

平成 20 年第 2 四半期(4~6 月)国内概況

- ◆実質国内総生産(季節調整済み、2000 年基準)は、前期比 0.7%減、年率換算 3.0%減と 2001 年 7-9 月期以来の大幅な落ち込みとなった。鉱工業生産指数(季節調整済み、2005 年基準)は、前期比 0.8%低下と前期に引き続いてマイナス成長となった。
- ◆一次エネルギー総供給は、対前年同期比で 5.0%増の $136,117 \times 10^{10}$ kcal であった。
- ◆電灯電力需要は、販売電力量合計では 2,125 億 kWh で前年同期比 0.1%増にとどまった。10 電力会社の発受電電力量は 2,312 億 kWh で前年同期比で横ばい、10 電力会社の発電電力量は 1,953 億 kWh で前年同期比 0.3%の減少となった。燃料消費は、前年同期比で、石炭が 3.4%増加、原油、重油はそれぞれ 13.8%、49.2%の増加となり、LNG は 1.0%の微増となった。
- ◆燃料油販売は、4,995 万 kl、前年同期比 0.6%減となった。燃料油生産は 5,070 万 kl、前年同期比 2.9%増となった。原油処理量は 5,464 万 kl と、前年同期比 4.5%増となった。原油輸入量は 5,884 万 kl となり前年同期比 9.0%増となった。製品輸出は、ガソリン以外で前年同期を上回り、前期に引き続き軽油が牽引して、33.7%増の 835 万 kl となった。
- ◆都市ガス販売量は、84 億 9,315 万 m^3 (41.8605MJ/ m^3 換算)で、前年同期比 1.7%増となった。用途別にみると、家庭用は 1.0%減、商業用は 3.6%減となった。工業用は 5.3%増となった。

平成 20 年第 2 四半期(4～6 月)国内概況

- ◆実質国内総生産(季節調整済み、2000 年基準)は、前期比 0.7%減、年率換算 3.0%減と 2001 年 7-9 月期以来の大幅な落ち込みとなった。民間最終消費支出は 0.7%減、輸出は 13 期振りの 2.5%減となった。同期の法人企業統計では経常利益は前年同期比 5.2%減と、企業収益も減少している。今までの企業収益の好調は外需の要因が大きく、米国発の金融危機がもたらす日本経済への影響が現われている。また、素材価格の高騰が中間材価格を押し上げ、最終財への転嫁は本格化しておらず、企業経営を圧迫している。鉱工業生産指数(季節調整済み、2005 年基準)は、前期比 0.8%低下と前期に引き続いてマイナス成長となった。2 期連続の低下は、2001 年 10-12 月期以来。素材生産では、粗鋼生産が引き続きプラスとなったものの、全体として低下傾向にある。貿易については、輸出が引き続きアジア向けを中心に増加したものの、アメリカ向けは減少幅が拡大している。貿易・サービス収支の黒字は輸出減少と資源輸入価格の高騰で減少した。
- ◆一次エネルギー総供給は、対前年同期比で 5.0%増の $136,117 \times 10^{10}$ kcal であった。石炭は、発電用及び鉄鋼業をはじめとする産業用の需要増のため、及び昨年 4 月の石油石炭税率引き上げ反動増で同 12.6%増となった。石油合計は、原油輸入量の増加(同比 9.0%増)と製品輸入の減少幅が縮小したことにより同 7.0%増の $64,703 \times 10^{10}$ kcal と 3 期連続の増加となった。また、LNG は都市ガス用、発電用の需要増を背景に同 3.3%増となった。原子力は地震の影響に加え、プラントの定期検査による設備利用率の低下により 18.8%の大幅な減少となり、水力は昨年の渇水の反動増により 15.4%の大幅な増加となった。なお、輸入合計は同 7.7%増の $118,018 \times 10^{10}$ kcal となった。
- ◆電灯電力需要は、販売電力量合計では 2,125 億 kWh で前年同期比 0.1%増にとどまった。これは、産業用需要の伸びが鈍化したこと、4 月、5 月に気温が概ね高めに推移した一方で、6 月には概ね低めに推移し冷暖房需要が減少したことなどから電灯、業務用が前年同期を下回ったことによる。10 電力会社の発受電電力量は 2,312 億 kWh で前年同期比で横ばい、10 電力会社の発電電力量は 1,953 億 kWh で前年同期比 0.3%の減少となった。電源別では、水力は出水率の増加の影響により、前年同期比 13.9%増の 183 億 kWh となった。原子力は地震の影響に加え定期点検の影響で設備利用率が 51.3%と低迷し 14.6%減の 547 億 kWh、火力は原子力発電量の減少を補うため 5.7%増加し 1,222 億 kWh となった。燃料消費は、前年同期比で、石炭が 3.4%増加、原油、重油はそれぞれ 13.8%、49.2%の増加となり、LNG は 1.0%の微増となった。

