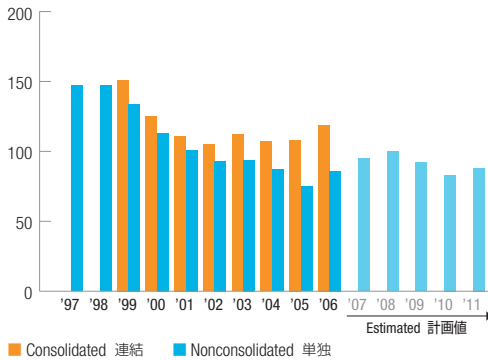
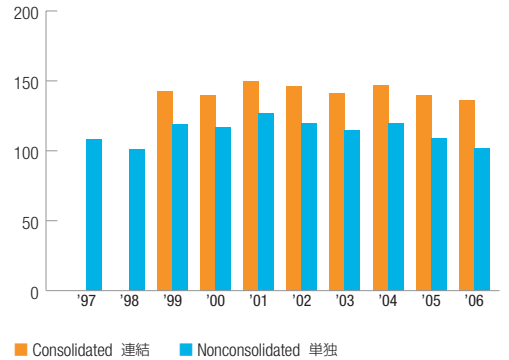


## CAPITAL EXPENDITURES AND DEPRECIATION 設備投資額・減価償却費

**Capital Expenditures** (¥ billion)  
設備投資額 (十億円)



**Depreciation** (¥ billion)  
減価償却費 (十億円)



Fiscal years ended March 31	3月31日に終了した1年間	1997	1998	1999
<b>CONSOLIDATED</b> 連結				
Capital Expenditures (¥ million)	設備投資額 (百万円)	—	—	151,126
Depreciation (¥ million)	減価償却費 (百万円)	—	—	143,009
<b>NONCONSOLIDATED</b> 単独				
Capital Expenditures (¥ million)	設備投資額 (百万円)	147,464	147,105	134,309
Production Facilities	製造設備	45,789	41,976	27,894
Distribution Facilities	供給設備	86,200	80,855	81,559
Service and Maintenance Facilities	業務設備	12,430	13,031	15,703
Incidental Facilities	附帯事業設備	3,044	11,242	9,152
Depreciation (¥ million)	減価償却費 (百万円)	108,214	100,854	119,071

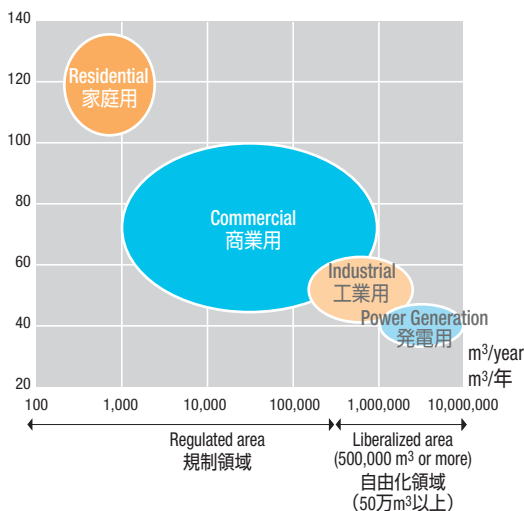
● Depreciation includes long-term period expenses. 減価償却費には長期前払費用を含んでいます。

### Gas sales volume per pipeline length 導管延長当たりのガス販売量

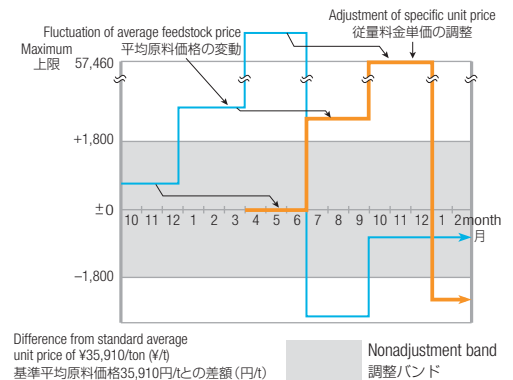
At March 31	各3月31日時点	1997	1998	1999
Pipeline Length (km)	導管延長 (km)	45,568	46,117	46,704
Gas Sales Volume per Kilometer (1,000 m <sup>3</sup> /km)	導管延長当たりのガス販売量 (千m <sup>3</sup> /km)	176.35	177.40	178.74

