

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro- cracking	Cat hydro- treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
<b>ALBANIA</b>																		
Albpetrol—Ballshi .....	17,800	4,500	<sup>2</sup> 12,000	....	....	3,500	....	17,400	....	....	600	....	700	....	6.5	700	60	....
Fieri .....	8,500	6,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total</b> .....	<b>26,300</b>	<b>10,500</b>	<b>12,000.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3,500</b>	<b>0</b>	<b>17,400</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>600</b>	<b>0</b>	<b>700</b>	<b>0</b>	<b>6.5</b>	<b>700</b>	<b>60</b>	<b>0</b>
<b>ALGERIA</b>																		
Naftec SpA—Algiers .....	63,323	....	....	....	....	116,000	....	114,400	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Arzew .....	58,632	5,447	....	....	....	19,000	....	<sup>17</sup> 380 <sup>73</sup> 470	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Hassi-Messaoud .....	28,910	....	....	....	....	13,000	....	12,700	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Skikda .....	351,800	5,447	....	....	....	160,000	....	154,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total</b> .....	<b>502,665</b>	<b>10,894</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>88,000</b>	<b>0</b>	<b>81,950</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>ANGOLA</b>																		
Fina Petroleos de Angola— Luanda .....	39,000	2,500	....	....	....	11,900	....	<sup>13</sup> 800 <sup>72</sup> 800	....	....	....	....	....	....	....	....	....	950
<b>Total</b> .....	<b>39,000</b>	<b>2,500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1,900</b>	<b>0</b>	<b>6,600</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>950</b>
<b>ARGENTINA</b>																		
Destileria Argentina de Petroleo A—Dock Sud .....	4,000	1,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Lomas de Zamora .....	8,000	1,300	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	900	....	....	....	600	....
Eg3 SA—Bahia Blanca .....	28,975	11,875	....	<sup>23</sup> 420	17,110	15,400	....	<sup>27</sup> 920	....	....	....	<sup>32</sup> 700	....	....	....	....	....	....
Esso SA Petrolera Argentina— Campana .....	84,500	48,000	<sup>24</sup> 000	....	<sup>124</sup> 500	111,000	....	<sup>210</sup> 000 <sup>37</sup> 500 <sup>714</sup> 000	....	....	....	....	....	....	....	1,000	....	....
Refinor SA—Campo Duran .....	32,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Refineria San Lorenzo SA— San Lorenzo .....	37,600	16,100	....	<sup>13</sup> 500 <sup>212</sup> 500	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Shell Cia. Argentina de Petroleo SA—Buenos Aires .....	110,000	38,500	<sup>36</sup> 500	<sup>218</sup> 900	126,000	117,900	....	<sup>218</sup> 200 <sup>47</sup> 500 <sup>112</sup> 000	<sup>21</sup> 700	<sup>15</sup> 00	....	....	1,500	....	....	....	....	4,200.
Repsol YPF SA—La Plata .....	189,000	116,500	139,400	....	168,000	112,000	....	<sup>220</sup> 400 <sup>518</sup> 900 <sup>115</sup> 400	....	....	....	<sup>39</sup> 000	5,500	....	....	1,500	30	8,300
Lujan de Cuyo .....	120,000	65,000	140,000	....	141,500	19,500	<sup>c1</sup> 21,000	<sup>19</sup> 500 <sup>516</sup> 000 <sup>13</sup> 000	<sup>23</sup> 150	....	....	<sup>33</sup> 500	....	11,000	<sup>118</sup> 0	1,550	30	....
Plaza Huincul .....	25,000	....	....	....	....	13,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total</b> .....	<b>639,075</b>	<b>298,275</b>	<b>109,900.0</b>	<b>38,320</b>	<b>167,110</b>	<b>58,800</b>	<b>21,000</b>	<b>150,320</b>	<b>4,850</b>	<b>500</b>	<b>0</b>	<b>15,200</b>	<b>7,900</b>	<b>1,000</b>	<b>18.0</b>	<b>4,050</b>	<b>60</b>	<b>13,100</b>
<b>ARUBA</b>																		
Coastal Aruba Refining Co. NV—San Nicolas .....	280,000	160,000	<sup>264</sup> 000	<sup>248</sup> 000	....	....	<sup>m1</sup> 60,000	<sup>7130</sup> 000 <sup>665</sup> 000	....	....	....	....	....	....	<sup>295</sup> 0	4,000	300	1,000
<b>Total</b> .....	<b>280,000</b>	<b>160,000</b>	<b>64,000.0</b>	<b>48,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>60,000</b>	<b>195,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>95.0</b>	<b>4,000</b>	<b>300</b>	<b>1,000</b>
<b>AUSTRALIA</b>																		
Australian Lubricating Oil Refinery Ltd.—Kurnell .....	....	7,470	....	....	....	....	....	<sup>75</sup> 850	....	....	....	....	3,500	....	....	....	....	....
BP—Bulwer Island * .....	69,825	14,820	....	....	<sup>118</sup> 450	<sup>111</sup> 880	....	<sup>111</sup> 880	<sup>22</sup> 160	....	....	....	1,800	....	....	....	35	1,980
Kwinana .....	158,500	20,000	....	....	<sup>135</sup> 000	<sup>322</sup> 600	....	<sup>136</sup> 000 <sup>518</sup> 000	<sup>23</sup> 775	<sup>12</sup> 100	....	<sup>115</sup> 000	3,650	....	....	....	70	2,000
Caltex Refineries (NSW) Ltd.— Kurnell * .....	114,000	23,400	....	....	<sup>140</sup> 950	<sup>127</sup> 180	....	<sup>227</sup> 180 <sup>614</sup> 400	....	....	....	....	3,429	....	....	400	24	3,465

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
Caltex Refineries (Qld) Ltd.— Lytton .....	105,500	....	....	....	<sup>1</sup> 34,928	<sup>2</sup> 26,000	....	<sup>1</sup> 26,000 <sup>7</sup> 9,600	<sup>2</sup> 3,300	<sup>1</sup> 1,600	....	<sup>3</sup> 8,200	....	....	<sup>5</sup> 50.2 <sup>7</sup> 7.0	....	....	....
Inland Oil Refiners (Qld) Pty. Ltd.—Eromanga .....	1,425	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
ExxonMobil Corp.—Port Stanvac, Adelaide <sup>A</sup> .....	74,000	25,900	....	....	....	<sup>1</sup> 23,900	....	<sup>7</sup> 56,900	....	....	....	<sup>3</sup> 9,800	6,800	....	....	....	31	5,000
Altona * .....	128,250	36,100	....	....	<sup>1</sup> 25,380	<sup>1</sup> 34,700	....	<sup>1</sup> 44,982 <sup>6</sup> 5,940	<sup>1</sup> 2,700	....	....	....	....	....	....	....	10	....
Shell Refining (Australia) Pty. Ltd.—Clyde .....	85,000	21,000	....	....	<sup>1</sup> 35,000	<sup>2</sup> 20,000	....	<sup>4</sup> 37,000 <sup>7</sup> 7,000	<sup>2</sup> 3,000	<sup>1</sup> 2,100	....	....	....	....	....	....	....	3,000
Geelong .....	110,000	10,000	....	....	<sup>1</sup> 40,000	<sup>1</sup> 11,000 <sup>2</sup> 20,000	....	<sup>4</sup> 54,000 <sup>7</sup> 14,000 <sup>8</sup> 4,000 <sup>1</sup> 3,000	<sup>2</sup> 4,500	<sup>1</sup> 2,700	....	<sup>3</sup> 8,000	2,800	....	....	....	....	3,000
<b>Total .....</b>	<b>846,500</b>	<b>158,690</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>229,708</b>	<b>197,260</b>	<b>0</b>	<b>375,732</b>	<b>19,435</b>	<b>8,500</b>	<b>0</b>	<b>41,000</b>	<b>21,979</b>	<b>0</b>	<b>57.2</b>	<b>400</b>	<b>170</b>	<b>18,445</b>

## AUSTRIA

OMV AG—Schwechat .....	208,600	65,000	....	<sup>2</sup> 16,875	<sup>1</sup> 26,250	<sup>1</sup> 32,725	....	<sup>1</sup> 46,400 <sup>2</sup> 4,800 <sup>4</sup> 37,300 <sup>8</sup> 38,300 <sup>9</sup> 12,600	....	....	....	<sup>3</sup> 14,400	....	<sup>1</sup> 1,600	....	....	180	1,470
<b>Total .....</b>	<b>208,600</b>	<b>65,000</b>	<b>0</b>	<b>16,875</b>	<b>26,250</b>	<b>32,725</b>	<b>0</b>	<b>139,400</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14,400</b>	<b>0</b>	<b>1,600</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>180</b>	<b>1,470</b>

## BAHRAIN

Bahrain Petroleum Co.—Sitra * ....	248,900	189,810	....	<sup>2</sup> 19,800	<sup>1</sup> 41,400	<sup>1</sup> 15,300	<sup>m</sup> 148,600	<sup>1</sup> 16,200 <sup>2</sup> 23,400	....	<sup>1</sup> 3,060	....	....	....	....	<sup>1</sup> 34.0	....	190	6,570
<b>Total .....</b>	<b>248,900</b>	<b>189,810</b>	<b>0</b>	<b>19,800</b>	<b>41,400</b>	<b>15,300</b>	<b>48,600</b>	<b>39,600</b>	<b>0</b>	<b>3,060</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>34.0</b>	<b>0</b>	<b>190</b>	<b>6,570</b>

## BANGLADESH

Eastern Refinery Ltd.— Chittagong .....	33,000	4,000	....	<sup>2</sup> 10,000	....	<sup>1</sup> 1,800	<sup>m</sup> 11,200	<sup>1</sup> 2,000	....	....	....	....	....	....	<sup>1</sup> 1.0 <sup>4</sup> 1.0	....	....	2,000
<b>Total .....</b>	<b>33,000</b>	<b>4,000</b>	<b>0</b>	<b>10,000</b>	<b>0</b>	<b>1,800</b>	<b>1,200</b>	<b>2,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2,000</b>

## BELGIUM

Belgian Refining Corp. NV— Antwerp .....	109,013	54,625	....	<sup>2</sup> 20,300	....	<sup>2</sup> 9,900	....	<sup>8</sup> 85,540	....	....	....	<sup>3</sup> 2,250	....	....	....	....	97	....
ExxonMobil Corp.—Antwerp <sup>B</sup> .....	246,000	122,550	....	....	<sup>1</sup> 33,300	<sup>3</sup> 32,860	....	<sup>2</sup> 64,600 <sup>4</sup> 41,410 <sup>6</sup> 53,730 <sup>8</sup> 85,540	<sup>1</sup> 6,820	....	....	....	....	....	<sup>1</sup> 43.0	....	396	2,000
Fina Raffinaderij Antwerpen— Antwerp .....	308,000	96,000	....	<sup>2</sup> 43,000	<sup>1</sup> 79,500	<sup>3</sup> 52,000	....	<sup>2</sup> 86,300 <sup>7</sup> 75,000 <sup>1</sup> 70,000	<sup>2</sup> 6,700	....	....	....	....	<sup>1</sup> 4,500	....	....	650	11,300
Nynas Petroleum NV—Antwerp ..	15,000	12,500	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	12,000
Petroplus—Antwerp <sup>C</sup> .....	90,000	....	....	....	....	<sup>1</sup> 1,400	....	<sup>2</sup> 22,000 <sup>4</sup> 11,000	....	....	....	....	....	....	....	....	30	....
<b>Total .....</b>	<b>768,013</b>	<b>285,675</b>	<b>0</b>	<b>63,300</b>	<b>112,800</b>	<b>96,160</b>	<b>0</b>	<b>595,120</b>	<b>13,520</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2,250</b>	<b>0</b>	<b>4,500</b>	<b>43.0</b>	<b>0</b>	<b>1,173</b>	<b>25,300</b>

## BOLIVIA

Petroleo Brasileiro SA— Cochabamba .....	40,000	2,100	....	....	....	<sup>1</sup> 7,344	....	<sup>1</sup> 7,344 <sup>7</sup> 0,449	....	....	....	....	449	....	....	....	....	73
Santa Cruz .....	20,000	....	....	....	....	<sup>1</sup> 5,760	....	<sup>1</sup> 5,760	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
Yacimientos Petroliferos Fiscales Bolivianos—Sucre .....	3,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>63,000</b>	<b>2,100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>13,104</b>	<b>0</b>	<b>13,553</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>449</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>73</b>
<b>BRAZIL</b>																		
Petroleo Brasileiro SA—																		
Araucaria, Parana .....	189,000	87,160	....	....	<sup>1</sup> 54,400	....	....	<sup>2</sup> 29,250	....	....	....	....	....	<sup>1</sup> 1,709	....	....	65	5,000
Betim, Minas Gerais .....	151,000	70,780	<sup>2</sup> 19,010	....	<sup>3</sup> 35,100	....	....	<sup>4</sup> 10,530	....	....	....	....	....	....	8.0	699	73	6,000
								<sup>7</sup> 14,620										
Canoas, Rio Grande do Sul .....	189,000	35,100	....	....	<sup>1</sup> 17,550	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	22	2,600
Capuava, Maua, Sao Paulo .....	44,000	21,060	....	....	<sup>2</sup> 18,870	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	9	....
Cubatão, Sao Paulo .....	170,000	83,030	<sup>3</sup> 30,420	....	<sup>5</sup> 55,570	10,530	....	<sup>2</sup> 9,250	<sup>2</sup> 2,925	....	....	....	....	....	30.0	1,466	70	....
Duque de Caxias, Rio de Janeiro .....	226,000	75,480	....	....	<sup>1</sup> 46,800	10,530	....	<sup>2</sup> 9,920	....	....	....	....	12,806	<sup>1</sup> 1,233	10.0	....	62	2,300
Fortaleza, Ceara .....	6,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	1,000	....	1.0	....	....	3,500
Manaus, Amazonas .....	46,000	14,625	....	....	<sup>1</sup> 2,925	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	1,100
Mataripe, Bahia .....	306,000	91,834	....	....	<sup>1</sup> 29,250	....	....	....	....	....	....	....	5,724	....	1.0	....	72	2,300
Paulinia, Sao Paulo .....	352,000	140,400	<sup>2</sup> 29,250	....	<sup>1</sup> 90,670	....	....	<sup>2</sup> 29,250	....	....	....	....	....	<sup>1</sup> 2,055	28.0	1,192	217	4,000
Sao Jose dos Campos, Sao Paulo .....	214,000	102,370	....	....	<sup>1</sup> 70,200	....	....	<sup>2</sup> 17,550	....	....	....	....	....	<sup>1</sup> 1,514	10.0	....	173	2,600
								<sup>4</sup> 20,475										
								<sup>7</sup> 38,20										
Refinaria de Petroleo Ipiranga SA—Rio Grande do Sul .....	12,581	5,500	....	....	<sup>1</sup> 2,850	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Refinaria de Petroleos de Manguinhos SA—Rio de Janeiro .....	12,500	....	....	<sup>1</sup> 5,000	....	<sup>1</sup> 3,000	....	<sup>1</sup> 3,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
				<sup>2</sup> 7,000														
<b>Total .....</b>	<b>1,918,081</b>	<b>727,339</b>	<b>78,680</b>	<b>12,000</b>	<b>424,185</b>	<b>24,060</b>	<b>0</b>	<b>232,395</b>	<b>2,925</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>19,530</b>	<b>6,511</b>	<b>88</b>	<b>3,357</b>	<b>763</b>	<b>29,400</b>
<b>BRUNEI</b>																		
Brunei Shell Petroleum Co. Sdn. Bhd.—Seria .....	8,600	....	....	....	....	<sup>1</sup> 5,700	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>8,600</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5,700</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>BULGARIA</b>																		
Neftochim—Burgas .....	115,240	49,900	....	<sup>1</sup> 20,600	<sup>1</sup> 23,300	<sup>1</sup> 4,060	....	<sup>1</sup> 7,600	<sup>1</sup> 2,600	....	<sup>1</sup> 2,000	....	....	<sup>1</sup> 790	<sup>1</sup> 8.4	....	63	1,500
								<sup>3</sup> 2,600							<sup>5</sup> 1.9			
								<sup>4</sup> 30,700										
								<sup>5</sup> 23,300										
<b>Total .....</b>	<b>115,240</b>	<b>49,900</b>	<b>0</b>	<b>20,600</b>	<b>23,300</b>	<b>4,060</b>	<b>0</b>	<b>64,200</b>	<b>2,600</b>	<b>0</b>	<b>2,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>790</b>	<b>10.3</b>	<b>0</b>	<b>63</b>	<b>1,500</b>
<b>CAMEROON</b>																		
Societe Nationale de Raffinage—Cape Limboh Limbe .....	42,000	....	....	....	....	<sup>4</sup> 7,000	....	<sup>1</sup> 9,500	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
								<sup>4</sup> 10,500										
<b>Total .....</b>	<b>42,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7,000</b>	<b>0</b>	<b>20,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>CANADA</b>																		
Alberta																		
Husky Oil Operations Ltd.—																		
Lloydminster .....	23,500	15,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	12,000
Imperial Oil—Edmonton .....	179,600	66,100	....	....	<sup>1</sup> 52,300	<sup>1</sup> 20,900	....	<sup>2</sup> 50,400	<sup>2</sup> 15,700	....	....	<sup>1</sup> 6,600	<sup>2</sup> 2,600	....	<sup>6</sup> 20.0	....	40	10,400
								<sup>7</sup> 22,800										
Parkland Refining Ltd.—Bowden .....	6,000	....	....	....	....	<sup>1</sup> 3,000	....	<sup>1</sup> 3,000	....	....	....	<sup>3</sup> 3,000	....	....	....	....	....	....
								<sup>2</sup> 3,000										
Petro-Canada Products Ltd.—Edmonton .....	120,000	27,000	<sup>2</sup> 7,500	....	<sup>1</sup> 34,300	<sup>1</sup> 15,300	<sup>1</sup> 18,700	<sup>1</sup> 46,500	<sup>2</sup> 12,600	....	....	<sup>1</sup> 3,100	....	....	<sup>1</sup> 30.8	371	56	....

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
Shell Canada Ltd.—Scotford .....	96,550	....	....	....	....	<sup>3</sup> 21,500	<sup>1</sup> 40,500	<sup>78,000</sup> <sup>2</sup> 21,500 <sup>4</sup> 21,000	....	....	<sup>15,300</sup> <sup>3</sup> 270	<sup>3</sup> 12,000	....	....	....	....	11	....
<b>Total .....</b>	<b>425,650</b>	<b>108,100</b>	<b>7,500.0</b>	<b>0</b>	<b>86,600</b>	<b>60,700</b>	<b>59,200</b>	<b>176,200</b>	<b>28,300</b>	<b>0</b>	<b>5,570</b>	<b>24,700</b>	<b>2,600</b>	<b>0</b>	<b>50.8</b>	<b>371</b>	<b>107</b>	<b>22,400</b>
<b>British Columbia</b>																		
Chevron Canada Ltd.—Burnaby ...	52,000	11,000	....	....	<sup>1</sup> 18,000	<sup>1</sup> 10,000	....	<sup>1</sup> 16,000 <sup>4</sup> 14,000	<sup>13,000</sup>	<sup>12,000</sup>	....	<sup>3</sup> 10,000	....	....	....	....	15	2,000
Husky Oil Operations Ltd.— Prince George .....	10,250	....	....	....	<sup>13,300</sup>	<sup>11,600</sup>	....	<sup>68,000</sup>	....	....	....	<sup>3</sup> 900	....	....	....	....	7	....
<b>Total .....</b>	<b>62,250</b>	<b>11,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>21,300</b>	<b>11,600</b>	<b>0</b>	<b>38,000</b>	<b>3,000</b>	<b>2,000</b>	<b>0</b>	<b>10,900</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>22</b>	<b>2,000</b>
<b>New Brunswick</b>																		
Irving Oil Ltd.—St. John .....	237,500	61,750	....	<sup>2</sup> 18,000	<sup>124,000</sup>	<sup>134,650</sup>	<sup>129,700</sup>	<sup>145,450</sup> <sup>4</sup> 28,800	<sup>15,000</sup>	....	....	<sup>3</sup> 9,500	....	....	<sup>240.0</sup>	....	....	11,700
<b>Total .....</b>	<b>237,500</b>	<b>61,750</b>	<b>0</b>	<b>18,000</b>	<b>24,000</b>	<b>34,650</b>	<b>29,700</b>	<b>74,250</b>	<b>5,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>9,500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>40.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>11,700</b>
<b>Newfoundland</b>																		
North Atlantic Refining Ltd.— Come By Chance * .....	99,750	52,250	....	<sup>2</sup> 16,200	....	<sup>123,400</sup>	<sup>3</sup> 31,500	<sup>2</sup> 18,900 <sup>4</sup> 16,200	....	....	....	....	....	....	<sup>166.0</sup>	....	200	....
<b>Total .....</b>	<b>99,750</b>	<b>52,250</b>	<b>0</b>	<b>16,200</b>	<b>0</b>	<b>23,400</b>	<b>31,500</b>	<b>35,100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>66.0</b>	<b>0</b>	<b>200</b>	<b>0</b>
<b>Nova Scotia</b>																		
Imperial Oil—Dartmouth .....	84,000	41,800	....	....	<sup>128,900</sup>	<sup>110,400</sup>	....	<sup>110,400</sup> <sup>4</sup> 14,500 <sup>7</sup> 20,200	....	<sup>14,100</sup>	....	....	....	....	....	....	88	2,000
<b>Total .....</b>	<b>84,000</b>	<b>41,800</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>28,900</b>	<b>10,400</b>	<b>0</b>	<b>45,100</b>	<b>0</b>	<b>4,100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>88</b>	<b>2,000</b>
<b>Ontario</b>																		
Imperial Oil—Nanticoke .....	112,000	47,500	....	....	<sup>147,500</sup>	<sup>327,400</sup>	....	<sup>128,500</sup> <sup>5</sup> 28,500 <sup>7</sup> 11,800	<sup>111,875</sup>	....	....	....	....	....	....	....	80	4,300
Sarnia .....	120,800	30,800	<sup>123,300</sup>	....	<sup>126,030</sup>	<sup>116,150</sup> <sup>2</sup> 16,600	<sup>3</sup> 17,100	<sup>5</sup> 10,900 <sup>7</sup> 20,700 <sup>115,900</sup> <sup>135,000</sup>	....	....	<sup>15,550</sup>	....	5,000	....	<sup>127.4</sup> <sup>547.5</sup> <sup>667.9</sup>	850	163	....
Nova Chemicals (Canada) Ltd.— Corunna .....	80,000	33,000	....	<sup>167,000</sup>	....	....	....	<sup>13</sup> 17,000	....	....	<sup>1</sup> 10,200	....	....	....	....	....	....	....
Petro-Canada Products Ltd.— Mississauga .....	....	....	....	....	....	<sup>39,000</sup>	<sup>3</sup> 10,300	<sup>1</sup> 10,300	....	....	....	....	<sup>11,700</sup>	....	<sup>113.3</sup>	....	41	....
Oakville .....	83,000	38,100	....	....	<sup>25,400</sup>	<sup>111,600</sup>	....	<sup>13,300</sup> <sup>56,500</sup>	<sup>13,300</sup>	....	....	<sup>37,100</sup>	....	....	....	....	44	15,100
Shell Canada Ltd.—Sarnia .....	71,400	24,700	....	<sup>24,050</sup>	<sup>114,400</sup>	<sup>121,000</sup>	<sup>16,750</sup>	<sup>115,000</sup> <sup>66,300</sup>	....	<sup>11,600</sup>	<sup>12,700</sup>	....	....	....	....	....	55	....
Sunoco Inc.—Sarnia .....	83,000	18,200	....	<sup>26,700</sup>	<sup>217,000</sup>	<sup>127,300</sup>	<sup>125,000</sup>	<sup>126,000</sup> <sup>45,500</sup>	<sup>25,660</sup>	....	<sup>110,200</sup>	....	....	....	<sup>1a</sup> 41.0	....	52	3,500
<b>Total .....</b>	<b>550,200</b>	<b>192,300</b>	<b>23,300.0</b>	<b>77,750</b>	<b>130,330</b>	<b>129,050</b>	<b>59,150</b>	<b>259,200</b>	<b>20,835</b>	<b>1,600</b>	<b>28,650</b>	<b>7,100</b>	<b>16,700</b>	<b>0</b>	<b>197.1</b>	<b>850</b>	<b>435</b>	<b>22,900</b>
<b>Quebec</b>																		
Petro-Canada Products Ltd.— Montreal .....	105,000	42,300	....	<sup>112,600</sup>	<sup>127,100</sup>	<sup>130,200</sup>	<sup>23,600</sup> <sup>4</sup> 17,100	<sup>125,700</sup> <sup>5</sup> 10,500	<sup>12,700</sup>	<sup>1800</sup>	<sup>19,800</sup> <sup>24,100</sup>	....	....	....	<sup>143.7</sup>	....	....	24,800
Shell Canada Ltd.—Montreal .....	129,900	49,500	....	<sup>212,000</sup>	<sup>124,000</sup>	<sup>120,700</sup>	<sup>111,700</sup>	<sup>234,200</sup> <sup>427,000</sup>	<sup>22,500</sup>	....	....	<sup>36,800</sup>	<sup>3,060</sup>	....	....	....	....	7,200
Ultramar Ltd.—St. Romuald .....	160,000	45,000	....	....	<sup>154,000</sup>	<sup>119,500</sup>	....	<sup>125,000</sup> <sup>2</sup> 15,000 <sup>5</sup> 26,000	....	<sup>14,970</sup>	....	<sup>3</sup> 13,800	....	....	....	....	50	36,000
<b>Total .....</b>	<b>394,900</b>	<b>136,800</b>	<b>0</b>	<b>24,600</b>	<b>105,100</b>	<b>70,400</b>	<b>32,400</b>	<b>163,400</b>	<b>5,200</b>	<b>5,770</b>	<b>13,900</b>	<b>20,600</b>	<b>3,060</b>	<b>0</b>	<b>43.7</b>	<b>0</b>	<b>50</b>	<b>68,000</b>
<b>Saskatchewan</b>																		
Consumers' Cooperative Refineries Ltd.—Regina .....	52,000	25,000	<sup>29,000</sup>	....	<sup>119,000</sup>	<sup>19,500</sup>	<sup>16,000</sup> <sup>2</sup> 30,000	<sup>110,000</sup> <sup>24,300</sup> <sup>58,500</sup>	....	<sup>12,200</sup>	....	<sup>34,000</sup>	....	....	<sup>1a</sup> 60.0 <sup>4</sup> 30.0	385	260	....
<b>Total .....</b>	<b>52,000</b>	<b>25,000</b>	<b>9,000.0</b>	<b>0</b>	<b>19,000</b>	<b>9,500</b>	<b>46,000</b>	<b>22,800</b>	<b>0</b>	<b>2,200</b>	<b>0</b>	<b>4,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>90.0</b>	<b>385</b>	<b>260</b>	<b>0</b>

