

## 平成24(2012)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、2005年基準)は前期比0.3%増(以下増減は前期比)となり、4期連続の増加となった。民間最終消費支出は0.1%増、民間企業設備投資は1.5%増、輸出は1.2%増、輸入が1.6%増となった。公的固定資本形成は1.7%増となり、2期連続の増加となった。民間住宅は0.8%増となった。鉱工業生産指数(季節調整済み、2005年基準)は、前期比2.0%低下となり、4四半期ぶりの低下となった。業種別に見ると、2011年7月の地上波デジタル放送移行に伴う特需が一巡し、テレビ需要が減少したことなどにより、情報通信機械工業が19.0%減、電子部品・デバイス工業が5.9%減、また欧州・アジア向け輸出の低迷やエコカー補助金終了を控えた生産抑制の影響などから輸送機械が2.3%減となった。一方、精密機械工業が4.5%上昇、窯業土石工業が2.6%上昇となった。貿易は、引き続き好調なアメリカ向け自動車輸出に加え、中国向けの自動車および自動車部品の輸出の増加などから金額ベースで輸出が前期比1.8%増、輸入は、火力発電用LNGの輸入が引き続き高水準となつたことなどから同0.7%増となった。為替相場は1ドル80円17銭となり、前期比89銭円安で推移した。住宅投資は、持家は減少したものの、貸家、分譲住宅ともに増加したことから、新設住宅着工戸数が前期比1.9%増となった。国内企業物価指数は前期比で0.1%低下、消費者物価指数は同0.1%上昇となり、原油価格の下落を受けエネルギー価格の上昇幅が縮小したことなどからゼロ近傍となっている。勤労者世帯の消費者支出は、震災の影響からの反動もあり前年同期比3.1%増加している。日本経済は、東日本大震災の復興需要などに牽引され、緩やかな回復基調にあるものの、欧米経済の低迷に加え、国内ではエコカー補助金の終了が近づくなど、引き続き回復基調を維持できるかどうか、先行きは不透明である。
- ◆一次エネルギー総供給は対前年同期比で0.3%増の $118,947 \times 10^{10}$ kcalであった。石炭は、電力用燃料消費の増加等から輸入量が増加したことにより同6.0%増となった。石油合計は、電力用の原油、C重油の輸入の大幅な増加等から同10.1%増の $58,784 \times 10^{10}$ kcalとなった。また、LNGは発電用、都市ガス用の需要増を背景に同13.1%増となった。原子力は定期点検後の再稼働見合せの影響等による設備利用率の大幅な低下から前年同期比98.3%の減少となり、水力は出水率が前年同期を下回ったことから5.7%の減少となった。なお、輸入合計は同9.7%増の $113,046 \times 10^{10}$ kcalとなった。原子力発電所の停止にともなう火力発電の増加から、化石燃料の輸入量が増加したことにより、二酸化炭素排出量は同10.8%増となっている。
- ◆電灯電力需要は、10電力会社の販売電力量合計では1,999億kWhで前年同期比1.0%増加した。電力需要は、東日本大震災の反動増などから産業用需要が前年同期を上回って推移したことなどにより、前年同期の実績を上回った。大口電力の業種別需要実績についても、紙パレプ、化学を除く主要業種

について前年同期の実績を上回っている。電灯需要については、家庭での節電への取り組みの影響などから前年同期を下回った。10電力会社の発電電力量は1,717億kWhで前年同期比4.7%の減少となった。電源別では、水力は5月、6月の出水率が前年同月を下回ったことなどから、前年同期比6.1%減の180億kWhとなった。原子力は定期検査中の原子炉の再稼働ができず、5月には国内の全原子力発電所が停止したことなどから、設備利用率が大幅に低下し、98.2%減の8億kWh、火力は原子力発電の発電量の減少の影響から31.6%増加し1,523億kWhとなった。燃料消費は、前年同期比で、石炭が4.6%、原油が156.4%、重油が180.7%、LNGが19.3%の大幅な増加となった。

