there was an increase in the two years following 2016. In 2020, consumption levels are lower than in 2011, mainly due to the consequences associated with the COVID-19 pandemic. It is important to note that the data include gas consumption by thermoelectric plants.*

*When comparing 2020 with 2019, there is a **1.6%** reduction in natural gas consumption in the state.*

Gráfico 7.2.2.2 - Evolução do Consumo de Gás Natural Distribuído no ES* - Valores em 10⁶m³
Graph 7.2.2.2 - Evolution of the Distributed Consumption of Natural Gas in ES* - Values in 10⁶m³



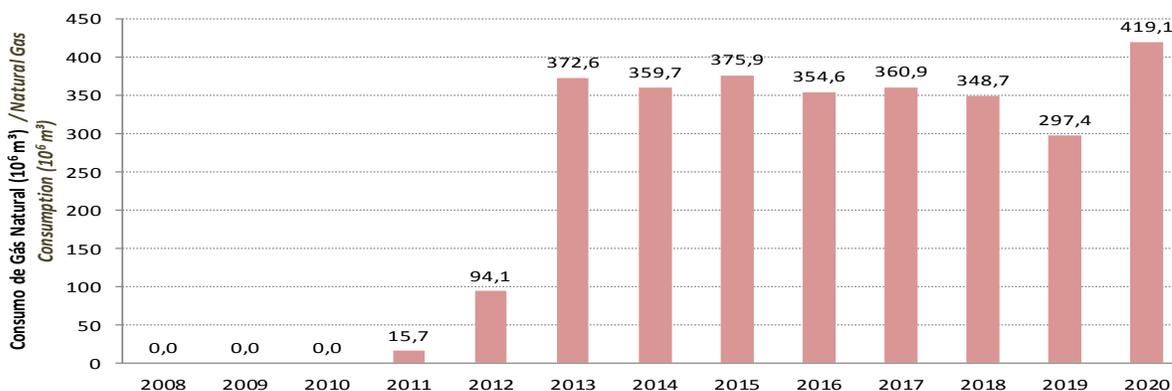
*Inclui consumo residencial, comercial, transporte, industrial e o utilizado por termelétricas.

* Includes residential, commercial, transportation, industrial and thermoelectric plants consumption.

O gráfico 7.2.2.3 apresenta o consumo de gás natural nas termelétricas locais.

The graph 7.2.2.3 shows the consumption of natural gas in the local thermoelectric plants.

Gráfico 7.2.2.3 - Evolução do Consumo de Gás Natural em Termelétricas no ES - Valores em 10⁶ de m³
Graph 7.2.2.3 - Evolution of Consumption of Natural Gas on Thermoelectric Plants in ES - Values in 10⁶m³



A tabela 7.2.2.2 apresenta um contínuo crescimento no número de clientes totais atendidos com gás natural no Espírito Santo de 2008 a 2020.

Observa-se que esse crescimento ocorre em particular nos setores residencial, comercial e industrial. No ano de 2020, esse quantitativo cresceu **7,4%** quando comparado ao ano anterior.

The table 7.2.2.2 shows a continuous growth in the number of total customers served with natural gas in Espírito Santo from 2008 to 2020.

It is observed that this growth occurs particularly in the residential, commercial and industrial sectors. In 2020, this amount grew by **7.4%** when compared to the previous year.

Tabela 7.2.2.2 - Número de clientes atendidos com gás natural por Segmento no ES

Table 7.2.2.2 - Number of customers served with natural gas by Segment in the ES

Segmentos	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2020/2019 Δ %	Segments
Residencial (UCs) ¹	13.264	16.838	19.958	23.661	25.500	26.990	29.479	34.749	43.432	47.830	52.974	60.012	64.468	7,4%	Residential (UCs) ¹
Comercial	158	199	233	239	255	319	422	488	533	600	605	683	697	2,0%	Commercial
Industrial	24	24	32	35	32	34	38	44	46	44	47	51	56	9,8%	Industrial
Cogeração	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	-50,0%	Cogeneration
Climatização	2	3	5	4	5	6	6	5	5	5	5	4	5	25,0%	Air Conditioning
Matéria-prima	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0,0%	Feedstock
Veicular (postos de GNV)	28	27	28	29	32	33	33	33	33	32	32	31	33	6,5%	Vehicle (VNG stations)
Térmicas	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0,0%	Thermal Plants
TOTAL	13.477	17.093	20.259	23.971	25.828	27.386	29.983	35.324	44.054	48.516	53.667	60.785	65.262	7,4%	TOTAL

OBS: Os clientes do Residencial correspondem à soma do número de clientes dos segmentos residencial individual e coletivo. ¹UCs- Unidades Consumidoras.

NOTE: Residential customers correspond to the sum of the number of clients of the individual and collective residential segments. ¹UCs- Consumer Unit.

Fonte: BR Distribuidora e ES Gás, adaptado pela ARSP. Source: BR Distribuidora and ES Gás, adapted by ARSP.

8 - ENERGIA ELÉTRICA NO ESPÍRITO SANTO

8.1 - Geração de Energia Elétrica no Espírito Santo

A geração total de energia elétrica no Espírito Santo em 2020 aumentou **17,2%**, conforme apresentado na tabela 8.1.1.

O acréscimo nas centrais elétricas de serviço público foi de **50,3%** e a redução nas centrais elétricas autoprodutoras foi de **8,0%**.

8 - ELECTRICAL ENERGY IN THE ESPÍRITO SANTO

8.1 - Generation of Electric Power in Espírito Santo

The total electricity generation in Espírito Santo in 2020 increased by **17.2%**, as shown in table 8.1.1.

The increase in public service power plants was **50.3%** and the reduction in self-producing power plants was **8.0%**.

Tabela 8.1.1 - Geração de Energia Elétrica por Autoprodução e Serviço Público - Valores em GWh

Table 8.1.1 - Electric Power Generation by Self-production and Public Service - GWh values

Centros de Transformação	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2020/2019 Δ %	Transformation Centers
CENTRAIS ELÉTRICAS DE SERVIÇO PÚBLICO (SP+PIE)	2.323	2.564	2.381	2.457	2.917	3.942	4.912	3.911	3.294	3.506	3.802	2.837	4.263	50,3%	PUBLIC UTILITY POWER PLANTS (SP + PIE)
CENTRAIS ELÉTRICAS AUTOPRODUTORAS (APE)	3.693	3.547	3.707	3.680	3.644	3.330	3.781	3.967	3.910	4.011	3.964	3.717	3.417	-8,0%	SELF PRODUCERS POWER PLANTS (APE)
TOTAL	6.016	6.111	6.089	6.137	6.560	7.271	8.693	7.878	7.204	7.517	7.766	6.553	7.680	17,2%	TOTAL

*SP+PIE – Inclui gerador de Serviço Público e Produtores Independentes de Energia. Includes Generator of Public Service and Independent Power Producers.

**APE – Autoprodutor de Energia Elétrica (Os dados não incluem geração localizada em mar). ** APE - Self-produced Electric Power (Data does not include generation located at sea).

Fonte: CCEE para a geração hidráulica e Empresas do Setor no ES para as demais fontes.

Source: CCEE for hydraulic generation and Sector Companies in ES for another sources.

O gráfico 8.1.1 traz a evolução da geração de eletricidade local, comparando a parcela autoproduzida (AP) com a gerada pelos Serviços Públicos (SP) e os Produtores Independentes de Energia (PIE).

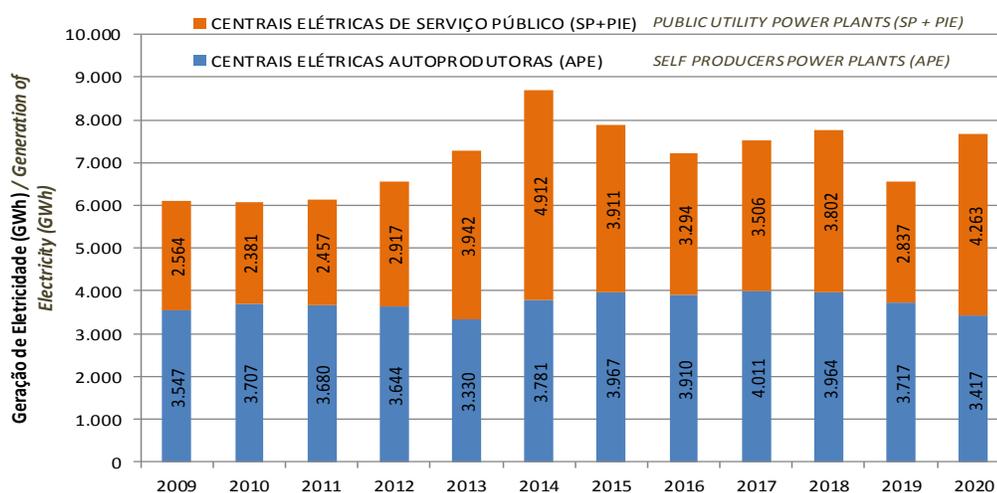
The graph 8.1.1 shows the evolution of local electricity generation, comparing the self-produced portion (AP) with that generated by Public Services (SP) and by Independent Energy Producers (PIE).

O gráfico 8.1.2 mostra essa evolução da geração, comparando a quantia renovável com a não renovável.

Graph 8.1.2 shows us this evolution of generation, comparing the renewable amount with the non-renewable amount.

Gráfico 8.1.1 - Evolução da Geração de Energia Elétrica Autoprodução X Serviço Público no ES

Graph 8.1.1 - Evolution of Electric Power Generation - Self-production X Public Service in the ES



*SP+PIE – Inclui gerador de Serviço Público e Produtores Independentes de Energia.

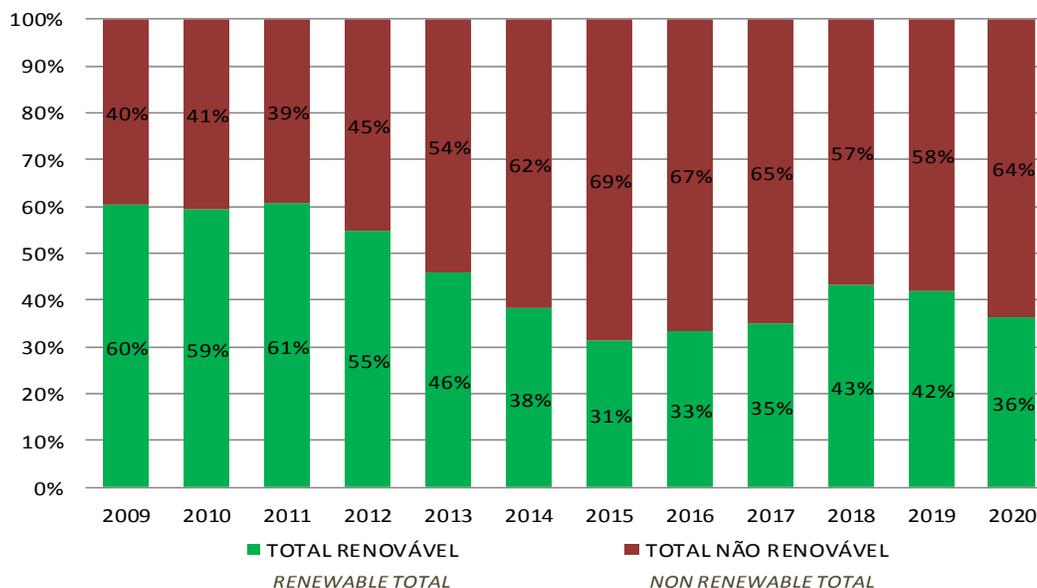
**APE – Autoprodutor de Energia Elétrica. * PS + IPP - Includes Generator of Public Service and Independent Power Producers.

** APE - Electric Power Selfproducer.

Fonte: CCEE para a geração hidráulica e Empresas do Setor no ES para as demais fontes. Adaptação pela ARSP.

Source: CCEE for hydraulic generation and Sector Companies in ES for another sources. Adapted by ARSP.

Gráfico 8.1.2 - Evolução da Geração de Energia Elétrica Renovável X Não Renovável no ES
Graph 8.1.2 - Evolution of Electric Power Generation Renewable X Non-renewable in the ES



As tabelas 8.1.2.a e 8.1.2.b apresentam a geração de energia elétrica por fonte no ES. A geração de energia a partir dos gases de processo (aciaria, coqueria e altos-fornos) em 2020, representou **26,5%** da geração elétrica estadual (total), enquanto pelas termelétricas a gás natural, esse percentual foi de **21,9%** e por lixívia, **18,0%**. A energia gerada por fonte hídrica foi a que apresentou maior representatividade em 2020, contribuindo com **28,8%** da geração de eletricidade no ES.

*The tables 8.1.2.a and 8.1.2.b present the electricity generation by source in ES. The generation of energy from process gases (melt shop, coke oven and blast furnaces) in 2020, represented **26.5%** of state electric generation (total), while for the natural gas thermoelectric plants, this percentage was **21.9%** and for black liquor, was **18.0%**. The energy generated by water source was the one with highest representation in 2020, contributing with **28.8%** of electricity generation in ES.*

Tabela 8.1.2.a - Geração de Energia Elétrica por Fonte (MWh)

Table 8.1.2.a - Electricity Generation by Source (MWh)

GERAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA POR FONTE (MWh)*	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2020/2019 Δ %	ELECTRICITY GENERATION BY SOURCE (MWh) *
RENOVÁVEL	2.959.637	3.685.644	3.665.288	3.830.539	3.777.835	3.691.717	3.348.578	2.481.480	2.422.957	2.644.043	3.366.632	2.755.039	3.678.198	33,5%	RENEWABLE
Hidráulica	1.450.459	2.095.158	1.997.951	2.148.720	2.068.897	2.047.516	1.697.974	849.411	912.984	1.036.552	1.892.189	1.289.365	2.214.899	71,8%	Hydraulics
CGH**															CGH **
PCH	246.743	711.213	708.656	789.549	741.219	766.046	598.504	294.742	308.273	328.288	719.638	431.623	760.204	76,1%	PCH
UHE	1.203.716	1.383.945	1.289.295	1.359.171	1.327.678	1.281.470	1.099.470	554.669	604.711	708.264	1.172.550	857.741	1.454.695	69,6%	UHE
Térmica Renovável	1.509.177	1.548.232	1.576.934	1.566.793	1.622.311	1.563.515	1.598.237	1.588.197	1.462.555	1.554.897	1.474.443	1.465.674	1.463.299	-0,2%	Renewable Thermal Plants
Biomassa Cana***	122.186	97.486	87.507	93.474	93.507	98.007	85.925	69.904	41.074	72.718	93.679	84.910	82.535	-2,8%	Sugar Cane Biomass***
Lixívia	1.386.991	1.450.746	1.489.427	1.473.319	1.528.804	1.465.508	1.512.305	1.518.307	1.421.481	1.482.178	1.380.764	1.380.764	1.380.764	0,0%	Black liquor
NÃO RENOVÁVEL	3.056.101	2.425.775	2.511.665	2.472.359	3.119.460	4.348.053	5.396.575	5.440.853	4.828.110	4.925.562	4.399.676	3.798.100	4.001.738	5,4%	NON-RENEWABLE
Térmicas a Gases de Processo (Aciaria, Coquearia, Alto Fornos)	3.056.101	2.425.775	2.509.389	2.394.984	2.247.825	1.861.500	2.531.640	2.819.844	2.938.104	2.757.648	2.739.252	2.380.968	2.037.010	-14,4%	Process Gas Thermal Plant (Aciairia, Coke, Blast Furnace)
Térmica Gás Natural	0	0	0	64.359	560.959	1.582.972	1.655.281	1.652.873	1.552.295	1.577.811	1.445.243	1.382.633	1.682.683	21,7%	Natural Gas Thermoelectric Plants
Térmica Óleo Combustível	0	0	2.276	13.016	310.676	903.581	1.209.654	968.136	337.711	590.103	215.181	34.499	282.045	717,6%	Fuel Oil Thermoelectric Plants
TOTAL GERAÇÃO	6.015.738	6.111.419	6.176.954	6.302.898	6.897.295	8.039.770	8.745.153	7.922.333	7.251.067	7.569.605	7.766.308	6.553.139	7.679.936	17,2%	TOTAL GENERATION (SP+PIE+APE)

* Dados incluem geração SP (Serviço Público), PIE (Produtor Independente de Energia) e APE (Autoprodutor de Energia). Os dados

de APE não incluem geração localizada em mar. * Data includes generation SP (Public Service), PIE (Independent Power Producer)

** Dados não disponíveis e/ou percentual muito baixo. *** Dados estimados. ** Data not available and / or very low percentage. *** Estimated data.