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd								Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur (tonnes per day)	Asphalt
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro- cracking	Cat hydro- treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates						
CHILE																				
ENAP—Gregorio-Magallanes .....	9,859	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....			
Petrox SA—Talcahuano .....	100,640	46,320	....	1810 210,000	120,757	24,497	29,000	24,497	....	....	....	....	....	....	....	....	....			
Refinería de Petróleo Concon SA—Concon .....	94,350	47,000	....	210,000	125,000	112,000	110,000	112,000	11,100	....	....	1400 35,00	....	....	....	....	30 10,000			
Total .....	204,849	93,320	0	20,810	45,757	16,497	19,000	16,497	1,100	0	0	5,400	0	0	0.0	0	30 10,000			

## CHINA

China National Petroleum

Corp.—Anshan .....	50,200	....	....	....	2,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Dalian .....	142,600	....	....	....	70,000	3,000	....	6,000	22,000	....	....	....	6,000	....	....	....	....	....
Dandong .....	6,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Daqing .....	70,300	....	213,000	....	14,000	4,000	8,000	12,000	21,000	....	....	....	10,000	....	....	325	....	....
Daqing .....	120,500	....	313,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Dushanzi .....	120,500	....	28,000	....	12,000	6,000	....	8,000	....	....	....	....	2,000	....	....	450	....	....
Fushun .....	184,800	....	36,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Golmud .....	20,000	....	235,000	....	66,000	23,000	8,000	5,000	13,000	....	....	....	1,000	....	....	825	....	....
Harbin .....	30,000	....	....	....	....	3,000	....	3,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Heilongjiang .....	7,000	....	31,000	....	6,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Huhhot .....	10,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Jilin .....	20,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Jinxi .....	100,400	....	31,000	....	24,000	3,000	....	5,000	....	....	....	....	4,000	....	....	....	....	....
Jinzhou .....	110,500	....	220,000	....	16,000	6,000	....	8,000	....	....	....	....	....	....	....	500	....	....
Karamay .....	66,300	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Lanzhou .....	110,500	....	315,000	....	24,000	2,000	....	3,000	11,000	....	....	....	7,000	....	....	....	....	....
Liaohai .....	50,200	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Liaoning .....	2,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Liaoyang .....	80,300	....	....	....	....	3,000	....	1,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Linyuan .....	50,200	....	....	....	17,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Qianguo .....	50,200	....	....	....	24,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Qinghai .....	27,100	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Shaanxi .....	2,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Shaanxi .....	6,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Sichuan .....	3,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Urumqi .....	50,200	....	28,000	....	16,000	3,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	200	....	....
Xianyang .....	50,200	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Yanchang .....	2,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Yumen .....	80,300	....	....	....	....	6,000	....	3,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Zepu .....	3,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Sinopec—Anqing .....	56,200	....	28,000	....	24,000	....	....	4,000	21,000	....	....	....	....	....	....	225	....	....
Baling .....	100,400	....	212,000	....	50,000	3,000	....	22,000	12,000	....	....	....	....	....	....	300	....	....
Baoding .....	10,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Beihai .....	10,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Binzhou .....	8,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Boxing .....	2,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Cangzhou .....	20,000	....	....	....	9,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Changyi .....	3,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Dagang .....	60,200	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Dongming .....	6,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Fujian .....	80,300	....	....	....	16,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Gaoqiao .....	150,600	....	310,000	....	38,000	4,000	....	2,000	21,000	....	....	....	6,000	....	....	....	....	....
Guangao .....	6,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Guangzhou .....	104,400	....	320,000	....	44,000	8,000	....	20,000	21,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Hangzhou .....	6,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylolation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
Henan .....	2,400	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Huabei .....	4,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Jiangnan .....	6,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Jianhu .....	2,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Jinan .....	80,300	....	....	....	22,000	....	....	4,000	....	....	....	....	1,000	....	....	....	....	....
.....	6,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Jingmen .....	100,400	....	<sup>28</sup> 8,000	....	20,000	3,000	8,000	14,000	....	....	....	....	2,000	....	....	270	....	....
Jinling .....	140,600	....	<sup>212</sup> 20,000	....	44,000	3,000	16,000	3,000	<sup>21</sup> 1,000	....	....	....	....	....	....	490	....	....
.....	.....	.....	<sup>316</sup> 6,000	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....
Jiujiang .....	50,200	....	<sup>38</sup> 8,000	....	24,000	3,000	....	8,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Kenli .....	8,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Lijin .....	3,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Linyo .....	4,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Luoyang .....	100,400	....	....	....	40,000	14,000	....	16,000	22,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Luoyang .....	4,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Maoming .....	170,700	....	<sup>212</sup> 20,000	....	32,000	3,000	16,000	16,000	<sup>21</sup> 1,000	....	....	....	5,000	....	....	400	....	....
.....	.....	.....	<sup>312</sup> 20,000	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....
Nandagang .....	2,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Nanyang .....	12,500	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Qilu .....	160,700	....	<sup>216</sup> 6,000	....	46,000	3,000	42,000	22,000	13,000	....	....	....	....	....	....	400	....	....
Qingdao .....	50,200	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
.....	4,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Shanghai .....	106,400	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Shengli .....	50,200	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
.....	3,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Shijiazhuang .....	50,200	....	....	....	24,000	....	....	....	21,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Shouguang .....	3,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Taizhou .....	6,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Tianjin .....	120,500	....	....	....	35,000	4,000	....	....	21,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Wuhan .....	50,200	....	<sup>38</sup> 8,000	....	20,000	....	....	....	21,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Wuxi .....	3,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Xi'an .....	3,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Yan'an .....	20,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Yancheng .....	2,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Yangzhou .....	3,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Yangzi .....	120,500	....	<sup>320</sup> 20,000	....	....	21,000	24,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Yanshan .....	190,800	....	....	....	48,000	3,000	....	5,000	21,000	....	....	....	5,000	....	....	....	....	....
Yongping .....	6,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Zhanjiang .....	20,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Zhenhai .....	160,700	....	<sup>28</sup> 8,000	....	28,000	9,000	....	8,000	21,000	....	....	....	....	....	....	200	....	....
Zhongjie .....	3,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Zhongyuan .....	26,100	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Wepec—Dalian .....	100,000	40,000	....	....	37,000	114,000	....	<sup>17</sup> 7,000 <sup>424</sup> 20,000 <sup>819</sup> 9,000 <sup>1035</sup> 5,000	12,500	....	....	....	....	<sup>1900</sup>	....	....	300	....
<b>Total .....</b>	<b>4,346,800</b>	<b>40,000</b>	<b>290,000</b>	<b>0</b>	<b>892,000</b>	<b>157,000</b>	<b>122,000</b>	<b>283,000</b>	<b>26,500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>49,000</b>	<b>900</b>	<b>0.0</b>	<b>4,585</b>	<b>300</b>	<b>0</b>

## CHINA, TAIWAN

Chinese Petroleum Corp.—																		
Kaohsiung .....	270,000	75,500	115,000	....	125,000	215,000	....	<sup>1060</sup> 60,000	....	....	....	<sup>310</sup> 10,000	....	....	....	....	250	....
Ta-Lin .....	300,000	....	....	....	....	<sup>355</sup> 50,000	....	<sup>220</sup> 20,000 <sup>825</sup> 5,000 <sup>1030</sup> 0,000 <sup>1045</sup> 5,000	....	....	114,000	....	5,300	<sup>33,616</sup>	....	205	....	12,120
Tao-Yuan .....	200,000	36,000	....	....	....	220,000 <sup>325</sup> 5,000	....	....	....	....	....	<sup>36</sup> 6,000	....	....	452.0	....	595	....
Formosa Petrochemical Co.—																		
Mailiao .....	150,000	....	....	....	173,000	....	....	<sup>763</sup> 6,000 <sup>1070</sup> 0,000	....	....	....	....	....	14,500	190.0	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>920,000</b>	<b>111,500</b>	<b>15,000</b>	<b>0</b>	<b>98,000</b>	<b>115,000</b>	<b>0</b>	<b>313,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14,000</b>	<b>16,000</b>	<b>5,300</b>	<b>8,116</b>	<b>142.0</b>	<b>205</b>	<b>845</b>	<b>12,120</b>

## COLOMBIA

Empresa Colombiana de																		
Petroleos—Apiay .....	2,250	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Barrancabermeja—Santander .....	205,000	101,000	....	<sup>233</sup> 3,000	164,000	....	....	<sup>519</sup> 8,800	12,100	....	11,600	....	1,400	....	118.0	....	....	....

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
Cartagena, Bolivar .....	75,000	40,000	....	<sup>2</sup> 19,000	<sup>1</sup> 26,000	....	....	....	....	....	<sup>3</sup> 600	....	....	....	....	....	....	....
Orito, Putumayo .....	1,800	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Tibu, N. de Santander .....	1,800	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total</b> .....	<b>285,850</b>	<b>141,000</b>	<b>0</b>	<b>52,000</b>	<b>90,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>19,800</b>	<b>2,100</b>	<b>2,100</b>	<b>2,200</b>	<b>0</b>	<b>1,400</b>	<b>0</b>	<b>18.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>CONGO (FORMER ZAIRE)</b>																		
Sozır—Moanda .....	15,000	....	....	....	....	<sup>1</sup> 3,500	....	<sup>2</sup> 5,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total</b> .....	<b>15,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3,500</b>	<b>0</b>	<b>5,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>CONGO, REPUBLIC OF</b>																		
Coraf—Pointe-Noire .....	21,000	8,000	....	....	....	<sup>1</sup> 2,000	<sup>1</sup> 2,000	<sup>4</sup> 3,500	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total</b> .....	<b>21,000</b>	<b>8,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2,000</b>	<b>2,000</b>	<b>3,500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>COSTA RICA</b>																		
Refinadora Costarricense de Petroleo SA—Limon .....	15,000	600	....	<sup>1</sup> 6,500	....	<sup>1</sup> 1,200	....	<sup>4</sup> 2,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total</b> .....	<b>15,000</b>	<b>600</b>	<b>0</b>	<b>6,500</b>	<b>0</b>	<b>1,200</b>	<b>0</b>	<b>2,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>CROATIA</b>																		
Ina Refinery Rijeka—Rijeka .....	91,625	37,000	....	<sup>2</sup> 11,525	<sup>1</sup> 21,000	<sup>1</sup> 20,000	<sup>4</sup> 11,900	<sup>1</sup> 15,610 <sup>7</sup> 22,000	....	....	<sup>1</sup> 9,438	....	....	....	....	....	62	....
Ina-Industrija Nafta d.d. Zagreb—Sisak .....	80,613	15,665	<sup>1</sup> 4,423	....	<sup>1</sup> 9,680	<sup>1</sup> 15,519	....	<sup>1</sup> 15,519 <sup>5</sup> 2,377	....	....	<sup>1</sup> 9,490 <sup>2</sup> 1,994	....	....	....	....	170	....	....
Ina d.d. Rafinerija Zagreb— Zagreb .....	80,337	37,044	....	<sup>2</sup> 11,525	<sup>1</sup> 21,000	<sup>1</sup> 19,914	....	<sup>5</sup> 24,780	....	....	<sup>1</sup> 9,438	....	470	....	....	....	63	....
<b>Total</b> .....	<b>252,575</b>	<b>89,709</b>	<b>4,423</b>	<b>23,050</b>	<b>51,680</b>	<b>55,433</b>	<b>11,900</b>	<b>80,286</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>30,360</b>	<b>0</b>	<b>470</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>170</b>	<b>125</b>	<b>0</b>
<b>CUBA</b>																		
Cuba Petroleos—Cienfuegos .....	76,000	....	....	....	....	<sup>1</sup> 7,500	....	<sup>1</sup> 7,700	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Ermonos Dias, Santiago .....	101,500	37,500	....	....	....	<sup>1</sup> 7,500	....	<sup>1</sup> 7,700 <sup>4</sup> 22,000	....	....	....	....	....	....	5.0	....	....	540
Niko Lopes, Habana .....	121,800	38,200	....	....	<sup>1</sup> 14,700	<sup>1</sup> 5,000	....	<sup>1</sup> 5,250 <sup>4</sup> 13,200	....	....	....	....	....	....	....	....	....	540
Serhio Soto, Cabaiguan .....	2,100	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total</b> .....	<b>301,400</b>	<b>75,700</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14,700</b>	<b>20,000</b>	<b>0</b>	<b>55,850</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1,080</b>
<b>CYPRUS</b>																		
Cyprus Petroleum Refinery Ltd.— Larnaca .....	27,000	2,600	....	....	....	<sup>1</sup> 5,100	....	<sup>7</sup> 11,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	1,400
<b>Total</b> .....	<b>27,000</b>	<b>2,600</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5,100</b>	<b>0</b>	<b>11,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1,400</b>
<b>CZECH REPUBLIC</b>																		
Czech Refining Co.—Kralupy .....	68,000	....	....	....	....	<sup>1</sup> 9,440	....	<sup>2</sup> 16,600 <sup>4</sup> 25,500	....	....	....	<sup>3</sup> 4,400	....	<sup>1</sup> 2,024	....	....	23	....
Litvinov .....	110,000	47,500	....	<sup>2</sup> 13,925	....	<sup>1</sup> 9,120 <sup>2</sup> 9,312	<sup>1</sup> 25,000	<sup>1</sup> 21,785 <sup>4</sup> 36,566	....	....	<sup>1</sup> 670	<sup>3</sup> 2,645	....	....	....	....	128	8,150
Koramo Kolin—Kolin .....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	2,500	....	....	....	....	....
Paramo A.S.—Pardubice .....	20,000	7,000	....	....	....	....	....	<sup>4</sup> 6,000	....	....	....	....	<sup>3</sup> 300	....	....	....	....	3,000
<b>Total</b> .....	<b>198,000</b>	<b>54,500</b>	<b>0</b>	<b>13,925</b>	<b>0</b>	<b>27,872</b>	<b>25,000</b>	<b>106,451</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>670</b>	<b>7,045</b>	<b>2,800</b>	<b>2,024</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>151</b>	<b>11,150</b>
<b>DENMARK</b>																		
AS Dansk Shell—Fredericia .....	70,000	....	....	<sup>1</sup> 25,000	....	<sup>1</sup> 12,900	....	<sup>2</sup> 22,500	....	....	....	<sup>3</sup> 6,000	....	....	....	....	....	....

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
Dansk Statoil AS—Kalundborg ....	106,400	22,000	....	228,000	....	186,00	....	18,600 611,400	....	....	....	....	....	....	....	....	....	8,000
<b>Total .....</b>	<b>176,400</b>	<b>22,000</b>	<b>0</b>	<b>53,000</b>	<b>0</b>	<b>21,500</b>	<b>0</b>	<b>42,500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8,000</b>

## DOMINICAN REPUBLIC

Falconbridge Dominicana C por A—Bonao .....	16,000	....	....	....	....	....	....	26,213	....	....	....	....	....	....	20.6	....	....	....
Refineria Dominicana de Petroleo SA—Haina * .....	33,250	....	....	....	....	17,560	....	114,670	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>49,250</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7,560</b>	<b>0</b>	<b>20,883</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.6</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## ECUADOR

Petroecuador—Esmeraldas .....	110,000	45,300	....	231,500	118,000	12,800 310,000	....	213,000 24,500	....	....	....	....	....	....	....	....	62	....
La Libertad .....	46,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	63	....
Shushufindi .....	20,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>176,000</b>	<b>45,300</b>	<b>0</b>	<b>31,500</b>	<b>18,000</b>	<b>12,800</b>	<b>0</b>	<b>37,500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>125</b>	<b>0</b>

## EGYPT

Alexandria Petroleum Co.— Alexandria (El-Mex) .....	100,000	22,500	....	....	....	....	....	71,436 80,76	....	....	1603 281	....	1,436	....	11.0	1	....	2,010
Amerya Petroleum Refining Co.— Alexandria .....	78,000	15,000	....	....	....	112,000	....	214,000 44,000 77,000 910,000 80,700 131,800	29,000	....	1700	....	2,000	....	24.0	....	....	....
Assiut Petroleum Refining Co.— Assiut .....	47,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Cairo Petroleum Refining Co.— Mostorod .....	145,000	....	....	....	....	19,000	....	111,700 14,400	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Tanta .....	35,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
El-Nasr Petroleum Co.— El-Suez .....	146,300	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	2,613
Wadi-Feran .....	8,550	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Middle East Oil Refinery— Alexandria .....	100,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Suez Petroleum Processing Co.— El-Suez .....	66,400	9,500	216,470	....	....	112,540	....	116,660 410,800 71,306	....	....	....	....	1,005	....	73.5	540	....	....
<b>Total .....</b>	<b>726,250</b>	<b>47,000</b>	<b>16,470</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>33,540</b>	<b>0</b>	<b>93,878</b>	<b>9,000</b>	<b>0</b>	<b>1,584</b>	<b>0</b>	<b>4,441</b>	<b>0</b>	<b>8.5</b>	<b>541</b>	<b>0</b>	<b>4,623</b>

## EL SALVADOR

Esso Caribbean and Central America—Acajutla .....	21,000	2,000	....	....	....	13,200	....	25,500 42,500 77,500	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>21,000</b>	<b>2,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3,200</b>	<b>0</b>	<b>15,500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## ERITREA

Petroleum Corp. of Eritrea— Assab .....	18,000	3,000	....	....	....	22,400	....	44,500	....	....	....	....	....	....	....	....	....	450
<b>Total .....</b>	<b>18,000</b>	<b>3,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2,400</b>	<b>0</b>	<b>4,500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>450</b>



WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
<b>FINLAND</b>																		
Neste Oy—Naantali .....	40,000	27,400	....	27,100	214,200	46,800	....	26,600 87,430 796,700	....	1280	....	....	....	....	....	....	....	3,600
Porvoo .....	160,000	68,000	....	228,000	131,000	436,000	116,000	251,000	24,200	....	....	23,600	....	14,100	120.0	....	....	8,500
<b>Total .....</b>	<b>200,000</b>	<b>95,400</b>	<b>0</b>	<b>35,100</b>	<b>45,200</b>	<b>42,800</b>	<b>16,000</b>	<b>161,730</b>	<b>4,200</b>	<b>280</b>	<b>0</b>	<b>3,600</b>	<b>0</b>	<b>4,100</b>	<b>20.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>12,100</b>
<b>FORMER SOVIET UNION</b>																		
<b>Azerbaijan</b>																		
Azerneftiyag Baku .....	238,978	66,157	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	16,200	....	....	....	....	4,151
Azerneftyanajag .....	202,830	71,043	238,529	....	157,750	324,466	....	125,300 542,192	1930	....	....	....	....	....	....	1,400	....	....
<b>Total .....</b>	<b>441,808</b>	<b>137,200</b>	<b>38,529.0</b>	<b>0</b>	<b>57,750</b>	<b>24,466</b>	<b>0</b>	<b>67,492</b>	<b>930</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>16,200</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>1,400</b>	<b>0</b>	<b>4,151</b>
<b>Belarus</b>																		
P.O. Naftan Refinery— Novopolotsk .....	170,000	50,000	....	....	....	144,000	....	134,500 4115,000	....	....	12,785	....	3,760	....	17.6 57.6	....	....	....
Slavneft—Mozyr .....	323,323	55,800	....	....	....	124,000 324,000	130,000	150,600 462,000	....	....	....	....	....	....	....	....	85	9,630
<b>Total .....</b>	<b>493,323</b>	<b>105,800</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>92,000</b>	<b>30,000</b>	<b>262,100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2,785</b>	<b>0</b>	<b>3,760</b>	<b>0</b>	<b>15.2</b>	<b>0</b>	<b>85</b>	<b>9,630</b>
<b>Georgia</b>																		
Batumi .....	106,436	24,809	....	....	....	110,276	....	110,800	....	....	....	....	....	....	....	....	....	3,819
<b>Total .....</b>	<b>106,436</b>	<b>24,809</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10,276</b>	<b>0</b>	<b>10,800</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3,819</b>
<b>Kazakhstan</b>																		
Kazakoiil—Atyrau .....	104,427	27,064	213,720	....	....	18,808	....	19,200	....	....	....	....	....	....	....	500	....	....
Chimkent .....	160,000	....	....	....	....	124,466	....	125,200 449,863	....	....	....	....	....	....	....	....	60	....
Pavlodar .....	162,666	93,973	211,277	230,071	138,356	126,178	....	127,200 449,863 546,27	....	....	....	....	....	....	121.5	500	64	8,550
<b>Total .....</b>	<b>427,093</b>	<b>121,037</b>	<b>24,997</b>	<b>30,071</b>	<b>38,356</b>	<b>59,452</b>	<b>0</b>	<b>207,353</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>21.5</b>	<b>1,000</b>	<b>124</b>	<b>8,550</b>
<b>Kyrgyzstan</b>																		
Kyrgoiil—Dzhalalabad .....	10,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>10,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Russia</b>																		
Bashneftekhimzavody— Novo-Ufa .....	285,000	93,800	27,142	251,700	222,247	325,400 122,300	....	152,000 465,205	12,814	....	....	....	9,585	....	....	260	218	14,278
Ufa .....	234,962	98,671	....	130,900	238,356	114,679	....	115,000 433,300 542,192	....	1979	....	....	....	....	121.5	....	72	498
Ufaneftkhim .....	184,200	62,000	....	123,700	217,260	18,900 321,775	119,178	131,600 448,904	....	....	18,700	....	7,330	....	121.5	....	....	4,981
Central Fuel Co.—Moscow .....	242,995	90,214	....	120,000	231,320	133,029	....	134,000 466,548 542,192	....	....	....	33,542	....	11,000	121.5	....	....	22,600
Chernogorneft Refinery— Chernogorneft .....	2,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Dagestan Oil—Makhachkala .....	4,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Gazprom—Astrakhan .....	66,000	....	....	....	....	124,466	....	440,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Surgut .....	88,000	....	....	....	....	15,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Urengoy .....	9,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Komitek—Ukhta .....	126,518	13,156	....	17,518	....	19,297	....	19,500	....	....	....	....	....	....	....	....	....	4,981
Krasnodareconeft .....	34,140	14,472	....	110,149	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	5,645
Lukoil—Kogalym .....	10,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Perm .....	279,142	126,000	28,230	29,115	115,726	135,496	....	136,000 484,200	11,003	....	11,840	....	8,833	....	....	490	....	5,645
Volgograd .....	200,000	79,501	18,230 33,101	29,115	....	118,839	....	119,100 440,500 76,904	....	....	11,830	....	13,065	....	710.8	1,020	....	3,985

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
Mari El Refinery— Mari Republic	2,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Nizhnekamsknefteorgsintez— Nizhnekamsk	120,493	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	1,625	....	....	....	....
Norilsk Refinery—Norilsk	2,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Norsi—Kstovo, Nizhny Novgorod	359,200	74,600	....	....	....	145,506	....	146,800 4107,500 76,904	....	....	11,790 21,890	....	7,020	....	....	....	....	15,607
Onako—Orsk	128,200	53,752	....	....	....	117,860	....	118,400 454,200 112,658	11,125	....	....	....	7,706	....	....	....	....	10,128
Rosneft—Afipsky	28,115	....	....	....	....	116,147	....	....	....	....	13,680 22,387	....	....	....	....	....	....	....
Komsomolsk	108,000	33,266	39,679	211,300	....	7,340	....	19,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Tarasovskoye	2,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Tuapse	46,189	....	....	....	....	17,829	....	18,100	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Russian Investment Co.— Angarsk	440,700	195,463	111,217	225,748	133,753	151,040	....	151,300 430,685 76,900	....	....	14,900	....	5,638	....	....	410	....	8,500
Khabarovsk	94,000	10,149	....	14,284	....	197,86	....	110,556	....	....	....	....	....	....	....	....	....	5,811
Salavatnefteorgsintez—Salavat	168,300	73,299	....	29,397	210,225	130,160	....	230,400 42,000 167,100 443,000 542,192 76,904	11,174	....	11,591	....	....	23,000	....	....	290	....
Sibneft—Omsk	378,000	195,000	112,100	226,500 230,071	165,589	142,400 324,710	19,178	....	11,272	....	111,139	....	3,800	11,750	....	510	....	17,433
Sidanco—Cracking-Saratov	134,387	65,780	....	....	....	223,487	....	133,562	....	....	....	....	....	....	....	....	30	3,868
Slavneft—Yanos	290,000	270,305	....	212,404	130,000	125,689	....	126,100 456,959 712,274	11,786	....	11,551	33,542	5,460	1,800	....	....	....	10,460
Yaroslavl/Mendelev	8,700	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	5,300	....	....	....	....	....
Surgutneftegaz—Kirishi	335,900	85,327	....	....	....	156,840	....	167,900 4104,800 11,850	....	....	15,172	37,085	....	....	....	....	45	16,603
Tatneft—Kichuyi	8,000	3,600	....	....	....	11,750	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	1,200
Tomskneft	3,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Tyumen Oil Co.— Nizhnevartovsk	40,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Ryazan	361,479	83,636	....	121,990	118,219	153,335	....	154,000 476,137 76,900	....	....	14,078 22,228	....	5,400	....	....	....	....	8,799
Ulyanovskneft	1,500	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Yakutsk Refinery—Yakutsk	2,500	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Yukos—Achinsk	126,000	40,184	....	....	....	125,519	....	125,519 459,679	....	....	....	....	....	....	....	....	21	11,600
Novo-Kuibishev	200,000	73,000	125,300	....	117,266	133,518	....	134,300 64,000 144,400 457,120	....	....	12,188	....	3,705	....	....	1,030	....	12,286
Samara-Kuibishev	125,000	40,700	....	115,787	213,788	143,794	....	....	1832	1750	....	....	....	....	....	....	....	....
Strezhevoy	4,400	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Syzran	151,460	48,800	....	116,915	217,068	138,550	....	137,900 478,822	....	....	11,760	....	....	....	....	....	....	7,637
<b>Total</b>	<b>5,435,480</b>	<b>1,924,675</b>	<b>84,999</b>	<b>346,593</b>	<b>330,817</b>	<b>774,441</b>	<b>38,356</b>	<b>2,113,966</b>	<b>10,006</b>	<b>1,729</b>	<b>56,724</b>	<b>14,169</b>	<b>82,842</b>	<b>7,175</b>	<b>75.3</b>	<b>3,720</b>	<b>676</b>	<b>192,545</b>
<b>Turkmenistan</b>																		
Ministry of Oil & Gas— Chardzou	120,493	50,745	....	....	....	124,466	....	124,900	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Turkmenbashi	116,477	40,900	228,568	....	115,151	18,074 320,000	....	138,600	11,028	11,223	....	....	....	....	....	1,040	....	415
<b>Total</b>	<b>236,970</b>	<b>91,645</b>	<b>28,568</b>	<b>0</b>	<b>15,151</b>	<b>52,540</b>	<b>0</b>	<b>63,500</b>	<b>1,028</b>	<b>1,223</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>1,040</b>	<b>0</b>	<b>415</b>
<b>Ukraine</b>																		
Drogobich	78,321	25,185	33,195	17,330	....	18,074	....	18,200	....	....	....	....	....	....	....	115	....	3,819
Kazakoi—Kherson	137,630	43,000	212,000	....	....	116,637	....	113,41	....	....	....	....	....	....	....	340	....	5,811
TNK-Ukraina—Lisichansk	320,000	115,600	....	....	140,500	156,761	....	157,500 479,14 542,192	....	....	21,870	....	....	1125	121.5	....	90	....
Lukoil—Odessa	78,321	18,795	....	....	....	110,276	....	111,500 428,767	....	....	....	....	....	....	....	....	....	3,155

