

Table 5a. U.S. Natural Gas Supply, Consumption, and Inventories

U.S. Energy Information Administration | Short-Term Energy Outlook - January 2021

	2020				2021				2022				Year		
	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	2020	2021	2022
Supply (billion cubic feet per day)															
Total Marketed Production	102.27	96.83	97.58	96.39	<i>95.08</i>	<i>95.21</i>	<i>96.35</i>	<i>97.02</i>	<i>96.41</i>	<i>96.75</i>	<i>98.18</i>	<i>99.11</i>	98.26	<i>95.92</i>	<i>97.62</i>
Alaska	0.96	0.88	0.88	0.94	<i>0.96</i>	<i>0.78</i>	<i>0.73</i>	<i>0.92</i>	<i>0.95</i>	<i>0.79</i>	<i>0.74</i>	<i>0.91</i>	0.92	<i>0.85</i>	<i>0.85</i>
Federal GOM (a)	2.72	2.22	1.72	1.90	<i>2.36</i>	<i>2.27</i>	<i>2.14</i>	<i>2.11</i>	<i>2.15</i>	<i>2.09</i>	<i>1.99</i>	<i>1.98</i>	2.14	<i>2.22</i>	<i>2.05</i>
Lower 48 States (excl GOM)	98.58	93.74	94.98	93.56	<i>91.76</i>	<i>92.15</i>	<i>93.47</i>	<i>93.99</i>	<i>93.31</i>	<i>93.87</i>	<i>95.45</i>	<i>96.22</i>	95.21	<i>92.85</i>	<i>94.72</i>
Total Dry Gas Production	94.79	89.67	89.87	88.73	<i>87.48</i>	<i>87.54</i>	<i>88.54</i>	<i>89.11</i>	<i>88.54</i>	<i>88.86</i>	<i>90.17</i>	<i>91.02</i>	90.76	<i>88.17</i>	<i>89.66</i>
LNG Gross Imports	0.24	0.12	0.09	0.17	<i>0.32</i>	<i>0.18</i>	<i>0.18</i>	<i>0.20</i>	<i>0.32</i>	<i>0.18</i>	<i>0.18</i>	<i>0.20</i>	0.15	<i>0.22</i>	<i>0.22</i>
LNG Gross Exports	7.92	5.51	3.91	8.79	<i>9.42</i>	<i>7.59</i>	<i>7.66</i>	<i>9.26</i>	<i>9.96</i>	<i>8.83</i>	<i>8.33</i>	<i>9.78</i>	6.53	<i>8.48</i>	<i>9.22</i>
Pipeline Gross Imports	7.64	6.17	6.45	6.88	<i>7.70</i>	<i>6.50</i>	<i>6.84</i>	<i>7.13</i>	<i>7.68</i>	<i>6.65</i>	<i>6.72</i>	<i>7.05</i>	6.78	<i>7.04</i>	<i>7.02</i>
Pipeline Gross Exports	8.15	7.17	8.07	8.46	<i>8.55</i>	<i>7.94</i>	<i>8.79</i>	<i>8.93</i>	<i>8.79</i>	<i>8.14</i>	<i>8.87</i>	<i>8.99</i>	7.97	<i>8.56</i>	<i>8.70</i>
Supplemental Gaseous Fuels	0.19	0.17	0.15	0.17	<i>0.16</i>	<i>0.16</i>	<i>0.17</i>	<i>0.17</i>	<i>0.17</i>	<i>0.17</i>	<i>0.17</i>	<i>0.17</i>	0.17	<i>0.17</i>	<i>0.17</i>
Net Inventory Withdrawals	12.74	-12.24	-7.68	5.01	<i>19.50</i>	<i>-10.91</i>	<i>-8.08</i>	<i>5.74</i>	<i>16.39</i>	<i>-11.68</i>	<i>-8.99</i>	<i>4.09</i>	-0.55	<i>1.50</i>	<i>-0.11</i>
Total Supply	99.53	71.22	76.89	83.70	<i>97.19</i>	<i>67.94</i>	<i>71.20</i>	<i>84.15</i>	<i>94.34</i>	<i>67.21</i>	<i>71.06</i>	<i>83.75</i>	82.82	<i>80.06</i>	<i>79.04</i>
Balancing Item (b)	-0.23	-0.39	-0.02	1.56	<i>0.67</i>	<i>0.59</i>	<i>0.55</i>	<i>0.88</i>	<i>0.14</i>	<i>0.35</i>	<i>-0.41</i>	<i>-0.11</i>	0.23	<i>0.67</i>	<i>-0.01</i>
Total Primary Supply	99.31	70.83	76.87	85.27	<i>97.86</i>	<i>68.54</i>	<i>71.75</i>	<i>85.02</i>	<i>94.48</i>	<i>67.56</i>	<i>70.66</i>	<i>83.64</i>	83.06	<i>80.73</i>	<i>79.03</i>
Consumption (billion cubic feet per day)															
Residential	22.83	8.20	3.84	16.00	<i>25.68</i>	<i>7.05</i>	<i>3.54</i>	<i>16.67</i>	<i>24.94</i>	<i>7.62</i>	<i>3.63</i>	<i>16.63</i>	12.70	<i>13.18</i>	<i>13.16</i>
Commercial	13.93	5.82	4.37	9.93	<i>15.09</i>	<i>6.62</i>	<i>4.73</i>	<i>10.62</i>	<i>14.83</i>	<i>6.21</i>	<i>4.64</i>	<i>10.63</i>	8.50	<i>9.24</i>	<i>9.05</i>
Industrial	24.65	20.62	21.15	23.94	<i>24.33</i>	<i>21.56</i>	<i>20.85</i>	<i>23.67</i>	<i>24.34</i>	<i>21.65</i>	<i>21.11</i>	<i>23.67</i>	22.59	<i>22.60</i>	<i>22.69</i>