◆燃料油販売は、4,995 万 kl、前年同期比 0.6%減となった。油種別に見ると、4 月末の揮発油税および軽油引取税の暫定税率復活に伴う駆け込み需要や 5 月末の大幅な仕切り価格上昇を見据えた駆け込み需要があったため、ガソリンは 1.0%増、軽油は 0.8%減となり、やや持ち直す形となった。ナフサは石油化学プラントのメンテナンスやエチレン減産に向けた動きなどにより 4.0%減、灯油は原油高などによる石油離れや春先の高めの気温などにより 6.5%減、A 重油は燃料転換の進展などにより 8.3%減となり引き続き減少となった。一方、B・C 重油は電力向けが大幅に増加したことなどから 15.0%増となった。また、供給面をみると、燃料油生産は 5,070 万 kl、前年同期比 2.9%増となった。油種別に見ると、ナフサは 4.6%減、灯油は 14.1%減、A 重油は 6.2%減となったものの、ガソリンは 2.8%増、軽油は内需は振るわないものの中国向けの輸出増などにより 11.8%増、B・C 重油は 2.2%増となった。原油処理量は 5,464 万 kl と、前年同期比 4.5%増となった。稼働率は 77.0%となり、前年同期を 3.1 ポイント上回った。原油輸入量は 5,884 万 kl となり前年同期比 9.0%増となった。地域別に原油輸入を見ると、中東では、クウェート、サウジアラビア、アラブ首長国連邦等の増加により 5.6%増、中東以外からの輸入量は、ロシア等の増加により 35.1%増となった。この結果、中東依存度は 85.9%となり、前年同期を 2.7 ポイント下回った。製品輸入は、A 重油、B・C 重油以外で前年同期を下回り、1.6%減の 783 万 kl となった。また、製品輸出は、ガソリン以外で前年同期を上回り、前期に引き続き軽油が牽引して、33.7%増の 835 万 kl となった。

◆都市ガス販売量は、84 億 9,315 万 m³ (41.8605MJ/m³ 換算)で、前年同期比 1.7%増となった。用途別にみると、家庭用は春先の給湯・暖房需要の減少などにより 1.0%減、商業用は空調需要の減少や既存顧客の稼働の減少などにより 3.6%減となった。工業用は新規需要の開発や既存需要の稼働増などにより 5.3%増となったものの、大手ガス事業者の一部では減少を記録したことから増加率は大幅に鈍化した。用途別のシェアを見ると、家庭用が 28.9%（前年同期は 29.7%であり、前年同期比 0.8 ポイント減）、商業用が 12.4%（同 0.7 ポイント減）、工業用が 52.6%（同 1.8 ポイント増）、その他用が 6.2%（同 0.4 ポイント減）となった。