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
Ukratnafta—Kremenchug .....	361,500	113,000	....	....	128,500	....	....	142,500 473,000 76,900 18,800	....	....	16,000	....	....	....	....	....	....	....
Nadvornaja .....	50,487	13,720	26,954	19,961	....	18,563	....	....	....	....	....	....	....	....	....	250	....	....
<b>Total</b> .....	<b>1,026,259</b>	<b>329,300</b>	<b>22,149</b>	<b>17,291</b>	<b>69,000</b>	<b>100,311</b>	....	<b>371,414</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7,870</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>125</b>	<b>21.5</b>	<b>705</b>	<b>90</b>	<b>12,785</b>
<b>Uzbekistan</b>																		
Uzbekneftegaz—Alty-Arik .....	66,271	....	....	19,585	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Bukhara .....	50,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Fergana .....	106,000	45,671	217,667	....	....	123,487	....	123,900 76,904	....	....	....	....	9,397	....	....	650	....	4,151
<b>Total</b> .....	<b>222,271</b>	<b>45,671</b>	<b>17,667.0</b>	<b>9,585</b>	<b>0</b>	<b>23,487</b>	<b>0</b>	<b>30,804</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>9,397</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>650</b>	<b>0</b>	<b>4,151</b>

## FRANCE

Cie. de Raffinage et de Distribution Total France— Dunkirk .....	133,700	36,200	....	....	135,100	121,500	....	140,200 428,200	....	....	....	31,840	....	2130	....	....	105	....
Gonfreville l'Orcher .....	323,643	68,981	....	120,451	240,950	142,300	....	130,128 269,943 4107,979 712,813 81,719	....	13,087 23,031	13,040	15,051 317,486	9,846	21,371	60.4	....	215	4,737
La Mede .....	145,150	69,180	....	220,330	133,500	127,570	....	....	13,950	....	....	320,350	....	....	....	....	200	....
Cie. Rhenane de Raffinage— Reichstett-Vendenheim .....	78,000	34,200	....	216,000	114,000	114,400	....	222,500 915,300	....	....	....	....	....	....	....	....	....	7,200
Elf France—Donges .....	234,000	119,950	....	233,380	149,400	129,280	....	142,860 413,000 836,430	24,300	....	....	34,900	....	....	....	320	....	....
Feyzin .....	114,000	36,200	....	215,730	124,940	19,200	....	114,190 834,630	....	....	12,200	....	....	11,400 31,250	....	173	....	....
Grandpuits .....	90,000	49,900	....	214,860	130,720	114,800	....	127,860 828,875	23,150	....	....	....	....	....	....	208	....	....
ExxonMobil Corp.—Dunkirk <sup>D</sup> .....	....	20,710	....	....	....	....	....	114,260	....	....	....	....	6,390	....	....	....	....	....
Fos sur Mer <sup>E</sup> .....	117,000	34,000	....	....	126,600	119,000	....	119,000 27,000 419,390 644,610	....	....	....	....	....	....	....	....	100	....
Port Jerome/NDG .....	226,980	97,760	....	....	133,900	127,430	....	128,000 222,460 433,800 665,840 92,220 116,500	17,000	....	....	36,320	17,410	....	64.8	....	230	2,810
Ste. des Petroles Shell— Berre l'Etang .....	82,000	52,000	....	....	134,000	119,000	....	237,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	6,000
Petit Couronne .....	141,000	76,000	....	212,000	120,000	108,000	....	248,000	....	....	....	....	6,200	....	110.0	....	....	11,000
BP—Lavera <sup>*</sup> .....	210,000	74,100	....	221,600	127,900	110,800	....	224,300 439,600	....	....	....	313,500	....	....	130.	....	....	13,500
<b>Total</b> .....	<b>1,895,473</b>	<b>769,181</b>	<b>0</b>	<b>154,351</b>	<b>371,010</b>	<b>263,280</b>	....	<b>928,607</b>	<b>18,400</b>	<b>6,118</b>	<b>5,240</b>	<b>69,447</b>	<b>39,846</b>	<b>4,151</b>	<b>45.2</b>	<b>701</b>	<b>850</b>	<b>45,247</b>

## GABON

Ste. Gabonaise de Raffinage— Port Gentil .....	17,300	....	....	17,200	....	11,400	....	45,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total</b> .....	<b>17,300</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7,200</b>	<b>0</b>	<b>1,400</b>	....	<b>5,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## GERMANY

Addinol Mineralol GmbH— Krumpa .....	....	4,533	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	3,800	....	....	....	....	....
Bayernoil—Vohburg/ Ingolstadt/Neustadt .....	260,000	89,900	....	19,400	159,800	134,100	....	187,700	....	....	....	313,300	....	1870	584.0	....	194	12,000

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
				<sup>2</sup> 34,300		<sup>3</sup> 14,400		<sup>4</sup> 8,400 <sup>5</sup> 82,400 <sup>12</sup> 2,600										
DEA Mineraloel AG— Heide/Grasbrook .....	80,000	30,000	....	<sup>2</sup> 14,000	....	<sup>2</sup> 18,000	<sup>1</sup> 15,000	<sup>12</sup> 5,000	....	<sup>27</sup> 0,000	<sup>15</sup> 800	....	....	<sup>12</sup> 80	....	....	55	4,300
Wesseling .....	140,000	60,000	....	<sup>2</sup> 26,000	....	<sup>2</sup> 21,000	<sup>13</sup> 7,000	<sup>12</sup> 1,000 <sup>26</sup> 100	....	<sup>12</sup> 0,000	<sup>11</sup> 0,000	....	....	<sup>11</sup> 500	....	....	240	....
Deutsche Shell AG—Godorf .....	162,000	73,000	....	<sup>1</sup> 18,000 <sup>27</sup> 0,000	....	<sup>1</sup> 17,000 <sup>32</sup> 1,000	<sup>13</sup> 6,000	<sup>25</sup> 2,000 <sup>33</sup> 4,000 <sup>32</sup> 0,000 <sup>4</sup> 12,000	....	....	<sup>11</sup> 7,000 <sup>23</sup> 0,000	<sup>38</sup> 0,000	....	....	....	....	....	12,000
Harburg .....	97,000	44,000	....	<sup>2</sup> 14,000	<sup>1</sup> 16,000	<sup>3</sup> 17,000	....	<sup>22</sup> 9,000 <sup>32</sup> 0,000 <sup>9</sup> 16,000	....	....	....	<sup>32</sup> 800	6,000	....	....	....	....	5,900
ExxonMobil Corp.— Ingolstadt F .....	105,000	38,200	....	....	<sup>12</sup> 7,900	<sup>1</sup> 18,800	....	<sup>23</sup> 4,300 <sup>4</sup> 14,000 <sup>6</sup> 47,600	....	....	....	<sup>36</sup> 800	....	....	....	....	69	9,300
Holborn Europa Raffinerie GmbH—Harburg .....	78,000	15,000	....	....	<sup>1</sup> 18,750	<sup>1</sup> 14,700	....	<sup>13</sup> 1,700 <sup>33</sup> 500 <sup>43</sup> 8,400	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Mineraloelraffinerie Oberrhein GmbH—Karlsruhe .....	285,000	130,000	<sup>2</sup> 26,000	<sup>2</sup> 24,000	<sup>18</sup> 7,000	<sup>13</sup> 1,000 <sup>32</sup> 2,000	....	<sup>153</sup> 0,000 <sup>276</sup> 0,000 <sup>7</sup> 120,000 <sup>87</sup> 4,000	<sup>2</sup> 12,000	....	....	<sup>3</sup> 16,000	....	<sup>14</sup> 0,000	....	1,200	360	14,000
Mitteldeutsche Erdoel-Raffinerie GmbH—Leuna .....	219,000	96,000	....	<sup>2</sup> 26,000	<sup>156</sup> 700	<sup>32</sup> 4,000	....	<sup>140</sup> 0,000 <sup>580</sup> 0,000 <sup>111</sup> 620	<sup>17</sup> 600	....	....	....	....	....	<sup>382.4</sup> <sup>482.4</sup>	....	410	....
BP—Hamburg G .....	....	15,000	....	....	....	....	<sup>c34</sup> 800	<sup>580</sup> 0,000 <sup>111</sup> 620	....	....	....	....	4,800	....	<sup>1438.0</sup> <sup>438.0</sup>	....	....	....
OMV AG—Burghausen .....	72,000	....	<sup>2</sup> 27,500	....	....	....	....	<sup>46</sup> 18,700	....	....	<sup>22</sup> 300	....	....	....	....	690	34	....
PCK Raffinerie GmbH— Schwedt .....	210,000	140,000	<sup>32</sup> 0,000	<sup>22</sup> 7,000	<sup>151</sup> 0,000	<sup>116</sup> 0,000 <sup>318</sup> 0,000	<sup>116</sup> 0,000	<sup>135</sup> 0,000 <sup>215</sup> 0,000 <sup>420</sup> 0,000 <sup>580</sup> 0,000 <sup>853</sup> 0,000 <sup>113</sup> 100 <sup>139</sup> 00	<sup>27</sup> 300	....	<sup>15</sup> 0,000	<sup>315</sup> 0,000	....	<sup>11</sup> 950	<sup>110.0</sup>	....	480	12,000
SRS GmbH—Salzbergen .....	....	6,600	....	....	....	....	....	<sup>113</sup> 100 <sup>139</sup> 00	....	....	....	....	3,150	....	....	....	....	....
Veba Oel AG—Lingen H .....	80,000	38,000	<sup>123</sup> 400	....	....	<sup>15</sup> 800 <sup>321</sup> 200	<sup>c123</sup> 000	<sup>125</sup> 400 <sup>410</sup> 0,000 <sup>531</sup> 500	....	....	<sup>14</sup> 700 <sup>22</sup> 000 <sup>35</sup> 000	....	....	....	<sup>144.0</sup> <sup>444.0</sup> <sup>550.0</sup>	550	112	9,200
Gelsenkirchen .....	246,000	148,010	<sup>229</sup> 376	<sup>217</sup> 883	<sup>126</sup> 415	<sup>327</sup> 927	<sup>c132</sup> 895	<sup>238</sup> 534 <sup>411</sup> 736 <sup>550</sup> 67 <sup>929</sup> 256	....	....	<sup>14</sup> 023 <sup>33</sup> 245 <sup>49</sup> 482	....	....	....	<sup>123.7</sup> <sup>36.1</sup>	1,250	576	16,450
Wilhelmshavener Raffinerie Gesellschaft GmbH— Wilhelmshaven .....	225,000	....	....	....	....	<sup>141</sup> 000	....	<sup>180</sup> 0,000 <sup>575</sup> 0,000	....	....	....	<sup>39</sup> 000	....	....	....	....	50	....
<b>Total</b> .....	<b>2,259,000</b>	<b>928,243</b>	<b>126,276</b>	<b>217,583</b>	<b>343,565</b>	<b>382,927</b>	<b>164,695</b>	<b>1,601,513</b>	<b>26,900</b>	<b>9,000</b>	<b>71,550</b>	<b>70,900</b>	<b>17,750</b>	<b>8,600</b>	<b>1,302.6</b>	<b>3,690</b>	<b>2,580</b>	<b>95,150</b>
<b>GHANA</b>																		
Tema Oil Refinery Co. Ltd.— Tema * .....	45,000	....	....	....	....	<sup>15</sup> 850	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total</b> .....	<b>45,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5,850</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>GREECE</b>																		
Hellenic Petroleum SA— Aspropyrgos .....	140,000	70,000	....	<sup>221</sup> 400	<sup>142</sup> 000	<sup>19</sup> 800 <sup>321</sup> 000 <sup>428</sup> 000	<sup>m4</sup> 40,000	<sup>136</sup> 000 <sup>434</sup> 000	....	<sup>27</sup> 450	....	<sup>37</sup> 000	....	<sup>11</sup> 100	19.6	....	....	2,000
Thessaloniki .....	66,500	8,100	....	....	....	<sup>110</sup> 000	....	<sup>216</sup> 500	....	....	....	<sup>27</sup> 470	....	....	....	....	40	2,800

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
Motor Oil (Hellas) Corinth Refineries SA—Aghii Theodori *	100,000	61,750	....	<sup>2</sup> 24,300	<sup>1</sup> 26,550	<sup>1</sup> 10,800	....	<sup>1</sup> 17,100 <sup>4</sup> 24,750 <sup>7</sup> 3,15	<sup>2</sup> 2,250	<sup>2</sup> 1,323	....	<sup>3</sup> 5,040	3,015	<sup>1</sup> 873	<sup>4</sup> 3.7	....	100	....
Petrola Hellas—Elefsis	100,000	....	....	....	....	....	....	<sup>5</sup> 17,500	....	....	....	....	....	....	<sup>7</sup> 4.2	....	26	....
<b>Total</b>	<b>406,500</b>	<b>139,850</b>	<b>0</b>	<b>45,700</b>	<b>68,550</b>	<b>79,600</b>	<b>40,000</b>	<b>148,865</b>	<b>2,250</b>	<b>8,773</b>	<b>0</b>	<b>19,510</b>	<b>3,015</b>	<b>1,973</b>	<b>17.5</b>	<b>0</b>	<b>166</b>	<b>4,800</b>

## GUATEMALA

Basic Resources International—Peten	6,000	6,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	3,000
Texas Petroleum Co.—Escuintla ..	16,000	....	....	....	....	<sup>1</sup> 3,000	....	<sup>1</sup> 3,000 <sup>4</sup> 2,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total</b>	<b>22,000</b>	<b>6,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3,000</b>	<b>0</b>	<b>5,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3,000</b>

## HUNGARY

MOL Hungarian Oil & Gas Co.—Szazhalombatta	161,000	77,500	....	<sup>2</sup> 14,000	<sup>1</sup> 24,000	<sup>1</sup> 16,000 <sup>3</sup> 13,600	....	<sup>1</sup> 30,000 <sup>4</sup> 9,000 <sup>5</sup> 41,000 <sup>8</sup> 35,000 <sup>11</sup> 3,800 <sup>13</sup> 1,200	<sup>2</sup> 3,300	....	<sup>1</sup> 7,100	<sup>3</sup> 3,500	6,100	<sup>1</sup> 3,300	<sup>1</sup> 25.4 <sup>4</sup> 50.8	....	195	6,300
Tiszaújvaros	61,000	33,000	....	....	....	....	....	<sup>2</sup> 0,700 <sup>5</sup> 14,000	....	....	....	....	....	<sup>1</sup> 620 <sup>2</sup> 800	....	....	21 19	....
Zalaegerszeg	10,000	6,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	4,500
<b>Total</b>	<b>232,000</b>	<b>116,500</b>	<b>0</b>	<b>14,000</b>	<b>24,000</b>	<b>29,600</b>	<b>0</b>	<b>134,700</b>	<b>3,300</b>	<b>0</b>	<b>7,100</b>	<b>3,500</b>	<b>6,100</b>	<b>6,720</b>	<b>76.2</b>	<b>0</b>	<b>235</b>	<b>10,800</b>

## INDIA

Bharat Petroleum Co. Ltd.—Mahul, Bombay	120,000	39,000	....	....	<sup>1</sup> 28,755	<sup>1</sup> 5,503	....	....	....	....	<sup>1</sup> 2,175	....	....	....	....	....	....	10,000
Numaligarh, Assam	60,000	....	8400	....	....	<sup>2</sup> 0,000	22,000	29,000	....	....	....	....	....	....	....	<sup>7</sup> 1	<sup>4</sup>	....
Bongaigaon Refinery & Petrochemicals Ltd.—Bongaigaon Assam	27,110	....	<sup>2</sup> 9675	....	....	<sup>1</sup> 1,833	....	<sup>1</sup> 1,833	....	....	<sup>1</sup> 694	....	....	....	....	203	....	....
Chennai Refinery—Madras <sup>1</sup>	130,660	66,866	....	....	<sup>1</sup> 11,250	<sup>1</sup> 2,138	....	<sup>4</sup> 22,612 <sup>7</sup> 5,110	....	....	....	....	5,110	....	<sup>1</sup> 10.0	....	17	3,877
Hindustan Petroleum Corp. Ltd.—Mahul, Bombay	111,700	63,420	....	....	<sup>1</sup> 14,000	....	....	<sup>5</sup> 25,890	....	....	....	....	5,667	....	<sup>2</sup> 17.5	....	137	....
Visakhapatnam *	164,250	....	....	<sup>2</sup> 0,580	<sup>1</sup> 32,900	....	....	<sup>5</sup> 47,104	....	....	<sup>1</sup> 3,123	....	....	<sup>1</sup> 1,396	<sup>1</sup> 21.2	....	162	4,091
Indian Oil Co. Ltd.—Barauni, Bihar	65,800	23,700	<sup>2</sup> 0,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	<sup>5</sup> 40	....	....
Digboi, Assam	11,700	....	<sup>2</sup> 850	....	....	....	....	....	....	....	....	....	30	....	....	<sup>2</sup> 6	....	400
Gawahati, Assam	19,920	....	<sup>2</sup> 6,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	<sup>1</sup> 45	....	....
Koyali, Gujarat	185,100	98,000	....	<sup>2</sup> 19,500	<sup>1</sup> 20,000	<sup>1</sup> 8,300	....	<sup>1</sup> 8,300	....	....	<sup>1</sup> 1,450	....	....	....	<sup>2</sup> 42.7	....	....	4,400
Haladia, West Bengal	61,000	27,000	....	<sup>2</sup> 9,600	....	<sup>1</sup> 5,300	....	<sup>1</sup> 5,300	....	....	....	....	3,100	....	....	....	....	7,500
Mathura, Uttar Pradesh	156,000	47,000	....	<sup>2</sup> 18,000	<sup>1</sup> 20,000	....	....	<sup>7</sup> 3,100	....	....	....	....	....	....	....	....	....	7,500
Panipat	120,000	62,000	....	<sup>2</sup> 6,500	<sup>1</sup> 13,400	<sup>3</sup> 12,000	32,600	....	....	....	....	....	....	....	....	....	84	....
Kochi Refineries Ltd.—Ambalamugal <sup>1</sup>	150,000	57,000	....	<sup>2</sup> 19,000	<sup>1</sup> 27,000	<sup>1</sup> 6,000	....	<sup>2</sup> 4,800 <sup>4</sup> 9,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	5,900
Madras Refineries Ltd.—Cauvery Basin	10,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Mangalore Refinery & Petrochemicals Ltd.—Mangalore	180,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Reliance Petroleum Ltd.—Jamnagar	540,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total</b>	<b>2,113,240</b>	<b>483,986</b>	<b>44,925</b>	<b>93,180</b>	<b>167,305</b>	<b>43,074</b>	<b>54,600</b>	<b>177,587</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7,442</b>	<b>0</b>	<b>13,907</b>	<b>1,396</b>	<b>91.4</b>	<b>985</b>	<b>404</b>	<b>43,668</b>

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
<b>INDONESIA</b>																		
Pertamina—																		
Balikpapan, Kalimantan .....	240,920	89,110	....	....	....	<sup>3</sup> 18,720	<sup>1</sup> 49,500	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Balongan .....	125,000	....	....	....	183,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Cepu .....	3,420	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Cilacap, Central Java .....	348,000	37,600	....	<sup>2</sup> 50,040	....	<sup>3</sup> 30,690	....	<sup>7</sup> 12,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Dumai, Central Sumatra .....	114,000	87,970	<sup>2</sup> 32,580	....	....	<sup>3</sup> 12,870	<sup>1</sup> 50,220	<sup>4</sup> 11,430	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Musi, South Sumatra .....	109,155	51,300	....	<sup>1</sup> 8,820	<sup>1</sup> 18,450	<sup>3</sup> 30,690	....	....	<sup>1</sup> 16,200	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Pangakalan Brandan, North Sumatra .....	4,750	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Sungai Pakning, Central Sumatra .....	47,500	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>992,745</b>	<b>265,980</b>	<b>32,580</b>	<b>58,860</b>	<b>101,450</b>	<b>92,970</b>	<b>99,720</b>	<b>23,430</b>	<b>16,200</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>IRAN</b>																		
National Iranian Oil Co.—Abadan	400,000	80,000	....	....	<sup>1</sup> 30,000	<sup>1</sup> 26,000	....	<sup>1</sup> 26,000	....	....	....	....	<sup>1</sup> 500	....	....	....	....	<sup>1</sup> 000
Arak .....	150,000	71,000	....	<sup>2</sup> 27,300	....	<sup>2</sup> 21,600	<sup>c1</sup> 24,500	<sup>1</sup> 21,600	....	....	....	....	....	....	<sup>1,4</sup> 50.00	....	<sup>60</sup>	<sup>5,500</sup>
Bandar Abbas .....	232,000	126,000	....	<sup>2</sup> 31,000	....	<sup>3</sup> 36,000	<sup>c1</sup> 28,000	<sup>1</sup> 36,000	....	....	....	....	....	....	<sup>1</sup> 50.0	....	<sup>130</sup>	<sup>5,000</sup>
Isfahan .....	265,000	119,000	....	<sup>2</sup> 38,000	....	<sup>1</sup> 29,600	<sup>c1</sup> 30,000	<sup>1</sup> 29,600	....	....	....	....	<sup>10,000</sup>	....	<sup>1</sup> 70.0	....	<sup>70</sup>	<sup>5,500</sup>
Kermanshah .....	30,000	....	....	....	....	<sup>1</sup> 2,775	....	<sup>1</sup> 2,775	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
								<sup>4</sup> 3,100										
Lavan Island .....	30,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Shiraz .....	40,000	18,400	....	<sup>2</sup> 9,000	....	<sup>1</sup> 6,215	<sup>c1</sup> 19,280	<sup>1</sup> 6,200	....	....	....	....	....	....	<sup>1</sup> 17.0	....	<sup>30</sup>	<sup>1,500</sup>
								<sup>4</sup> 3,800										
Tabriz .....	112,000	50,000	....	<sup>2</sup> 16,500	....	<sup>1</sup> 11,120	<sup>c1</sup> 18,000	<sup>1</sup> 11,100	....	....	....	....	....	....	<sup>1</sup> 34.0	....	<sup>80</sup>	<sup>5,000</sup>
								<sup>4</sup> 13,200										
Tehran .....	225,000	120,000	....	<sup>2</sup> 35,000	....	<sup>1</sup> 27,260	<sup>c1</sup> 30,000	<sup>1</sup> 27,260	....	....	....	....	<sup>3,760</sup>	....	<sup>1</sup> 65.0	....	<sup>100</sup>	<sup>20,000</sup>
<b>Total .....</b>	<b>1,484,000</b>	<b>584,400</b>	<b>0</b>	<b>156,800</b>	<b>30,000</b>	<b>160,570</b>	<b>139,780</b>	<b>180,635</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>15,260</b>	<b>0</b>	<b>286.0</b>	<b>0</b>	<b>470</b>	<b>43,500</b>
<b>IRAQ</b>																		
Oil Refineries Administration—																		
Baiji .....	150,000	65,000	....	....	....	<sup>3</sup> 8,500	<sup>3</sup> 8,000	<sup>3</sup> 1,000	....	....	....	....	....	....	<sup>64.0</sup>	....	....	....
								<sup>2</sup> 8,000										
								<sup>4</sup> 1,000										
Basra .....	140,000	17,650	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	<sup>2,008</sup>	....	....	....	....	....
Daura .....	100,000	....	....	....	....	<sup>5,000</sup>	....	<sup>1</sup> 3,000	....	....	....	....	<sup>8,160</sup>	....	....	....	....	<sup>1,815</sup>
K3-Haditha .....	7,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Khanaqin .....	12,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Muthia .....	4,500	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Qaiyarah Mosul .....	2,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	<sup>4,900</sup>
Iraqi Company for Oil Operations—Kirkuk .....	2,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>417,500</b>	<b>82,650</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>43,500</b>	<b>38,000</b>	<b>113,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10,168</b>	<b>0</b>	<b>64.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6,715</b>
<b>IRELAND</b>																		
Irish National Petroleum Corp.—Whitegate .....	71,250	....	....	....	....	<sup>2</sup> 10,800	....	<sup>1</sup> 10,800	....	....	....	<sup>3</sup> 5,400	....	....	....	....	<sup>4</sup>	....
								<sup>2</sup> 5,400										
								<sup>5</sup> 13,500										
<b>Total .....</b>	<b>71,250</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10,800</b>	<b>0</b>	<b>29,700</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5,400</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>0</b>
<b>ISRAEL</b>																		
Oil Refineries Ltd.—Ashdod .....	90,000	45,000	....	<sup>2</sup> 25,000	<sup>1</sup> 27,500	<sup>1</sup> 11,500	....	<sup>2</sup> 20,000	....	....	....	....	....	<sup>1</sup> 750	....	....	....	....
								<sup>4</sup> 30,000										
Haifa .....	130,000	73,000	....	<sup>2</sup> 41,000	<sup>1</sup> 22,000	<sup>1</sup> 15,000	....	<sup>2</sup> 16,000	....	<sup>2</sup> 2,200	....	....	....	....	....	....	....	<sup>2,700</sup>
								<sup>4</sup> 30,000										
<b>Total .....</b>	<b>220,000</b>	<b>118,000</b>	<b>0</b>	<b>66,000</b>	<b>49,500</b>	<b>26,500</b>	<b>0</b>	<b>96,000</b>	<b>0</b>	<b>2,200</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>750</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2,700</b>