Electric Power (c)	29.55	29.04	40.12	27.70	<i>24.80</i>	<i>26.12</i>	<i>35.32</i>	<i>26.25</i>	<i>22.31</i>	<i>24.64</i>	<i>33.78</i>	<i>24.73</i>	31.61	<i>28.14</i>	<i>26.39</i>
Lease and Plant Fuel	5.17	4.90	4.93	4.87	<i>4.81</i>	<i>4.81</i>	<i>4.87</i>	<i>4.91</i>	<i>4.87</i>	<i>4.89</i>	<i>4.96</i>	<i>5.01</i>	4.97	<i>4.85</i>	<i>4.94</i>
Pipeline and Distribution Use	3.02	2.15	2.33	2.69	<i>3.01</i>	<i>2.23</i>	<i>2.29</i>	<i>2.76</i>	<i>3.03</i>	<i>2.39</i>	<i>2.37</i>	<i>2.81</i>	2.55	<i>2.57</i>	<i>2.65</i>
Vehicle Use	0.16	0.10	0.13	0.13	<i>0.14</i>	<i>0.15</i>	<i>0.15</i>	<i>0.15</i>	<i>0.16</i>	<i>0.16</i>	<i>0.16</i>	<i>0.16</i>	0.13	<i>0.15</i>	<i>0.16</i>
Total Consumption	99.31	70.83	76.87	85.27	<i>97.86</i>	<i>68.54</i>	<i>71.75</i>	<i>85.02</i>	<i>94.48</i>	<i>67.56</i>	<i>70.66</i>	<i>83.64</i>	83.06	<i>80.73</i>	<i>79.03</i>
End-of-period Inventories (billion cubic feet)															
Working Gas Inventory	2,030	3,133	3,840	3,375	<i>1,620</i>	<i>2,613</i>	<i>3,356</i>	<i>2,828</i>	<i>1,353</i>	<i>2,416</i>	<i>3,243</i>	<i>2,867</i>	3,375	<i>2,828</i>	<i>2,867</i>
East Region (d)	385	655	890	771	<i>227</i>	<i>503</i>	<i>757</i>	<i>539</i>	<i>107</i>	<i>403</i>	<i>669</i>	<i>495</i>	771	<i>539</i>	<i>495</i>
Midwest Region (d)	472	747	1,053	930	<i>314</i>	<i>591</i>	<i>927</i>	<i>768</i>	<i>220</i>	<i>513</i>	<i>885</i>	<i>762</i>	930	<i>768</i>	<i>762</i>
South Central Region (d)	857	1,221	1,313	1,166	<i>751</i>	<i>1,056</i>	<i>1,133</i>	<i>1,061</i>	<i>696</i>	<i>999</i>	<i>1,079</i>	<i>1,047</i>	1,166	<i>1,061</i>	<i>1,047</i>
Mountain Region (d)	92	177	235	197	<i>112</i>	<i>146</i>	<i>190</i>	<i>157</i>	<i>106</i>	<i>157</i>	<i>223</i>	<i>204</i>	197	<i>157</i>	<i>204</i>
Pacific Region (d)	200	308	318	283	<i>188</i>	<i>289</i>	<i>321</i>	<i>275</i>	<i>198</i>	<i>316</i>	<i>358</i>	<i>332</i>	283	<i>275</i>	<i>332</i>
Alaska	23	25	31	28	<i>28</i>	<i>28</i>	<i>28</i>	<i>28</i>	<i>28</i>	<i>28</i>	<i>28</i>	<i>28</i>	28	<i>28</i>	<i>28</i>

- = no data available

(a) Marketed production from U.S. Federal leases in the Gulf of Mexico.

(b) The balancing item represents the difference between the sum of the components of natural gas supply and the sum of components of natural gas demand.

(c) Natural gas used for electricity generation and (a limited amount of) useful thermal output by electric utilities and independent power producers.

(d) For a list of States in each inventory region refer to *Weekly Natural Gas Storage Report, Notes and Definitions* (<http://ir.eia.gov/ngs/notes.html>).

Notes: EIA completed modeling and analysis for this report on Thursday January 7, 2021.

The approximate break between historical and forecast values is shown with historical data printed in bold; estimates and forecasts in italics.

LNG: liquefied natural gas.

Historical data: Latest data available from Energy Information Administration databases supporting the following reports: *Natural Gas Monthly*, DOE/EIA-0130; and *Electric Power Monthly*, DOE/EIA-0226.

Minor discrepancies with published historical data are due to independent rounding.

Forecasts: EIA Short-Term Integrated Forecasting System.