◆燃料油販売は前年同期比5.6%増の4,439万klとなった。油種別に見ると、ガソリンは0.2%の微増となった。軽油は前年が東日本大震災の影響で低水準であったことの反動や復興需要などから2.4%増となった。ナフサはエチレン減産などにより0.3%減となった。灯油は4月、5月の気温が前年に比べ高かったことなどから7.0%減となった。A重油も気温の影響や燃料転換の進展などにより2.5%減となった。B・C重油は電力向け(121.8%増)や自家発電向け、コーチェネレーションシステム向け需要が大幅に拡大したことなどから63.0%増となった。

原油処理量は4,697万kl(324万b/d)で5.9%増となった。製油所トッパー稼働率は72.4%となり、前年同期を6.1ポイント上回った。また原油輸入量は5,175万klで10.8%増となった。地域別に見ると、中東はサウジアラビア、イラク、クウェート、カタール等の増加により7.5%増、中東以外からの輸入量は発電所の生焚き用としての需要が伸びていることなどから、ベトナム、インドネシア、ロシア、オーストラリア等の増加により30.6%増となった。この結果、中東依存度は83.1%となり、前年同期を2.6ポイント下回った。燃料油輸入は、B・C重油が牽引して、5.0%増の898万klとなった。また、燃料油輸出は、ガソリン、灯油以外の油種で前年同期を上回り、10.6%増の654万klと、2011年第1四半期以来5期ぶりに前年同期を上回った。

◆都市ガス販売量は、85億1,174万m<sup>3</sup>(41.8605MJ/m<sup>3</sup>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5月の気温が高めに推移した影響で給湯需要が減少したことなどから0.6%減、商業用は前年が震災の影響で低水準であったことの反動増などから1.6%増となった。工業用は発電施設向けが好調なことなどから3.1%増となった。用途別のシェアを見ると、家庭用が29.4%（前年同期は30.1%であり、前年同期比0.7ポイント減）、商業用が11.4%（前年同期並み）、工業用が52.5%（同0.7ポイント増）、その他用が6.6%（前年同期並み）となった。