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro- cracking	Cat hydro- treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
<b>ITALY</b>																		
AgiPetroli SpA— Livorno .....	84,000	36,000	....	....	....	<sup>3</sup> 14,000	....	<sup>2</sup> 22,000 <sup>7</sup> 31,700	....	....	....	<sup>3</sup> 6,000	10,000	....	....	....	....	3,500
Porto Marghera .....	80,000	38,000	....	<sup>1</sup> 13,500 <sup>2</sup> 27,000	....	<sup>3</sup> 15,000	....	<sup>2</sup> 16,000 <sup>7</sup> 27,000	....	....	....	<sup>3</sup> 6,000	....	....	....	....	....	3,500
Sannazzaro, Pavia .....	200,000	84,500	....	<sup>2</sup> 32,000	<sup>1</sup> 34,000	<sup>2</sup> 12,000 <sup>3</sup> 16,700	<sup>1</sup> 30,000	<sup>1</sup> 12,000 <sup>2</sup> 27,000 <sup>7</sup> 41,000	<sup>2</sup> 3,200	....	....	<sup>2</sup> 12,000	....	<sup>1</sup> 920	<sup>2</sup> 35.0	....	....	2,500
Taranto .....	84,000	13,500	....	<sup>1</sup> 27,000 <sup>2</sup> 37,250	....	<sup>2</sup> 17,000	<sup>1</sup> 15,500	<sup>2</sup> 24,000 <sup>7</sup> 43,000	....	....	....	<sup>3</sup> 6,000	....	....	<sup>2</sup> 39.5	....	....	2,500
Api Raffineria di Ancona SpA— Falconara, Marittima .....	80,000	40,526	....	<sup>1</sup> 22,874 <sup>2</sup> 15,415	....	<sup>1</sup> 14,000	....	<sup>2</sup> 25,263 <sup>7</sup> 41,168	....	....	....	<sup>3</sup> 7,863	....	....	<sup>1</sup> 7.2 <sup>4</sup> 7.2	....	<sup>1</sup> 120	....
Arcola Petrolifera SpA— La Spezia .....	33,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
ExxonMobil Corp.— Augusta, Siracusa K .....	188,300	90,200	....	....	<sup>1</sup> 45,600	<sup>1</sup> 22,100	....	<sup>1</sup> 23,100 <sup>4</sup> 11,980 <sup>6</sup> 30,420 <sup>8</sup> 16,700 <sup>1</sup> 23,400	<sup>2</sup> 8,300	....	....	<sup>1</sup> 2,400	<sup>1</sup> 7,800	....	....	....	<sup>1</sup> 196	....
Iplom SpA—Busalla .....	35,000	17,500	....	....	....	....	....	<sup>7</sup> 8,930 <sup>9</sup> 8,570	....	....	....	....	....	....	<sup>1</sup> 19.2	....	<sup>1</sup> 33	....
Isab SpA—Priolo Gargallo .....	235,000	102,700	....	<sup>1</sup> 33,000 <sup>2</sup> 45,000	....	<sup>2</sup> 38,000	<sup>m</sup> 165,000	<sup>2</sup> 64,000 <sup>4</sup> 72,000 <sup>6</sup> 24,400	....	....	....	<sup>3</sup> 9,000	....	....	<sup>2</sup> 20.3 <sup>6</sup> 3.6	....	<sup>1</sup> 315	....
Italiana Energia E Servizi SpA— Mantova .....	56,600	20,100	....	<sup>1</sup> 9,400 <sup>2</sup> 24,200	....	<sup>1</sup> 8,200	....	<sup>2</sup> 14,800 <sup>4</sup> 19,000 <sup>6</sup> 8,000	....	....	....	<sup>3</sup> 3,300	....	....	....	....	<sup>1</sup> 60	....
Praoil—Gela, Ragusa .....	105,000	52,500	<sup>2</sup> 45,000	....	<sup>1</sup> 35,000	<sup>2</sup> 13,850	....	<sup>1</sup> 16,500 <sup>7</sup> 42,500 <sup>9</sup> 35,000	<sup>2</sup> 10,000	....	<sup>1</sup> 6,700 <sup>2</sup> 700	<sup>1</sup> 8,050	....	<sup>1</sup> 1,100 <sup>3</sup> 1,200	<sup>3</sup> 17.0 <sup>5</sup> 8.0	<sup>2</sup> 000	....	....
Priolo, Siracusa .....	220,000	50,000	....	<sup>2</sup> 25,000	<sup>1</sup> 32,000	<sup>2</sup> 9,000	....	<sup>1</sup> 9,000 <sup>7</sup> 18,000	<sup>1</sup> 4,000	....	<sup>1</sup> 12,000 <sup>2</sup> 2,300	....	....	<sup>1</sup> 1,050	....	....	....	....
Raffineria di Milazzo SpA— Milazzo, Messina .....	235,200	69,300	....	....	<sup>1</sup> 44,000	....	<sup>c</sup> 126,700 <sup>2</sup> 22,700	<sup>2</sup> 20,900 <sup>7</sup> 15,100	<sup>1</sup> 4,000	....	....	....	....	<sup>1</sup> 1,400	<sup>2</sup> 47.5	....	<sup>1</sup> 310	....
Raffineria di Roma SpA— Rome .....	85,000	11,500	....	<sup>2</sup> 31,600	....	<sup>1</sup> 14,300	....	<sup>2</sup> 21,000 <sup>3</sup> 2,000 <sup>7</sup> 21,500	....	....	....	<sup>3</sup> 7,100	....	....	....	....	<sup>1</sup> 42	<sup>9</sup> 620
Saras SpA—Sarroch .....	300,000	108,000	....	<sup>2</sup> 41,000	<sup>1</sup> 85,000	<sup>2</sup> 27,000	<sup>m</sup> 1100,000	<sup>1</sup> 27,000 <sup>4</sup> 26,000	<sup>2</sup> 7,200	....	....	....	....	<sup>3</sup> 5,800	<sup>3</sup> 32.2 <sup>4</sup> 25.8	....	<sup>1</sup> 440	....
Sarpom—S. Martino Di Trecate ...	248,000	27,400	....	....	<sup>1</sup> 29,500	<sup>1</sup> 18,000 <sup>7</sup> 7,800	....	<sup>2</sup> 66,300 <sup>4</sup> 18,60 <sup>6</sup> 37,440	....	<sup>1</sup> 1,600	....	<sup>3</sup> 10,500	....	....	....	....	<sup>1</sup> 84	....
Tamoil Raffinazione SpA— Cremona .....	90,000	....	....	<sup>2</sup> 33,000	....	<sup>1</sup> 8,600	<sup>4</sup> 6,000	<sup>1</sup> 31,600 <sup>3</sup> 1,800 <sup>7</sup> 26,900	....	....	....	<sup>3</sup> 10,500	....	....	<sup>4</sup> 5.5	....	....	....
<b>Total</b> .....	<b>2,359,100</b>	<b>761,726</b>	<b>45,000</b>	<b>417,239</b>	<b>305,100</b>	<b>270,550</b>	<b>265,900</b>	<b>1072,31</b>	<b>36,700</b>	<b>1,600</b>	<b>21,700</b>	<b>88,713</b>	<b>27,800</b>	<b>11,470</b>	<b>268.0</b>	<b>2,000</b>	<b>1,600</b>	<b>21,620</b>
<b>IVORY COAST</b>																		
Societe Ivoirienne de Raffinage — Abidjan .....	65,200	26,490	....	....	....	<sup>1</sup> 12,827	<sup>c</sup> 14,934	<sup>1</sup> 14,184 <sup>4</sup> 19,409	....	....	....	....	....	....	<sup>1a</sup> 49.0 <sup>4</sup> 30.0 <sup>6</sup> 10.0	....	....	....
<b>Total</b> .....	<b>65,200</b>	<b>26,490</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>12,827</b>	<b>14,934</b>	<b>33,593</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>89.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>JAMAICA</b>																		
Petrojam Ltd.—Kingston * .....	34,200	1,283	....	....	....	<sup>1</sup> 3,240	....	<sup>1</sup> 6,400 <sup>4</sup> 6,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	<sup>1</sup> 350

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro- cracking	Cat hydro- treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
<b>Total</b> .....	<b>34,200</b>	<b>1,283</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3,240</b>	<b>0</b>	<b>57,200</b> <b>19,600</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1,350</b>
<b>JAPAN</b>																		
Cosmo Oil Co. Ltd.— Chiba *	228,000	57,000	....	....	<sup>1</sup> 31,500	<sup>1</sup> 32,850	....	<sup>1</sup> 25,200 <sup>2</sup> 7,200 <sup>7</sup> 113,400 <sup>9</sup> 31,500 <sup>10</sup> 64,800	....	....	....	....	....	....	<sup>1a</sup> 88.0	....	600	....
Sakai *	104,500	32,300	....	....	<sup>1</sup> 19,800	<sup>1</sup> 7,200	....	<sup>19</sup> 9,900 <sup>7</sup> 48,600 <sup>9</sup> 18,000	<sup>1</sup> 7,200	....	....	....	....	<sup>1</sup> 1,465	<sup>1a</sup> 11.0	....	140	....
Sakaide *	133,000	39,425	....	....	<sup>1</sup> 17,100	<sup>1</sup> 12,600	....	<sup>1</sup> 12,600 <sup>7</sup> 57,600 <sup>9</sup> 15,480 <sup>10</sup> 27,000	....	....	....	....	....	....	<sup>1a</sup> 34.0	....	265	....
Yokkaichi *	147,250	70,300	....	....	<sup>1</sup> 22,500	<sup>15</sup> 4,400 <sup>3</sup> 12,150	....	<sup>1</sup> 17,550 <sup>7</sup> 58,500 <sup>9</sup> 37,350	....	....	....	....	....	....	<sup>1a</sup> 12.0	....	200	....
Fuji Oil Co. Ltd.— Sodegaura	192,000	55,000	<sup>1</sup> 24,000	....	<sup>1</sup> 18,000	<sup>1</sup> 28,000	....	<sup>1</sup> 43,000 <sup>4</sup> 3,500 <sup>5</sup> 35,000 <sup>10</sup> 37,000 <sup>11</sup> 10,000	<sup>1</sup> 2,400	....	<sup>1</sup> 21,000 <sup>2</sup> 2,100	....	....	....	<sup>1</sup> 38.4	<sup>1</sup> 223	360	....
Idemitsu Kosan Co. Ltd.— Chita, Aichi	152,000	....	....	....	<sup>1</sup> 41,800	<sup>3</sup> 16,200	....	<sup>1</sup> 23,400 <sup>4,5</sup> 70,200 <sup>10</sup> 49,500	<sup>15</sup> 4,400	....	....	....	....	....	<sup>2</sup> 60.4	....	360	....
Himeji, Hyogo	76,000	....	....	....	....	<sup>1</sup> 15,300	....	<sup>1</sup> 25,200 <sup>4,5</sup> 54,000 <sup>10</sup> 36,000	....	....	....	....	....	....	<sup>2</sup> 31.9	....	207	....
Ichihara, Chiba	209,000	62,700	....	....	<sup>1</sup> 42,750	<sup>1</sup> 15,300	<sup>c3</sup> 10,440	<sup>1</sup> 22,500 <sup>2</sup> 12,60 <sup>4,5</sup> 101,700 <sup>9</sup> 35,100 <sup>10</sup> 36,000	....	....	<sup>1</sup> 7,045	....	<sup>9</sup> 4,50	<sup>1</sup> 2,100	<sup>2</sup> 46.3	....	540	....
Tokuyama, Yamaguchi	114,000	52,250	....	....	<sup>1</sup> 23,750	<sup>3</sup> 18,000	....	<sup>1</sup> 18,000 <sup>4,5</sup> 49,500 <sup>9</sup> 40,500	....	....	....	....	....	....	<sup>2</sup> 17.1	....	153	<sup>1</sup> 609
Tomakomai, Hokkaido	133,000	22,800	....	....	<sup>1</sup> 28,500	<sup>1</sup> 16,200	<sup>c1</sup> 13,500	<sup>1</sup> 24,300 <sup>4,5</sup> 49,500 <sup>10</sup> 31,500	....	....	....	....	....	....	<sup>2</sup> 53.7	....	356	....
Japan Energy Co.— Chita, Aichi *	90,250	38,000	....	....	....	<sup>2</sup> 21,150	....	<sup>1</sup> 35,100 <sup>4</sup> 5,000 <sup>8</sup> 27,000	....	....	<sup>1</sup> 7,360 <sup>3</sup> 1,790	....	....	....	<sup>1</sup> 26.1 <sup>2</sup> 17.0 <sup>5</sup> 4.7	....	150	<sup>9</sup> 000
Mizushima, Okayama *	190,190	103,550	<sup>2</sup> 23,400	....	<sup>1</sup> 38,700	<sup>1</sup> 18,000 <sup>3</sup> 21,600	<sup>c2</sup> 27,900	<sup>1</sup> 36,000 <sup>4</sup> 97,290 <sup>6</sup> 4,320 <sup>7</sup> 4,500 <sup>9</sup> 63,000	<sup>1</sup> 4,590	....	<sup>1</sup> 11,700 <sup>2</sup> 2,000	....	<sup>5</sup> 5,15	....	<sup>1</sup> 27.0 <sup>2</sup> 55.9 <sup>3</sup> 3.4	....	610	<sup>9</sup> 000
Kashima Oil Co. Ltd.— Kashima, Ibaragi *	171,000	39,900	....	....	<sup>1</sup> 29,700	<sup>3</sup> 19,800	....	<sup>1</sup> 20,700 <sup>4</sup> 85,500 <sup>9</sup> 22,500 <sup>10</sup> 22,500	....	....	....	....	....	<sup>1</sup> 1,080	<sup>1</sup> 22.5	....	240	....
Koa Oil Co. Ltd.— Takaishi, Osaka *	118,750	57,000	....	....	<sup>1</sup> 24,300	<sup>1</sup> 12,600	....	<sup>1</sup> 19,800 <sup>4</sup> 22,500 <sup>5</sup> 18,900 <sup>9</sup> 18,900	<sup>1</sup> 3,600	....	<sup>1</sup> 1,890	....	....	....	....	....	100	....
Yamaguchi *	120,650	60,800	<sup>2</sup> 17,100	....	<sup>1</sup> 21,600	<sup>3</sup> 21,600	....	<sup>1</sup> 27,000 <sup>4</sup> 31,500 <sup>9</sup> 38,700	....	....	<sup>1</sup> 6,750 <sup>2</sup> 2,430	....	....	....	<sup>2</sup> 8.5 <sup>4</sup> 19.0	<sup>7</sup> 70	220	<sup>9</sup> 900



WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
Kyokuto Petroleum Ltd.— Ichihara, Chiba .....	160,000	83,000	....	....	<sup>1</sup> 34,000	<sup>1</sup> 27,000	<sup>m1</sup> 39,000	<sup>1</sup> 27,000 <sup>4</sup> 32,000 <sup>5</sup> 40,000	....	....	<sup>1</sup> 1,200	....	....	....	<sup>2</sup> 30.0 <sup>4</sup> 20.0 <sup>5</sup> 8.5	....	220	12,000
Kyushu Oil Co. Ltd.—Oita .....	130,000	66,000	....	....	<sup>1</sup> 16,500	<sup>1</sup> 8,000	....	<sup>1</sup> 9,000 <sup>2</sup> 27,000 <sup>3</sup> 33,000	....	....	....	....	....	....	<sup>7</sup> 14.9	....	....	....
Nansei Sekiyu KK—Okinawa .....	90,000	....	....	....	....	<sup>1</sup> 10,800	....	<sup>1</sup> 21,600 <sup>4</sup> 16,200	....	....	....	....	....	....	<sup>6</sup> 4.4	....	....	....
Nihonkai Oil Co. Ltd.—Toyama ....	57,000	10,450	....	....	....	<sup>1</sup> 5,400	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	30	....
Nippon Mitsubishi Petroleum Refining Co. Ltd.—Niigata L.....	26,000	2,000	....	....	....	<sup>1</sup> 5,000	....	<sup>4</sup> 21,300	....	....	....	....	300	....	<sup>2</sup> 0.6	....	....	....
Mizushima .....	236,000	60,000	....	....	<sup>1</sup> 36,000	<sup>1</sup> 18,000 <sup>2</sup> 20,000	<sup>1</sup> 9,800	<sup>1</sup> 43,000 <sup>3</sup> 4,300 <sup>4</sup> 40,000 <sup>5</sup> 40,000 <sup>6</sup> 34,000 <sup>10</sup> 39,000	<sup>1</sup> 4,400	<sup>1</sup> 2,100	<sup>1</sup> 14,000	....	3,100	....	<sup>2</sup> 55.2 <sup>6</sup> 4.0	....	540	4,600
Muroran .....	176,000	54,000	....	....	<sup>1</sup> 22,000	<sup>2</sup> 27,000	<sup>c1</sup> 20,000	<sup>1</sup> 46,000 <sup>4</sup> 32,000 <sup>5</sup> 19,000 <sup>6</sup> 35,000 <sup>10</sup> 13,000	....	....	<sup>1</sup> 1,500	....	....	....	<sup>1</sup> 19.0 <sup>2</sup> 35.0	....	350	3,200
Negishi .....	380,000	128,000	....	....	<sup>1</sup> 71,000	<sup>1</sup> 18,000 <sup>2</sup> 29,000	....	<sup>1</sup> 66,000 <sup>4</sup> 78,000 <sup>5</sup> 59,000 <sup>6</sup> 69,000 <sup>10</sup> 27,000 <sup>11</sup> 4,400	<sup>1</sup> 5,700	....	<sup>1</sup> 2,200	....	4,000	<sup>1</sup> 1,800	<sup>1</sup> 24.2 <sup>2</sup> 29.8	....	660	7,300
Okinawa Sekiyu Seisei— Yonashiro, Okinawa .....	100,000	....	....	....	....	<sup>3</sup> 15,000	....	<sup>1</sup> 15,000 <sup>4</sup> 23,000 <sup>5</sup> 20,000 <sup>10</sup> 38,000	....	....	....	....	....	....	<sup>2</sup> 22.0	....	300	....
Seibu Oil Co. Ltd.—Yamaguchi ....	110,000	40,000	....	....	<sup>1</sup> 22,000	<sup>1</sup> 17,000	....	<sup>1</sup> 26,000 <sup>4</sup> 36,000 <sup>7</sup> 30,000 <sup>10</sup> 50,000	....	<sup>2</sup> 3,000	....	<sup>2</sup> 5,700	....	....	<sup>2</sup> 42.4 <sup>6</sup> 17.7	....	340	30,000
Showa Yokkaichi Sekiyu Co. Ltd.—Yokkaichi .....	222,000	96,300	....	....	<sup>1</sup> 22,600	<sup>1</sup> 40,600	....	<sup>2</sup> 61,500 <sup>4</sup> 39,200 <sup>7</sup> 35,600 <sup>8</sup> 36,900	....	....	<sup>1</sup> 5,500	<sup>3</sup> 9,200	5,500	....	<sup>1</sup> 28.3	....	....	6,300
Taiyo Oil Co. Ltd.— Kikuma, Ehime .....	102,000	27,000	....	....	....	<sup>3</sup> 30,000	<sup>c1</sup> 18,000	<sup>2</sup> 37,000 <sup>4</sup> 18,000	....	....	....	....	....	....	<sup>2</sup> 18.0 <sup>4</sup> 83.0	....	....	....
Toa Oil Co. Ltd.—Mizue Factory, Kawasaki .....	65,000	57,000	<sup>1</sup> 24,000	....	<sup>1</sup> 33,000	<sup>1</sup> 8,000	....	<sup>1</sup> 17,000 <sup>2</sup> 9,500 <sup>4</sup> 13,000 <sup>5</sup> 20,000 <sup>7</sup> 0,750 <sup>8</sup> 46,000 <sup>13</sup> 10,700	....	<sup>1</sup> 2,040	....	....	....	....	<sup>1</sup> 32.8 <sup>6</sup> 13.0	....	380	....
Ohgimachi Factory, Kawasaki ..	120,000	30,000	....	....	....	<sup>2</sup> 21,500	....	<sup>1</sup> 28,000 <sup>4</sup> 21,000 <sup>5</sup> 27,000 <sup>9</sup> 16,000	....	....	<sup>1</sup> 15,000	<sup>3</sup> 6,000	....	....	....	....	100	17,000
Toho Oil Co. Ltd.—Owase .....	35,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Tohoku Oil Co. Ltd.—Sendai .....	138,000	54,700	....	....	<sup>1</sup> 25,000	<sup>1</sup> 12,000	....	<sup>1</sup> 12,000 <sup>4</sup> 18,500 <sup>9</sup> 31,100	....	....	....	....	....	....	....	....	....	6,200
Tonen/General Sekiyu Seisei KK— Sakai <sup>M</sup> .....	140,400	47,700	....	....	<sup>1</sup> 36,000	<sup>1</sup> 30,600	....	<sup>2</sup> 39,420 <sup>4</sup> 25,200 <sup>5</sup> 36,720 <sup>8</sup> 34,200	....	....	<sup>1</sup> 19,800	....	....	....	<sup>1</sup> 17.0 <sup>5</sup> 5.0	....	353	....

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
Kawasaki <sup>N</sup> .....	292,950	116,240	....	....	<sup>186,080</sup>	<sup>117,680</sup> <sup>326,930</sup>	<sup>223,160</sup>	<sup>98,100</sup> <sup>144,610</sup> <sup>213,230</sup> <sup>466,150</sup> <sup>579,380</sup> <sup>875,600</sup>	<sup>16,810</sup>	....	....	....	....	....	<sup>244.0</sup> <sup>611.0</sup>	....	522	....
Wakayama .....	152,145	58,307	....	....	<sup>134,965</sup>	<sup>138,824</sup>	....	<sup>138,824</sup> <sup>442,725</sup> <sup>539,690</sup> <sup>828,350</sup> <sup>119,913</sup>	<sup>12,788</sup>	....	....	....	6,920	....	<sup>116.0</sup> <sup>57.0</sup> <sup>610.0</sup>	....	172	....
Wakayama Petroleum Refining Co. Ltd.—Kainan City, Wakayama .....	50,000	30,000	....	....	....	....	....	<sup>420,000</sup> <sup>79,000</sup>	....	....	....	....	8,500	....	<sup>2135.0</sup>	....	....	....
<b>Total</b> .....	<b>4,962,085</b>	<b>1,651,722</b>	<b>88,500</b>	<b>0</b>	<b>799,145</b>	<b>720,284</b>	<b>161,800</b>	<b>4260,512</b>	<b>42,888</b>	<b>7,140</b>	<b>123,265</b>	<b>20,900</b>	<b>43,285</b>	<b>6,445</b>	<b>1,324.7</b>	<b>1,993</b>	<b>8,468</b>	<b>116,109</b>
<b>JORDAN</b>																		
Jordan Petroleum Refinery—Zerka .....	90,400	16,700	....	....	<sup>14,000</sup>	<sup>110,900</sup>	<sup>c14,350</sup>	<sup>117,300</sup>	....	....	....	....	....	....	<sup>28.0</sup> <sup>48.0</sup>	....	....	4,250
<b>Total</b> .....	<b>90,400</b>	<b>16,700</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4,000</b>	<b>10,900</b>	<b>4,350</b>	<b>17,300</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>16.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4,250</b>
<b>KENYA</b>																		
Kenya Petroleum Refineries Ltd.—Mombasa .....	90,000	....	....	....	....	<sup>19,300</sup>	....	<sup>430,000</sup> <sup>76,000</sup>	....	....	....	....	....	....	....	....	....	1,100
<b>Total</b> .....	<b>90,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>9,300</b>	<b>0</b>	<b>36,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1,100</b>
<b>KUWAIT</b>																		
Kuwait National Petroleum Co.—Mina Abdulla * .....	247,000	142,500	<sup>268,400</sup>	....	....	....	<sup>c136,000</sup>	<sup>26,750</sup> <sup>433,300</sup> <sup>531,500</sup> <sup>1090,900</sup>	....	....	....	....	....	....	<sup>1182.0</sup> <sup>456.0</sup>	2,400	810	....
Mina Al-Ahmadi * .....	326,800	80,750	....	....	<sup>141,400</sup>	....	<sup>c138,700</sup>	<sup>418,720</sup> <sup>549,950</sup> <sup>10118,800</sup>	<sup>15,616</sup>	....	....	....	....	<sup>1656</sup>	<sup>1198.0</sup> <sup>456.0</sup> <sup>456.0</sup>	....	1,334	....
Shuaiba * .....	190,000	131,100	....	....	....	<sup>113,500</sup>	<sup>c140,500</sup> <sup>c245,000</sup>	<sup>123,400</sup> <sup>431,500</sup> <sup>522,500</sup>	....	....	....	....	....	....	<sup>1210.0</sup>	....	825	....
<b>Total</b> .....	<b>763,800</b>	<b>354,350</b>	<b>68,400</b>	<b>0</b>	<b>41,400</b>	<b>13,500</b>	<b>160,200</b>	<b>427,320</b>	<b>5,616</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>656</b>	<b>758.0</b>	<b>2,400</b>	<b>2,969</b>	<b>0</b>
<b>LEBANON</b>																		
Tripoli Oil Installations—Tripoli ....	20,000	12,730	....	....	<sup>17,250</sup>	<sup>14,392</sup>	....	<sup>97,392</sup>	....	....	....	....	....	....	....	....	....	409
Zahrani Oil Installations—Sidon .....	17,500	....	....	....	....	<sup>13,050</sup>	....	<sup>13,50</sup>	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total</b> .....	<b>37,500</b>	<b>12,730</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7,250</b>	<b>7,442</b>	<b>0</b>	<b>10,442</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>409</b>
<b>LIBERIA</b>																		
Liberia Petroleum Refining—Monrovia .....	15,000	1,000	....	....	....	<sup>12,000</sup>	....	<sup>12,300</sup> <sup>41,000</sup>	....	....	....	....	....	....	....	....	....	200
<b>Total</b> .....	<b>15,000</b>	<b>1,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2,000</b>	<b>0</b>	<b>3,300</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>200</b>
<b>LIBYA</b>																		
Azzawiya Oil Refining Co.—Azzawiya and Benghazi .....	115,000	3,775	....	....	....	<sup>115,750</sup>	....	<sup>116,604</sup> <sup>619,926</sup>	....	....	....	....	635	....	....	....	....	3,432