Fonte: CCEE para a geração hidráulica e Empresas do Setor no ES para as demais fontes. Adaptação pela ARSP.

Source: CCEE for hydraulic generation and Sector Companies in ES for another sources. Adapted by ARSP.

Tabela 8.1.2.b - Geração de Energia Elétrica por Fonte (%)

Table 8.1.2.b - Electricity Generation by Source (%)

GERAÇÃO ENERGIA ELÉTRICA POR FONTE*	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2020/2019 Δ %	ELECTRICITY GENERATION BY SOURCE (%) *
RENOVÁVEL	49,2%	60,3%	59,3%	60,8%	54,8%	45,9%	38,3%	31,3%	33,4%	34,9%	43,3%	42,0%	47,9%	13,9%	RENEWABLE
Hidráulica	24,1%	34,3%	32,3%	34,1%	30,0%	25,5%	19,4%	10,7%	12,6%	13,7%	24,4%	19,7%	28,8%	46,6%	Hydraulics
CGH**															CGH **
PCH	4,1%	11,6%	11,5%	12,5%	10,7%	9,5%	6,8%	3,7%	4,3%	4,3%	9,3%	6,6%	9,9%	50,3%	PCH
UHE	20,0%	22,6%	20,9%	21,6%	19,2%	15,9%	12,6%	7,0%	8,3%	9,4%	15,1%	13,1%	18,9%	44,7%	UHE
Térmica Renovável	25,1%	25,3%	25,5%	24,9%	23,5%	19,4%	18,3%	20,0%	20,2%	20,5%	19,0%	22,4%	19,1%	-14,8%	Renewable Thermal Plants
Biomassa Cana***	2,0%	1,6%	1,4%	1,5%	1,4%	1,2%	1,0%	0,9%	0,6%	1,0%	1,2%	1,3%	1,1%	-17,1%	Sugar Cane Biomass***
Lixívia	23,1%	23,7%	24,1%	23,4%	22,2%	18,2%	17,3%	19,2%	19,6%	19,6%	17,8%	21,1%	18,0%	-14,7%	Black liquor
NÃO RENOVÁVEL	50,8%	39,7%	40,7%	39,2%	45,2%	54,1%	61,7%	68,7%	66,6%	65,1%	56,7%	58,0%	52,1%	-10,1%	NON-RENEWABLE
Térmicas a Gases de Processo (Aciaria, Coquearia, Alto Fornos)	50,8%	39,7%	40,6%	38,0%	32,6%	23,2%	28,9%	35,6%	40,5%	36,4%	35,3%	36,3%	26,5%	-27,0%	Process Gas Thermal Plants (Aciairia, Coke, Blast Furnace)
Térmica Gás Natural	0,0%	0,0%	0,0%	1,0%	8,1%	19,7%	18,9%	20,9%	21,4%	20,8%	18,6%	21,1%	21,9%	3,8%	Natural Gas Thermoelectric Plants
Térmica Óleo Combustível	0,0%	0,0%	0,0%	0,2%	4,5%	11,2%	13,8%	12,2%	4,7%	7,8%	2,8%	0,5%	3,7%	597,6%	Fuel Oil Thermoelectric Plants
TOTAL GERAÇÃO (SP+PIE+APE)	100,0%	0,0%	TOTAL GENERATION (SP+PIE+APE)												

Em relação a Geração Distribuída (GD) no ES, conforme Lei nº 14.300 de 06/01/2022, ANEEL: O Estado do ES em dezembro de 2020 tinha 5.732 micros e miniusinas fotovoltaicas instaladas, com 77,377MWp de potência instalada, cuja geração de energia não foi catalogada na tabela acima. Essas usinas, com 16% de fator de capacidade, geraram nesse ano em torno de 106,97GWh, o suficiente para atender 33.014 residências, consumindo 270kWh por mês.

In relation to Distributed Generation (GD) in ES, by Law nº. 14,300 of 01/06/2022, ANEEL: The State of ES in December 2020 had 5,732 micro and mini photovoltaic plants installed, with 77.377MWp of installed power, whose energy generation was not listed in the table above. These plants, with a 16% capacity factor, generated around 106.97GWh this year, enough to serve 33,014 homes, consuming 270kWh per month.

8.2 - Consumo de Energia Elétrica no Espírito Santo

Na tabela 8.2.1 são apresentados os dados de consumo de eletricidade do ano 2008 a 2020 no Estado. Esses valores contabilizam o consumo da rede e o de geração própria. Observa-se em 2020 uma diminuição no consumo total de **3,0%** em relação a 2019.

O consumo industrial, resultante da autoprodução, recuou **9,0%** em relação ao ano anterior. Já o industrial (cativo + livre) cresceu **1,7%**. Também foi observado incremento de consumo no setor residencial que variou em **1,2%** de 2019 para 2020.

8.2 - Consumption of Electric Energy in the Espírito Santo

The table 8.2.1 shows electricity consumption data from 2008 to 2020 in the state. These values account for grid consumption and own generation. In 2020, there was a decrease in total consumption of **3.0%** compared to 2019.

The industrial consumption, resulting from self-production, fell by **9.0%** in relation to the previous year. The industrial sector (captive + free) grew **1.7%**. An increase in consumption in the residential sector was also observed, which varied by **1.2%** from 2019 to 2020.

Tabela 8.2.1 - Consumo Final de Eletricidade por Setor de Atividade - Valores em GWh

Table 8.2.1 - Final Consumption of Electricity by Sector of Activity - Values in GWh

Setor de Atividade	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2020/2019 Δ %	Activity Sector
SETOR ENERGÉTICO	512,5	473,0	460,9	447,9	451,5	617,3	483,2	565,5	461,7	475,9	501,7	481,6	478,5	-0,6%	ENERGETIC SECTOR
PÚBLICO	610,0	627,1	649,8	654,4	697,3	715,3	741,8	831,4	858,9	865,2	917,7	930,5	868,8	-6,6%	PUBLIC
AGROPECUÁRIO	631,0	643,1	707,0	700,2	762,9	851,1	886,5	1.034,2	966,2	925,6	936,2	1.041,7	1.015,6	-2,5%	AGRICULTURE AND LIVESTOCK
COMERCIAL (Cativo + Livre)	1.306,5	1.342,0	1.411,2	1.472,9	1.619,2	1.707,0	1.804,5	1.847,4	1.788,3	1.752,2	1.757,9	1.768,3	1.625,8	-8,1%	COMMERCIAL (Captive + Free)
RESIDENCIAL	1.676,9	1.808,2	1.913,6	1.968,6	2.071,4	2.212,9	2.361,9	2.391,3	2.387,7	2.345,5	2.434,7	2.621,4	2.654,0	1,2%	RESIDENTIAL
INDUSTRIAL (Cativo + Livre)	4.368,5	3.539,2	4.693,7	4.961,5	4.899,0	4.995,3	5.118,1	4.900,7	3.829,0	3.891,6	4.097,9	4.078,5	4.148,2	1,7%	INDUSTRIAL (Captive + Free)
INDUSTRIAL (Autoprodução)*	3.189,3	3.083,5	3.256,7	3.246,7	3.216,3	2.910,1	3.334,4	3.444,6	3.481,3	3.573,1	3.495,2	3.263,7	2.970,0	-9,0%	INDUSTRIAL (Self-production) *
CONSUMO FINAL TOTAL	12.294,7	11.516,0	13.092,9	13.452,2	13.717,7	14.009,0	14.730,3	15.015,1	13.773,1	13.829,1	14.141,2	14.185,7	13.761,0	-3,0%	TOTAL FINAL CONSUMPTION

* Consumo do resultado de geração própria (autoprodução). * Consumption of the result of own generation (self-production).

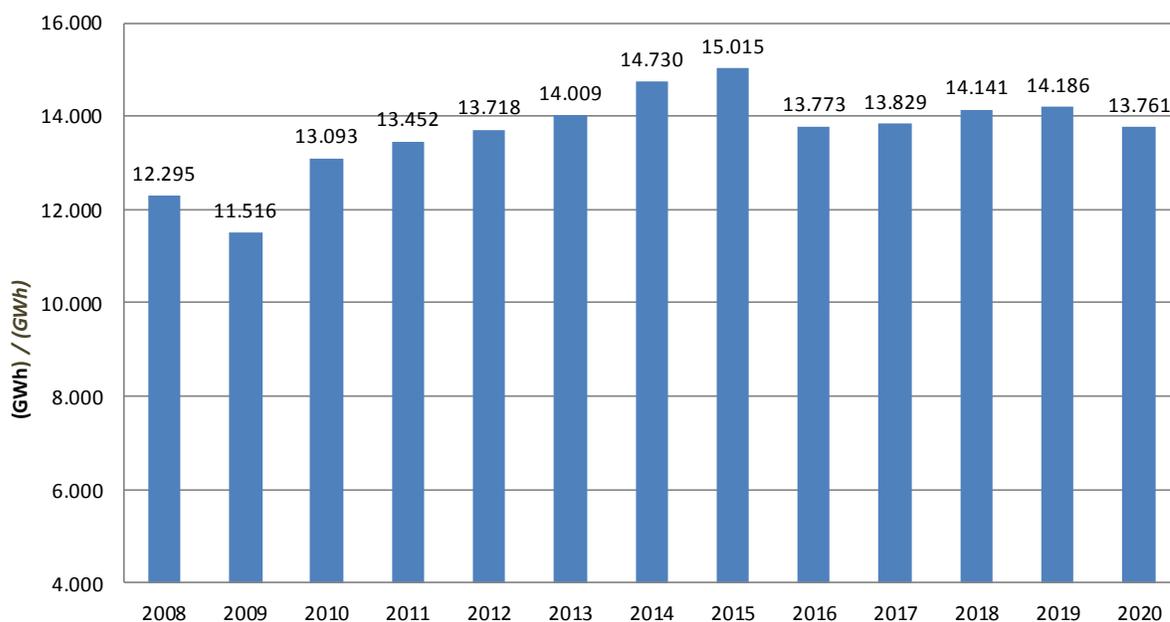
Nota: Setor Energético inclui consumo de eletricidade nas instalações de geração. Note: Energy Sector includes electricity consumption in generation facilities.

Fonte: Empresas e instituições do Setor. Adaptado pela Arsp. Source: Companies in the Sector. Adaptation by ARSP.

Fonte: Empresas e instituições do Setor. Adaptado pela Arsp. Source: Companies in the Sector. Adaptation by ARSP.

Gráfico 8.2.1 - Evolução do Consumo Final de Energia Elétrica no Espírito Santo* - Valores em GWh

Graph 8.2.1 - Evolution of the Final Consumption of Electric Energy in Espírito Santo * - Values in GWh



*Inclui consumo resultante de autoprodução.

* Includes consumption resulting from self-production.

Fonte: Empresas e instituições do Setor. Adaptado pela Arsp. Source: Companies in the Sector. Adaptation by ARSP.

O gráfico 8.2.1 traz o consumo final de energia elétrica no Estado por ano e o 8.2.2 informa a evolução desse consumo por setor.

A tabela 8.2.2 informa a evolução do consumo final da energia elétrica distribuída pelas concessionárias, por classe de consumo, do ano 2008 a 2020.

Os gráficos 8.2.3 e 8.2.4 apresentam o percentual de consumo de energia elétrica por classe, em 2011 e 2020. A evolução anual desse consumo por classe e por ano, pode ser observada no gráfico 8.2.5

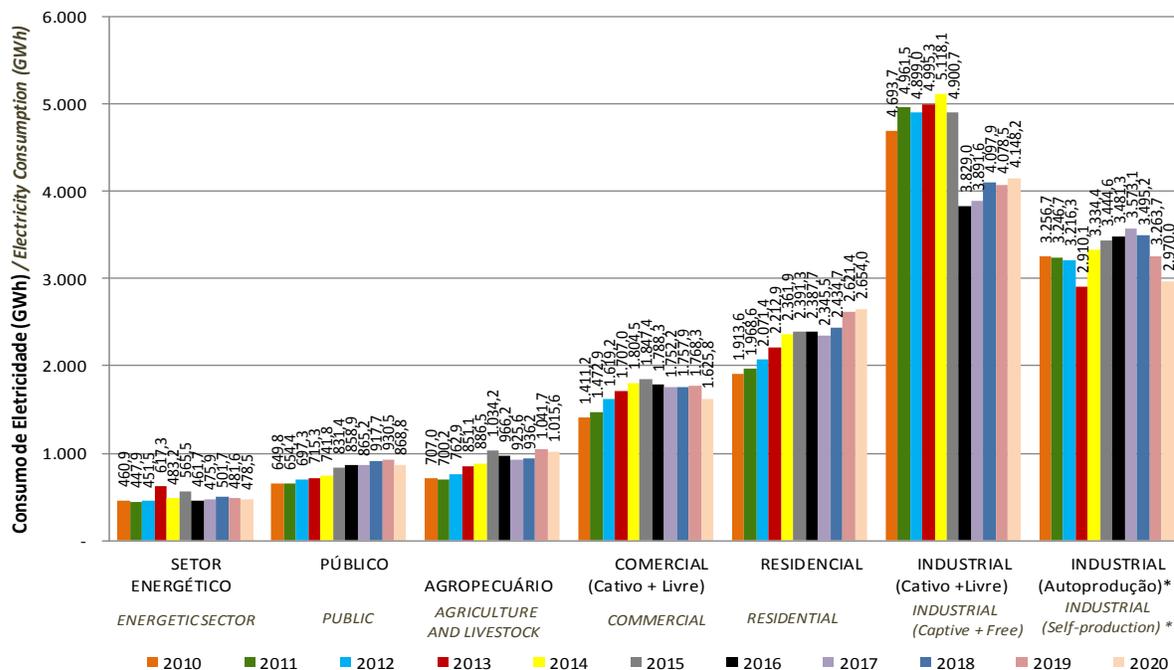
The graph 8.2.1 shows the final consumption of electric energy in the State by year and the 8.2.2 informs the evolution of this consumption by sector.