経済動向、エネルギー需給の推移（四半期ベース）

	2011Q2	2011Q3	2011Q4	2012Q1	2012Q2	伸び率					
						2011Q2	2011Q3	2011Q4	2012Q1	2012Q2	
主要 経 済 指 標 等	実質GDP(季調済、2000年基準10億円)	502,694	511,781	512,188	519,076	520,836	(-0.5)	(1.8)	(0.1)	(1.3)	(0.3)
	名目GDP(10億円)	463,338	470,751	469,525	476,054	475,396	(-1.4)	(1.6)	(-0.3)	(1.4)	(-0.1)
	鉱工業生産指数(2005年=100)	88.9	93.7	94.1	95.3	93.4	(-4.2)	(5.4)	(0.4)	(1.3)	(-2.0)
	素材系生産量(千t)	26,368	26,950	26,579	26,566	27,498	-6.1	-1.5	-3.9	-4.1	4.3
	粗鋼	1,581	1,713	1,638	1,543	1,417	0.3	-2.2	-14.4	-12.2	-10.3
	セメント	11,799	12,922	14,478	13,442	12,681	-2.4	3.7	1.5	11.1	7.5
	紙・板紙	6,532	6,513	6,935	6,552	6,538	-5.5	-4.8	-0.3	-1.2	0.1
	国内企業価指数(2010年=100)	102.0	102.1	101.0	101.2	101.1	(1.1)	(0.1)	(-1.0)	(0.2)	(-0.1)
	消費者物価指数(2010年=100)	99.8	99.8	99.6	99.9	100.0	(0.2)	(0.0)	(-0.2)	(0.3)	(0.1)
	為替相場(日銀)(¥/\$)	81.70	77.84	77.39	79.28	80.17	(-0.8)	(-4.7)	(-0.6)	(2.5)	(1.1)
一次 エネ ル ギ ー	暖房度日(度日)	54	0	275	771	53	-30.3	-	11.3	2.4	-2.2
	冷房度日(度日)	51	421	2	0	11	7.2	-18.0	1,600.0	-	-79.1
	総供給(ktOE)	118,589	126,994	123,378	132,534	118,947	-7.1	-4.8	-8.7	-2.1	0.3
	石炭	26,149	28,919	28,733	30,034	27,708	-12.4	-6.7	-5.6	-0.0	6.0
	石油	53,383	59,243	60,079	65,386	58,784	-5.3	2.9	-3.4	5.7	10.1
	原油	42,636	47,174	48,155	52,824	47,172	-7.6	-0.0	-6.2	4.0	10.6
	製品輸入	10,747	12,070	11,924	12,562	11,612	5.0	16.2	9.9	13.7	8.1
	天然ガス	773	732	881	1,079	781	-4.5	-5.0	3.3	3.6	1.0
	LNG	23,839	26,942	26,486	31,229	26,966	14.6	14.6	17.4	24.1	13.1
	水力	4,679	4,870	2,989	3,118	4,412	-7.8	2.0	-0.8	13.3	-5.7
電 力 需 給	原子力	9,641	6,155	4,077	1,548	165	-33.9	-60.7	-74.5	-89.3	-98.3
	地熱	125	133	132	140	131	-9.3	1.2	7.5	9.6	5.1
	CO <sub>2</sub> 排出量(千t-CO <sub>2</sub> )	251,685	285,370	291,631	328,027	278,761	-1.7	-0.3	3.6	9.7	10.8
	発受電電力量(百万kWh)	211,700	244,458	227,027	254,152	210,891	-6.1	-9.8	-4.1	-0.1	-0.4
	発電電力量(百万kWh)	180,188	201,187	188,841	206,549	171,701	-4.6	-11.4	-3.6	-1.7	-4.7
	水力	19,131	19,513	11,835	12,335	17,960	-6.7	1.6	-2.8	12.1	-6.1
	火力	115,715	151,794	156,996	186,165	152,305	14.1	11.4	38.8	38.2	31.6
	原子力	44,736	29,241	19,367	7,352	784	-32.6	-58.8	-72.4	-88.5	-98.2
	燃料消費実績	9,747	13,053	12,779	13,580	10,193	-9.1	-6.0	1.7	-1.9	4.6
	石炭(千t)	1,347	2,150	3,547	4,525	3,454	105.7	11.8	590.0	171.4	156.4
一般 電 気 事 業 者	原油(千t)	1,218	2,722	3,288	4,596	3,420	22.6	19.6	170.2	153.8	180.7
	重油(千t)	11,060	13,658	12,944	15,206	13,193	21.8	20.0	31.4	33.0	19.3