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
Ras Lanuf Oil & Gas Processing Co.—Ras Lanuf .....	220,000	....	....	....	....	13,300	....	25,600	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Sirte Oil Co.—Brega .....	8,400	....	....	....	....	11,200	....	21,200	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>343,400</b>	<b>3,775</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>20,250</b>	<b>0</b>	<b>43,330</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>635</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3,432</b>
<b>LITHUANIA</b>																		
JSC Mazeikiu Nafta—Mazeikiai ....	263,420	83,223	....	29,525	143,692	125,741	....	151,482 411,937 542,511	....	16,800	....	....	....	1125	162.5	....	198	....
<b>Total .....</b>	<b>263,420</b>	<b>83,223</b>	<b>0</b>	<b>29,525</b>	<b>43,692</b>	<b>25,741</b>	<b>0</b>	<b>105,930</b>	<b>0</b>	<b>6,800</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>125</b>	<b>62.5</b>	<b>0</b>	<b>198</b>	<b>0</b>
<b>MACEDONIA</b>																		
Okta Crude Oil Refinery—Skopje .....	51,180	....	....	....	....	110,780	....	214,870 75,870	....	....	....	33,490	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>51,180</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10,780</b>	<b>0</b>	<b>20,740</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3,490</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>MADAGASCAR</b>																		
Solima Raffinerie—Toamasina ....	15,000	1,500	....	26,000	....	22,000	....	53,600 74,500	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>15,000</b>	<b>1,500</b>	<b>0</b>	<b>6,000</b>	<b>0</b>	<b>2,000</b>	<b>0</b>	<b>8,100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>MALAYSIA</b>																		
Eso Malaysia Berhad—Port Dickson * .....	83,600	....	....	....	....	116,650	....	123,400 410,80	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Petronas—Kertih .....	40,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Melaka I * .....	95,000	....	....	....	....	218,000	....	118,000	....	....	....	....	....	....	112.0 461.6	975	200	....
Melaka II * .....	95,000	58,900	218,900	....	....	223,400	128,500	123,400 531,500	....	....	....	38,100	....	....	112.0 461.6	....	....	....
Sarawak Shell Berhad—Lutong .....	45,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Shell Refining Co. Berhad—Port Dickson .....	155,000	7,000	....	....	....	14,000 313,000	....	232,000 45,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	4,000
<b>Total .....</b>	<b>513,600</b>	<b>65,900</b>	<b>18,900</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>75,050</b>	<b>28,500</b>	<b>143,380</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8,100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>147.2</b>	<b>975</b>	<b>200</b>	<b>4,000</b>
<b>MARTINIQUE</b>																		
Societe Anonyme de la Raffinerie des Antilles—Fort-de-France .....	17,000	....	....	....	....	43,019	....	15,176 48,977	....	....	....	....	....	....	....	....	15	....
<b>Total .....</b>	<b>17,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3,019</b>	<b>0</b>	<b>14,153</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>15</b>	<b>0</b>
<b>MEXICO</b>																		
Petroleos Mexicanos—Cadereyta .....	235,000	137,000	....	50,000	165,000	120,000	....	86,000	19,700	....	....	....	....	1700	....	....	....	15,000
Cd. Madero .....	195,000	86,100	....	....	143,000	135,000	....	58,000	25,111	....	....	....	....	....	....	....	....	18,000
Minatitlan .....	200,000	81,000	....	....	140,000	131,000	....	100,000	15,000	....	117,000	....	....	....	....	....	....	....
Salamanca .....	245,000	143,000	....	....	160,000	125,000	218,500	96,000	17,435	....	....	....	16,250	1,022	31.0	....	....	15,000
Salina Cruz .....	330,000	155,000	....	50,000	180,000	350,000	....	161,000	38,800	....	....	....	....	2,093	....	....	....	....
Tula Hidalgo .....	320,000	155,000	141,000	....	180,000	165,000	....	247,000	24,726	....	....	....	....	4,187	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>1,525,000</b>	<b>757,100</b>	<b>41,000</b>	<b>100,000</b>	<b>368,000</b>	<b>226,000</b>	<b>18,500</b>	<b>748,000</b>	<b>120,772</b>	<b>0</b>	<b>17,000</b>	<b>0</b>	<b>16,250</b>	<b>8,002</b>	<b>31.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>48,000</b>
<b>MOROCCO</b>																		
Samir—Mohammedia .....	125,230	17,465	....	....	....	121,830	....	121,830	....	....	....	....	2,460	....	....	....	....	5,630

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
Sidi Kacem .....	31,400	7,840	....	....	<sup>25</sup> 5,600	<sup>12</sup> 935	....	<sup>68,670</sup> <sup>72,510</sup> <sup>12,935</sup>	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>156,630</b>	<b>25,305</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5,600</b>	<b>24,765</b>	<b>0</b>	<b>35,945</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2,460</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5,630</b>
<b>MYANMAR</b>																		
Myanma Petrochemical Enterprise—Chauk .....	6,000	2,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Thanlyin .....	26,000	2,000	<sup>25</sup> 200	....	....	....	....	....	....	....	....	....	500	....	....	120	....	....
<b>Total .....</b>	<b>32,000</b>	<b>4,000</b>	<b>5,200</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>500</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>120</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>NETHERLANDS</b>																		
ExxonMobil Corp.—Rotterdam <sup>0</sup> .....	180,000	80,700	<sup>36</sup> 660	....	....	<sup>328</sup> 830	<sup>142</sup> 810	<sup>128</sup> 830 <sup>210</sup> 660 <sup>432</sup> 640 <sup>637</sup> 860 <sup>918</sup> 140	....	....	....	<sup>36</sup> 500	4,500	....	<sup>121</sup> 0	....	564	3,320
Kuwait Petroleum Europoort BV—Rotterdam .....	75,500	37,600	....	<sup>19</sup> 200 <sup>26</sup> 800	....	<sup>322</sup> 600	....	<sup>141</sup> 200 <sup>431</sup> 800 <sup>75</sup> 900 <sup>75</sup> 900	....	....	....	<sup>36</sup> 500	4,500	....	<sup>42</sup> 0	....	72	3,320
Netherlands Refining Co.—Europoort <sup>0</sup> .....	399,000	101,650	....	<sup>260</sup> 300	<sup>150</sup> 400	<sup>153</sup> 100	....	<sup>131</sup> 500 <sup>263</sup> 900 <sup>464</sup> 800	<sup>25</sup> 850	....	....	<sup>37</sup> 200	....	<sup>11</sup> 350	....	....	....	....
Shell Nederland Raffinaderij BV—Pernis .....	390,000	148,000	....	<sup>245</sup> 000	<sup>151</sup> 000	<sup>342</sup> 000	<sup>274</sup> 000	<sup>2138</sup> 000 <sup>38</sup> 000 <sup>70</sup> 300 <sup>986</sup> 000	<sup>26</sup> 800	....	....	....	7,100	<sup>12</sup> 550	<sup>159</sup> 0	....	....	5,500
Smid & Hollander Raffinaderij BV—Amsterdam .....	10,000	8,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	5,800
Total Raffinaderij Nederland NV—Vlissingen .....	149,342	54,610	....	....	....	<sup>325</sup> 223	<sup>145</sup> 653	<sup>217</sup> 81 <sup>428</sup> 959	....	....	<sup>125</sup> 618	....	....	....	<sup>162</sup> 9	....	205	....
<b>Total .....</b>	<b>1,203,842</b>	<b>430,560</b>	<b>36,660</b>	<b>121,300</b>	<b>101,400</b>	<b>171,753</b>	<b>162,463</b>	<b>651,470</b>	<b>12,650</b>	<b>0</b>	<b>25,618</b>	<b>20,200</b>	<b>16,100</b>	<b>3,900</b>	<b>144.9</b>	<b>0</b>	<b>841</b>	<b>17,940</b>
<b>NETHERLANDS ANTILLES</b>																		
Refineria Isla Curacao SA—Emmstad .....	320,000	195,000	....	<sup>180</sup> 000	<sup>150</sup> 000	<sup>120</sup> 000	....	<sup>153</sup> 000 <sup>437</sup> 000 <sup>514</sup> 000 <sup>73</sup> 000	<sup>26</sup> 500	<sup>12</sup> 900	....	....	12,000	....	....	....	160	22,000
<b>Total .....</b>	<b>320,000</b>	<b>195,000</b>	<b>0</b>	<b>80,000</b>	<b>50,000</b>	<b>20,000</b>	<b>0</b>	<b>107,000</b>	<b>6,500</b>	<b>2,900</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>12,000</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>160</b>	<b>22,000</b>
<b>NEW ZEALAND</b>																		
New Zealand Refining Co. Ltd.—Whangarei .....	106,000	46,100	....	....	....	<sup>127</sup> 672	<sup>129</sup> 235	<sup>140</sup> 180 <sup>414</sup> 800 <sup>56</sup> 600	....	....	....	....	....	....	<sup>158</sup> 0	....	159	4,850
<b>Total .....</b>	<b>106,000</b>	<b>46,100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>27,672</b>	<b>29,235</b>	<b>61,580</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>58.0</b>	<b>0</b>	<b>159</b>	<b>4,850</b>
<b>NICARAGUA</b>																		
Esso Caribbean and Central America—Managua .....	20,000	1,500	....	....	....	<sup>12</sup> 700	....	<sup>25</sup> 500 <sup>44</sup> 000 <sup>75</sup> 500	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>20,000</b>	<b>1,500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2,700</b>	<b>0</b>	<b>15,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
<b>NIGERIA</b>																		
Kaduna Refinery & Petrochemical Co. (NNPC)—Kaduna .....	110,000	36,290	....	....	<sup>1</sup> 18,000	<sup>1</sup> 15,300	....	<sup>1</sup> 21,600 <sup>4</sup> 15,750 <sup>8</sup> 0,536	....	....	<sup>2</sup> 291	....	3,878	....	....	....	....	14,850
Port Harcourt Refining Co. (NNPC)—Port Harcourt, Alesa Eleme .....	60,000	....	....	....	....	<sup>1</sup> 6,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Port Harcourt, Rivers State .....	150,000	54,000	....	....	<sup>1</sup> 40,000	<sup>4</sup> 33,000	....	<sup>1</sup> 33,000 <sup>6</sup> 14,500	<sup>2</sup> 7,020	<sup>2</sup> 2,274	....	<sup>1</sup> 3,610	....	....	....	....	....	....
Warri Refinery & Petrochemical Co. (NNPC)—Warri .....	118,750	34,200	....	....	<sup>1</sup> 24,700	<sup>1</sup> 15,770	....	<sup>2</sup> 15,770 <sup>8</sup> 8,75	<sup>2</sup> 2,850	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>438,750</b>	<b>124,490</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>82,700</b>	<b>70,070</b>	<b>0</b>	<b>109,231</b>	<b>9,870</b>	<b>2,274</b>	<b>291</b>	<b>3,610</b>	<b>3,878</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14,850</b>
<b>NORTH KOREA</b>																		
Government .....	29,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Ungi .....	42,000	....	....	....	....	<sup>1</sup> 7,300	....	<sup>1</sup> 7,400	....	....	<sup>1</sup> 1,000	....	....	<sup>1</sup> 1,000	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>71,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7,300</b>	<b>0</b>	<b>7,400</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1,000</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>NORWAY</b>																		
ExxonMobil Corp.—Slagen P .....	105,000	....	....	<sup>2</sup> 30,200	....	<sup>1</sup> 12,100	....	<sup>2</sup> 22,600 <sup>6</sup> 39,200 <sup>7</sup> 9,500	....	....	....	....	....	....	....	....	24	....
Statoil Mongstad—Mongstad .....	200,000	....	<sup>2</sup> 25,000	....	<sup>2</sup> 54,000	<sup>1</sup> 9,800 <sup>3</sup> 15,800	....	<sup>1</sup> 26,000 <sup>6</sup> 10,000 <sup>7</sup> 16,900 <sup>9</sup> 17,100	....	<sup>1</sup> 11,500	....	<sup>3</sup> 4,000	....	....	....	610	....	....
<b>Total .....</b>	<b>305,000</b>	<b>0</b>	<b>25,000</b>	<b>30,200</b>	<b>54,000</b>	<b>37,700</b>	<b>0</b>	<b>141,300</b>	<b>0</b>	<b>11,500</b>	<b>0</b>	<b>4,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>610</b>	<b>24</b>	<b>0</b>
<b>OMAN</b>																		
Oman Refinery Co.—Mina Al Fahal .....	85,000	....	....	....	....	<sup>3</sup> 16,000	....	<sup>2</sup> 21,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>85,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>16,000</b>	<b>0</b>	<b>21,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>PAKISTAN</b>																		
Attock Refinery Ltd.—Rawalpindi .....	30,500	10,000	....	....	....	<sup>1</sup> 5,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
National Refinery Ltd.—Korangi, Karachi .....	62,050	12,600	....	....	....	<sup>3</sup> 3,800	....	<sup>2</sup> 3,800	....	....	....	....	3,400	....	....	....	....	3,600
Pakistan Refinery Ltd.—Karachi .....	46,300	....	....	....	....	<sup>2</sup> 2,700	....	<sup>4</sup> 18,100	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Pak-Arab Refinery (PARCO)—Punjab .....	100,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>238,850</b>	<b>22,600</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>11,500</b>	<b>0</b>	<b>21,900</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3,400</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3,600</b>
<b>PANAMA</b>																		
Refineria Panama SA—Las Minas .....	60,000	6,500	....	<sup>2</sup> 27,000	....	<sup>1</sup> 11,000	....	<sup>1</sup> 12,500 <sup>4</sup> 26,700	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>60,000</b>	<b>6,500</b>	<b>0</b>	<b>27,000</b>	<b>0</b>	<b>11,000</b>	<b>0</b>	<b>39,200</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>PARAGUAY</b>																		
Petroleos Paraguayos—Villa Elisa .....	7,500	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>7,500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
<b>PERU</b>																		
Maple Gas Corp.—																		
Pucallpa .....	3,250	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Petroperu S.A.—																		
Conchan .....	6,500	4,400	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Iquitos Loreto .....	10,500	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
La Pampilla Lima .....	100,000	19,000	....	....	16,700	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Talara .....	62,000	24,000	....	....	116,600	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>182,250</b>	<b>47,400</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>23,300</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>PHILIPPINES</b>																		
Caltex (Philippines) Inc.—																		
Batangas .....	86,500	20,500	....	....	112,500	19,000	....	<sup>29,000</sup> <sup>516,000</sup>	....	....	....	....	....	....	....	....	40	....
Petron Corp.—Limay, Bataan .....	180,000	32,000	....	....	112,000	117,000 <sup>317,000</sup>	....	<sup>254,000</sup> <sup>736,000</sup>	....	....	....	....	....	....	410.0	....	71	....
Philippine Petroleum Corp.—																		
Pililla .....	....	21,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	3,700	....	....	....	....	1,200
Pilipinas Shell Petroleum Corp.—																		
Tabango .....	153,000	....	....	22,000	....	<sup>318,900</sup>	....	<sup>231,100</sup> <sup>947,300</sup>	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>419,500</b>	<b>73,500</b>	<b>0</b>	<b>22,000</b>	<b>24,500</b>	<b>61,900</b>	<b>0</b>	<b>193,400</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3,700</b>	<b>0</b>	<b>10.0</b>	<b>0</b>	<b>111</b>	<b>1,200</b>
<b>POLAND</b>																		
Polski Koncern Naftowy Orlen—																		
Rafineria Trzebinia .....	16,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Rafineria Nafty Jedlicze .....	16,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	10
Petrochemia—Plock .....	260,000	115,000	....	....	146,000	125,000	149,500	<sup>124,000</sup> <sup>638,000</sup> <sup>73,000</sup>	23,000	....	<sup>13,500</sup> <sup>2770</sup>	....	....	11,600	....	....	....	13,000
Rafineria Gdanska S.A.—																		
Gdansk * .....	90,000	40,000	....	....	....	<sup>314,000</sup>	....	<sup>227,500</sup> <sup>416,000</sup> <sup>76,700</sup>	....	....	....	....	4,500	....	....	....	24	4,600
<b>Total .....</b>	<b>382,000</b>	<b>155,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>46,000</b>	<b>39,000</b>	<b>49,500</b>	<b>115,200</b>	<b>3,000</b>	<b>0</b>	<b>4,270</b>	<b>0</b>	<b>4,500</b>	<b>1,600</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>24</b>	<b>17,610</b>
<b>PORTUGAL</b>																		
Petrogal—																		
Leca da Palmeira, Porto * .....	91,277	11,357	....	....	....	<sup>114,831</sup> <sup>311,190</sup>	....	<sup>142,221</sup> <sup>528,853</sup> <sup>113,593</sup>	....	....	<sup>117,276</sup>	....	....	....	....	....	45	....
Sines * .....	212,895	66,880	....	<sup>223,400</sup>	<sup>131,500</sup>	<sup>224,750</sup>	<sup>m49,180</sup>	<sup>124,750</sup> <sup>562,100</sup> <sup>813,500</sup>	25,400	....	....	....	....	....	....	....	207	....
<b>Total .....</b>	<b>304,172</b>	<b>78,237</b>	<b>0</b>	<b>23,400</b>	<b>31,500</b>	<b>50,771</b>	<b>9,180</b>	<b>175,17</b>	<b>5,400</b>	<b>0</b>	<b>17,276</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>252</b>	<b>0</b>
<b>PUERTO RICO</b>																		
Caribbean Petroleum Refining—																		
Bayamon .....	49,000	28,000	....	....	114,200	16,000	....	<sup>17,000</sup> <sup>511,000</sup>	....	<sup>13,500</sup>	....	....	....	....	....	....	34	1,000
Sunoco Inc.—Yabucoa .....	....	34,000	....	....	....	....	<sup>315,600</sup>	....	....	....	....	....	9,200	....	<sup>219.0</sup>	....	54	....
<b>Total .....</b>	<b>49,000</b>	<b>62,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14,200</b>	<b>6,000</b>	<b>15,600</b>	<b>18,000</b>	<b>0</b>	<b>3,500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>9,200</b>	<b>0</b>	<b>19.0</b>	<b>0</b>	<b>88</b>	<b>1,000</b>
<b>QATAR</b>																		
National Oil Distribution Co.—																		
Umm Said .....	57,500	....	....	....	....	<sup>12,100</sup> <sup>39,400</sup>	....	<sup>219,500</sup> <sup>619,850</sup>	....	....	....	<sup>35,300</sup>	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>57,500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>11,500</b>	<b>0</b>	<b>39,350</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5,300</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
<b>ROMANIA</b>																		
Arpechim SA—Pitesti .....	70,288	37,589	....	<sup>2</sup> 11,277	<sup>2</sup> 19,178	<sup>1</sup> 12,233	<sup>3</sup> 1,534	<sup>1</sup> 11,507 <sup>4</sup> 19,178	....	....	<sup>1</sup> 1,591	....	752	....	<sup>1</sup> 1.5	....	22	3,320
Astra SA—Ploiesti .....	56,000	9,400	<sup>2</sup> 8,600	....	....	....	....	<sup>1</sup> 3,000	....	....	....	....	6,300	....	<sup>1</sup> 2.1	220	....	1,500
Petrobrazi SA—Ploiesti .....	69,280	39,240	<sup>2</sup> 12,660	....	<sup>1</sup> 21,400	<sup>1</sup> 13,440	....	<sup>1</sup> 13,920 <sup>6</sup> 5,540	....	....	<sup>1</sup> 1,510	<sup>3</sup> 995	....	....	....	400	....	....
Petrolsub SA—Bacau .....	8,000	5,200	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	210	....	....	....	....	2,870
Petromidia SA—Midia .....	105,000	46,000	<sup>2</sup> 20,000	....	<sup>1</sup> 24,000	<sup>1</sup> 11,600	....	<sup>1</sup> 28,000 <sup>4</sup> 7,500 <sup>5</sup> 15,000 <sup>8</sup> 22,500	....	....	<sup>1</sup> 4,700	....	....	<sup>1</sup> 820	<sup>1</sup> 6.1	<sup>1</sup> 1,150	87	....
Petrotel SA—Ploiesti .....	104,000	55,970	<sup>2</sup> 11,480	<sup>2</sup> 5,500	<sup>1</sup> 20,900	<sup>1</sup> 11,490	....	<sup>1</sup> 20,000 <sup>8</sup> 20,680 <sup>7</sup> 3,200	<sup>2</sup> 2,300	....	....	....	2,680	<sup>1</sup> 510	<sup>2</sup> 4.3	270	....	3,670
Rafinaria Darmanesti SA— Darmanesti .....	16,000	....	<sup>1</sup> 9,500	<sup>1</sup> 8,800	....	<sup>2</sup> 3,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	300	....	....
Rafo SA—Onesti, Bacau .....	54,625	....	<sup>2</sup> 4,155	<sup>2</sup> 6,570	<sup>1</sup> 18,000	<sup>3</sup> 11,300	....	<sup>1</sup> 12,800 <sup>5</sup> 21,900	....	....	....	....	....	....	....	173	23	....
Steaua Romania SA— Cimpina .....	9,272	6,341	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	424	....	....	....	....	1,110
Vega SA—Ploiesti .....	11,572	3,764	....	....	....	....	....	<sup>8</sup> 0,363	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>504,037</b>	<b>203,504</b>	<b>66,395</b>	<b>32,147</b>	<b>103,478</b>	<b>63,063</b>	<b>1,534</b>	<b>205,88</b>	<b>2,300</b>	<b>0</b>	<b>7,801</b>	<b>995</b>	<b>10,366</b>	<b>1,330</b>	<b>14.0</b>	<b>2,513</b>	<b>132</b>	<b>12,470</b>

## SAUDI ARABIA

Arabian Oil Co. Ltd.—																		
Ras Al Khafji .....	30,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Petromin-Shell—Al-Jubail .....	305,000	84,000	....	<sup>2</sup> 32,000	....	<sup>3</sup> 19,000	<sup>1</sup> 44,000	<sup>1</sup> 19,000 <sup>2</sup> 61,000 <sup>4</sup> 53,000 <sup>9</sup> 49,000	....	....	<sup>1</sup> 5,800 <sup>2</sup> 7,000	....	....	....	<sup>1</sup> 97.0	....	....	....
Saudi Arabian Oil Co. (Saudi Aramco)—																		
Rabigh .....	400,000	....	....	....	....	....	....	<sup>4</sup> 47,000	....	....	....	....	....	....	<sup>1</sup> 12.0	....	....	....
Ras Tanura .....	300,000	<sup>1</sup> 35,000	....	<sup>2</sup> 60,000	....	<sup>1</sup> 54,000	<sup>4</sup> 4,000	<sup>1</sup> 54,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Jeddah .....	60,000	34,000	....	....	<sup>1</sup> 13,000	<sup>1</sup> 3,000	<sup>3</sup> 10,000	<sup>1</sup> 3,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Riyadh .....	120,000	52,350	....	....	....	<sup>1</sup> 35,660	<sup>1</sup> 33,820	<sup>1</sup> 35,660 <sup>8</sup> 14,500	....	....	....	....	....	....	<sup>1</sup> 80.7	....	....	....
Yanbu .....	190,000	....	....	....	....	<sup>1</sup> 35,000	....	<sup>1</sup> 35,000 <sup>6</sup> 15,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Saudi Aramco-Mobil— Yanbu .....	340,000	142,400	....	<sup>2</sup> 46,100	<sup>1</sup> 90,600	<sup>2</sup> 46,700	....	<sup>1</sup> 73,500 <sup>9</sup> 93,400	<sup>2</sup> 23,500	....	....	<sup>1</sup> 12,600 <sup>3</sup> 20,400	....	<sup>1</sup> 2,200	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>1,745,000</b>	<b>447,750</b>	<b>0</b>	<b>138,100</b>	<b>103,600</b>	<b>193,360</b>	<b>131,820</b>	<b>553,60</b>	<b>23,500</b>	<b>0</b>	<b>12,800</b>	<b>33,000</b>	<b>0</b>	<b>2,200</b>	<b>189.7</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## SENEGAL

Ste. Africaine de Raffinage— M'Bao (Dakar) .....																		
27,000	8,000	....	....	....	<sup>1</sup> 2,000	....	<sup>2</sup> 0,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>27,000</b>	<b>8,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2,000</b>	<b>0</b>	<b>2,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## SERBIA

Novi Sad .....																		
60,246	30,000	....	....	....	<sup>1</sup> 12,233	....	....	<sup>1</sup> 10,700 <sup>7</sup> 4,600 <sup>4</sup> 4,400 <sup>7</sup> 4,600	....	....	....	....	1,500	....	<sup>1</sup> 0.5	....	....	4,000
NIS-Rafinerija Nafta Pancevo— Pancevo .....																		
98,000	40,100	....	<sup>2</sup> 20,340	<sup>1</sup> 18,950	<sup>1</sup> 7,920	....	....	<sup>1</sup> 8,70 <sup>4</sup> 4,620 <sup>5</sup> 9,220	<sup>1</sup> 3,070	....	<sup>1</sup> 200	....	....	....	....	....	59	4,242
<b>Total .....</b>	<b>158,246</b>	<b>70,100</b>	<b>0</b>	<b>20,340</b>	<b>18,950</b>	<b>20,153</b>	<b>0</b>	<b>46,210</b>	<b>3,070</b>	<b>0</b>	<b>200</b>	<b>0</b>	<b>1,500</b>	<b>0</b>	<b>0.5</b>	<b>0</b>	<b>59</b>	<b>8,242</b>