経済動向、エネルギー需給の推移（四半期ベース）

	2007Q2	2007Q3	2007Q4	2008Q1	2008Q2	伸び率					
						2007Q2	2007Q3	2007Q4	2008Q1	2008Q2	
主要経済指標等	実質GDP(季調済、2000年基準10億円)	559,558	560,912	564,192	568,049	563,791	(-0.3)	(0.2)	(0.6)	(0.7)	(-0.7)
	名目GDP(季調済、2000年基準10億円)	514,848	514,724	514,225	515,022	510,751	(-0.4)	(-0.0)	(-0.1)	(0.2)	(-0.8)
	鉱工業生産指数(2005年=100)	106.4	108.2	109.2	108.4	107.5	(0.6)	(1.7)	(0.9)	(-0.7)	(-0.8)
	素材系生産量(千t)										
	粗鋼	29,892	29,907	30,877	30,835	31,060	3.2	2.8	2.4	4.4	3.9
	エチレン	1,876	1,869	1,980	1,834	1,737	7.7	-1.6	-1.3	-8.9	-7.4
	セメント	16,468	16,579	17,592	15,838	14,877	-1.3	-2.4	-9.4	-7.1	-9.7
	紙・板紙	7,760	7,763	8,088	7,803	7,806	-0.6	0.8	2.2	1.9	0.6
	国内企業物価指数(2005年=100)	103.7	104.6	105.1	106.1	110.2	(1.1)	(0.8)	(0.5)	(1.0)	(3.9)
	消費者物価指数(2005年=100)	100.2	100.4	100.8	100.7	102.1	(0.5)	(0.2)	(0.4)	(-0.1)	(1.4)
	為替相場(¥/\$)	120.7	117.8	113.1	105.2	104.5	(1.1)	(-2.5)	(-4.0)	(-7.0)	(-0.7)
	原油価格(輸入CIF、\$/bbl)	64.71	71.08	83.10	93.20	109.97	(12.5)	(9.8)	(16.9)	(12.2)	(18.0)
	LNG価格(輸入CIF、\$/t)	371.69	395.84	465.18	543.28	608.88	(2.7)	(6.5)	(17.5)	(16.8)	(12.1)
一般炭価格(輸入CIF、\$/t)	68.80	72.48	76.16	85.18	119.69	(6.0)	(5.4)	(5.1)	(11.9)	(40.5)	
暖房度日(度日)	56	0	252	688	36	-11.6	-	6.6	22.1	-36.8	
冷房度日(度日)	35	399	3	0	9	10.2	15.7	-	-	-74.1	
一次エネルギー	総供給(ktoe)	129,665	139,386	140,544	142,807	136,117	-3.2	-0.6	3.8	1.4	5.0
	石炭	28,289	31,767	31,316	30,733	31,854	1.1	6.9	7.1	2.3	12.6
	石油	60,491	64,250	69,158	71,119	64,703	-5.2	-2.5	5.0	3.7	7.0
	原油	49,478	53,974	58,048	60,265	53,695	-5.4	-0.8	6.4	5.1	8.5
	製品輸入	11,012	10,276	11,110	10,854	10,802	-3.9	-10.4	-1.7	-3.3	-1.9
	天然ガス	891	891	985	985	890	13.8	13.6	10.7	-9.4	-0.1
	LNG	20,980	21,864	22,686	23,561	21,667	9.8	3.5	9.5	9.0	3.3
	水力	4,533	5,308	3,083	3,253	5,230	-27.3	-5.1	-12.4	-3.9	15.4
	原子力	14,334	15,162	13,167	12,874	11,645	-10.0	-10.3	-12.1	-19.9	-18.8
	地熱	147	146	149	158	128	-2.9	-6.1	2.1	3.3	-12.9
	CO ₂ 排出量(Mt-C)	76.7	82.2	85.1	86.8	82.9	-2.2	1.5	5.1	3.2	8.1
電力需給(一般電気事業者)	発電電力量(百万kWh)	231,323	264,438	240,555	250,443	231,225	2.0	0.6	0.2	-0.5	-0.0
	発電電力量(百万kWh)	195,844	225,683	205,100	221,119	195,255	2.5	3.0	1.4	5.9	-0.3
	水力	16,090	18,809	10,898	11,381	18,329	-25.8	-4.9	-11.6	-6.4	13.9
	火力	115,682	139,088	134,839	151,414	122,230	18.7	11.9	10.6	21.8	5.7
	原子力	64,070	67,785	59,361	58,321	54,694	-10.9	-9.5	-12.7	-19.4	-14.6