The table 8.2.2 informs the evolution of the final consumption of electricity distributed by the concessionaires, by consumption class, from 2008 to 2020.

Graphs 8.2.3 and 8.2.4 show the percentage of electricity consumption by class, in 2011 and 2020. The annual evolution of this consumption by class and per year can be seen in graph 8.2.5.

Gráfico 8.2.2 – Evolução do Consumo Final de Energia Elétrica no ES por Setor – Valores em GWh

Graph 8.2.2 – Evolution of the Final Consumption of Electric Energy in the ES by Sector – Values in GWh



* Consumo do resultado de geração própria (autoprodução). * Consumption of the result of own generation (self-production).

** Setor Energético inclui consumo de eletricidade nas instalações de geração. ** Energy Sector includes electricity consumption in generation facilities.

Fonte: Empresas e instituições do Setor. Adaptado pela Arsp. Source: Companies in the Sector. Adaptation by ARSP.

Tabela 8.2.2 - Consumo Final de Energia Elétrica Distribuída* - Valores por Classe em GWh

Table 8.2.2 - Final Consumption of Distributed Electric Energy* - Values per Sector in GWh

CLASSE	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2020/2019 Δ %	CLASS
INDUSTRIAL	4.368,5	3.539,2	4.693,7	4.961,5	4.899,0	4.995,3	5.118,1	4.900,7	3.829,0	3.891,6	4.097,9	4.078,5	4.148,2	1,7%	INDUSTRIAL
RESIDENCIAL	1.676,9	1.808,2	1.913,6	1.968,5	2.071,4	2.212,9	2.361,9	2.391,3	2.387,7	2.345,5	2.434,7	2.623,9	2.654,0	1,1%	RESIDENCIAL
COMERCIAL	1.306,5	1.342,0	1.411,2	1.472,9	1.619,2	1.707,0	1.804,5	1.847,4	1.788,3	1.752,2	1.755,0	1.769,5	1.625,8	-8,1%	COMMERCIAL
AGROPECUÁRIO	631,0	643,1	707,0	700,2	762,9	851,1	886,5	1.034,2	966,2	925,6	936,2	1.048,5	1.015,6	-3,1%	AGRICULTURE AND LIVESTOCK
PODER PÚBLICO	203,8	223,1	232,6	237,4	259,3	271,0	279,9	295,9	284,9	270,4	288,0	302,7	241,7	-20,1%	PUBLIC POWER
ILUMINAÇÃO PÚBLICA	228,9	230,1	233,0	238,5	249,5	254,4	256,5	336,7	377,1	400,3	434,0	424,0	415,5	-2,0%	STREET LIGHTING
SERVIÇO PÚBLICO	177,3	173,9	184,2	178,4	188,4	189,9	205,5	198,7	196,9	194,5	195,7	204,7	211,5	3,4%	PUBLIC SERVICE
CONSUMO PRÓPRIO	8,6	9,7	9,9	9,3	9,4	10,1	9,0	8,9	8,5	8,2	8,3	8,5	7,5	-11,2%	OWN CONSUMPTION
TOTAL GERAL	8.602	7.969	9.385	9.767	10.059	10.492	10.922	11.014	9.839	9.788	10.150	10.460	10.320	-1,3%	TOTAL

* Energia elétrica (cativo + livre) fornecida pelas Concessionárias de energia no Estado do ES, EDP ES e ELFSM. * Electricity (captive + free) supplied by the Energy Concessionaires in the State of ES, EDP ES and ELFSM.

Nota: Não inclui o consumo com a origem na autoprodução e as perdas (técnicas + comerciais). Note: Does not include source consumption in self-production and losses (technical + commercial).

Fonte: Concessionárias de Energia no Estado do Espírito Santo, EDP ES e ELFSM. Adaptado pela ARSP.

Source: Energy Concessionaires in the State of Espírito Santo, EDP ES and ELFSM. Adapted by ARSP.

Gráfico 8.2.3 - Energia Elétrica Distribuída por Classe em 2011 - Valores em porcentagem
Graph 8.2.3 - Electricity Distributed by Class in 2011 - Values in percentage

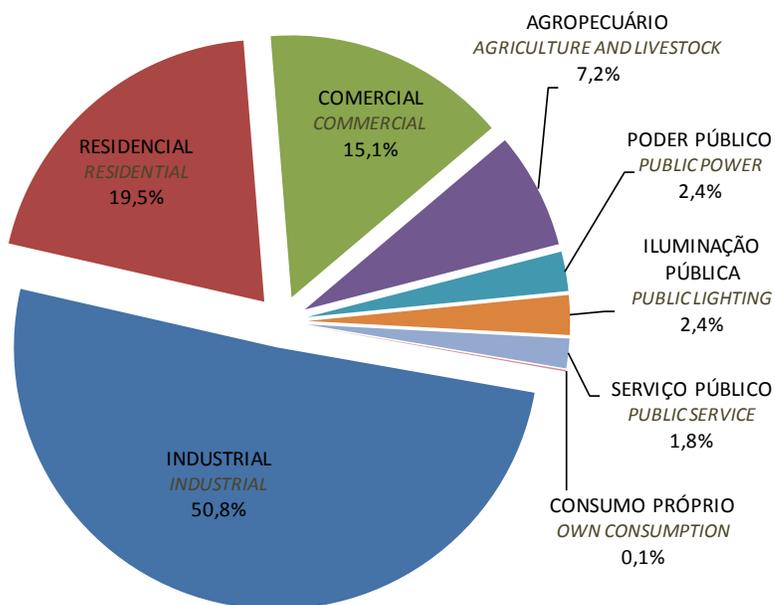


Gráfico 8.2.4 - Energia Elétrica Distribuída por Classe em 2020 - Valores em porcentagem
Graph 8.2.4 - Electricity Distributed by Class in 2020 - Values in percentage

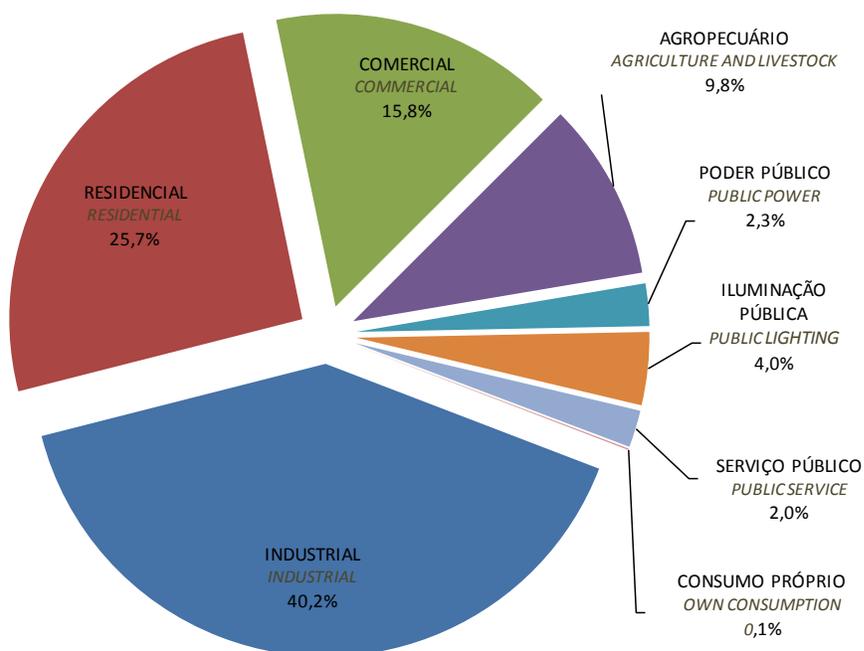
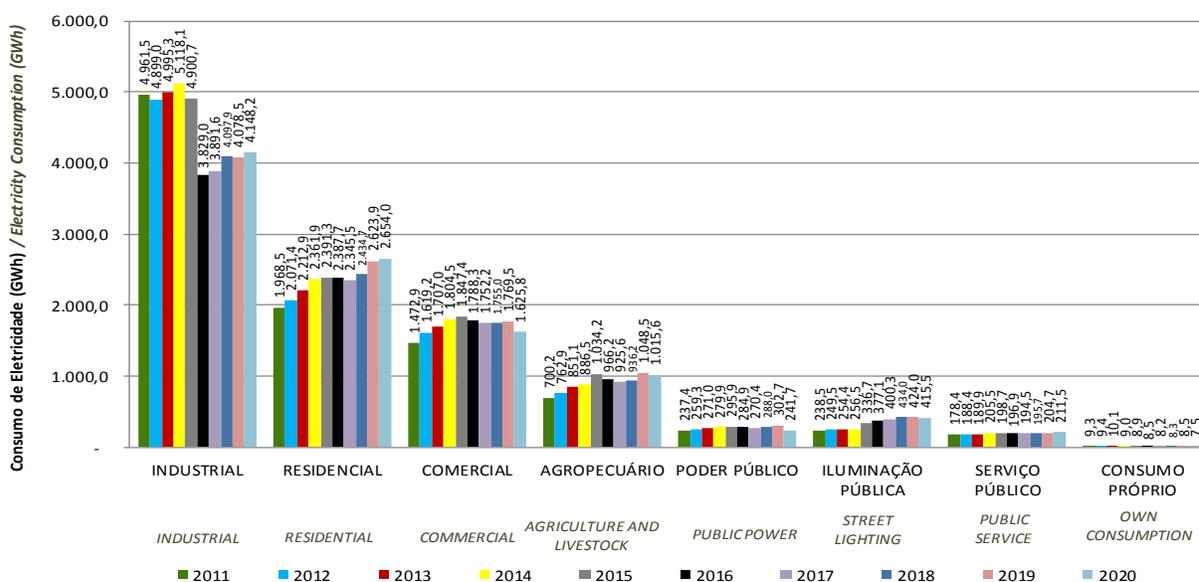


Gráfico 8.2.5 - Evolução do Consumo da Energia Elétrica Distribuída - Valores em GWh
Graph 8.2.5 - Evolution of Electricity Consumption Distributed - Values in GWh



Nota: Energia elétrica (cativo + livre) fornecida pelas Concessionárias do Estado.
 Não inclui consumo de origem em autoprodução e as perdas (técnicas + comerciais).
 Note: Electricity (captive + free) provided by state Concessionaires.
 Does not include source consumption in self-production and losses (technical + commercial).

8.3 - Consumo de Energia Elétrica nos Municípios

A tabela 8.3.1 apresenta a evolução do consumo de energia elétrica por município. Em 2020, destaca-se o município da Serra, cujo crescimento no consumo de energia elétrica foi de **14,5%**, seguido de Aracruz, com incremento no consumo de **9,6%** e Cariacica com **9,5%**. A principal redução se deu em Vitória, com menos **25,7%** no ano de 2020, comparado com 2019.

No total do Estado, em 2020, houve uma redução de **5,0%** no consumo municipal.

8.3 - Consumption of Electric Energy in Municipalities

The table 8.3.1 shows the evolution of electricity consumption by municipality. In 2020, the municipality of Serra stands out, whose growth in electricity consumption was **14.5%**, followed by Aracruz, with an increase in consumption of **9.6%** and Cariacica with **9.5%**. The main reduction took place in Vitória, with **25.7%** less in 2020, compared to 2019.

In the state as a whole, in 2020, there was a **5.0%** reduction in municipal consumption.

Tabela 8.3.1 - Consumo Final de Energia Elétrica por Município* - Valores em GWh

Table 8.3.1 - Final Consumption of Electric Energy by Municipality - Values in GWh*

MUNICÍPIO	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Δ% 2020/2019	MUNICIPALITY
VITORIA	2.517	2.584	2.530	2.330	2.599	2.667	2.659	2.696	2.892	2.695	2.003	-25,7%	VITÓRIA
SERRA	744	819	925	1.184	1.035	958	933	999	1.096	1.203	1.377	14,5%	SERRA
VILA VELHA	732	754	801	844	888	900	877	868	890	953	915	-4,0%	VILA VELHA
CARIACICA	578	635	648	701	652	626	608	595	631	678	742	9,5%	CARIACICA
ARACRUZ	652	688	726	740	732	691	637	618	552	593	650	9,6%	ARACRUZ
CACHOEIRO DE ITAPEMIRIM	676	707	673	664	674	651	679	647	641	600	570	-5,0%	CACHOEIRO DE ITAPEMIRIM
LINHARES	296	320	346	399	434	466	439	442	435	489	479	-2,0%	LINHARES
COLATINA	213	215	230	246	265	273	269	267	273	274	266	-3,0%	COLATINA
DEMAIS MUNICÍPIOS	2.977	3.044	3.180	3.383	3.643	3.781	2.739	2.656	2.742	2.977	2.936	-1,4%	OTHER MUNICIPALITIES
TOTAL GERAL	9.385	9.767	10.059	10.492	10.922	11.014	9.839	9.788	10.153	10.460	9.938	-5,0%	<i>Total</i>

* Consumo de eletricidade (cativo + livre) fornecido pelas concessionárias de energia do Estado. Não inclui consumo de origem em autoprodução e as perdas (técnicas + comerciais).

* Electricity consumption (captive + free) provided by the state power consortia. Does not include source consumption in self-production and losses (technical + commercial).

Fonte: Concessionárias de Energia no Estado do Espírito Santo, EDP ES e ELFSM. Adaptado pela ARSP.

Source: Energy Concessionaires in the State of Espírito Santo, EDP ES and ELFSM. Adapted by ARSP.

O gráfico 8.3.1 apresenta a representatividade dos maiores consumidores de energia elétrica a nível municipal em 2020.

Nos gráficos 8.3.2 e 8.3.3 é possível observar a evolução do consumo dos maiores municípios consumidores de energia elétrica no ES, apresentados em Gigawatt-hora (GWh) e em termos percentuais (%) respectivamente.

The graph 8.3.1 shows the representation of the largest consumers of electric energy at the municipal level in 2020.

In the graphs 8.3.2 and 8.3.3 it is possible to observe the evolution of consumption of the largest municipalities consuming electricity in ES, presented in Gigawatt-hour (GWh) and in percentage terms (%), respectively.