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
<b>SIERRA LEONE</b>																		
Sierra Leone Petroleum Refining Co. Ltd.—Freetown .....	10,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total</b> .....	<b>10,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>SINGAPORE</b>																		
ExxonMobil Corp.—Jurong/ Pulau Ayer Chawan <sup>a</sup> .....	580,000	167,000	....	<sup>2</sup> 118,000	....	<sup>1</sup> 32,000 <sup>3</sup> 57,000	<sup>1</sup> 34,000	<sup>1</sup> 107,000 <sup>2</sup> 23,500 <sup>4</sup> 49,950 <sup>5</sup> 107,750	....	....	<sup>1</sup> 19,700 <sup>3</sup> 4,540	....	27,300	....	<sup>1</sup> 27.5 <sup>5</sup> 18.0	....	366	7,600
Shell Eastern Petroleum (Pte.) Ltd.—Pulau Bukom .....	405,000	74,800	....	<sup>1,2</sup> 60,000	<sup>1,2</sup> 34,000	<sup>16</sup> 900 <sup>3</sup> 30,100	<sup>1</sup> 30,000	<sup>2,4</sup> 119,300 <sup>9</sup> 77,600	<sup>2</sup> 3,000	....	....	....	6,500	....	<sup>1</sup> 40.8	....	....	8,400
Singapore Petroleum Co. Ltd.— Pulau Merlimau .....	285,000	71,250	....	<sup>2</sup> 30,400	<sup>2</sup> 31,000	<sup>2</sup> 13,500	<sup>c</sup> 113,300 <sup>m</sup> 417,000	<sup>1</sup> 13,700 <sup>7</sup> 78,000	<sup>1</sup> 4,200	<sup>2,4</sup> 100	....	....	....	<sup>1</sup> 1,400	<sup>2</sup> 35.0 <sup>4</sup> 7.0 <sup>5</sup> 14.0 <sup>6</sup> 5.0	....	....	10,400
<b>Total</b> .....	<b>1,270,000</b>	<b>313,050</b>	<b>0</b>	<b>208,400</b>	<b>65,000</b>	<b>139,500</b>	<b>94,300</b>	<b>576,800</b>	<b>7,200</b>	<b>4,100</b>	<b>24,240</b>	<b>0</b>	<b>33,800</b>	<b>1,400</b>	<b>147.3</b>	<b>0</b>	<b>366</b>	<b>26,400</b>
<b>SLOVAKIA</b>																		
Slovnaft, Joint Stock Co.— Bratislava .....	115,000	53,030	....	....	....	<sup>1</sup> 22,270	<sup>c</sup> 16,970	<sup>1</sup> 20,850 <sup>3</sup> 3,410 <sup>4</sup> 46,000 <sup>7</sup> 3,200 <sup>8</sup> 0,370	....	....	<sup>1</sup> 3,160 <sup>4</sup> 1,250	<sup>3</sup> 5,790	3,200	....	<sup>1</sup> 32.9 <sup>5</sup> 8.2	....	74	9,070
<b>Total</b> .....	<b>115,000</b>	<b>53,030</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>22,270</b>	<b>16,970</b>	<b>73,830</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4,410</b>	<b>5,790</b>	<b>3,200</b>	<b>0</b>	<b>41.1</b>	<b>0</b>	<b>74</b>	<b>9,070</b>
<b>SLOVENIA</b>																		
Nafta Lendava—Lendava .....	13,500	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total</b> .....	<b>13,500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>SOMALIA</b>																		
Iraqsoma Ref. Co.—Mogadishu ...	10,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total</b> .....	<b>10,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>SOUTH AFRICA</b>																		
Caltex Oil SA—Cape Town .....	110,000	51,200	....	<sup>2</sup> 11,000	<sup>1</sup> 22,300	<sup>1</sup> 15,000	....	<sup>2</sup> 24,000 <sup>4,6</sup> 26,000	....	<sup>1,4</sup> 000	....	<sup>2</sup> 5,500	....	....	....	....	82	....
Engen Petroleum Ltd.—Durban ...	104,000	39,000	....	<sup>2</sup> 34,000	<sup>1</sup> 22,600	<sup>1</sup> 20,750	....	<sup>1</sup> 27,000 <sup>4</sup> 43,000 <sup>8</sup> 2,900	<sup>2</sup> 2,623	<sup>1</sup> 530	<sup>1</sup> 1,500	<sup>3</sup> 6,290	2,739	....	<sup>4</sup> 8.4	....	130	4,830
National Petroleum Refiners of South Africa Pty Ltd.— Sasolburg .....	87,547	34,475	....	....	<sup>1</sup> 22,460	<sup>1</sup> 14,642	<sup>c</sup> 11,472	<sup>2</sup> 14,793 <sup>6</sup> 11,562	<sup>2</sup> 3,295	....	....	<sup>1</sup> 3,623	....	....	<sup>1</sup> 29.1 <sup>6</sup> 6.1	....	120	913
Shell and BP Petroleum Refineries Pty. Ltd.—Durban ....	172,000	71,000	....	<sup>2</sup> 27,000	<sup>1</sup> 35,000	<sup>1</sup> 29,000	....	<sup>2</sup> 46,000 <sup>4</sup> 70,000 <sup>6</sup> 12,000 <sup>7</sup> 0,370	<sup>2</sup> 3,100	....	....	....	3,200	....	....	240	140	....
<b>Total</b> .....	<b>473,547</b>	<b>195,675</b>	<b>0</b>	<b>72,000</b>	<b>102,360</b>	<b>79,392</b>	<b>11,472</b>	<b>277,625</b>	<b>9,018</b>	<b>4,530</b>	<b>1,500</b>	<b>15,413</b>	<b>5,939</b>	<b>0</b>	<b>43.6</b>	<b>240</b>	<b>472</b>	<b>5,743</b>
<b>SOUTH KOREA</b>																		
Hyundai Lube Oil—Busan * .....	9,500	6,650	....	....	....	....	....	<sup>2</sup> 1,800 <sup>7</sup> 1,800	....	....	....	....	1,800	....	<sup>2</sup> 0.4	....	....	3,600



WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
Hyundai Oil Refinery Co.—Daesan .....	310,000	41,000	<sup>2</sup> 19,000	....	....	<sup>3</sup> 20,000	<sup>1</sup> 22,000	<sup>2</sup> 27,000 <sup>4</sup> 12,000	....	....	....	....	1,000	....	<sup>2</sup> 54.0	1,200	180	3,727
Inchon .....	270,000	18,000	....	....	....	<sup>1</sup> 5,400 <sup>3</sup> 22,500	....	<sup>2</sup> 27,900 <sup>4</sup> 86,850	....	....	<sup>1</sup> 13,000	....	....	....	....	....	126	....
LG-Caltex—Yosu .....	633,600	9,600	....	....	<sup>1</sup> 63,000	<sup>1</sup> 16,000 <sup>3</sup> 54,500	....	<sup>1</sup> 80,800 <sup>2</sup> 28,200 <sup>4</sup> 178,600	....	....	<sup>1</sup> 36,000	....	2,800	<sup>1</sup> 2,250	....	....	330	5,400
S-Oil Corp.—Onsan .....	520,000	160,000	....	....	<sup>1</sup> 60,000	<sup>3</sup> 43,000	<sup>2</sup> 60,000 <sup>3</sup> 11,000	<sup>1</sup> 44,000 <sup>2</sup> 12,000 <sup>4</sup> 21,000 <sup>5</sup> 85,000 <sup>8</sup> 40,000 <sup>10</sup> 50,000 <sup>12</sup> 6,000	....	....	<sup>1</sup> 20,000	....	9,000	<sup>1</sup> 1,600	<sup>2</sup> 198.0 <sup>1</sup> 57.0	....	900	8,500
SK Corp.—Ulsan * .....	817,000	78,850	....	....	<sup>2</sup> 45,000	<sup>1</sup> 20,070 <sup>3</sup> 49,500	<sup>2</sup> 27,000	<sup>1</sup> 71,280 <sup>2</sup> 4,500 <sup>4</sup> 159,300 <sup>8</sup> 54,000 <sup>10</sup> 27,000	<sup>1</sup> 5,400	....	<sup>1</sup> 27,900 <sup>2</sup> 8,055 <sup>3</sup> 3,600	....	....	<sup>1</sup> 4,770	<sup>1</sup> 80.0 <sup>2</sup> 65.0 <sup>4</sup> 199.0	....	1,195	2,970
<b>Total .....</b>	<b>2,560,100</b>	<b>314,100</b>	<b>19,000</b>	<b>0</b>	<b>168,000</b>	<b>230,970</b>	<b>120,000</b>	<b>1018,310</b>	<b>5,400</b>	<b>0</b>	<b>108,555</b>	<b>0</b>	<b>14,600</b>	<b>8,620</b>	<b>653.4</b>	<b>1,200</b>	<b>2,731</b>	<b>24,197</b>
<b>SPAIN</b>																		
BP—Castellon de la Plana * .....	106,500	44,650	....	....	<sup>1</sup> 22,500	<sup>1</sup> 15,300	....	<sup>2</sup> 27,000 <sup>4</sup> 17,100 <sup>7</sup> 28,800	....	....	....	<sup>3</sup> 8,100	....	....	....	....	....	....
Compania Espanola de Petroles—Huelva .....	100,000	3,800	....	<sup>2</sup> 9000	<sup>1</sup> 18,000	<sup>1</sup> 17,000	....	<sup>1</sup> 17,000 <sup>3</sup> 30,000 <sup>8</sup> 15,000	....	....	<sup>3</sup> 4,400 <sup>4</sup> 3,800	....	2,600	....	<sup>1</sup> 23.7 <sup>4</sup> 9.8	....	115	5,500
Cadiz .....	210,000	40,000	....	<sup>2</sup> 38000	<sup>1</sup> 38,000	<sup>1</sup> 36,000	....	<sup>1</sup> 35,000 <sup>5</sup> 4,000 <sup>8</sup> 25,000	<sup>2</sup> 5,600	....	<sup>1</sup> 11,500	<sup>2</sup> 5,500	2,300	<sup>2</sup> 1,300	....	....	246	....
Tenerife .....	87,000	8,000	....	<sup>2</sup> 40,000	....	<sup>1</sup> 16,000	....	<sup>1</sup> 16,000 <sup>4</sup> 15,000 <sup>5</sup> 14,000	....	....	....	....	....	....	....	....	45	4,500
Petronor SA—Somorrostro Vizcaya .....	220,000	86,300	....	<sup>2</sup> 39,120	<sup>1</sup> 43,150	<sup>1</sup> 29,810	<sup>m</sup> 43,100	<sup>1</sup> 41,300 <sup>4,5</sup> 65,803	<sup>2</sup> 4,770	....	....	....	....	<sup>1</sup> 1,390	<sup>1</sup> 11.0 <sup>2</sup> 29.0 <sup>6</sup> 42.0	....	246	....
Repsol YPF SA—Cartagena Murcia .....	120,000	14,000	....	....	....	<sup>1</sup> 25,000	....	<sup>2</sup> 29,000	....	....	....	....	3,000	....	....	....	....	5,000
La Coruna .....	135,000	40,000	<sup>2</sup> 13,500	....	<sup>1</sup> 28,000	<sup>1</sup> 22,000	....	<sup>4</sup> 17,000	....	....	....	....	....	<sup>1</sup> 800	....	<sup>5</sup> 50	....	4,500
Puertollano, Ciudad Real .....	135,000	62,000	<sup>2</sup> 16,000	....	<sup>1</sup> 30,000	<sup>1</sup> 18,000	....	<sup>4</sup> 38,000 <sup>9</sup> 10,000	<sup>2</sup> 3,300	....	<sup>1</sup> 1,800	....	2,800	<sup>1</sup> 1,350	....	<sup>7</sup> 00	....	6,000
Tarragona .....	180,000	72,000	....	<sup>1</sup> 30,000	....	<sup>1</sup> 16,000	<sup>1</sup> 15,000	<sup>4</sup> 20,000 <sup>9</sup> 21,000	....	....	....	....	....	<sup>1</sup> 1,300	<sup>2</sup> 10.0	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>1,293,500</b>	<b>370,750</b>	<b>29,500</b>	<b>156,120</b>	<b>179,650</b>	<b>195,110</b>	<b>47,100</b>	<b>536.3</b>	<b>13,670</b>	<b>0</b>	<b>21,500</b>	<b>13,600</b>	<b>10,700</b>	<b>6,140</b>	<b>125.5</b>	<b>1,250</b>	<b>652</b>	<b>25,500</b>
<b>SRI LANKA</b>																		
Ceylon Petroleum Corp.—Sapugaskanda .....	50,000	2,650	....	<sup>2</sup> 13,350	....	<sup>1</sup> 5,450	....	<sup>1</sup> 8,000 <sup>5</sup> 2,100	....	....	....	....	....	....	....	....	....	860
<b>Total .....</b>	<b>50,000</b>	<b>2,650</b>	<b>0</b>	<b>13,350</b>	<b>0</b>	<b>5,450</b>	<b>0</b>	<b>10,100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>860</b>
<b>SUDAN</b>																		
China National Petroleum Corp.—El-Gily .....	50,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Concorp—Khartoum .....	50,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Port Sudan Refinery Ltd.—Port Sudan .....	21,700	....	....	....	....	<sup>1</sup> 1,900	....	<sup>4</sup> 8,100	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>121,700</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1,900</b>	<b>0</b>	<b>8,100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
<b>SURINAME</b>																		
Staatsolie Maatschappij Suriname n.v.—Wanica District .....	7,000	7,000	....	<sup>2</sup> 2,800	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>7,000</b>	<b>7,000</b>	<b>0</b>	<b>2,800</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>SWEDEN</b>																		
AB Nynas Petroleum—																		
Gothenburg .....	12,500	9,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	8,500
Nynashamn .....	28,000	31,000	....	....	....	....	....	<sup>7</sup> 2,500	....	....	....	....	2,500	....	<sup>2</sup> 1.9	....	....	20,000
Preem Raffinaderi AB—																		
Gothenburg .....	106,000	....	....	....	....	<sup>1</sup> 20,500	....	<sup>1</sup> 46,000 <sup>3</sup> 14,000 <sup>7</sup> 37,000 <sup>9</sup> 65,000	....	....	....	<sup>3</sup> 10,000	....	....	<sup>5</sup> 36.0	....	112	....
Shell Raffinaderi AB—																		
Gothenburg .....	77,000	30,000	....	<sup>1</sup> 22,000	....	<sup>1</sup> 17,000	....	<sup>2</sup> 28,000 <sup>4</sup> 5,000 <sup>9</sup> 28,000	....	....	....	<sup>3</sup> 4,000	....	....	....	....	....	....
Skandinaviska Raffinaderi AB—																		
Brofjorden-Lysekil * .....	199,500	64,600	....	<sup>2</sup> 37,800	<sup>1</sup> 29,700	<sup>3</sup> 32,400	<sup>m</sup> 48,600	<sup>2</sup> 48,600 <sup>3</sup> 45,900	....	<sup>1</sup> 3,420	....	<sup>3</sup> 14,400	....	....	<sup>6</sup> 9.7	....	200	....
<b>Total .....</b>	<b>423,000</b>	<b>134,600</b>	<b>0</b>	<b>59,800</b>	<b>29,700</b>	<b>69,900</b>	<b>48,600</b>	<b>320,000</b>	<b>0</b>	<b>3,420</b>	<b>0</b>	<b>28,400</b>	<b>2,500</b>	<b>0</b>	<b>47.6</b>	<b>0</b>	<b>312</b>	<b>28,500</b>
<b>SWITZERLAND</b>																		
Petroplus—Cressier R .....	60,000	24,000	....	<sup>1</sup> 11,000 <sup>2</sup> 9,000	....	<sup>1</sup> 16,000	....	<sup>1</sup> 27,000 <sup>4</sup> 8,000 <sup>9</sup> 27,000	....	....	....	<sup>3</sup> 3,600	....	....	....	....	....	5,200
Tamoil SA—Collombey .....	72,000	....	....	....	....	<sup>1</sup> 12,000	<sup>4</sup> 6,400	<sup>1</sup> 18,800 <sup>2</sup> 20,000	....	....	....	<sup>3</sup> 6,400	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>132,000</b>	<b>24,000</b>	<b>0</b>	<b>20,000</b>	<b>0</b>	<b>28,000</b>	<b>6,400</b>	<b>100,800</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5,200</b>
<b>SYRIA</b>																		
Banias Refining Co.—Banias .....	135,000	50,000	....	<sup>2</sup> 25,000	....	<sup>3</sup> 16,000	<sup>4</sup> 25,000	<sup>1</sup> 16,000 <sup>7</sup> 16,000	....	....	....	<sup>3</sup> 7,500	....	....	....	....	....	....
Homs Refinery Co.—Homs .....	107,140	12,200	<sup>2</sup> 18,200	....	....	<sup>3</sup> 9,812	....	<sup>1</sup> 8,928 <sup>3</sup> 3,50 <sup>7</sup> 24,724	....	....	....	<sup>3</sup> 2,910	....	....	....	400	40	6,422
<b>Total .....</b>	<b>242,140</b>	<b>62,200</b>	<b>18,200</b>	<b>25,000</b>	<b>0</b>	<b>25,812</b>	<b>25,000</b>	<b>68,702</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10,410</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>400</b>	<b>40</b>	<b>6,422</b>
<b>TANZANIA</b>																		
Tanzanian & Italian Petroleum Refining Co. Ltd.—																		
Kigamboni Dar es Salaam .....	14,900	....	....	<sup>1</sup> 2,500	....	<sup>2</sup> 2,500	....	<sup>2</sup> 4,400	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>14,900</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2,500</b>	<b>0</b>	<b>2,500</b>	<b>0</b>	<b>4,400</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>THAILAND</b>																		
Esso Standard Thailand Ltd.—																		
Sriracha .....	160,000	60,000	....	....	<sup>1</sup> 36,000	<sup>2</sup> 24,000	....	<sup>4</sup> 25,000 <sup>5</sup> 68,000 <sup>4</sup> 58,200 <sup>6</sup> 13,700	....	....	<sup>1</sup> 8,260	....	....	....	....	....	153	6,000
Petroleum Authority of																		
Thailand—Bangchak Bangkok ..	61,750	....	....	....	....	<sup>1</sup> 9,450	....	<sup>1</sup> 4,950 <sup>2</sup> 5,850 <sup>6</sup> 16,200	....	....	....	....	....	....	<sup>1</sup> 4.7	....	....	....
Refinery Company (Refco)—																		
Map Ta Phut, Rayong .....	275,000	46,835	....	....	<sup>1</sup> 33,300	<sup>3</sup> 13,500	....	<sup>1</sup> 13,500 <sup>4</sup> 50,580 <sup>5</sup> 25,200 <sup>6</sup> 67,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
Thai Oil Co. Ltd.—Sriracha .....	185,000	55,900	....	217,400	111,200	335,400	119,900	94,100	....	....	....	12,100	....	....	132.6	....	....	3,400
<b>Total .....</b>	<b>681,750</b>	<b>162,735</b>	<b>0</b>	<b>17,400</b>	<b>80,500</b>	<b>82,350</b>	<b>19,900</b>	<b>352,280</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8,260</b>	<b>2,100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>37.3</b>	<b>0</b>	<b>153</b>	<b>9,400</b>
<b>TRINIDAD</b>																		
Petroleum Co. of Trinidad & Tobago Ltd.— Pointe-a-Pierre .....	160,000	125,000	....	228,800	226,600	119,100	m146,800	119,300 4,5 18,000	11,600	11,500	....	....	3,000	1950	130.0 710.0	....	160	2,500
<b>Total .....</b>	<b>160,000</b>	<b>125,000</b>	<b>0</b>	<b>28,800</b>	<b>26,600</b>	<b>19,100</b>	<b>46,800</b>	<b>37,300</b>	<b>1,600</b>	<b>1,500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3,000</b>	<b>950</b>	<b>40.0</b>	<b>0</b>	<b>160</b>	<b>2,500</b>
<b>TUNISIA</b>																		
Ste. Tunisienne Industries des Raffinage—Bizerte .....	34,000	....	....	....	....	3,300	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>34,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3,300</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>TURKEY</b>																		
Anadolu Tasfiyehanesi AS— Mersin * .....	100,000	....	....	....	....	112,600	....	119,800 9,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Narli Petroleum Refining Industry & Commerce Inc.— Narli, Kahramanmaraş .....	6,000	4,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	3,000
Turkish Petroleum Refineries Corp.—Aliaga-Izmir .....	226,440	84,540	....	219,620	115,095	19,810	c117,360	111,320 211,320 49,55 56,790 811,320	....	....	....	....	5,870	....	234.4 488.5	....	104	472
Batman, Siirt .....	22,015	2,140	....	14,720	....	11,302	....	117,250	....	....	....	....	....	....	....	....	....	2,139
Izmit .....	226,440	88,060	....	....	122,645	16,920 314,000	122,960	120,760 210,65 36,290 439,000 527,675 827,50 136,290	....	....	....	35,030	....	....	150.7	180	137	9,435
Kirikkale .....	113,220	30,190	....	....	....	120,130	c114,500 0	120,130 515,96	....	....	....	39,025	....	....	222.1 421.8	....	83	5,160
<b>Total .....</b>	<b>694,115</b>	<b>208,930</b>	<b>0</b>	<b>24,340</b>	<b>37,740</b>	<b>64,762</b>	<b>54,820</b>	<b>258,211</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14,055</b>	<b>5,870</b>	<b>0</b>	<b>217.5</b>	<b>180</b>	<b>324</b>	<b>20,206</b>
<b>UNITED ARAB EMIRATES</b>																		
Abu Dhabi Abu Dhabi National Oil Co.— Ruwais .....	145,000	56,680	....	....	119,150	....	c131,50	421,889 839,248 921,850	....	....	....	....	....	....	153.0	....	....	....
Umm Al-Nar .....	88,500	....	....	....	....	314,000	....	223,500 422,500	....	....	....	....	....	....	....	....	35	....
<b>Total .....</b>	<b>233,500</b>	<b>56,680</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>19,150</b>	<b>14,000</b>	<b>31,50</b>	<b>128,987</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>53.0</b>	<b>0</b>	<b>35</b>	<b>0</b>
Dubai Eminates National Oil Co.— Jebel Ali .....	120,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	6	....
<b>Total .....</b>	<b>120,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>6</b>	<b>0</b>
Fujairah Metro Oil Corp. ....	90,000	17,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>90,000</b>	<b>17,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
<b>UNITED KINGDOM</b>																		
<b>England</b>																		
BP—Coryton Essex S* .....	180,000	57,950	....	....	56,250	334,200	....	<sup>1</sup> 66,600 <sup>2</sup> 742,300	<sup>2</sup> 18,000	....	....	<sup>3</sup> 13,500	6,750	....	....	....	....	2,430
Conoco Ltd.— South Killingholme .....	186,000	185,000	<sup>2</sup> 68,000	<sup>1</sup> 40,000	<sup>1</sup> 50,000	<sup>1</sup> 47,000	....	<sup>7</sup> 128,000 <sup>9</sup> 28,000 <sup>12</sup> 7,000	<sup>2</sup> 14,000	<sup>1</sup> 3,500	<sup>1</sup> 4,500 <sup>2</sup> 2,500	<sup>3</sup> 16,000	....	....	....	2,300	140	....
Eastham Refinery Ltd.— Ellesmere Port .....	20,000	21,368	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	14,737
ExxonMobil Corp.—Fawley T .....	311,240	131,905	....	....	<sup>1</sup> 82,410	<sup>1</sup> 37,070 <sup>2</sup> 23,550	....	<sup>2</sup> 94,680 <sup>4</sup> 35,330 <sup>6</sup> 71,780 <sup>10</sup> 21,340 <sup>11</sup> 11,460	....	<sup>1</sup> 9,470	....	<sup>3</sup> 20,390	8,960	....	<sup>6</sup> 46.0	....	296	<sup>14</sup> 737 <sup>19</sup> 450
Lindsey Oil Refinery Ltd.— Killingholme South Humberside .....	192,000	92,000	....	<sup>2</sup> 28,700	<sup>1</sup> 48,400	<sup>1</sup> 32,600	....	<sup>2</sup> 51,000 <sup>7</sup> 54,000	<sup>2</sup> 6,300	<sup>1</sup> 1,900	....	....	....	<sup>12</sup> 400 <sup>31</sup> 300	....	....	130	7,100
Phillips Imperial Petroleum Ltd.— Port Clarence .....	100,000	....	....	....	....	....	....	<sup>5</sup> 24,000 <sup>15</sup> 9,000	....	....	....	....	....	....	....	....	4	....
Shell U.K. Ltd.—Stanlow .....	245,000	46,000	....	....	66,000	<sup>1</sup> 29,000 <sup>3</sup> 30,000	....	<sup>2</sup> 14,000 <sup>9</sup> 57,000	<sup>2</sup> 11,000	....	<sup>1</sup> 9,000	....	4,500	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>1,234,240</b>	<b>534,223</b>	<b>68,000</b>	<b>68,700</b>	<b>303,060</b>	<b>233,420</b>	<b>0</b>	<b>765,490</b>	<b>49,300</b>	<b>14,870</b>	<b>16,000</b>	<b>49,890</b>	<b>20,210</b>	<b>3,700</b>	<b>46.0</b>	<b>2,300</b>	<b>570</b>	<b>43,717</b>
<b>Scotland</b>																		
BP—Grangemouth * .....	206,000	64,600	....	....	<sup>1</sup> 18,900	<sup>1</sup> 39,600	<sup>1</sup> 31,500	<sup>2</sup> 62,100 <sup>7</sup> 31,500	<sup>2</sup> 4,500	....	....	....	....	....	<sup>1</sup> 49.0	....	....	....
Nynas UK AB—Dundee .....	12,800	12,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	8,300
<b>Total .....</b>	<b>218,800</b>	<b>76,600</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>18,900</b>	<b>39,600</b>	<b>31,500</b>	<b>93,600</b>	<b>4,500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>49.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8,300</b>
<b>Wales</b>																		
Elf Oil UK Ltd.—Milford Haven ....	108,000	55,000	....	....	<sup>1</sup> 32,500	<sup>1</sup> 17,800	....	<sup>1</sup> 17,800 <sup>27</sup> 500 <sup>47</sup> 1,000 <sup>86</sup> 800	<sup>2</sup> 6,800	<sup>2</sup> 1,800	....	<sup>37</sup> 500	....	....	....	....	22	....
Texaco Ltd.—Pembroke, Dyfed ....	210,000	105,000	....	<sup>2</sup> 26,000	<sup>1</sup> 90,000	<sup>3</sup> 39,000	....	<sup>1</sup> 39,000 <sup>3</sup> 12,000	<sup>2</sup> 32,500	....	....	<sup>1</sup> 19,900 <sup>3</sup> 12,000	....	....	....	....	160	....
<b>Total .....</b>	<b>318,000</b>	<b>160,000</b>	<b>0</b>	<b>26,000</b>	<b>122,500</b>	<b>56,800</b>	<b>0</b>	<b>156,100</b>	<b>39,300</b>	<b>1,800</b>	<b>0</b>	<b>39,400</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>182</b>	<b>0</b>
<b>UNITED STATES</b>																		
<b>ALABAMA</b>																		
Coastal Mobile Refining Co.— Mobile Bay .....	20,000	15,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Hunt Refining Co.— Tuscaloosa* .....	43,225	14,250	<sup>1</sup> 12,600	....	....	<sup>1</sup> 6,480	....	<sup>1</sup> 12,240 <sup>5</sup> 10,800 <sup>8</sup> 10,800	....	....	....	....	....	....	<sup>1</sup> 46.1 <sup>47</sup>	508	81	10,800
Shell Chemical Co.—Saraland .....	85,000	28,000	....	....	....	<sup>1</sup> 21,000	....	<sup>1</sup> 25,000 <sup>9</sup> 18,000	....	....	....	<sup>37</sup> 500	....	....	....	....	20	....
<b>Total .....</b>	<b>148,225</b>	<b>57,250</b>	<b>12,600</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>27,480</b>	<b>0</b>	<b>76,840</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7,500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>13.1</b>	<b>508</b>	<b>101</b>	<b>10,800</b>
<b>ALASKA</b>																		
BP—Prudhoe Bay <sup>U</sup> .....	15,000	....	<sup>3</sup> 15,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Kuparuk .....	14,500	....	<sup>3</sup> 14,500	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Petro Star Inc.—North Pole .....	15,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Valdez .....	45,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Tesoro Alaska Co.—Kenai .....	72,000	16,500	....	....	....	<sup>1</sup> 12,000	<sup>c</sup> <sup>1</sup> 12,500	<sup>1</sup> 12,000	....	....	....	<sup>34</sup> 000	....	....	<sup>1</sup> 12.8	....	20	1,000
Williams Alaska Petroleum Inc.— North Pole .....	210,000	3,000	....	....	....	....	....	....	....	....	<sup>1</sup> 2,500	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>371,500</b>	<b>19,500</b>	<b>29,500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>12,000</b>	<b>12,500</b>	<b>12,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2,500</b>	<b>4,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>12.8</b>	<b>0</b>	<b>20</b>	<b>1,000</b>