	燃料消費実績										
	石炭(千t)	11,023	14,072	13,117	14,489	11,400	5.5	1.5	0.3	9.7	3.4
	原油(千kl)	2,061	2,271	2,911	4,058	2,346	89.8	71.1	45.7	137.4	13.8
	重油(千kl)	1,951	3,119	3,072	3,789	2,912	25.6	71.0	62.1	82.3	49.2
	LNG(千t)	9,570	11,185	10,302	10,865	9,665	21.2	7.0	6.1	9.3	1.0
	販売電力量(百万kWh)	212,253	242,863	220,561	243,867	212,546	1.8	1.9	3.5	6.2	0.1
	電灯	63,646	71,600	66,889	87,589	63,086	-0.2	0.9	5.1	9.6	-0.9
	電力(特定規模需要を含む)	148,607	171,264	153,672	156,278	149,460	2.7	2.3	2.9	4.4	0.6
	特定規模需要 業務用	47,090	58,998	48,920	50,855	46,856	2.9	2.3	3.3	4.8	-0.5
	特定規模需要 産業用他	90,763	97,688	93,799	91,965	92,555	3.3	3.1	2.7	4.0	2.0
	大口電力(百万kWh)	72,870	77,543	75,207	73,644	75,097	4.6	4.5	3.2	4.6	3.1
	食品	4,211	4,924	4,267	3,817	4,272	9.4	8.8	4.9	3.2	1.4
	紙・パルプ	2,743	2,709	2,802	2,738	2,948	1.4	3.7	4.1	9.2	7.4
	化学	7,612	7,784	8,036	7,852	7,961	6.1	5.8	6.7	8.9	4.6
窯業・土石	3,008	2,948	3,084	3,038	3,020	4.5	3.7	0.5	0.7	0.4	
鉄鋼	10,074	9,519	10,074	9,962	10,687	1.9	2.2	0.6	2.8	6.1	
非鉄金属	4,002	4,162	4,296	4,365	4,294	10.6	10.5	10.7	13.7	7.3	
機械	19,655	21,987	20,640	20,326	20,262	5.9	5.4	4.0	5.0	3.1	
(一般ガス事業者)	都市ガス販売量(万m ³)	835,307	817,307	854,349	1,082,598	849,315	4.1	5.8	5.9	8.8	1.7
	家庭用	248,033	132,475	219,213	387,520	245,437	-4.6	-2.8	0.3	7.2	-1.0
	商業用	108,831	145,126	110,582	129,901	104,929	0.8	1.7	2.5	8.2	-3.6
	工業用	423,734	455,252	462,527	473,689	446,365	12.0	10.6	9.3	9.6	5.3
	その他用	54,710	84,455	62,028	91,488	52,584	-2.0	3.6	8.3	12.3	-3.9
石油製品販売	燃料油販売	50,238	51,580	57,998	58,662	49,946	-4.4	-0.7	-3.2	-1.3	-0.6
	ガソリン(千kl)	14,638	15,913	14,947	13,579	14,784	-1.2	-0.1	-3.4	-5.2	1.0
	ナフサ(千kl)	11,512	12,007	12,720	12,309	11,054	-0.4	0.9	-6.1	-5.8	-4.0
	灯油(千kl)	3,607	2,485	7,168	9,412	3,373	-14.9	-9.7	-7.7	-3.4	-6.5
	軽油(千kl)	8,831	8,874	9,307	8,545	8,756	-0.6	-2.7	-3.8	-4.3	-0.8
	A重油(千kl)	4,913	4,623	5,611	6,221	4,504	-15.5	-15.0	-9.3	-4.7	-8.3
	B/C重油(千kl)	5,316	6,265	6,645	7,115	6,112	-11.3	12.1	16.7	31.3	15.0
	うち電力向け(千kl)	2,395	3,631	3,800	4,412	3,487	-1.4	59.6	66.4	84.1	45.6
	LPG(千t)	4,016	3,712	4,185	4,410	4,013	0.7	-9.9	-4.0	0.3	-0.1
原油需給	輸入量(千kl)	53,999	58,925	63,352	65,753	58,837	-5.5	-0.9	6.4	5.1	9.0
	中東依存度(%)	88.6	86.8	84.9	85.9	85.9	[-0.4]	[-4.1]	[-4.3]	[-0.9]	[-2.7]
	原油処理量(千kl)	52,277	58,747	60,519	62,412	54,644	-3.3	-0.3	5.3	3.0	4.5

※伸び率は前年同期比。但し()内は前期比、[]内は前年同期差。