Gráfico 8.3.1 - Os 8 Maiores Municípios Consumidores de Energia Elétrica Distribuída em 2020 (%)

Graph 8.3.1 - The 8 Largest Municipalities Consumers of Distributed Electric Power in 2020 (%)

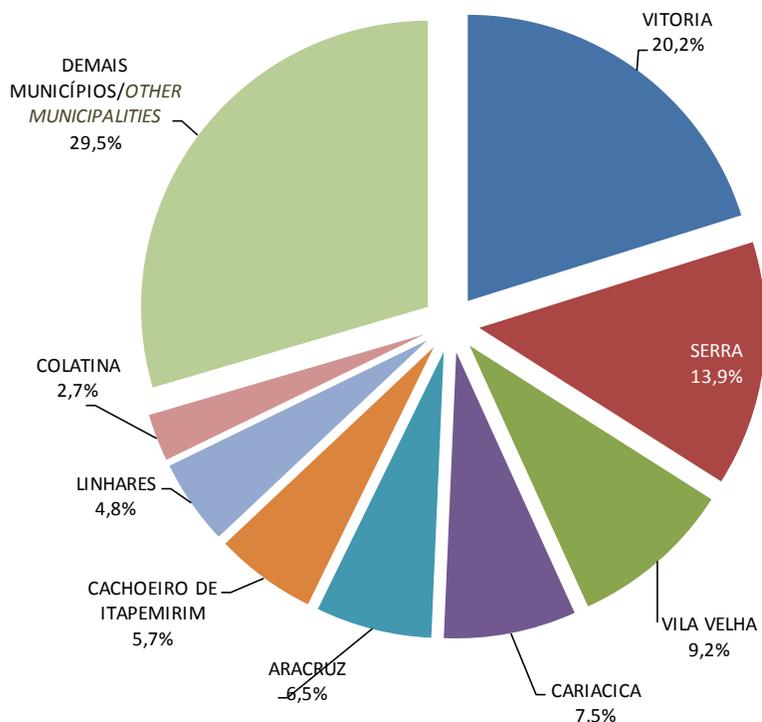


Gráfico 8.3.2 - Evolução do consumo dos maiores municípios consumidores de energia elétrica – Valores em GWh

Graph 8.3.2 - Evolution of the consumption of the largest municipalities consuming electric energy - GWh values

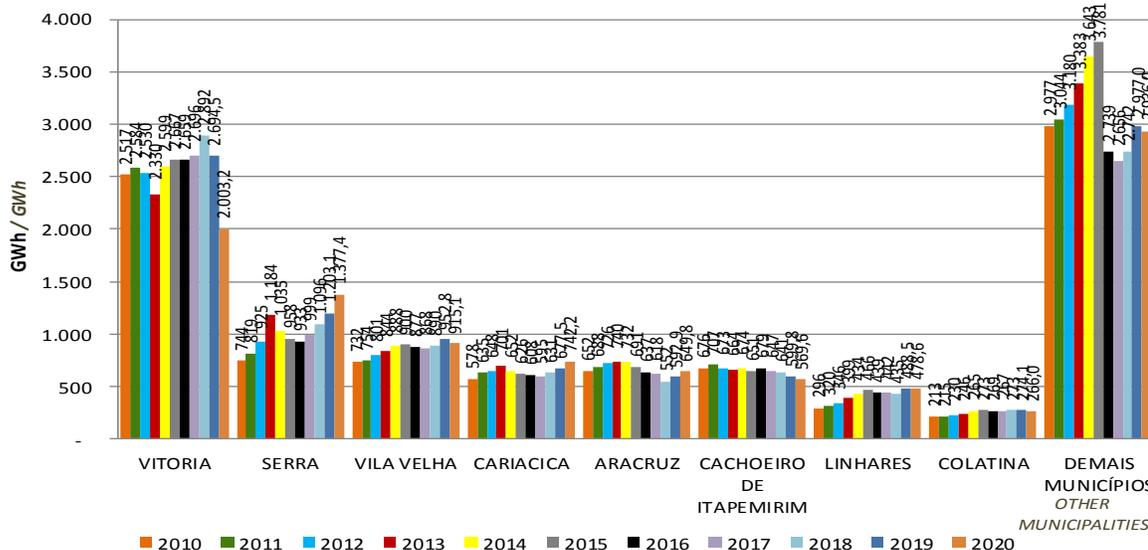
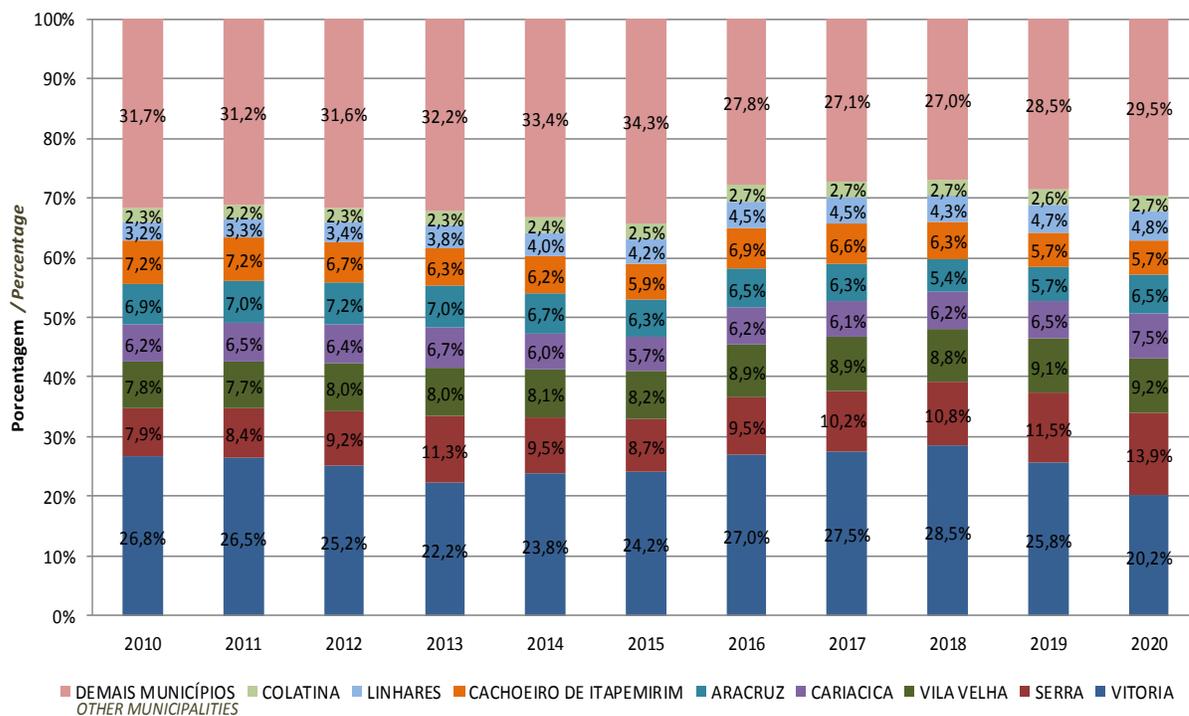


Gráfico 8.3.3 - Evolução do consumo dos maiores municípios consumidores de energia elétrica (%)

Graph 8.3.3 - Evolution of the consumption of the largest municipalities consuming electric energy State (%)



8.4 – Energia Elétrica Ofertada no Espírito Santo

A tabela 8.4.1 apresenta o total da Energia Elétrica Ofertada no Espírito Santo ao longo dos anos.

Em 2020 houve uma redução de **6,6%** em relação a 2019 na oferta da rede.

Considerando dados da rede mais a oferta de autoprodução, o decréscimo no ano foi de **6,9%**.

8.4 - Electricity Offered in Espírito Santo

The table 8.4.1 presents the total Electricity Offered in Espírito Santo over the years.

In 2020 there was a reduction of **6.6%** in relation to 2019 in the network offer.

Considering network data plus the self-production supply, the decrease in the year was **6.9%**.

Tabela 8.4.1 - Energia Elétrica Ofertada Total: Rede e Autoprodução (MWh)

Table 8.4.1 - Total Electricity Offered: Network and Self-production (MWh)

MWh	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2020/2019 Δ %	MWh
OFERTA INTERNA TOTAL (REDE)	9.527.570	10.965.984	11.169.688	11.398.822	11.517.278	12.706.927	12.772.964	11.489.112	11.227.581	11.517.470	11.621.028	10.856.423	-6,58%	TOTAL ENERGY SUPPLY (GRID)
OFERTA INTERNA TOTAL (REDE+APE)	13.074.943	14.673.469	14.849.498	15.042.466	14.846.973	16.488.096	16.740.108	15.398.729	15.238.522	15.481.536	15.337.541	14.273.826	-6,94%	TOTAL ENERGY SUPPLY (GRID + APE)

De acordo com o gráfico 8.4.1, considerando somente dados da rede, em 2010 no ES, a importação representava cerca de **80%** do suprimento interno de energia elétrica.

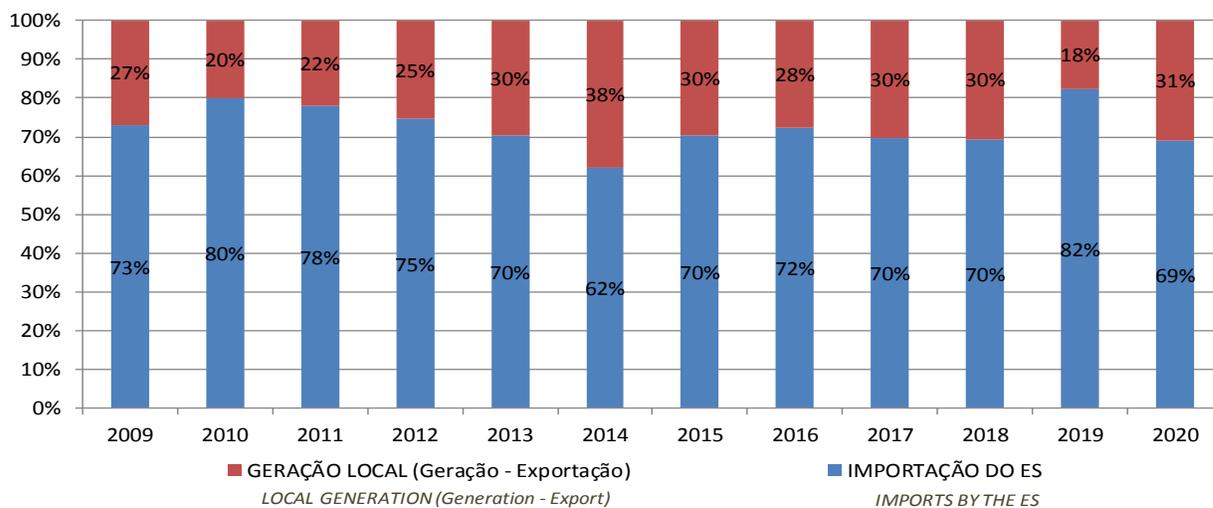
Em 2014, passou para **62%**, resultado da geração das térmicas locais despachadas a partir de 2012. Em 2019, a importação chegou a representar **82%**, devido principalmente à redução na geração hidrelétrica local e nas térmicas. Em 2020 este percentual reduziu a **69%**.

According to the graph 8.4.1, considering only grid data, in 2010 in the ES, the imports represented around **80%** of domestic electricity supply.

In 2014, it rose to **62%**, as a result of the generation of local thermal plants dispatched from 2012 onwards. In 2019, imports reached **82%**, mainly due to the reduction in local hydroelectric generation and in thermal plants. In 2020 this percentage has reduced to **69%**.

Gráfico 8.4.1 – Energia Elétrica Distribuída pelas Concessionárias* – Importação x Geração Local (%)

Graph 8.4.1 - Electricity Distributed by Concessionaires* - Import X Local Generation (%)



Fontes: * EDP Espírito Santo e Empresa Luz e Força Santa Maria ELFSM. Nota: Inclui perdas (técnicas + comerciais).
Sources: * EDP Espírito Santo e Empresa Luz e Força Santa Maria. Note: Includes losses (technical + commercial).

O gráfico 8.4.2 apresenta os mesmos dados do gráfico anterior, considerando a autoprodução.

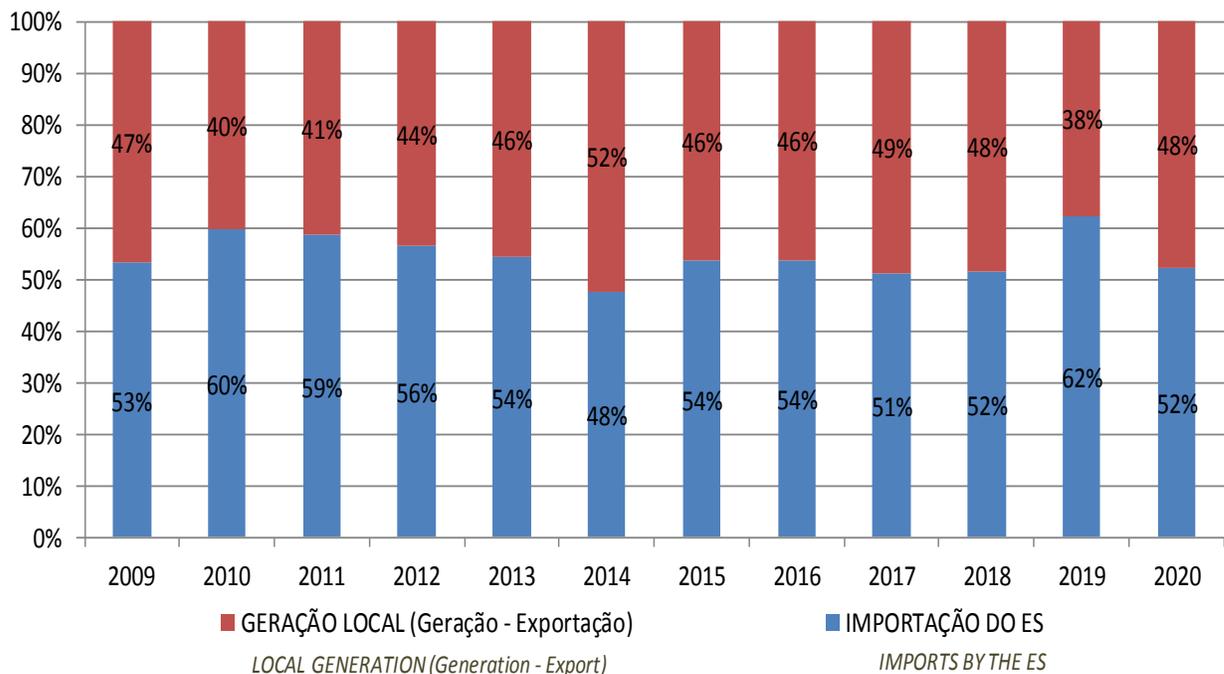
Levando em conta a autoprodução de energia elétrica, a importação em 2020 alcançou **52%**, uma redução de **10%** quando comparado a 2019.

The graph 8.4.2 presents the same data as the previous graph, considering self-production.