	LNG(千t)	197,892	224,341	201,080	236,495	198,857	-6.1	-9.4	-5.1	0.1	-1.0
	販売電力量(百万kWh)	64,490	69,798	63,472	91,185	63,540	-5.1	-10.8	-5.5	0.3	-1.5
	電灯	133,403	154,542	137,607	145,310	136,318	-6.5	-8.7	-4.9	-0.1	2.2
	電力(特定規模需要を含む)	42,351	52,846	43,915	50,089	43,634	-10.2	-13.1	-8.1	0.9	3.0
	特定規模需要 業務用	81,403	88,813	84,314	82,839	82,953	-4.5	-5.6	-3.1	-0.2	1.9
	特定規模需要 産業用他	66,099	70,898	67,993	66,525	67,267	-4.1	-5.4	-3.1	0.2	1.8
	大口電力(百万kWh)	4,333	4,922	4,253	3,887	4,333	0.1	-5.7	-1.8	1.0	0.0
	食品	2,508	2,178	2,385	2,158	2,397	-2.3	-11.9	-4.4	-8.1	-4.4
一般 事 業 者	紙・パルプ	6,811	6,882	6,854	6,457	6,624	-0.6	-5.1	-4.3	-2.9	-2.7
	化学	2,866	2,841	2,925	2,847	2,886	0.7	-0.5	-1.7	-0.9	0.7
	窯業・土石	9,031	8,750	9,337	9,308	9,704	-2.3	1.1	-0.3	2.8	7.4
	鉄鋼	3,768	4,063	3,908	3,934	4,015	-4.3	-2.3	-4.0	2.0	6.6
	非鉄金属	16,624	19,284	17,729	17,465	17,103	-6.9	-6.4	-3.0	1.1	2.9
	機械	83,651	801,135	816,331	1,136,849	851,174	-1.6	-0.7	0.2	7.6	1.7
	都市ガス販売量(万m <sup>3</sup> )	251,749	120,929	208,473	397,990	250,320	-3.7	1.7	-2.3	3.3	-0.6
	家庭用	95,778	126,819	96,829	128,544	97,335	-8.8	-11.4	-5.0	3.8	1.6
	商業用	433,777	469,778	451,824	511,711	447,212	2.4	4.4	3.5	12.9	3.1
	工業用	55,546	83,609	59,205	98,603	56,307	-8.0	-12.0	-5.6	4.5	1.4
石油 製 品 販 売	燃料油販売	42,032	46,936	51,692	55,395	44,390	-5.6	-1.2	0.2	5.7	5.6
	ガソリン(千t)	13,449	15,241	14,619	13,905	13,480	-3.9	-3.9	-1.0	2.6	0.2
	ナフサ(千t)	10,134	11,538	10,999	11,058	10,103	-6.3	1.9	-12.6	-7.7	-0.3
	灯油(千t)	2,605	1,970	6,056	8,989	2,422	-22.2	-8.2	-0.9	2.8	-7.0
	軽油(千t)	7,708	8,254	8,664	8,241	7,891	-0.6	-2.9	0.7	2.6	2.4
	A重油(千t)	3,036	3,033	3,905	4,705	2,959	-12.8	-6.1	-3.8	1.1	-2.5
	B/C重油(千t)	4,056	5,746	6,404	7,536	6,610	6.9	14.4	54.2	72.4	63.0
	うち電力向け(千t)	1,685	2,851	3,312	4,540	3,738	-56.4	-30.9	-145.7	190.0	121.8
	LPG(千t)	3,728	3,417	3,969	4,764	3,708	3.1	2.0	12.5	22.4	-0.6
	輸入量(千t)	46,711	51,747	52,800	57,915	51,749	-7.6	-0.1	-6.2	3.9	10.8
原油 需 給	中東依存度(%)	85.6	87.2	85.3	82.6	83.1	-1.5	2.7	0.4	-6.5	-2.6
	原油処理量(千t)	44,357	49,954	49,387	53,329	46,973	-8.3	-4.6	-7.9	-2.1	5.9
	通関レート(セキツウ)(¥/\$)	81.80	78.42	77.18	78.50	80.69	(-0.9)	(-4.1)	(-1.6)	(1.7)	(2.8)
エネルギー 価格	原油価格(輸入CIF、\$/bbl)	115.07	112.91	111.63	117.04	122.80	(18.9)	(-1.9)	(-1.1)	(4.8)	(4.9)
	LNG価格(輸入CIF、\$/t)	711.53	843.50	864.31	860.45	881.07	(13.0)	(18.5)	(2.5)	(-0.4)	(2.4)
	一般炭価格(輸入CIF、\$/t)	136.18	144.12	146.12	145.97	138.62	(9.7)	(5.8)	(1.4)	(-0.1)	(-5.0)

\*伸び率は前年同期比。但し()内は前期比、[]内は前年同期差。