## GAS RATE DATA ガス料金データ

**Average Gas Rates (Approximation)** (¥/m<sup>3</sup>)  
ガス料金標準イメージ (円/m<sup>3</sup>)



**Sliding System**  
原料費調整 (スライド) 制度の概要

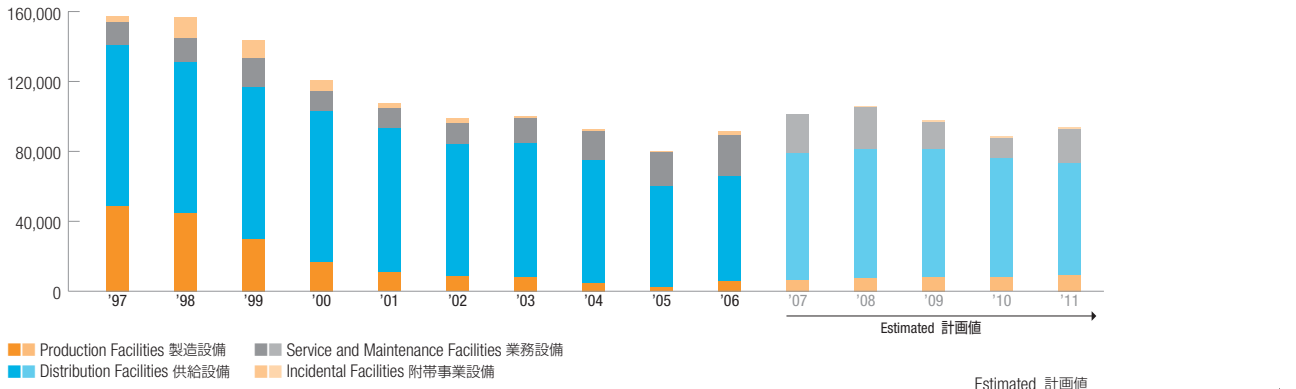


Difference from standard average unit price of ¥35,910/ton (¥/t)  
基準平均原料価格35,910円/tとの差額 (円/t)

● The scheme provides for adjustment of the specific unit price component of gas rates at three-month intervals in correspondence with fluctuation in feedstock prices owing to factors such as exchange rates and crude oil prices.  
為替レートや原油価格の変動等による原料価格の変動に応じて、3カ月毎にガス料金の従量料金単価(ガス1立方メートル当たりの単価)を調整する制度です。

### Breakdown of Capital Expenditures (Nonconsolidated) (¥ million)

設備投資額の内訳(単独) (百万円)



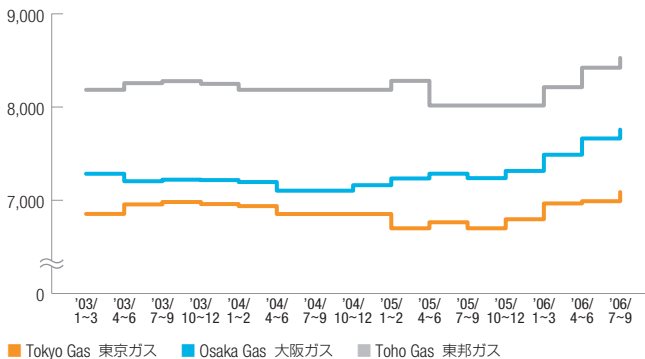
2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
124,975	111,397	105,296	111,988	107,441	107,529	119,435					
140,306	150,374	145,564	141,027	146,895	140,271	136,376					
113,091	100,685	92,555	93,770	86,743	75,236	85,853	94,886	99,595	91,762	83,209	87,931
15,699	10,175	8,037	7,640	4,531	1,966	5,482	5,970	7,080	7,528	7,487	8,643
80,914	77,428	70,644	71,659	65,911	54,341	56,138	68,124	68,959	68,438	63,901	60,127
10,387	10,553	11,669	13,561	15,437	18,485	22,286	20,681	22,494	14,570	10,609	17,791
6,091	2,529	2,203	909	862	441	1,945	111	1,062	1,226	1,212	1,370
116,755	127,124	119,506	114,637	119,775	109,327	101,590	—	—	—	—	—

2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
47,269	47,908	48,646	49,431	50,176	50,808	51,530
182.21	189.49	193.91	216.60	228.62	240.36	252.75

### Monthly Gas Rates for Average Household at Three Major Gas Companies (¥)

標準世帯1カ月のガス料金推移主要3社比較 (円)



● Calculations are based on the use of 50 m<sup>3</sup> per month.  
月50m<sup>3</sup>の使用量で計算

● Rates for Tokyo Gas and Osaka Gas are calculated on the basis of 45 MJ per cubic meter, and for Toho Gas, 46.05 MJ per cubic meter.  
東京ガス、大阪ガスは45MJ/m<sup>3</sup>、東邦ガスは46.05MJ/m<sup>3</sup>で計算

### Gas Rate Revision

料金改定の推移

Tokyo Gas 東京ガス		TEPCO 東京電力 (参考)		Osaka Gas 大阪ガス (参考)	
Execution date 改定年月日	Average rate of change 改定率	Execution date 改定年月日	Average rate of change 改定率	Execution date 改定年月日	Average rate of change 改定率
1988/1/1		1988/1/1		1988/1/1	
1988年1月1日	-23.34%	1988年1月1日	-19.16%	1988年1月1日	-22.25%
1989/4/1		1989/4/1		1989/4/1	
1989年4月1日	-4.18%	1989年4月1日	-3.11%	1989年4月1日	-4.27%
1996/1/1		1996/1/1		1996/1/1	
1996年1月1日	-2.48%	1996年1月1日	-5.39%	1996年1月1日	-2.37%
1999/12/10		1998/2/10		1999/2/10	
1999年12月10日	-2.00%	1998年2月10日	-4.20%	1999年2月10日	-3.61%
2001/2/15		2000/10/1		2002/3/1	
2001年2月15日	-3.02%	2000年10月1日	-5.32%	2002年3月1日	-5.04%
2005/1/1		2002/4/1		2003/2/27	
2005年1月1日	-5.18%	2002年4月1日	-7.02%	2003年2月27日	-0.87%
2006/2/21		2004/10/1			
2006年2月21日	-0.28%	2004年10月1日	-5.21%		
		2006/4/1			
		2006年4月1日	-4.01%		

● Average rate of change means total average of regulated area.  
規制料金全体の平均改定率