*Taking into account the self-production of electricity, imports in 2020 came to **52%**, a reduction of **10%** when compared to 2019.*

Gráfico 8.4.2 - Energia Elétrica Consumida no ES Importação X Geração Local (%)*

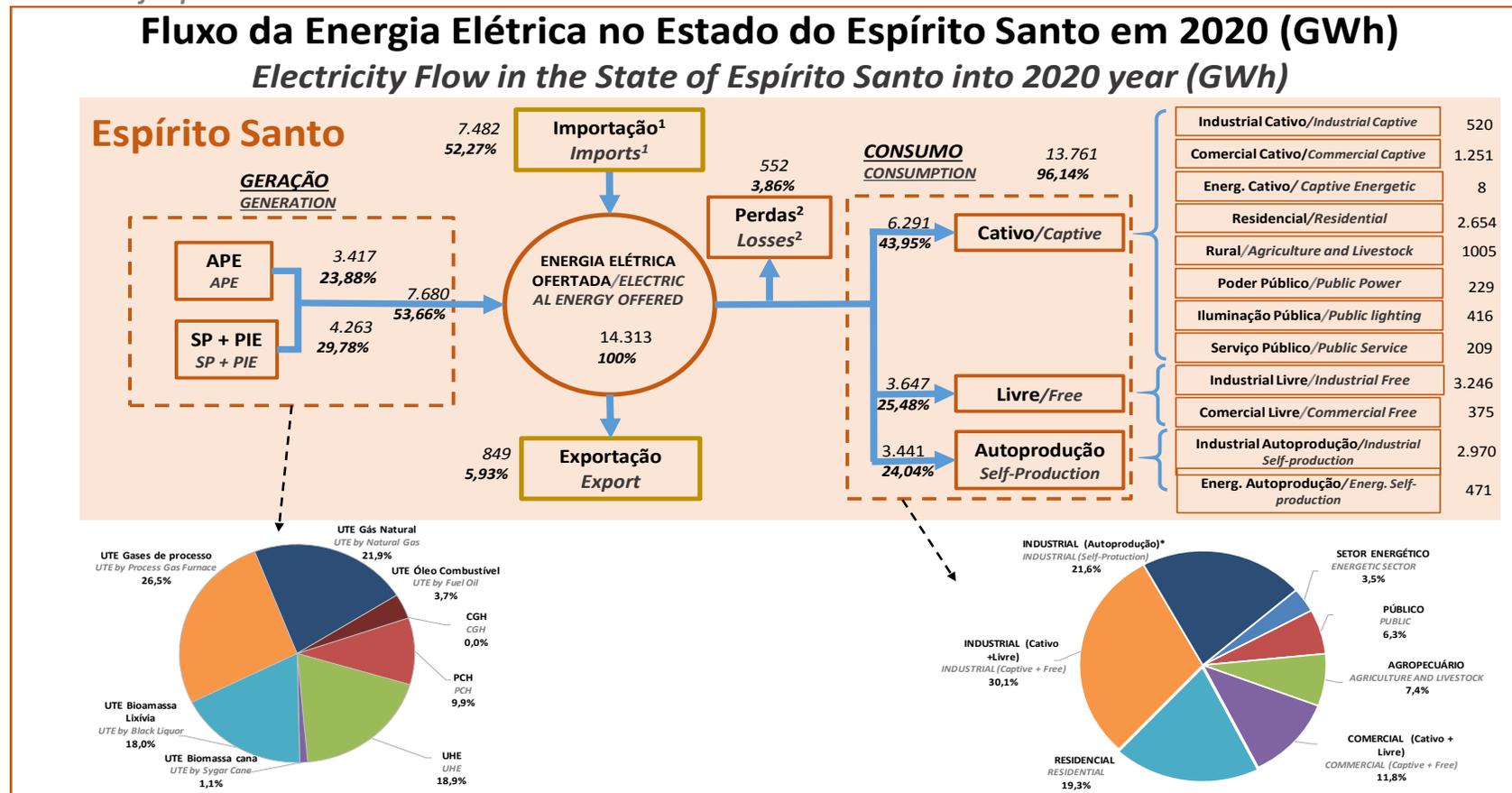
*Graph 8.4.2 - Electricity consumed in ES - Import x Local Generation (%) **



*Inclui autoprodução e perdas (técnicas + comerciais).

* Includes self-production and losses (technical + commercial).

8.5 - Diagrama de Fluxo de Energia Elétrica no Estado do Espírito Santo em 2020 / Flow Diagram of Electric Power in the State of Espírito Santo at 2020



APE: Autoprodutor de Energia Elétrica. SP: Serviço Público de Produção de Energia. PIE: Produtor Independente de Energia. APE: Self-Producer of Electric Energy. SP: Public Energy Production Service. PIE: Independent Power Producer.

Notas/ Notes: 1 - Considerando 100% da geração pela UTE Viana consumida no Espírito Santo. 1 - Considering that 100% of Viana UTE generation is consumed in the Espírito Santo. 2 – Consideram-se perdas técnicas, comerciais e ajustes. 2 - Consider technical and commercial losses, and adjustments.

9.3 - Balanço Energético Consolidado de 2010 (10³ tep) / Consolidated Energetic Balance 2011 (10³ toe)

FONTES ENERGÉTICAS / SOURCES OF ENERGY	FONTES DE ENERGIA PRIMÁRIA / PRIMARY SOURCES OF ENERGY																	FONTES DE ENERGIA SECUNDÁRIA / SECONDARY SOURCES OF ENERGY																ENERGIA SECUNDÁRIA TOTAL / TOTAL SECONDARY ENERGY	TOTAL / TOTAL			
	PETRÓLEO OIL	GN LÍQUIDO NATURAL GAS	GN SECO DRY NATURAL GAS	GÁS NATURAL NATURAL GAS	CARVÃO ANTRACÍTO COAL	CARVÃO METALÚRGICO METALLURGICAL COAL	LENHA BARK LOGS	ENERGIA HIDRÁULICA HYDRAULIC ENERGY	LENHA/CAVAC OIBRESÇOS DE MADEIRA FIRE WOOD	CALDO/BIOLÍM (BIO) WOOD	BAGAÇO/BAGASSE	MELAÇO/MOLASSES	TOTAL PRODUTOS DA CANA TOTAL SUGAR CANE PRODUCTS	OUTRAS FONTES PRIMÁRIAS OTHER PRIMARY SOURCES	ENERGIA PRIMÁRIA TOTAL / TOTAL PRIMARY ENERGY	ÓLEO DIESEL DIESEL OIL	ÓLEO COMBUSTÍVEL FUEL OIL	GASOLINA GASOLINE	C4/C5	GLP/LPG	NAFTA NAPIHTH	QUEROSENE KEROSENE	GÁS DE COQUE/A ACARA E ALTO Forno L COKE OVEN GAS	COQUE DE CARVÃO MINERAL CO AL COKE	ELETRICIDADE ELECTRICITY	CARVÃO VEGETAL CHARCOAL	ÁLCOOL ETÍLICO ANDRIM WASH ALCOHOL	ÁLCOOL ETÍLICO MANTADO FORS ED ETIM ALCOHOL	ÁLCOOL ETÍLICO TOTAL ALCOHOL TOTAL	OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO OTHER PETROLEUM PRODUCTS	PRODUTOS NÃO ENERGÉTICOS DE PETRÓLEO NON-ENERGETIC OIL PRODUCTS	ALCANTRÃO TARS	ENERGIA SECUNDÁRIA TOTAL / TOTAL SECONDARY ENERGY					
FLUXO ENERGÉTICO (mil TEP) / ENERGETIC FLOW (thousand TOE)																																						
PRODUÇÃO / PRODUCTION	11.324,5	2.682,1	0,0	2.682,1	0,0	0,0	1.027,2	179,6	199,9	157,8	208,7	0,0	366,5	9,0	15.788,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IMPORTAÇÃO / IMPORTS	0,0	0,0	0,0	0,0	328,4	3.512,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3.841,1	849,7	170,5	396,9	0,0	119,3	0,0	44,4	0,0	0,0	-19,6	0,0	754,2	0,0	34,4	0,0	34,4	224,9	71,3	0,0	2.665,7	6.506,7		
VARIAÇÃO DE ESTOQUES / STOCK VARIATION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	164,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	164,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-19,6	144,8			
OFERTA TOTAL / TOTAL SUPPLY	11.324,5	2.682,1	0,0	2.682,1	328,4	3.677,0	1.027,2	179,6	199,9	157,8	208,7	0,0	366,5	9,0	19.794,2	849,7	170,5	396,9	0,0	119,3	0,0	44,4	0,0	-19,6	754,2	34,4	0,0	34,4	224,9	71,3	0,0	2.646,1	22.440,3					
EXPORTAÇÃO / EXPORTS	-11.324,5	0,0	884,8	-884,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-12.209,3	0,0	0,0	-51,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-593,1	-15,9	0,0	0,0	-3,2	-3,2	0,0	0,0	0,0	-663,5	-12.872,8				
NÃO-APROVEITADA / NON-UTILIZED	0,0	-419,1	0,0	-419,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-419,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-419,1				
REINJEÇÃO / REINJECTION	0,0	-126,0	0,0	-126,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-126,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-126,0			
OFERTA INTERNA BRUTA / GROSS DOMESTIC SUPPLY	0,0	2.137,0	884,8	1.252,2	328,4	3.677,0	1.027,2	179,6	199,9	157,8	208,7	0,0	366,5	9,0	7.039,8	849,7	170,5	396,9	-51,3	119,3	0,0	44,4	0,0	-612,7	738,3	0,0	34,4	-3,2	31,2	224,9	71,3	0,0	1.982,6	9.022,4				
TOTAL TRANSFORMAÇÃO / TOTAL TRANSFORMATION	0,0	-1.738,7	1.551,5	-247,2	0,0	-3.075,5	-1.027,2	-179,6	-199,9	-112,4	-18,6	0,0	-131,0	-9,0	-4.869,5	-0,2	-4,5	0,0	51,3	28,7	0,0	0,0	0,0	224,6	1.738,0	531,4	0,0	50,8	47,0	97,8	-222,2	0,0	38,8	2.503,6	-2.365,9			
PLANTAS DE GÁS NATURAL / NATURAL GAS PLANTS	0,0	-1.738,7	1.551,5	-235,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-235,0	0,0	0,0	0,0	51,3	28,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,0	-155,0			
COQUELIAS - ALTOS FORNOS / COKE PLANTS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-3.030,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-3.030,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	334,0	2.114,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,1	2.500,4	-530,1			
CENTRAIS ELÉTRICAS DE SERVIÇO PÚBLICO / PUBLIC SERVICES POWER PLANTS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-5,0	-64,4	-179,6	-12,5	0,0	-1,9	0,0	-1,9	-0,6	-263,9	-0,2	-1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-12,1	-39,3	212,6	0,0	0,0	0,0	0,0	-24,5	0,0	-1,5	133,8	-130,1			
CENTRAIS ELÉTRICAS AUTOPRODUTORAS / SELF-PRODUCERS POWER PLANTS	0,0	0,0	-12,2	-12,2	0,0	-40,0	-962,8	0,0	-187,4	0,0	-16,8	0,0	-16,8	-8,4	-1.227,6	0,0	-3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-97,4	-317,0	318,8	0,0	0,0	0,0	-197,7	0,0	-11,8	-308,4	-1.536,0				
CARVOARIAS / CHARCOAL POWER PLANTS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
DESTILARIAS / DISTILLERIES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-112,4	0,0	-112,4	0,0	-112,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,8	47,0	97,8	0,0	0,0	0,0	97,8	-14,6					
OUTRAS TRANSFORMAÇÕES / OTHER TRANSFORMATIONS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
PERDAS NA DISTRIBUIÇÃO E ARMAZENAGEM / LOSSES IN DISTRIBUTION AND STORAGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-137,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-137,4					
CONSUMO FINAL / FINAL CONSUMPTION	0,0	332,8	668,3	1.001,1	328,4	601,4	0,0	0,0	0,0	45,4	190,1	0,0	235,5	0,0	2.166,4	849,5	166,0	396,9	0,0	148,0	0,0	44,4	224,6	1.145,3	1.126,0	0,0	85,2	43,7	128,9	2,7	71,3	38,8	4.342,5	6.508,9				
CONSUMO FINAL NÃO ENERGÉTICO / FINAL NON-ENERGETIC CONSUMPTION	0,0	0,0	14,3	14,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71,3	0,0	71,3	85,6				
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO / ENERGETIC FINAL CONSUMPTION	0,0	332,8	654,0	986,8	328,4	601,4	0,0	0,0	0,0	45,4	190,1	0,0	235,5	0,0	2.152,1	849,5	166,0	396,9	0,0	148,0	0,0	44,4	224,6	1.145,3	1.126,0	0,0	85,2	43,7	128,9	2,7	0,0	38,8	4.271,2	6.423,3				
SETOR ENERGÉTICO / ENERGETIC SECTOR	0,0	332,8	0,0	332,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	140,3	0,0	140,3	0,0	473,2	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,3	517,4				
RESIDENCIAL / RESIDENTIAL	0,0	0,0	1,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	133,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	164,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	298,4	299,8			
COMERCIAL / COMMERCIAL	0,0	0,0	1,8	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	8,0	0,0	0,0	0,0	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	121,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	131,9	133,7			
PÚBLICO / PUBLIC	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,1	57,3			
AGROPECUÁRIO / AGRICULTURAL AND LIVESTOCK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,9				
TRANSPORTES - TOTAL / TRANSPORTATION - TOTAL	0,0	0,0	30,0	30,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	667,0	0,0	396,9	0,0	0,3	0,0	44,4	0,0	0,0	0,0	0,0	85,2	43,7	128,9	0,0	0,0	0,0	0,0	1.237,6	1.267,6			
RODOVIÁRIO / HIGHWAYS	0,0	0,0	30,0	30,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	557,1	0,0	396,8	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	85,2	43,7	128,9	0,0	0,0	0,0	0,0	1.083,1	1.113,2			
FERROVIÁRIO / RAILROADS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	107,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	107,1	107,1			
AÉREO / AIRWAYS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	44,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,5	44,5			
HIDROVIÁRIO / WATERWAYS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	2,9				
INDUSTRIAL - TOTAL / INDUSTRIAL - TOTAL	0,0	0,0	620,5	620,5	328,4	601,4	0,0	0,0	0,0	45,4	49,7	0,0	95,2	0,0	1.646,4	97,4	164,9	0,0	0,0	3,4	0,0	0,0	0,0	224,6	1.145,3	683,7	0,0	0,0	0,0	2,7	0,0	38,8	2.360,9	4.006,3				
CEMENTO / CEMENT	0,0	0,0	9,0	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	9,9				
FERRO-GUSA E AÇO / PIG-IRON AND STEEL	0,0	0,0	36,1	36,1	0,0	601,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	637,5	10,3	0,0	0,0	0,0	0,4	0																	

9.14 - Balanço Energético de 2020 (Unidades Comerciais) / Consolidated Energetic Balance 2020 (Commercial Units)

FONTES ENERGÉTICAS / SOURCES OF ENERGY	FONTES DE ENERGIA PRIMÁRIA / PRIMARY SOURCES OF ENERGY																	FONTES DE ENERGIA SECUNDÁRIA / SECONDARY SOURCES OF ENERGY															
	PETRÓLEO OIL	GN ÚMIDO / WET NATURAL GAS	GN SECO / DRY NATURAL GAS	GÁS NATURAL NATURAL GAS	CARVÃO VAPOR / STEAM COAL	CARVÃO METALÚRGICO / METALLURGICAL COAL	LDOVA / BLACK LIQUOR	ENERGIA HIDRÁULICA / HYDRAULIC ENERGY	LENHA/CAVAC ORESÍDIOS DE MADEIRA / FIRE WOOD	CALDO DE CAVAC / GHR CAKE BROTH	BAGAÇO / BAGASSE	MELAÇOS / MOLASSES	TOTAL PRODUTOS DA CANA / TOTAL SUGAR-CANE PRODUCTS	OUTRAS FONTES PRIMARIAS / OTHER PRIMARY SOURCES	ÓLEO DIESEL / DIESEL OIL	ÓLEO COMBUSTÍVEL / FUEL OIL	GASOLINA / GASOLINE	Gás / Gas	GLP / LPG	NAFTA / NAPHTHA	QUEROSENE / KEROSENE	GÁS DE COQUEIRA, ACARÁ E ALTOS FORNOS / COKE GAS	COQUE DE CARVÃO MINERAL / ALCCOKE	ELETRICIDADE / ELECTRICITY	CARVÃO VEGETAL / CHARCOAL	ÁLCOOL ETÍLICO ANDRIM / ANHYDROUS ETHYL ALCOHOL	ÁLCOOL ETÍLICO HIDRATADO / HYDRATED ETHYL ALCOHOL	ÁLCOOL ETÍLICO TOTAL / ETHYL ALCOHOL TOTAL	OUTRAS SECUNDARIAS DE PETRÓLEO / OTHER ENERGETIC OIL SECONDARIES	PRODUTOS NÃO ENERGÉTICOS DE PETRÓLEO / NON ENERGETIC OIL PRODUCTS	ALCATRÃO / TAR		
	m³	10³ m³	10³ m³	10³ m³	t	t	t	MWh	t	t	t	t	t	t	tep (toe)	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	10³ m³	t	MWh	t	m³	m³	m³	m³	m³	m³	
PRODUÇÃO / PRODUCTION	14.372,6	2.322,1	0,0	2.620,3	0,0	0,0	3.458,5	2.214,9	449,8	1.917,1	738,2	0,0	2.655,2	33,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IMPORTAÇÃO / IMPORTS	0,0	0,0	0,0	0,0	294,3	3.931,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1.122,4	77,2	711,2	0,0	0,0	0,0	18,7	0,0	0,0	0,0	7.481,6	0,0	173,2	0,0	173,2	222,8	77,7	0,0	
VARIAÇÃO DE ESTOQUES / STOCK VARIATION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
OFERTA TOTAL / TOTAL SUPPLY	14.372,6	2.322,1	0,0	2.620,3	294,3	4.015,4	3.458,5	2.214,9	449,8	1.917,1	738,2	0,0	2.655,2	33,2	1.122,4	77,2	711,2	0,0	0,0	18,7	0,0	-24,9	7.481,6	0,0	173,2	0,0	173,2	222,8	77,7	0,0	0,0		
EXPORTAÇÃO / EXPORTS	-14.372,6	0,0	-606,6	-606,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-117,7	-142,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-848,5	0,0	1,3	1,3	0,0	0,0	0,0		
NÃO-APROVEITADA / NON-UTILIZED	0,0	-60,7	0,0	-68,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-142,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
REINJEÇÃO / REINJECTION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
OFERTA INTERNA BRUTA / GROSS DOMESTIC SUPPLY	0,0	2.261,4	-606,6	1.945,2	294,3	4.015,4	3.458,5	2.214,9	449,8	1.917,1	738,2	0,0	2.655,2	33,2	1.122,4	77,2	711,2	-117,7	-142,0	18,7	0,0	-38,5	6.633,1	0,0	173,2	1,3	174,5	222,8	77,7	0,0	0,0		
TOTAL TRANSFORMAÇÃO / TOTAL TRANSFORMATION	0,0	-1.633,8	1.081,3	-762,4	0,0	-3.087,9	-3.458,5	-2.214,9	-449,8	-802,0	-82,5	0,0	-884,5	-33,2	-0,3	-65,8	0,0	117,7	416,9	0,0	321,8	1.741,9	7.679,9	0,0	70,9	40,4	111,3	-202,8	0,0	33,9	0,0		
PLANTAS DE GÁS NATURAL / NATURAL GAS PLANTS	0,0	-1.633,8	1.500,6	-343,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	117,7	416,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
COQUEIRAS - ALTOS FORNOS / COKE PLANTS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-3.015,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	470,0	2.219,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,1	0,0	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE SERVIÇO PÚBLICO / PUBLIC SERVICE POWER PLANTS	0,0	0,0	-419,1	-419,1	0,0	0,0	-188,6	-2.214,3	-24,5	0,0	-8,2	0,0	-8,2	-1,8	-0,3	-59,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4.262,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
CENTRAIS ELÉTRICAS AUTOPRODUTORAS / SELF-PRODUCERS POWER PLANTS	0,0	0,0	-0,2	-0,2	0,0	-72,5	-3.269,9	-0,6	-425,3	0,0	-74,3	0,0	-74,3	-31,4	0,0	-6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-148,2	-477,2	3.417,4	0,0	0,0	0,0	0,0	-202,8	0,0	0,0	-6,2	
CARVOARIAS / CHARCOAL POWER PLANTS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
DESTILARIAS / DISTILLERIES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-802,0	0,0	0,0	-802,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,9	40,4	111,3	0,0	0,0	0,0	0,0		
OUTRAS TRANSFORMAÇÕES / OTHER TRANSFORMATIONS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
PERDAS NA DISTRIBUIÇÃO E ARMAZENAGEM / LOSSES IN DISTRIBUTION AND STORAGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-1.524,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
CONSUMO FINAL / FINAL CONSUMPTION	0,0	604,8	474,7	1.157,1	294,3	927,5	0,0	0,0	0,0	1.115,1	655,6	0,0	1.770,7	0,0	1.122,1	114	711,2	0,0	274,9	0,0	18,7	321,8	1.703,4	13.761,0	0,0	244,2	41,7	285,9	20,1	77,7	30,6	0,0	
CONSUMO FINAL NÃO ENERGÉTICO / FINAL NON-ENERGETIC CONSUMPTION	0,0	0,0	13,9	13,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,7	0,0		
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO / ENERGETIC FINAL CONSUMPTION	0,0	604,8	460,8	1.143,2	294,3	927,5	0,0	0,0	0,0	1.115,1	655,6	0,0	1.770,7	0,0	1.122,1	114	711,2	0,0	274,9	0,0	18,7	321,8	1.703,4	13.761,0	0,0	244,2	41,7	285,9	20,1	0,0	30,6	0,0	
SETOR ENERGÉTICO / ENERGETIC SECTOR	0,0	604,8	0,0	682,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	302,7	0,0	302,7	0,0	11,2	0,0	0,0	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	478,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
RESIDENCIAL / RESIDENTIAL	0,0	0,0	5,5	5,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	235,6	0,0	0,0	0,0	0,0	2.654,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
COMERCIAL / COMMERCIAL	0,0	0,0	3,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	0,0	0,0	0,0	20,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1.625,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PÚBLICO / PUBLIC	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	868,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
AGROPECUÁRIO / AGRICULTURAL AND LIVESTOCK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1.015,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TRANSPORTES - TOTAL / TRANSPORTATION - TOTAL	0,0	0,0	44,4	44,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	849,6	2,5	711,2	0,0	0,8	0,0	18,7	0,0	0,0	0,0	0,0	244,2	41,7	285,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
RODOVIÁRIO / HIGHWAYS	0,0	0,0	44,4	44,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	765,2	0,0	710,7	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	244,2	41,7	285,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
FERROVIÁRIO / RAILROADS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
AÉREO / AIRWAYS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	18,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
HIĐROVIÁRIO / WATERWAYS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	2,5	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
INDUSTRIAL - TOTAL / INDUSTRIAL - TOTAL	0,0	0,0	407,9	407,9	294,3	927,5	0,0	0,0	0,0	1.115,1	352,9	0,0	1.468,0	0,0	72,4	8,9	0,0	0,0	17,5	0,0	321,8	1.703,4	7.118,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	0,0	30,6	0,0	0,0	
CEMENTO / CEMENT	0,0	0,0	4,5	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	0,0	0,0	0,0	
FERRO-GUSA E AÇO / IRON-ROW AND STEEL	0,0	0,0	53,4	53,4	0,0	927,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	321,8	1.703,4	2.504,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
FERRO-LIGAS / IRON-ALLOYS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO / MINING AND PELLETIZATION	0,0	0,0	192,1	192,1	294,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,4	0,0	0,0	0,0	0,4															

10 – INFORMAÇÕES COMPLEMENTARES

10.1 - Estrutura Geral do Balanço Energético do Estado do Espírito Santo

Descrição Geral

O Balanço Energético do Estado do Espírito Santo (**BEES 2021**), ano base **2020**, foi elaborado segundo a metodologia adotada no Balanço Energético Nacional (BEN). A metodologia aplicada possibilita a utilização de uma adequada configuração das variáveis físicas específicas do setor energético, sendo realizados os ajustes necessários para as peculiaridades do Estado do Espírito Santo.

A Matriz do Balanço Energético, apresentada abaixo, sintetiza a metodologia aplicada, expressando o balanço das diversas etapas do processo energético: produção, transformação e consumo.

10 – COMPLEMENTARY INFORMATIONS

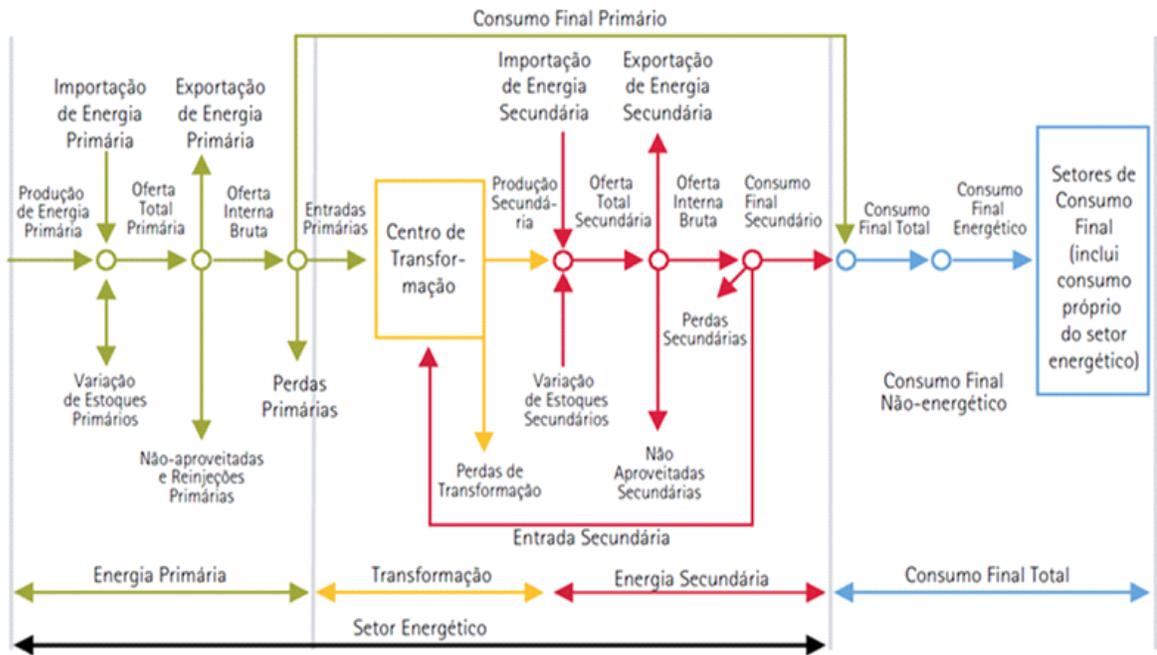
10.1 - General Structure of the Energetic Balance of the State of Espírito Santo

General Description

The Energetic Balance of the State of Espírito Santo (BEES 2021), base year 2020, was prepared according to the methodology adopted in the National Energy Balance (BEN). The applied methodology allows the use of an adequate configuration of the specific physical variables of the energetic sector, being made the necessary adjustments for the peculiarities of the State of Espírito Santo.

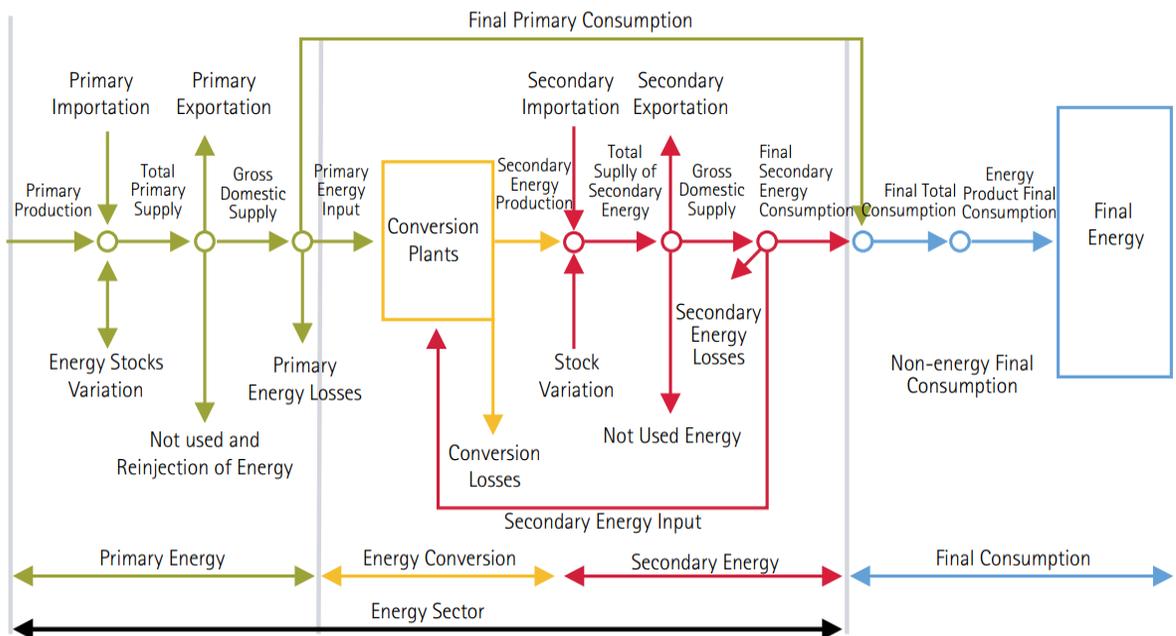
The Energetic Balance Matrix, presented below, summarizes the methodology applied, expressing the balance of the various stages of the energetic process: production, transformation and consumption.

Figura 10.1.1 - Estrutura dos Fluxos de Energia do Balanço Estadual



Fonte: Balanço Energético Nacional – EPE.

Figure 10.1.1 - General Structure of the State of the Espírito Santo Energy Balance



Source: Brazilian Energy Balance – EPE.

Conceituação

Conforme se observa na figura, a estrutura geral do balanço é composta por quatro partes:

- Energia Primária
- Transformação
- Energia Secundária
- Consumo Final

Colunas da Matriz

Energia Primária

É aquela originária de produtos energéticos providos diretamente da natureza, como o gás natural, carvão, resíduos vegetais e animais, solar e energia dos ventos, etc.

O Balanço Energético do Estado do Espírito Santo (BEES) levou em conta as seguintes fontes primárias: petróleo, gás natural, carvão vapor, carvão metalúrgico, energia hidráulica, lenha, caldo de cana, bagaço da cana e lixívia.

Concepts

The general structure of the balance is divided into four parts:

*Primary Energy
Transformation
Secondary Energy Final
Consumption*

Columns of the Matrix

Primary Energy

Energetics products found in nature in an immediately available form, such as natural gas, coal, animal and vegetable residues, solar and wind energy, etc.

The Energetic Balance of the State of Espírito Santo (BEES) took into account the following primary sources: petroleum, natural gas, steam coal, metallurgical coal, hydropower, firewood, sugarcane juice, sugarcane bagasse and black liquor.

Total de Energia Primária

É o somatório dos valores relativos às fontes de energia primária.

Energia Secundária

As fontes energéticas secundárias são aquelas resultantes dos centros de transformação ou importação e se destinam aos diversos setores de consumo e, em alguns casos, podem alimentar outros centros de transformação. O Balanço Energético do Estado do Espírito Santo incluiu as seguintes fontes de energia secundárias: óleo diesel, óleo combustível, gasolina, C₅+, gás liquefeito do petróleo, gases siderúrgicos, coque de carvão mineral, eletricidade, álcool etílico, alcatrão e querosene.

Total de Energia Secundária

É o somatório dos valores relativos às fontes de energia secundária.

Energia Total

Essa coluna consolida o fluxo energético total do estado do Espírito Santo pelos centros de produção, transformação e consumo final.

Total Primary Energy

It is the sum of the values relative to primary energy sources.

Secondary Energy

Secondary energy sources are those resulting from processing or import centers and are intended for the various consumer sectors and in some cases, can feed into other processing centers. The energetic balance of the State of Espírito Santo included the following secondary energy sources: diesel, fuel oil, gasoline, C₅+, liquefied petroleum gas, steel gases, coal coke, electricity, ethyl alcohol, tar and kerosene.

Total Secondary Energy

It is the sum of the values relative to secondary energy sources.

Total Energy

This column consolidates the total energy flow of the state of Espírito Santo through the centers of production, transformation and final consumption.

Linhas da Matriz

Produção - É a energia primária produzida a partir de recursos minerais, vegetais e animais, de fontes hídricas, de reservatórios geotérmicos, do sol, do vento e das marés. Essa energia tem sinal positivo.

Importação - Quantidade de energia primária e secundária proveniente de outros estados ou do exterior que entra no Estado do Espírito Santo, se constituindo em parte da oferta inserida no Balanço. Essa energia tem sinal positivo.

Varição de Estoques - É a diferença entre os estoques inicial e final de cada ano. Se ocorrer um aumento de estoque num determinado ano significa que houve uma redução na oferta total, e, nesse caso, recebe o sinal negativo. No caso contrário, quando ocorre uma redução no estoque, houve um aumento de oferta total, recebendo, portanto, o sinal positivo.

Oferta Total - É a quantidade de energia colocada à disposição para ser transformada ou para o consumo final, ou seja, é igual à produção (+) importação (+) ou (-) variação de estoques.

Lines of the Matrix

Production - It is the primary energy produced from mineral, vegetable and animal resources, from water sources, from geothermal reservoirs, from the sun, wind and tides. This energy has a positive signal.

Import - Quantity of primary and secondary energy coming from others states or from abroad that enter the State of Espírito Santo, becoming part of the supply included in the Energetic Balance. This energy has a positive signal.

Stock Variation – Is the difference between the initial and final stocks of each year. If an inventory increase occurs in a given year, there is a reduction in the total supply, and in this case, it receives the negative signal. In the opposite case, when there is a reduction in the stock, there was an increase in total supply, thus receiving the positive signal.

Total Supply - It is the amount of energy available to be transformed or for final consumption, that is, it is equal to the production (+) import (+) or (-) variation of stocks.

Exportação - É a quantidade de energia primária e secundária que é enviada para outros estados ou para o exterior. Essa energia recebe o sinal negativo.

Energia Não Aproveitada - É a quantidade de energia que, por razões técnicas ou econômicas, atualmente não está sendo utilizada. Essa energia é caracterizada com sinal negativo.

Reinjeção - É a quantidade de gás natural, normalmente associado ao petróleo, reinjetada nos poços de petróleo para otimizar a recuperação desse hidrocarboneto. Recebe também o sinal negativo.

Oferta Interna Bruta - É a quantidade de energia que se coloca à disposição do Estado para transformação ou consumo final. Corresponde à soma dos valores colocados para oferta total, exportação, energia não aproveitada e reinjetada.

Total Transformação

É a soma da energia primária e secundária que entra e sai dos diversos centros de transformação. No Balanço Energético do Estado do Espírito Santo (BEES) foram considerados os seguintes centros de transformação: Unidade de Processamento de Gás Natural (UPGN), Centrais Elétricas de Serviço Público,

***Exportation** - It is the amount of primary and secondary energy that is sent to others states or to the outside. This energy receives the negative signal.*

***Unused Energy** - The amount of energy that, for technical or economic reasons, is currently not being used. This energy is characterized by a negative signal.*

***Reinjection** - The amount of natural gas, normally associated with oil, reinjected into the oil wells to optimize the hydrocarbon. It also receives the negative sign.*

***Gross Domestic Supply** - The amount of energy that is put at the disposal of the State for transformation or final consumption. Corresponds to the sum of the values placed for total supply, export, unused and reinjected energy.*

Total Transformation

It is the sum of the primary and secondary energy that enters and leaves the various centers of transformation. In the Energetic Balance of the State of Espírito Santo (BEES), the following transformation centers were considered: Natural Gas Processing Unit (UPGN), Public Service Electric Power Plants,

Centrais Elétricas Autoprodutoras, Coqueria/Alto-forno e Destilarias de Etanol (álcool anidro e álcool hidratado). É importante observar que toda energia primária e/ou secundária que entra como insumo no processo de transformação recebe sinal negativo, enquanto que toda energia secundária produzida nos centros de transformação recebe sinal positivo.

Perdas na Distribuição e na Armazenagem

São as perdas ocorridas nas atividades de produção, transporte, distribuição e armazenagem, como nos casos de gasodutos, oleodutos, linhas de transmissão e redes de distribuição de energia elétrica. Não se incluem nessa linha as perdas ocorridas no processo de transformação.

Ajustes

Essa linha é utilizada para compatibilizar os dados de oferta e consumo de energias provenientes de fontes diferentes. Calcula-se da seguinte forma:

Ajuste = Consumo Final + Total Transformação + Perdas na Distribuição e Armazenagem – Oferta Interna Bruta.

Autoproducer Power Plants, Coke / Blast Furnace and Ethanol Distilleries anhydrous alcohol and hydrated alcohol). It is important to note that all primary and / or secondary energy that enters as an input into the transformation process receives a negative signal, while all secondary energy produced in the transformation centers receives a positive signal.

Losses in Distribution and Storage

Losses occurring in production, transportation, distribution and storage, as in the case of gas pipelines, pipelines, transmission lines and electricity distribution networks. Losses in the process of transformation are not included in this line.

Adjustments

This line is used to match energy supply and consumption data from different sources. Calculated as follows:

Adjustment = Final Consumption + Total Transformation + Losses in Distribution and Storage - Gross Domestic Supply.

Consumo Final

O consumo final inclui o energético e o não energético. Nessa parte são detalhados os consumos dos diversos setores econômicos do Estado.

Consumo Final Energético

Nessa parte são incluídos os consumos finais dos seguintes setores: energético, residencial, público, agropecuário, transporte (rodoviário, ferroviário, aéreo e hidroviário), industrial (cimento, ferro gusa e aço, mineração, pelletização, não ferrosos e outros da metalurgia, química, alimentos e bebidas, têxtil, papel e celulose, cerâmica e outros).

Consumo Final Não Energético

Quantidade de energia contida em produtos utilizados em diferentes setores, para fins não energéticos.

Final Consumption

Final consumption includes energetic and non-energetic sectors. In this part are detailed the consumption of the various economic sectors of the State.

Final Energy Consumption

This part includes the final consumption of the following sectors: industrial (cement, pig iron and steel, mining, pelletizing, non-ferrous and other metallurgy, chemical, food and beverage, textile, paper and pulp industries, ceramics and others), energetic, residential, public, agricultural, transport (road, rail, air and water).

Non-Energetic Final Consumption

Quantity of energy contained in products used in different sectors, for non-energetics purposes.

Convenção de Sinais

Nos blocos de oferta e centros de transformação de energia da matriz constituída por cada balanço anual, toda quantidade de energia que tende a aumentar a energia disponível no Estado é positiva, como é o caso de produção, importação, retirada de estoque e saídas dos centros de transformação; enquanto que toda quantidade que tende a diminuir a energia disponível no Estado recebe o sinal negativo como é o caso de acréscimo de estoque, exportação, energia não aproveitada, reinjeção de gás natural, energia que entra nos processos de transformação, perdas na transformação e perdas na distribuição e armazenagem.

Operações Básicas da Matriz do Balanço Energético

Energia Primária e Secundária

O fluxo energético de cada fonte primária e secundária é definido pelas seguintes equações.

Oferta Total = Produção (+) Importação (+) ou (-) Variação de Estoques.

Oferta Interna Bruta = Oferta Total (-) Exportação (-) Não Aproveitada (-) Reinjeção.

Signs Convention

In the supply blocks and energy transformation centers of the matrix constituted by each annual energetic balance, every amount of energy that tends to increase the available energy in the State is positive, as is the case of production, import, stock removal and outputs the processing centers; while any quantity that tends to decrease available energy in the State receives the negative signal as is the case of increase of stocks, export, unused energy, natural gas reinjection, energy entering the transformation processes, losses in transformation and losses in the distribution and storage.

Basic Operations of the Energetic Balance Matrix

Primary and Secondary Energy

The energy flow from each primary and secondary source is defined by the following equations.

Total Supply = Production (+) Import (+) or (-) Change in Stocks.

Gross Domestic Supply = Total Supply (-) Exports (-) Unused (-) Reinjection.

Reinjeção

A Oferta Interna Bruta também pode ser calculada da seguinte forma:

Oferta Interna Bruta = Total da Transformação (+) Consumo Final (+) Perdas na Distribuição e Armazenagem (+) ou (-) Ajuste.

Transformação

Nessa parte, configurada pelos centros de transformação, é observada a seguinte operação:

Produção de Energia Secundária = Transformação de Energia Primária (+) Transformação de Energia Secundária (-) Perdas na Transformação.

Consumo Final de Energia

Consumo Final = Consumo Final Primário (+) Consumo Final Secundário.

Ou ainda:

Consumo Final = Consumo Final Energético (+) Consumo Final Não Energético.

Reinjection

The Gross Domestic Supply can also be calculated as follows:

Gross Domestic Supply = Total Transformation (+) Final Consumption (+) Distribution and Storage Losses (+) or (-) Adjustment.

Transformation

In this part, configured by the transformation centers, the following operation is observed:

Secondary Energy Production = Primary Energy Transformation (+) Secondary Energy Transformation (-) Transformation Losses.

Final Energy Consumption

Final Consumption = Primary Final Consumption (+) Secondary Final Consumption

Or:

Final Consumption = Final Energetic Consumption (+) Final Non Energy Consumption.

Tratamento das Informações

Aspectos Gerais

Aqui são apresentadas as fontes de dados e os aspectos peculiares de algumas fontes de energia quanto à forma de obtenção das suas respectivas informações.

Classificação

A classificação adotada é semelhante à classificação setorial utilizada no Balanço Energético Nacional (BEN).

Fontes de Dados

Derivados de Petróleo, Álcool e Gás Natural

Para obtenção das informações sobre os derivados de petróleo, álcool e gás natural foram consultadas as seguintes fontes de informações:

- Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP);
- Petrobras Distribuidora S.A. (BR Distribuidora) e Companhia de Gás do Espírito Santo (ES Gás);
- Linhares Geração S.A. – Usina Termelétrica de Linhares;
- Termelétrica Viana S.A (Tevisa).

The Treatment of Informations

General aspects

we present here the data sources and the peculiar aspects of some energy sources as to how to obtain their respective information.

Classification

The classification adopted is similar to the sectorial classification used in the National Energy Balance (BEN).

Data Sources

Oil Derivatives, Alcohol and Natural Gas

In order to obtain information on petroleum products, alcohol and natural gas, the following sources of information have been consulted:

- *National Agency for Petroleum, Natural Gas and Biofuels (ANP);*
- *Petrobras Distribuidora S.A. (BR Distribuidora and Espírito Santo Gas Company (ES Gás);*
- *Linhares Geração S.A. – Usina Termelétrica de Linhares;*
- *Termelétrica Viana S.A (Tevisa).*

Carvão Mineral

Para levantamento das informações sobre carvão mineral foram pesquisadas as seguintes fontes:

- ArcelorMittal S.A.;
- Vale S.A.;
- Fibria Celulose S.A.

Hidráulica e Eletricidade

Para levantamento das informações sobre energia hidráulica e eletricidade foram pesquisadas as seguintes fontes:

- EDP Espírito Santo S.A.;
- Empresa Luz e Força Santa Maria S.A (ELFSM);
- Base de dados da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) para compensação financeira pela utilização de recursos hídricos;
- Base de dados da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) para geração e garantia física de usinas hidráulicas não despachadas centralizadamente.

Lixívia e Lenha

Para o levantamento dos dados de lixívia, lenha e carvão vegetal foram consultadas as seguintes fontes:

- Fibria Celulose S.A.;
- Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística (IBGE).

Mineral coal

To collect information on coal, the following sources were researched:

- *ArcelorMittal S.A.;*
- *Vale S.A.;*
- *Fibria Celulose S.A.*

Hydraulics and Electricity

For information on hydraulic power and electricity the following sources were searched:

- *EDP Espírito Santo S.A.;*
- *Empresa Luz e Força Santa Maria S.A (ELFSM)*
- *Database of the National Electric Energy Agency (ANEEL) for financial compensation for the use of water resources;*
Database of the Electric Energy Commercialization Chamber (CCEE) for generation and physical guarantee of hydraulic plants not dispatched centrally.

Black Liquor and Firewood

To collect data on lye, firewood and charcoal the following sources were consulted:

- *Fibria Celulose S.A.;*
- *Brazilian Institute of Geography and Statistics (IBGE).*

Produtos da Cana-de-açúcar

As informações sobre os produtos da cana-de-açúcar (caldo, melaço e bagaço) foram obtidas das seguintes fontes:

- Dados de relatórios da Companhia Nacional de Abastecimento (CONAB);
- União da Indústria de Açúcar (Única).

Peculiaridades no Tratamento das Informações

Petróleo, Gás Natural e Derivados

Para os dados de produção, importação, exportação, estoques e transformação foram utilizadas informações da Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP), assim como os dados relativos às vendas das distribuidoras aos consumidores.

Para os dados de consumo setorial são utilizadas as fontes ANP, BR Distribuidora e ES Gás.

A importação de derivados foi calculada a partir de dados de consumo.

Sugarcane Products

The information on sugarcane products (broth, molasses and bagasse) was obtained from the following sources:

- *Data from reports from the National Supply Company (CONAB);*
- *Sugar Industry Union (Única).*

Peculiarities in the Treatment of the Informations

Oil, Natural Gas and Derivatives

For the production, import, export, inventories and transformation data, information from the National Agency of Petroleum, Natural Gas and Biofuels (ANP) was used, as well as data on sales from distributors to consumers.

For the sectoral consumption data, the sources ANP, BR Distribuidora and ES Gás are used.

The derivative imports were calculated from consumption data.

Energia Elétrica

No caso da energia elétrica, a quantidade importada, foi considerada como resultado líquido do consumo total da rede, perdas e exportação. Foi considerado também que toda energia gerada pela usina termelétrica TEVISA foi consumida no estado.

Lenha

A produção de lenha foi determinada a partir dos dados de consumo, não sendo considerada a variação de estoques. Os consumos setoriais de lenha foram elaborados por meio dos dados levantados através da Fibria Celulose S.A.

Produtos da Cana-de-Açúcar

Na metodologia adotada pela Empresa de Pesquisas Energéticas (EPE) para elaboração do Balanço Energético Nacional (BEN) são considerados como produtos primários da cana-de-açúcar o caldo, o melaço, o bagaço, as pontas, as folhas e as olhaduras e como produtos secundários o álcool anidro e o álcool hidratado.

Neste Balanço Estadual, seguindo a metodologia do BEN, foi considerado

Electricity

In the case of electric energy the amount imported was considered as a net result of the total consumption of the network, losses and exports. It was also considered that all the energy generated by the TEVISA thermal power plant was consumed in the state.

Firewood

The production of firewood was determined from the consumption data, not considering the stocks variations. The sectorial consumptions of firewood were elaborated through data collected through Fibria Celulose S.A.

Sugarcane Products

In the methodology adopted by the Energy Research Company (EPE) to prepare the National Energy Balance (BEN), the juice, molasses, bagasse, tips, leaves and eyes are considered as primary products of sugarcane and as secondary products, anhydrous alcohol and hydrated alcohol.

In this State Balance, following the BEN methodology, the juice used to manufacture alcohol, bagasse

como produtos primários o caldo utilizado para fabricação do álcool, o bagaço e o melaço resultante do processo de fabricação do açúcar e como produtos secundários, o álcool anidro e o álcool hidratado.

A exportação de derivados foi calculada a partir da diferença entre dados de produção e consumo.

Unidades de Medidas Energéticas e Fatores de Conversão para tep médio

Para contabilização dos diversos fluxos de energia que formam o balanço energético é necessário que as diferentes formas de energia sejam expressas, quantitativamente, em uma única unidade de medida.

Seguindo a metodologia adotada pela Empresa de Pesquisas Energéticas (EPE) na elaboração do Balanço Energético Nacional (BEN), a unidade de medida padrão utilizada no Balanço Energético do Estado do Espírito Santo (BEES) foi a tonelada equivalente de petróleo (tep), tendo como referência o petróleo médio brasileiro com um poder calorífico inferior (PCI) a 10.000 kcal/kg.

and molasses resulting from the sugar manufacturing process were considered as primary products and as secondary products, anhydrous alcohol and hydrated alcohol.

The export of derivatives was calculated from the difference between production and consumption data.

Units of Energetic Measurements and Conversion Factors for medium toe

In order to account the different energy flows that form the energy balance, it is necessary that the different forms of energy be expressed, quantitatively, in a single unit of measure.

Following the methodology adopted by Energy Research Company (EPE) in the elaboration of the National Energetic Balance (BEN), the standard unit of measure used in the Energy Balance of the State of Espírito Santo (BEES) was the ton equivalent of petroleum/oil (toe). as reference the average Brazilian oil with a lower calorific value (PCI) at 10.000 kcal/kg.

Isso se justifica porque a unidade de medida está relacionada com um energético importante e expressa um valor físico. Assim, para uniformização de procedimentos, todos os fatores de conversão das diferentes unidades energéticas para “tep” devem ser determinados com base nos poderes caloríficos inferiores das fontes de energia.

E para a energia hidráulica e eletricidade passam a serem considerados os coeficientes de equivalência teórica, onde 1 kWh = 860 kcal.

Portanto, seguem as tabelas feitas a partir do **BEN 2021, ano base 2020**.

This is justified because the unit of measure is related to an important energetic and expresses a physical value. Thus, for standardization of procedures, all the conversion factors of the different energetics units for "toe" must be determined based on the lower calorific powers of the energy sources.

And for the hydroelectric energy and electricity, the coefficients of theoretical equivalence, where 1 kWh = 860 kcal.

*Therefore, they follow the tables made in **BEN 2021, base year 2020**.*

10.2 - Densidades e Poderes Caloríficos Superiores e Inferiores / *Densities and Calorific Powers Upper and Lower*

Tabela 10.2 - Densidades e Poderes Caloríficos / *Densities and Calorific Powers*

ENERGÉTICO	DENSIDADE ¹ (kg/m ³)	PODER CALORÍFICO SUPERIOR (kcal/kg)	PODER CALORÍFICO INFERIOR (kcal/kg)	ENERGETIC
Alcatrão	1.000	9.000	8.550	<i>Tar</i>
Álcool Etilico Anidro	791	7.090	6.750	<i>Anhydrous Alcohol</i>
Álcool Etilico Hidratado	809	6.650	6.300	<i>Hydrated Alcohol</i>
Asfaltos	1.025	10.500	9.790	<i>Asphalt</i>
Bagaço de Cana ¹	130	2.257	2.130	<i>Sugar-cane Bagasse</i>
Biodiesel (B100)	880	9.345	9.000	<i>Biodiesel (B100)</i>
Caldo de Cana	-	623	620	<i>Sugar-Cane Juice</i>
Carvão Metalúrgico Importado	-	7.700	7.400	<i>Imported Metallurgical Coal</i>
Carvão Metalúrgico Nacional	-	6.800	6.420	<i>National Metallurgical Coal</i>
Carvão Vapor 3100 Kcal/kg	-	3.100	2.950	<i>Steam coal 3100 kcal/kg</i>
Carvão Vapor 3300 Kcal/kg	-	3.300	3.100	<i>Steam coal 3300 kcal/kg</i>
Carvão Vapor 3700 Kcal/kg	-	3.700	3.500	<i>Steam coal 3700 kcal/kg</i>
Carvão Vapor 4200 Kcal/kg	-	4.200	4.000	<i>Steam coal 4200 kcal/kg</i>
Carvão Vapor 4500 Kcal/kg	-	4.500	4.250	<i>Steam coal 4500 kcal/kg</i>
Carvão Vapor 4700 Kcal/kg	-	4.700	4.450	<i>Steam coal 4700 kcal/kg</i>
Carvão Vapor 5200 Kcal/kg	-	5.200	4.900	<i>Steam coal 5200 kcal/kg</i>
Carvão Vapor 5900 Kcal/kg	-	5.900	5.600	<i>Steam coal 5900 kcal/kg</i>
Carvão Vapor 6000 Kcal/kg	-	6.000	5.700	<i>Steam coal 6000 kcal/kg</i>
Carvão Vapor sem Especificação	-	3.000	2.850	<i>Non-specified Steam Coal</i>
Carvão Vegetal	250	6.800	6.460	<i>Charcoal</i>
Coque de Carvão Mineral	600	7.300	6.900	<i>Coal Coke</i>
Coque de Petróleo	1.040	8.500	8.390	<i>Petroleum Coke</i>
Eletricidade ²	-	860	860	<i>Electricity</i>
Energia Hidráulica ²	1.000	860	860	<i>Hydraulic Energy</i>
Gás Canalizado Rio de Janeiro ³	-	3.900	3.800	<i>Gasworks Gas - Rio de Janeiro</i>
Gás Canalizado São Paulo ³	-	4.700	4.500	<i>Gasworks Gas - São Paulo</i>
Gás de Coqueria ³	-	4.500	4.300	<i>Coke Oven Gas</i>
Gás de Refinaria	0,78	8.800	8.400	<i>Refinery Gas</i>
Gás Liquefeito de Petróleo	552	11.750	11.100	<i>LPG</i>
Gás Natural Seco ^{3,4}	0,74	9.256	8.800	<i>Dry Natural Gas</i>
Gás Natural Úmido ^{3,4}	0,74	10.454	9.930	<i>Humid Natural Gas</i>
Gasolina Automotiva	742	11.220	10.400	<i>Motor Gasoline</i>
Gasolina de Aviação	726	11.290	10.600	<i>Aviation Gasoline</i>
Lenha Catada	300	3.300	3.100	<i>"Picked" Firewood</i>
Lenha Comercial	390	3.300	3.100	<i>Commercial Firewood</i>
Lixívia	1.090	3.030	2.860	<i>Black Liquor</i>
Lubrificantes	875	10.770	10.120	<i>Lubricants</i>
Melaço	1.420	1.930	1.850	<i>Molasses</i>
Nafta	702	11.320	10.630	<i>Naphtha</i>
Óleo Combustível	1.000	10.085	9.590	<i>Fuel Oil (average)</i>
Óleo Diesel	840	10.750	10.100	<i>Diesel Oil</i>
Outros Energéticos de Petróleo	864	10.800	10.200	<i>Other Energy Oil Products</i>
Outros Não-energéticos de Petróleo	864	10.800	10.200	<i>Other Non-Energy Oil Products</i>
Petróleo	884	10.800	10.800	<i>Petroleum</i>
Querosene de Aviação	799	11.090	10.400	<i>Jet Fuel</i>
Querosene Iluminante	799	11.090	10.400	<i>Lighting Kerosene</i>
Solventes	741	11.240	10.550	<i>Solvents</i>

¹: Bagaço com 50% de umidade. ¹: *Bagasse with 50% humidity.*

²: kcal/kWh. ²: *kcal / kWh.*

³: kcal/m³. ³: *kcal / m³.*

⁴: A temperatura de 20°C, para derivados de petróleo e de gás natural. ⁴: *At 20 ° C, for petroleum and natural gas derivatives.*

Fonte: BEN 2021 base 2020, EPE, adaptado pela ARSP. *Source: BEN 2021 base 2020, EPE, adapted by ARSP.*

10.3 - Fatores de Conversão para tep médio / Conversion Factors for medium toe

Tabela 10.3 - Fatores de Conversão para Tep Médio / Conversion Factors for medium toe

Energético	Unidade	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Energetics
Alcatrão	m ³	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	Tar
Álcool Etilico Anidro	m ³	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	Anhydrous Alcohol
Álcool Etilico Hidratado	m ³	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	Hydrated Alcohol
Asfaltos	m ³	1,018	1,018	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	Asphalt
Bagaço de Cana	t	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	Sugar-cane Bagasse
Biodiesel (B100)	m ³	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	Biodiesel (B100)
Caldo de Cana	t	0,062	0,062	0,062	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	Sugar-Cane Juice
Carvão Metalúrgico Importado	t	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	Imported Metallurgical Coal
Carvão Metalúrgico Nacional	t	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	National Metallurgical Coal
Carvão Vapor 3100 kcal/kg	t	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	Steam coal 3100 kcal/kg
Carvão Vapor 3300 kcal/kg	t	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	Steam coal 3300 kcal/kg
Carvão Vapor 3700 kcal/kg	t	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	Steam coal 3700 kcal/kg
Carvão Vapor 4200 kcal/kg	t	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	Steam coal 4200 kcal/kg
Carvão Vapor 4500 kcal/kg	t	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	Steam coal 4500 kcal/kg
Carvão Vapor 4700 kcal/kg	t	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	Steam coal 4700 kcal/kg
Carvão Vapor 5200 kcal/kg	t	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	Steam coal 5200 kcal/kg
Carvão Vapor 5900 kcal/kg	t	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	Steam coal 5900 kcal/kg
Carvão Vapor 6000 kcal/kg	t	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	Steam coal 6000 kcal/kg
Carvão Vapor sem Especificação	t	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	Non-specified Steam Coal
Carvão Vegetal	t	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	Charcoal
Coque de Carvão Mineral	t	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	Coal Coke
Coque de Petróleo	m ³	0,873	0,873	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	Petroleum Coke
Eletricidade	MWh	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	Electricity
Gás Canalizado Rio de Janeiro	10 ³ m ³	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	Gasworks Gas - Rio de Janeiro
Gás Canalizado São Paulo	10 ³ m ³	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	Gasworks Gas - São Paulo
Gás de Coqueria	10 ³ m ³	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	Coke Oven Gas
Gás de Refinaria	10 ³ m ³	0,655	0,655	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	Refinery Gas
Gás Liquefeito de Petróleo	m ³	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	LPG
Gás Natural Seco	10 ³ m ³	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	Dry Natural Gas
Gás Natural Úmido	10 ³ m ³	0,991	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	Humid Natural Gas
Gasolina Automotiva e C ₅	m ³	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	Motor Gasoline
Gasolina de Aviação	m ³	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	Aviation Gasoline
Hidráulica	MWh	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	Hydraulic Energy
Lenha Comercial	t	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	Firewood
Lixívia	t	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	Black Liquor
Lubrificantes	m ³	0,891	0,891	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	Lubricants
Melaço	t	0,185	0,185	0,182	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	Molasses
Nafta	m ³	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	Naphtha
Óleo Combustível Médio	m ³	0,959	0,959	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	Fuel Oil (average)
Óleo Diesel	m ³	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	Diesel Oil
Outras Fontes Primárias Não-Renováveis	tep (toe)	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Other Non-Renewable Primary
Outras Fontes Primárias Renováveis	tep (toe)	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Other Wastes
Outros Energéticos de Petróleo	m ³	0,890	0,890	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	Other Energy Oil Products
Outros Não-Energéticos de Petróleo	m ³	0,890	0,890	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	Other Non-Energy Oil Products
Petróleo	m ³	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	Petroleum
Querosene de Aviação	m ³	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	Jet Fuel
Querosene Iluminante	m ³	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	Lighting Kerosene
Solventes	m ³	0,781	0,781	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	Solvents
Urânio contido no UO ₂	kg	73,908	73,908	73,908	73,908	73,908	73,908	73,908	73,908	73,908	73,908	73,908	73,908	73,908	Uranium contained in UO ₂
Urânio U ₃ O ₈	kg	10,139	10,139	10,139	10,139	10,139	10,139	10,139	10,139	10,139	10,139	10,139	10,139	10,139	Uranium U ₃ O ₈

Fonte: BEN 2021 ano-base 2020, EPE, adaptado pela ARSP. Source: BEN 2021 base year 2020, EPE, adapted by ARSP

AGÊNCIA DE REGULAÇÃO DE SERVIÇOS PÚBLICOS DO ESTADO
DO ESPÍRITO SANTO (ARSP)

Av. Nossa Senhora dos Navegantes, 955, Ed. Global Tower,
G3, Sala 401, Enseada do Suá, CEP: 29050-335 – Vitória / ES
Tel: 3636-8500

E-mail: gabinete@arsp.es.gov.br e ouvidoria@arsp.es.gov.br