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcf/d)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
<b>ARKANSAS</b>																		
Berry Petroleum Co.—																		
Stephens .....	6,700	3,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	900
Cross Oil & Refining Co. Inc.—																		
Smackover .....	6,000	3,000	....	....	....	....	....	<sup>7</sup> 4,500	....	....	....	....	....	....	<sup>12</sup> 5	....	....	1,500
Lion Oil Co.—El Dorado .....	55,000	18,525	....	....	<sup>11</sup> 7,190	<sup>31</sup> 1,610	....	<sup>118</sup> 000	<sup>14</sup> 410	....	....	<sup>35</sup> 850	....	....	....	....	142	6,930
								<sup>57</sup> 650										
								<sup>818</sup> 900										
<b>Total</b> .....	<b>67,700</b>	<b>24,525</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>17,190</b>	<b>11,610</b>	<b>0</b>	<b>49,050</b>	<b>4,410</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5,850</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.5</b>	<b>0</b>	<b>142</b>	<b>9,330</b>
<b>CALIFORNIA</b>																		
Anchor Refining Co.—																		
McKittrick .....	10,000	6,500	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	2,500
BP—Carson <sup>U</sup> .....	260,000	130,000	<sup>265</sup> 000	....	<sup>196</sup> 000	<sup>152</sup> 000	<sup>c 143</sup> 000	<sup>140</sup> 000	<sup>115</sup> 000	<sup>12</sup> 800	....	<sup>13</sup> 500	....	<sup>12</sup> 500	<sup>1105</sup>	<sup>2</sup> 400	<sup>350</sup>	....
								<sup>227</sup> 000				<sup>320</sup> 000						
								<sup>410</sup> 000										
								<sup>520</sup> 000										
								<sup>890</sup> 000										
Chevron Products Co.—																		
El Segundo .....	260,000	120,000	<sup>264</sup> 000	....	<sup>162</sup> 000	<sup>340</sup> 000	<sup>c 145</sup> 000	<sup>152</sup> 000	<sup>121</sup> 000	....	....	<sup>13</sup> 800	....	<sup>11</sup> 700	<sup>168</sup>	<sup>3</sup> 447	<sup>406</sup>	....
								<sup>415</sup> 000				<sup>319</sup> 000		<sup>32</sup> 600	<sup>254</sup>			
								<sup>534</sup> 000										
								<sup>76</sup> 000										
								<sup>868</sup> 000										
								<sup>1218</sup> 000										
Richmond .....	225,000	110,000	....	....	<sup>165</sup> 000	<sup>145</sup> 000	<sup>c 141</sup> 000	<sup>150</sup> 000	<sup>120</sup> 000	<sup>11</sup> 800	....	<sup>325</sup> 000	<sup>14</sup> 000	<sup>12</sup> 300	<sup>1145</sup>	....	<sup>350</sup>	....
							<sup>c 328</sup> 000	<sup>450</sup> 000						<sup>32</sup> 500	<sup>410</sup>			
							<sup>c 440</sup> 000	<sup>525</sup> 000										
								<sup>1119</sup> 000										
Equilon Enterprises LLC—																		
Bakersfield* .....	61,750	37,050	<sup>219</sup> 800	....	....	<sup>113</sup> 230	<sup>c 118</sup> 900	<sup>111</sup> 250	....	....	....	....	....	....	<sup>124.7</sup>	<sup>1</sup> 200	<sup>103</sup>	....
								<sup>918</sup> 000							<sup>65</sup>			
								<sup>138</sup> 460										
Martinez .....	154,800	102,400	<sup>224</sup> 200	....	<sup>167</sup> 700	<sup>228</sup> 200	<sup>c 133</sup> 800	<sup>126</sup> 000	<sup>110</sup> 200	<sup>22</sup> 300	....	<sup>314</sup> 400	<sup>3</sup> 500	....	<sup>1101.2</sup>	<sup>1</sup> 181	<sup>432</sup>	15,000
			<sup>320</sup> 400		<sup>21</sup> 000			<sup>317</sup> 600										
								<sup>421</sup> 400										
								<sup>570</sup> 800										
								<sup>78</sup> 600										
								<sup>845</sup> 200										
Wilmington* .....	98,500	58,000	<sup>241</sup> 000	....	<sup>135</sup> 000	<sup>129</sup> 500	<sup>c 129</sup> 000	<sup>38</sup> 500	<sup>187</sup> 000	....	....	....	....	....	<sup>113</sup>	<sup>1</sup> 820	<sup>285</sup>	....
								<sup>4</sup> 513,500							<sup>1a55</sup>			
								<sup>830</sup> 000							<sup>413</sup>			
															<sup>5a 55</sup>			
ExxonMobil Corp.—Torrance <sup>V</sup> .....	148,500	98,000	<sup>250</sup> 500	....	<sup>188</sup> 500	<sup>119</sup> 000	<sup>c 123</sup> 000	<sup>122</sup> 000	<sup>223</sup> 000	....	....	....	....	....	<sup>1135.5</sup>	<sup>3</sup> 216	<sup>400</sup>	....
								<sup>717</sup> 500							<sup>621.5</sup>			
								<sup>899</sup> 000										
Golden Bear Oil Specialties—																		
Oil Dale .....	12,500	11,500	....	....	....	....	....	<sup>72</sup> 000	....	....	....	....	<sup>6</sup> 000	....	....	....	....	5,000
Greka Energy—Santa Maria .....	10,000	6,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	6,000
Huntway Refining Co.—																		
Benicia .....	10,000	7,500	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	5,000
Wilmington .....	6,000	5,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	3,500
Kern Oil & Refining Co.—																		
Bakersfield .....	25,000	....	....	....	....	<sup>13</sup> 000	....	<sup>14</sup> 500	....	....	....	....	....	....	....	....	<sup>5</sup>	....
								<sup>32</sup> 000										
								<sup>56</sup> 500										
Paramount Petroleum Corp.—																		
Paramount .....	45,000	26,500	....	....	....	<sup>17</sup> 500	....	<sup>29</sup> 500	....	....	....	....	....	....	....	....	<sup>38</sup>	15,000
								<sup>48</sup> 000										
								<sup>68</sup> 000										
								<sup>910</sup> 800										
San Joaquin Refining Co. Inc.—																		
Bakersfield .....	24,300	14,300	....	<sup>210</sup> 000	....	....	....	<sup>43</sup> 000	....	....	....	....	<sup>4</sup> 000	....	<sup>1a3.5</sup>	....	<sup>3</sup>	5,000
															<sup>43.5</sup>			
Ten By, Inc.—Oxnard .....	4,500	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	2,500

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
Tosco Refining Co.— Los Angeles (Carson and Wilmington) .....	131,000	78,000	248,000	....	145,000	135,200	c 124,750	150,850 50,000 35,000	19,450	....	....	13,000 312,200	....	....	1100	2,000	340	....
Tosco Refining Co. — Rodeo & Santa Maria .....	115,000	70,400	242,200	....	....	130,600	132,000	120,700 22,100	....	....	....	39,000	....	....	180	2,000	320	....
Ultramar Diamond Shamrock Corp.—Golden Eagle <sup>W</sup> .....	168,000	102,000	142,000	....	166,500	118,500 21,500	c 132,000	123,000 37,000 43,000 714,000 965,000	115,000	....	....	....	....	12,300	1 <sup>a</sup> 31 174	1,500	140	....
Wilmington .....	78,000	44,000	228,000	....	152,000	316,000	....	130,000 535,000 862,000 1215,000	215,000	....	....	110,000	....	....	1 <sup>a</sup> 43 443	1,700	250	....
Valero Energy Corp.—Benicia <sup>X</sup> .....	135,000	68,500	129,000	....	172,000	236,000	c 135,000	129,000 244,000 311,000 413,500 711,500 937,000 1221,000	115,000	22,500	....	....	....	13,500	1131.5	1,080	275	....
World Oil Co.—South Gate .....	7,000	7,125	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>1,989,850</b>	<b>1,102,775</b>	<b>474,100</b>	<b>10,000</b>	<b>650,700</b>	<b>395,230</b>	<b>425,450</b>	<b>1,625,760</b>	<b>230,650</b>	<b>9,400</b>	<b>0</b>	<b>119,900</b>	<b>27,500</b>	<b>17,400</b>	<b>1,315</b>	<b>21,544</b>	<b>3,697</b>	<b>59,500</b>
<b>COLORADO</b>																		
Conoco Inc.—Commerce City .....	57,500	25,000	....	....	119,000	19,600	....	19,600 412,500 812,000	....	12,600	....	....	....	....	....	....	90	9,800
Ultramar Diamond Shamrock Corp.—Denver .....	28,000	9,500	....	....	18,000	19,000	....	19,000	....	1900	....	....	....	....	....	....	4	....
<b>Total .....</b>	<b>85,500</b>	<b>34,500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>27,000</b>	<b>18,600</b>	<b>0</b>	<b>43,100</b>	<b>0</b>	<b>3,500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>94</b>	<b>9,800</b>
<b>DELAWARE</b>																		
Motiva Enterprises LLC— Delaware City .....	152,000	95,000	149,000	....	166,000	338,000	c 217,100	162,100 415,000 744,000	18,190	15,040	11,260	....	....	12,192 32,322	140 457	1,800	579	....
<b>Total .....</b>	<b>152,000</b>	<b>95,000</b>	<b>49,000</b>	<b>0</b>	<b>66,000</b>	<b>38,000</b>	<b>17,100</b>	<b>121,100</b>	<b>8,190</b>	<b>5,040</b>	<b>1,260</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4,514</b>	<b>97</b>	<b>1,800</b>	<b>579</b>	<b>0</b>
<b>GEORGIA</b>																		
Young Refining Corp.— Douglasville .....	6,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	1,200	....	....	....	....	3,000
<b>Total .....</b>	<b>6,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1,200</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3,000</b>
<b>HAWAII</b>																		
Chevron Products Co.— Barber's Point .....	54,000	30,000	....	....	121,000	....	....	133,000	14,000	21,000	....	11,200	....	....	12	....	....	1,300
Tesoro Hawaii Corp.— Kapolei .....	95,000	40,000	....	213,000	....	113,000	c 118,000	111,000	....	....	....	....	....	....	215	....	34	....
<b>Total .....</b>	<b>149,000</b>	<b>70,000</b>	<b>0</b>	<b>13,000</b>	<b>21,000</b>	<b>13,000</b>	<b>18,000</b>	<b>14,000</b>	<b>4,000</b>	<b>1,000</b>	<b>0</b>	<b>1,200</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>17</b>	<b>0</b>	<b>34</b>	<b>1,300</b>
<b>ILLINOIS</b>																		
Citgo Petroleum Corp.— Lemont* .....	158,650	71,250	234,740	....	160,300	128,080	....	141,850 29,900 53,780 431,950 713,500	218,900	....	16,030	....	....	....	1 <sup>a</sup> 4.5	2,070	306	....

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
ExxonMobil Corp.—Joliet <sup>Y</sup> .....	230,500	110,500	<sup>2</sup> 52,500	....	<sup>1</sup> 89,500	<sup>3</sup> 42,000	....	<sup>1</sup> 78,500 <sup>2</sup> 12,000 <sup>7</sup> 84,000	<sup>2</sup> 27,000	....	....	....	....	....	....	3,330	600	10,000
Marathon Ashland Petroleum LLC—Robinson .....	192,000	54,200	<sup>2</sup> 26,600	....	<sup>1</sup> 45,600	<sup>2</sup> 32,300 <sup>3</sup> 39,900	<sup>1</sup> 25,200	<sup>1</sup> 56,100 <sup>4</sup> 64,600	<sup>2</sup> 11,400	....	....	<sup>3</sup> 13,300	....	<sup>1</sup> 1,300 <sup>3</sup> 200	<sup>1</sup> 23.8	<sup>1</sup> 270	<sup>1</sup> 80	....
Premcor Refining Group—Blue Island <sup>Z</sup> .....	76,000	37,000	....	....	<sup>1</sup> 30,000	<sup>1</sup> 29,000	<sup>1</sup> 10,000	<sup>1</sup> 21,000	<sup>2</sup> 5,700	....	....	....	....	....	....	....	<sup>2</sup> 0	<sup>6</sup> 700
Hartford .....	68,000	30,000	<sup>2</sup> 15,000	....	<sup>1</sup> 26,500	<sup>1</sup> 13,000	....	<sup>1</sup> 11,400 <sup>2</sup> 3,800 <sup>4</sup> 3,800 <sup>6</sup> 7,600	<sup>2</sup> 6,000	....	....	<sup>3</sup> 3,800	....	....	<sup>1</sup> 2.4	<sup>6</sup> 80	....	....
Tosco Refining Co.—Wood River <sup>AL</sup> .....	286,400	107,000	....	....	<sup>1</sup> 90,000	<sup>1</sup> 15,000 <sup>2</sup> 70,000	<sup>c</sup> <sup>1</sup> 28,500	<sup>1</sup> 60,000 <sup>4</sup> 70,600 <sup>5</sup> 25,500 <sup>12</sup> 12,000	<sup>1</sup> 20,500	....	<sup>1</sup> 3,500	....	....	....	<sup>1</sup> 50	....	<sup>4</sup> 35	<sup>4</sup> 0,000
<b>Total .....</b>	<b>1,011,550</b>	<b>409,950</b>	<b>128,840</b>	<b>0</b>	<b>341,900</b>	<b>269,280</b>	<b>63,700</b>	<b>611,880</b>	<b>89,500</b>	<b>0</b>	<b>9,530</b>	<b>17,100</b>	<b>0</b>	<b>1,500</b>	<b>80.7</b>	<b>7,350</b>	<b>1,541</b>	<b>56,700</b>
<b>INDIANA</b>																		
BP—Whiting .....	410,000	242,000	<sup>2</sup> 34,200	....	<sup>1</sup> 156,800	<sup>2</sup> 85,500	....	<sup>1</sup> 86,900 <sup>9</sup> 6,000 <sup>8</sup> 24,700 <sup>9</sup> 2,200	<sup>1</sup> 34,200	....	<sup>1</sup> 16,200	<sup>3</sup> 24,700	....	<sup>1</sup> 3,800	<sup>1</sup> 29.5	<sup>1</sup> 690	<sup>4</sup> 49	<sup>6</sup> 0,000
Countrymark Cooperative Inc.—Mount Vernon .....	23,000	7,400	....	<sup>1</sup> 7,850	....	<sup>3</sup> 6,500	....	<sup>2</sup> 10,000	<sup>2</sup> 1,700	....	....	<sup>3</sup> 2,200	....	....	....	....	....	....
Laketon Refining Corp.—Laketon* .....	3,990	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>436,990</b>	<b>249,400</b>	<b>34,200</b>	<b>7,850</b>	<b>156,800</b>	<b>92,000</b>	<b>0</b>	<b>309,800</b>	<b>35,900</b>	<b>0</b>	<b>16,200</b>	<b>26,900</b>	<b>0</b>	<b>3,800</b>	<b>29.5</b>	<b>1,690</b>	<b>449</b>	<b>60,000</b>
<b>KANSAS</b>																		
Cooperative Refining LLC—Coffeyville <sup>AA</sup> .....	95,000	50,000	<sup>2</sup> 16,500	....	<sup>1</sup> 28,000	<sup>1</sup> 17,000	....	<sup>2</sup> 28,500 <sup>3</sup> 7,000 <sup>6</sup> 21,000 <sup>12</sup> 2,200 <sup>2</sup> 9,400 <sup>5</sup> 24,000 <sup>7</sup> 9,000	<sup>2</sup> 7,000	....	....	<sup>3</sup> 8,500	....	....	....	<sup>8</sup> 00	....	....
McPherson <sup>AB</sup> .....	75,000	32,100	<sup>2</sup> 20,800	....	<sup>1</sup> 20,800	<sup>3</sup> 20,300	<sup>m</sup> <sup>4</sup> 10,400	<sup>1</sup> 22,200 <sup>2</sup> 9,400 <sup>5</sup> 24,000 <sup>7</sup> 9,000	<sup>2</sup> 6,600	....	....	<sup>1</sup> 3,300 <sup>3</sup> 9,400	....	....	....	<sup>6</sup> 12	<sup>8</sup> 1	....
Frontier Oil Corp.—El Dorado* .....	104,500	37,050	<sup>2</sup> 16,200	....	<sup>1</sup> 34,650	<sup>1</sup> 25,650	....	<sup>1</sup> 20,250 <sup>2</sup> 16,200 <sup>7</sup> 30,960 <sup>8</sup> 43,200	<sup>2</sup> 11,250	....	<sup>1</sup> 2,700 <sup>4</sup> 1,458	<sup>3</sup> 13,500	....	....	<sup>16</sup> <sup>3</sup> 11.8	<sup>8</sup> 60	<sup>2</sup> 50	....
<b>Total .....</b>	<b>274,500</b>	<b>119,150</b>	<b>53,500</b>	<b>0</b>	<b>83,450</b>	<b>62,950</b>	<b>10,400</b>	<b>231,710</b>	<b>24,850</b>	<b>0</b>	<b>4,158</b>	<b>34,700</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>17.8</b>	<b>2,272</b>	<b>331</b>	<b>0</b>
<b>KENTUCKY</b>																		
Marathon Ashland Petroleum LLC—Catlettsburg .....	222,000	90,300	....	....	<sup>1</sup> 54,200 <sup>2</sup> 40,900	<sup>3</sup> 44,700	....	<sup>1</sup> 47,500 <sup>2</sup> 6,700 <sup>3</sup> 6,700 <sup>4</sup> 73,200 <sup>7</sup> 10,500 <sup>8</sup> 40,900	<sup>2</sup> 11,400	....	<sup>1</sup> 3,500 <sup>4</sup> 7,600	<sup>3</sup> 12,400	<sup>8</sup> 100	<sup>1</sup> 2,600	....	....	<sup>4</sup> 10	<sup>2</sup> 1,900
Somerset Refinery Inc.—Somerset .....	5,500	....	....	....	....	<sup>2</sup> 1,000	....	<sup>3</sup> 1,300 <sup>6</sup> 400	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>227,500</b>	<b>90,300</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>95,100</b>	<b>45,700</b>	<b>0</b>	<b>187,200</b>	<b>11,400</b>	<b>0</b>	<b>11,100</b>	<b>12,400</b>	<b>8,100</b>	<b>2,600</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>410</b>	<b>21,900</b>
<b>LOUISIANA</b>																		
American International Refining, Inc.—Lake Charles .....	30,000	15,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	<sup>8</sup> 80
Calcasieu Refining Co.—Lake Charles .....	15,680	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro- cracking	Cat hydro- treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
Calumet Lubricants Co.— Cotton Valley.....	8,500	....	....	....	....	....	<sup>4</sup> 3,500	....	....	....	....	....	....	....	<sup>12.5</sup> <sup>42.5</sup>	....	....	....
Princeton.....	9,500	8,500	....	....	....	....	<sup>4</sup> 8,000	....	....	....	....	....	7,000	....	<sup>14.5</sup> <sup>44.5</sup>	....	3	....
Canal Refining Co.— Church Point.....	30,000	....	<sup>3</sup> 6,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Cit-Con Oil Corp.—Lake Charles ...	....	36,100	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	8,550	....	....	....	....	....
Citgo Petroleum Corp.— Lake Charles.....	307,325	79,800	<sup>2</sup> 88,200	....	<sup>1</sup> 117,000	<sup>145,900</sup> <sup>346,800</sup>	c <sup>1</sup> 34,200	<sup>192,700</sup> <sup>211,700</sup> <sup>422,950</sup> <sup>529,700</sup> <sup>861,200</sup>	<sup>120,700</sup>	....	<sup>16,480</sup>	<sup>328,800</sup>	....	<sup>13,150</sup> <sup>34,140</sup>	<sup>1</sup> <sup>a</sup> 47..7	3,600	617	....
Conoco Inc.—Westlake.....	245,000	163,000	<sup>2</sup> 65,000	<sup>111,300</sup>	<sup>148,000</sup>	<sup>345,200</sup>	c <sup>3</sup> 29,000	<sup>146,700</sup> <sup>433,600</sup> <sup>548,500</sup> <sup>837,800</sup> <sup>811,200</sup>	....	....	....	....	11,500	<sup>11,300</sup>	<sup>4110</sup>	3,800	363	....
ExxonMobil Corp.— Baton Rouge <sup>aD</sup> .....	485,000	220,500	<sup>2</sup> 105,000	....	<sup>1220,500</sup>	<sup>270,000</sup>	c <sup>1</sup> 23,000	<sup>1101,000</sup> <sup>785,500</sup> <sup>1122,500</sup> <sup>1246,500</sup> <sup>1344,000</sup>	<sup>135,000</sup>	<sup>19,000</sup>	....	....	16,000	<sup>17,000</sup>	<sup>412</sup> <sup>612</sup>	4,977	675	....
Chalmette.....	182,500	102,000	<sup>2</sup> 32,500	....	<sup>168,000</sup>	<sup>128,000</sup> <sup>318,000</sup>	c <sup>1</sup> 18,500	<sup>139,000</sup> <sup>729,500</sup> <sup>843,000</sup>	<sup>212,500</sup>	....	<sup>110,000</sup>	<sup>39,500</sup>	....	....	<sup>45</sup>	2,050	465	....
Marathon Ashland Petroleum LLC—Garyville.....	232,000	118,800	....	....	<sup>1104,500</sup>	<sup>342,800</sup>	....	<sup>143,700</sup> <sup>449,400</sup> <sup>588,400</sup>	<sup>228,500</sup>	....	....	<sup>121,900</sup> <sup>317,100</sup>	....	....	....	....	460	39,900
Motiva Enterprises LLC— Convent.....	225,000	100,000	....	<sup>2</sup> 12,000	<sup>185,000</sup>	<sup>136,000</sup>	c <sup>2</sup> 45,000	<sup>140,000</sup> <sup>425,000</sup> <sup>563,000</sup> <sup>834,000</sup>	<sup>113,050</sup>	<sup>23,600</sup>	....	<sup>311,250</sup>	....	<sup>12,250</sup> <sup>32,500</sup>	<sup>358</sup>	....	711	....
Norco.....	220,000	78,000	<sup>2</sup> 21,300	....	<sup>1105,000</sup>	<sup>119,100</sup> <sup>238,200</sup>	c <sup>1</sup> 31,500	<sup>138,000</sup> <sup>535,300</sup>	<sup>114,800</sup>	....	....	....	....	<sup>17,500</sup>	<sup>149.4</sup>	900	140	....
Murphy Oil USA Inc.—Meraux*....	95,000	47,500	....	....	<sup>134,200</sup>	<sup>316,200</sup>	....	<sup>119,800</sup> <sup>413,500</sup> <sup>824,750</sup>	<sup>27,650</sup>	....	....	....	....	....	....	....	120	....
Orion Refining Corp.— Norco.....	200,000	220,000	<sup>2</sup> 75,000	....	....	<sup>112,000</sup>	....	<sup>130,000</sup> <sup>630,000</sup> <sup>830,000</sup>	....	....	....	....	....	....	....	4,110	290	....
Pennzoil-Quaker State Co.— Shreveport.....	46,200	23,085	....	....	<sup>210,080</sup>	<sup>18,000</sup>	....	<sup>110,000</sup> <sup>73,060</sup> <sup>88,500</sup>	<sup>15,040</sup>	....	....	<sup>14,032</sup>	7,650	....	<sup>1</sup> <sup>a</sup> 6.1	....	10	540
Placid Refining Co. LLC— Port Allen.....	48,000	20,000	....	....	<sup>119,000</sup>	<sup>19,700</sup>	....	<sup>29,700</sup> <sup>612,000</sup>	<sup>23,800</sup>	....	....	....	....	....	....	....	28	....
Shell Chemical Co.—St. Rose.....	55,000	29,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Tosco Refining Co.— Belle Chasse <sup>AC</sup> .....	250,000	92,000	<sup>2</sup> 25,200	....	<sup>1104,000</sup>	<sup>142,000</sup>	....	<sup>247,000</sup> <sup>430,000</sup> <sup>735,000</sup>	<sup>238,000</sup>	....	<sup>112,400</sup> <sup>25,400</sup>	....	....	....	<sup>710.4</sup>	800	70	....
Valero Energy Corp.— Krotz Springs.....	78,000	29,500	....	....	<sup>131,000</sup>	<sup>113,000</sup>	....	<sup>114,000</sup> <sup>23,250</sup>	....	<sup>12,100</sup>	....	<sup>33,000</sup>	....	....	....	....	....	....
<b>Total.....</b>	<b>2,762,705</b>	<b>1,382,785</b>	<b>418,200</b>	<b>23,300</b>	<b>946,280</b>	<b>490,900</b>	<b>192,700</b>	<b>1,544,410</b>	<b>179,040</b>	<b>14,700</b>	<b>34,280</b>	<b>95,582</b>	<b>50,700</b>	<b>27,840</b>	<b>276.9</b>	<b>20,237</b>	<b>3,952</b>	<b>41,320</b>
<b>MICHIGAN</b>																		
Marathon Ashland Petroleum LLC—Detroit.....	74,000	39,000	....	....	<sup>128,500</sup>	<sup>120,000</sup>	....	<sup>115,700</sup>	<sup>13,900</sup>	....	....	....	....	<sup>11,000</sup>	....	....	130	20,900



WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
<b>Total</b> .....	<b>74,000</b>	<b>39,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>28,500</b>	<b>20,000</b>	<b>0</b>	<sup>4</sup> 18,400 <sup>5</sup> 16,900	<b>3,900</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>130</b>	<b>20,900</b>
<b>MINNESOTA</b>																		
Koch Petroleum Group — Rosemount.....	290,000	175,000	<sup>2</sup> 70,000	....	<sup>1</sup> 86,000	<sup>2</sup> 13,000 <sup>3</sup> 38,000	....	<sup>1</sup> 51,000 <sup>2</sup> 34,000 <sup>4</sup> 22,000 <sup>5</sup> 80,000 <sup>6</sup> 6,000 <sup>8</sup> 99,000	<sup>1</sup> 12,200	<sup>1</sup> 1,100 <sup>2</sup> 3,600	....	<sup>2</sup> 17,000	....	....	<sup>1</sup> 80 <sup>5</sup> 10	4,000	800	25,000
Marathon Ashland Petroleum LLC—St. Paul Park.....	70,000	32,300	....	....	<sup>1</sup> 23,800	<sup>1</sup> 19,000	....	<sup>1</sup> 20,900 <sup>2</sup> 23,800 <sup>8</sup> 23,800	<sup>2</sup> 5,700	....	....	<sup>1</sup> 1,900 <sup>3</sup> 6,700	....	....	19.5	....	90	9,500
<b>Total</b> .....	<b>360,000</b>	<b>207,300</b>	<b>70,000</b>	<b>0</b>	<b>109,800</b>	<b>70,000</b>	<b>0</b>	<b>360,500</b>	<b>17,900</b>	<b>4,700</b>	<b>0</b>	<b>25,600</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>99.5</b>	<b>4,000</b>	<b>890</b>	<b>34,500</b>
<b>MISSISSIPPI</b>																		
Chevron Products Co.— Pascagoula.....	295,000	231,000	<sup>2</sup> 71,000	....	<sup>1</sup> 63,000	<sup>1</sup> 71,000	<sup>c</sup> <sup>1</sup> 58,000 <sup>c</sup> <sup>2</sup> 84,000	<sup>1</sup> 45,000 <sup>4</sup> 28,000 <sup>5</sup> 32,000 <sup>13</sup> 35,000	<sup>1</sup> 14,800	....	<sup>1</sup> 19,000	....	....	<sup>1</sup> 2,100	<sup>1</sup> 205	4,083	1,067	....
Ergon Refining Inc.—Vicksburg.....	23,000	10,200	....	....	....	....	....	<sup>7</sup> 6,500 <sup>9</sup> 6,000	....	....	....	....	6,000	....	<sup>1</sup> 7.7	....	....	....
Southland Oil Co.— Lumberton.....	5,800	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	3,150
Sandersville.....	11,000	6,050	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	4,500
<b>Total</b> .....	<b>334,800</b>	<b>247,250</b>	<b>71,000</b>	<b>0</b>	<b>63,000</b>	<b>71,000</b>	<b>142,000</b>	<b>152,500</b>	<b>14,800</b>	<b>0</b>	<b>19,000</b>	<b>0</b>	<b>6,000</b>	<b>2,100</b>	<b>212.7</b>	<b>4,083</b>	<b>1,067</b>	<b>7,650</b>
<b>MONTANA</b>																		
Cenex Harvest States—Laurel.....	46,000	23,500	....	....	<sup>1</sup> 12,700	<sup>1</sup> 11,000	....	<sup>1</sup> 13,000 <sup>5</sup> 14,100 <sup>8</sup> 15,000	<sup>1</sup> 3,500	....	....	<sup>1</sup> 2,500	....	....	<sup>1</sup> 12 <sup>4</sup> 12	....	100	12,000
Conoco Inc.—Billings*.....	55,100	26,600	<sup>2</sup> 16,470	....	<sup>1</sup> 18,450	<sup>1</sup> 13,500	....	<sup>2</sup> 10,800 <sup>4</sup> 14,400 <sup>6</sup> 8,100 <sup>9</sup> 19,800	<sup>2</sup> 6,480	....	....	<sup>1</sup> 3,420	....	....	<sup>1</sup> 20 <sup>6</sup> 11.4	825	....	....
ExxonMobil Corp.—Billings <sup>AE</sup> .....	58,000	27,500	<sup>1</sup> 8,000	....	<sup>1</sup> 20,000	<sup>1</sup> 12,000	<sup>c</sup> <sup>1</sup> 5,000	<sup>2</sup> 12,500 <sup>5</sup> 10,500 <sup>7</sup> 13,500 <sup>13</sup> 7,000	<sup>2</sup> 3,500	....	....	....	....	....	<sup>1</sup> 22 <sup>6</sup> 4.5	375	....	6,000
Montana Refining Co.— Great Falls.....	7,000	3,350	....	....	<sup>1</sup> 2,300	<sup>1</sup> 1,000	....	<sup>1</sup> 1,000 <sup>4</sup> 1,950 <sup>5</sup> 2,900 <sup>6</sup> 900	<sup>2</sup> 650	<sup>1</sup> 400	....	<sup>3</sup> 650	....	....	....	....	....	2,800
<b>Total</b> .....	<b>166,100</b>	<b>80,950</b>	<b>24,470</b>	<b>0</b>	<b>53,450</b>	<b>37,500</b>	<b>5,000</b>	<b>145,450</b>	<b>14,130</b>	<b>400</b>	<b>0</b>	<b>6,570</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>81.9</b>	<b>1,200</b>	<b>100</b>	<b>20,800</b>
<b>NEVADA</b>																		
Foreland Refining Co.— Tonopah.....	3,500	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total</b> .....	<b>3,500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>NEW JERSEY</b>																		
Amerada-Hess Corp.— Port Reading.....	....	....	....	....	<sup>1</sup> 62,000	....	....	....	<sup>1</sup> 4,050	<sup>1</sup> 4,500	....	....	....	<sup>1</sup> 1,200	....	....	....	....
Coastal Eagle Point Oil Co.— Westville.....	150,000	47,500	....	....	<sup>1</sup> 55,000	<sup>1</sup> 28,000	....	<sup>1</sup> 29,000	<sup>1</sup> 4,000	<sup>1</sup> 3,300	<sup>1</sup> 17,000	<sup>3</sup> 10,000	....	....	....	....	20	....
Tosco Refining Co.—Linden.....	250,000	62,000	....	....	<sup>1</sup> 138,000	<sup>2</sup> 28,000	....	<sup>1</sup> 29,000 <sup>6</sup> 14,000	<sup>1</sup> 16,000	....	....	<sup>1</sup> 3,000	....	....	<sup>6</sup> 11	....	90	0

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
Valero Energy Corp.— Paulsboro .....	157,000	84,300	224,500	....	152,000	123,000	....	<sup>7</sup> 65,000 <sup>12</sup> 40,000 <sup>8</sup> 45,000 <sup>12</sup> 3,200 <sup>4</sup> 24,000 <sup>5</sup> 43,000 <sup>11</sup> 680 <sup>13</sup> 14,000	210,300	....	....	....	11,500	....	<sup>1 a</sup> 12 <sup>4</sup> 9	1,255	160	14,000
<b>Total .....</b>	<b>557,000</b>	<b>193,800</b>	<b>24,500</b>	<b>0</b>	<b>307,000</b>	<b>79,000</b>	<b>0</b>	<b>326,880</b>	<b>34,350</b>	<b>7,800</b>	<b>17,000</b>	<b>13,000</b>	<b>11,500</b>	<b>1,200</b>	<b>32</b>	<b>1,255</b>	<b>270</b>	<b>14,000</b>
<b>NEW MEXICO</b>																		
Giant Refining Co.—Bloomfield ...	16,800	....	....	....	16,000	14,800	....	14,800 <sup>5</sup> 3,000	....	12,000	....	....	....	....	....	....	1	....
Gallup .....	20,800	....	....	....	18,500	17,300	....	17,500 <sup>6</sup> 4,000	21,800	....	....	34,000	....	....	....	....	2	....
Navajo Refining Co.—Artesia .....	60,000	20,000	....	....	118,500	312,500	....	125,000 <sup>4</sup> 25,500	27,800	....	....	310,000	....	....	....	....	30	3,500
<b>Total .....</b>	<b>97,600</b>	<b>20,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>33,000</b>	<b>24,600</b>	<b>0</b>	<b>69,800</b>	<b>9,600</b>	<b>2,000</b>	<b>0</b>	<b>14,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>33</b>	<b>3,500</b>
<b>NORTH DAKOTA</b>																		
BP—Mandan .....	58,000	....	....	....	124,700	211,500	....	112,000 <sup>8</sup> 4,800	24,200	11,100	....	34,800	....	....	....	....	15	....
<b>Total .....</b>	<b>58,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>24,700</b>	<b>11,500</b>	<b>0</b>	<b>16,800</b>	<b>4,200</b>	<b>1,100</b>	<b>0</b>	<b>4,800</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>15</b>	<b>0</b>
<b>OHIO</b>																		
BP—Toledo .....	152,000	66,000	234,200	....	157,000	240,800	c 128,500	238,000 <sup>4</sup> 14,300 <sup>5</sup> 38,000	110,900	....	....	....	....	....	<sup>13</sup> 3 <sup>4</sup> 24 <sup>6</sup> 8	1,736	314	8,600
Marathon Ashland Petroleum LLC—Canton .....	73,000	34,000	....	....	122,800	318,100	....	124,700 <sup>4</sup> 9,500 <sup>8</sup> 23,800	25,700	12,000	....	34,800	....	....	....	....	100	7,600
Premcor Refining Group— Lima <sup>AF</sup> .....	165,000	53,000	222,500	....	138,000	253,000	24,000	160,000	....	....	14,950 <sup>23</sup> 150	318,500	....	....	<sup>7</sup> 10.4	800	20	....
Sunoco Inc.—Toledo .....	140,000	30,000	....	....	160,000	145,600	128,200	148,000	19,000	....	19,000	....	....	....	152	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>530,000</b>	<b>183,000</b>	<b>56,700</b>	<b>0</b>	<b>177,800</b>	<b>157,500</b>	<b>80,700</b>	<b>256,300</b>	<b>25,600</b>	<b>2,000</b>	<b>17,100</b>	<b>23,300</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>127.4</b>	<b>2,536</b>	<b>434</b>	<b>16,200</b>
<b>OKLAHOMA</b>																		
Conoco Inc.—Ponca City .....	174,000	52,200	223,950	....	154,300	140,400	....	140,400 <sup>4</sup> 12,800 <sup>5</sup> 18,900 <sup>8</sup> 30,300	213,600	11,500	....	17,350	....	11,200	<sup>6</sup> 10.4	1,000	30	....
Gary-Williams Energy Corp.— Wynnewood* .....	45,000	14,000	....	....	117,500	311,250	14,500	110,500	24,500	....	....	33,500	....	....	19	....	....	4,500
Sinclair Oil Corp.—Tulsa .....	50,000	25,175	....	....	116,200	110,800	....	110,800 <sup>6</sup> 15,500	12,700	....	....	35,400	....	....	....	....	19	2,250
Sunoco Inc.—Tulsa .....	85,000	30,000	28,500	....	....	117,500	....	124,000 <sup>11</sup> 10,500	....	....	....	....	8,500	....	....	350	....	....
Ultramar Diamond Shamrock Corp.—Ardmore .....	84,400	32,000	....	....	126,000	319,400	....	125,700 <sup>5</sup> 31,500 <sup>8</sup> 31,200	26,400	....	....	37,000	....	....	<sup>1 a</sup> 26 <sup>4</sup> 26	....	98	13,000
<b>Total .....</b>	<b>438,400</b>	<b>153,375</b>	<b>32,450</b>	<b>0</b>	<b>114,000</b>	<b>99,350</b>	<b>4,500</b>	<b>262,100</b>	<b>27,200</b>	<b>1,500</b>	<b>0</b>	<b>23,250</b>	<b>8,500</b>	<b>1,200</b>	<b>71.4</b>	<b>1,350</b>	<b>147</b>	<b>19,750</b>
<b>PENNSYLVANIA</b>																		
American Refining Group— Bradford .....	10,000	....	....	....	....	11,800	....	23,500	....	....	....	....	2,600	....	....	....	....	....
Sunoco Inc.—Marcus Hook .....	175,000	26,400	....	....	193,000	115,600	....	136,000 <sup>7</sup> 12,000	110,000	....	119,200 <sup>32</sup> 400	....	....	12,600	16	....	....	....
Philadelphia .....	330,000	157,400	....	....	1113,500	168,000	....	185,600	216,700	....	13,700	17,300	....	....	....	....	....	....

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
Tosco Refining Co.—Trainer .....	180,000	70,000	....	....	<sup>1</sup> 50,000	<sup>3</sup> 47,500	m <sup>4</sup> 20,000	<sup>5</sup> 78,000 <sup>1</sup> 52,000 <sup>4</sup> 40,000 <sup>8</sup> 38,000	<sup>2</sup> 11,900	....	<sup>4</sup> 10,000	....	....	....	....	....	35	....
United Refining Co.—Warren .....	66,700	27,000	....	....	<sup>1</sup> 23,000	<sup>2</sup> 16,000	....	<sup>2</sup> 20,000 <sup>4</sup> 6,000 <sup>6</sup> 14,000	<sup>1</sup> 3,500	<sup>1</sup> 1,000	....	<sup>3</sup> 6,800	....	....	....	....	....	12,000
<b>Total .....</b>	<b>761,700</b>	<b>280,800</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>279,500</b>	<b>148,900</b>	<b>20,000</b>	<b>385,100</b>	<b>42,100</b>	<b>1,000</b>	<b>35,300</b>	<b>14,100</b>	<b>2,600</b>	<b>2,600</b>	<b>6</b>	<b>0</b>	<b>35</b>	<b>12,000</b>
<b>TENNESSEE</b>																		
Williams Energy Services— Memphis* .....	140,000	15,000	....	....	<sup>1</sup> 65,000	<sup>3</sup> 30,600	....	<sup>1</sup> 20,000 <sup>4</sup> 20,000 <sup>6</sup> 20,000	<sup>2</sup> 7,200	<sup>1</sup> 3,800	....	<sup>1</sup> 4,000	....	....	....	....	40	....
<b>Total .....</b>	<b>140,000</b>	<b>15,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>65,000</b>	<b>30,600</b>	<b>0</b>	<b>60,000</b>	<b>7,200</b>	<b>3,800</b>	<b>0</b>	<b>4,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>40</b>	<b>0</b>
<b>TEXAS</b>																		
AGE Refining & Manufacturing— San Antonio .....	10,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	<sup>1</sup> 12,000	....	....	....	....	....	....	....
Alon Israel—Big Springs <sup>AG</sup> .....	61,000	24,000	....	....	<sup>1</sup> 23,000	<sup>1</sup> 21,000	....	<sup>2</sup> 25,500 <sup>4</sup> 22,000 <sup>5</sup> 6,500 <sup>6</sup> 3,200	<sup>2</sup> 4,500	....	<sup>1</sup> 2,000	....	....	....	....	....	133	7,600
Atofina Petrochemicals, Inc.— Port Arthur .....	176,000	49,900	....	....	<sup>1</sup> 62,800	<sup>3</sup> 35,600	<sup>4</sup> 10,500	<sup>1</sup> 43,600 <sup>5</sup> 39,300 <sup>8</sup> 27,800	<sup>1</sup> 5,700	....	<sup>1</sup> 13,000	<sup>3</sup> 9,400	....	....	....	....	264	4,300
BP—Texas City .....	437,000	228,000	<sup>2</sup> 40,400	....	<sup>1</sup> 209,000	<sup>2</sup> 137,800	c <sup>1</sup> 57,000 c <sup>2</sup> 57,000	<sup>1</sup> 104,500 <sup>6</sup> 133,000 <sup>8</sup> 126,400	<sup>1</sup> 20,900 <sup>2</sup> 38,000	....	<sup>1</sup> 43,700	<sup>3</sup> 31,400	....	....	<sup>1</sup> 180 <sup>5</sup> 22.8	2,585	1,123	....
Chevron Products Co.— El Paso .....	90,000	34,700	....	....	<sup>1</sup> 28,000	<sup>1</sup> 17,700	....	<sup>1</sup> 18,300 <sup>4</sup> 8,200 <sup>5</sup> 11,300	<sup>1</sup> 8,200	....	....	<sup>1</sup> 2,500	....	....	....	....	20	4,800
Citgo Petroleum Corp.— Corpus Christi .....	152,000	75,675	<sup>2</sup> 37,620	....	<sup>1</sup> 72,450	<sup>3</sup> 47,250	....	<sup>1</sup> 49,050 <sup>4</sup> 44,100 <sup>8</sup> 56,880 <sup>13</sup> 18,090	<sup>2</sup> 18,090	....	<sup>1</sup> 14,850 <sup>3</sup> 3,240 <sup>4</sup> 10,575	....	....	<sup>1</sup> 4,050	....	2,340	301	....
Coastal Refining & Marketing Inc.—Corpus Christi .....	100,000	56,000	<sup>2</sup> 17,500	<sup>2</sup> 10,000	<sup>1</sup> 20,000	<sup>1</sup> 10,000 <sup>3</sup> 20,000	c <sup>1</sup> 11,000	<sup>1</sup> 31,000 <sup>4</sup> 12,000 <sup>5</sup> 14,000 <sup>8</sup> 25,000	<sup>2</sup> 3,000	<sup>1</sup> 2,000	<sup>1</sup> 14,500 <sup>2</sup> 6,000	<sup>3</sup> 5,200	....	....	<sup>1</sup> 24 <sup>5</sup> 15	1,000	280	12,000
Crown Central Petroleum Corp.— Pasadena .....	100,000	42,000	<sup>1</sup> 12,500	....	<sup>1</sup> 56,000	<sup>3</sup> 22,000	....	<sup>1</sup> 26,000 <sup>5</sup> 10,000	<sup>2</sup> 13,000	....	....	....	....	....	....	480	25	....
ExxonMobil Oil Corp.— Baytown <sup>AH</sup> .....	508,000	236,000	<sup>3</sup> 38,000	....	<sup>1</sup> 195,000	<sup>2</sup> 119,500	c <sup>1</sup> 25,500	<sup>1</sup> 146,000 <sup>4</sup> 33,500 <sup>7</sup> 185,500 <sup>8</sup> 102,500 <sup>11</sup> 26,500	<sup>1</sup> 30,000	....	....	....	18,500	<sup>1</sup> 6,500	<sup>1</sup> 83.5 <sup>6</sup> 57.5	382 382	950 950	....
Beaumont .....	342,500	136,500	<sup>2</sup> 45,000	....	<sup>1</sup> 107,000	<sup>3</sup> 142,500	<sup>1</sup> 50,500	<sup>1</sup> 106,500 <sup>2</sup> 41,000 <sup>4</sup> 49,500 <sup>8</sup> 62,000 <sup>11</sup> 6,000 <sup>13</sup> 25,500	<sup>1</sup> 15,500	....	....	<sup>2</sup> 24,000	12,200	<sup>1</sup> 4,500	<sup>1</sup> 57	2,415	550	....
Koch Petroleum Group— Corpus Christi .....	297,000	104,500	<sup>1</sup> 13,680	....	<sup>1</sup> 104,500	<sup>1</sup> 10,800 <sup>3</sup> 46,800	<sup>1</sup> 10,530	<sup>1</sup> 47,700 <sup>2</sup> 54,000 <sup>4</sup> 13,500 <sup>5</sup> 56,700 <sup>9</sup> 16,200	<sup>2</sup> 11,700	....	<sup>1</sup> 14,400 <sup>2</sup> 4,050 <sup>3</sup> 1,800 <sup>4</sup> 12,600	<sup>3</sup> 11,700	....	<sup>1</sup> 1,530	....	600	235	....

[illegible]

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
Flying J Inc.—Salt Lake City.....	25,000	5,000	....	....	25,000	15,500	....	44,000 17,000 57,000	21,400	....	....	12,000 31,750	....	....	....	....	4	....
Phillips Petroleum Co.— Woods Cross.....	25,000	5,500	....	....	17,680	17,200	....	212,000 61,700	22,400	....	....	32,600	....	....	....	....	4	800
<b>Total.....</b>	<b>160,500</b>	<b>42,100</b>	<b>7,200</b>	<b>0</b>	<b>45,080</b>	<b>32,500</b>	<b>0</b>	<b>68,500</b>	<b>13,200</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7,350</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>281</b>	<b>40</b>	<b>2,000</b>
<b>VIRGINIA</b>																		
BP—Yorktown.....	58,600	33,000	217,100	....	126,700	210,800	....	111,300 618,000	....	14,000	....	....	....	1660	....	905	36	....
<b>Total.....</b>	<b>58,600</b>	<b>33,000</b>	<b>17,100</b>	<b>0</b>	<b>26,700</b>	<b>10,800</b>	<b>0</b>	<b>29,300</b>	<b>0</b>	<b>4,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>660</b>	<b>0</b>	<b>905</b>	<b>36</b>	<b>0</b>
<b>WASHINGTON</b>																		
BP—Ferndale <sup>AK</sup> .....	222,720	96,960	259,520	....	....	160,480	c 154,720	154,720 624,960	....	....	....	....	....	....	192 633	2,700	211	....
Equilon Enterprises LLC— Anacortes.....	145,200	63,700	224,900	....	158,400	130,300	....	129,200 715,800 1340,300	110,800	14,300	....	....	....	....	....	1,320	150	....
Sound Refining Inc.— Tacoma.....	11,900	3,600	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	3,600
Tesoro West Coast Co.— Anacortes.....	108,200	45,000	....	....	142,000 22,800	224,300	....	131,800 428,100 56,500	111,500	....	....	13,400	....	....	....	....	....	1,000
Tosco Refining Co.—Ferndale.....	89,000	31,000	....	....	225,000	215,500	....	115,500 413,000 4,624,000	26,000	....	....	13,900	....	....	....	....	40	....
US Oil & Refining Co.—Tacoma....	43,700	23,700	....	....	....	15,750	....	17,000 55,500	....	....	....	32,300	....	....	....	....	....	10,000
<b>Total.....</b>	<b>620,720</b>	<b>263,960</b>	<b>84,420</b>	<b>0</b>	<b>128,200</b>	<b>136,330</b>	<b>54,720</b>	<b>296,380</b>	<b>28,300</b>	<b>4,300</b>	<b>0</b>	<b>9,600</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>125</b>	<b>4,020</b>	<b>401</b>	<b>14,600</b>
<b>WEST VIRGINIA</b>																		
Ergon-West Virginia Inc.— Newell.....	11,500	8,850	....	....	....	14,300	c 34,800	14,300	....	....	....	....	3,600	....	1 a 1.2	....	1	....
<b>Total.....</b>	<b>11,500</b>	<b>8,850</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4,300</b>	<b>4,800</b>	<b>4,300</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3,600</b>	<b>0</b>	<b>1.2</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>
<b>WISCONSIN</b>																		
Murphy Oil USA Inc.— Superior <sup>a</sup> .....	33,250	19,500	....	....	19,900	17,200	....	18,100 47,020 75,500	21,350	....	....	31,800	....	....	....	....	15	6,750
<b>Total.....</b>	<b>33,250</b>	<b>19,500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>9,900</b>	<b>7,200</b>	<b>0</b>	<b>20,620</b>	<b>1,350</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1,800</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>15</b>	<b>6,750</b>
<b>WYOMING</b>																		
Frontier Refining Inc.— Cheyenne.....	40,500	23,500	210,000	....	112,000	17,800	....	18,000 716,600	24,200	....	....	11,500	....	....	15.5	475	105	5,500
Little America Refining Co.— Casper.....	22,000	7,800	....	....	113,300	15,700	....	15,700 23,500 68,000	....	....	....	....	....	....	....	....	20	1,750
Sinclair Oil Corp.—Sinclair.....	22,000	6,500	....	....	113,300	15,700	....	15,700 21,500 58,000	....	1300	....	....	....	....	....	....	20	1,750
Wyoming Refining Co.— Newcastle.....	12,500	1,500	....	....	16,000	13,500	....	13,500 54,000	21,500	....	....	....	....	....	....	....	3	600
<b>Total.....</b>	<b>97,000</b>	<b>39,300</b>	<b>10,000</b>	<b>0</b>	<b>44,600</b>	<b>22,700</b>	<b>0</b>	<b>64,500</b>	<b>5,700</b>	<b>300</b>	<b>0</b>	<b>1,500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5.5</b>	<b>475</b>	<b>148</b>	<b>9,600</b>

WORLDWIDE REFINING Company and refinery location	Charge capacity, b/cd								Production capacity, b/cd									
	Crude	Vacuum distillation	Coking	Thermal operations	Catalytic cracking	Catalytic reforming	Cat hydro-cracking	Cat hydro-treating	Alkylation	Pol./Dim.	Aromatics	Isomerization	Lubes	Oxygenates	Hydrogen (MMcfd)	Coke (tonnes per day)	Sulfur	Asphalt
<b>URUGUAY</b>																		
ANCAP—																		
La Teja Montevideo .....	37,000	18,000	....	<sup>2</sup> 7,000	<sup>1</sup> 9,000	<sup>1</sup> 3,000	....	<sup>1</sup> 3,000 <sup>4</sup> 5,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	1,200
<b>Total .....</b>	<b>37,000</b>	<b>18,000</b>	<b>0</b>	<b>7,000</b>	<b>9,000</b>	<b>3,000</b>	<b>0</b>	<b>8,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1,200</b>
<b>VENEZUELA</b>																		
Petroleos de Venezuela SA—																		
El Palito, Puerto Cabello .....	126,900	71,200	....	....	<sup>1</sup> 51,700	<sup>1</sup> 9,000	....	<sup>8</sup> 9,000	<sup>2</sup> 20,300	....	<sup>1</sup> 2,000	....	....	<sup>4</sup> 2,800	<sup>4</sup> 6.8	....	....	....
Puerto de la Cruz .....	195,000	....	....	....	<sup>1</sup> 13,600	....	....	....	<sup>2</sup> 4,100	....	....	....	....	....	....	....	<sup>1</sup> 7	....
San Roque, Anzoategui .....	5,200	1,770	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
Paraguana Refining Center—																		
Cardon/Judibana, Falcon .....	940,000	503,975	<sup>2</sup> 87,300 <sup>3</sup> 57,600	....	<sup>1</sup> 166,500	<sup>3</sup> 40,500	....	<sup>1</sup> 54,000 <sup>8</sup> 184,500 <sup>7</sup> 139,500 <sup>1</sup> 22,700	<sup>1</sup> 22,500 <sup>2</sup> 18,900	....	....	<sup>1</sup> 20,700	<sup>1</sup> 2,020	<sup>1</sup> 1,530 <sup>3</sup> 8,500	<sup>1</sup> 141.0	5,200	1,454	36,000
Maracaibo, Zulia .....	15,000	8,835	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>1,282,100</b>	<b>585,780</b>	<b>144,900</b>	<b>0</b>	<b>231,800</b>	<b>49,500</b>	<b>0</b>	<b>389,700</b>	<b>65,800</b>	<b>0</b>	<b>2,000</b>	<b>20,700</b>	<b>12,020</b>	<b>12,830</b>	<b>147.8</b>	<b>5,200</b>	<b>1,471</b>	<b>36,000</b>
<b>VIRGIN ISLANDS</b>																		
Hovensa LLC—																		
St. Croix .....	525,000	215,000	....	<sup>2</sup> 80,000	<sup>1</sup> 130,000	<sup>1</sup> 125,000	....	<sup>2</sup> 125,000 <sup>4</sup> 165,000 <sup>9</sup> 130,000	<sup>1</sup> 14,000	<sup>2</sup> 6,000	<sup>1</sup> 30,000	<sup>2</sup> 15,000	....	<sup>1</sup> 4,000	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>525,000</b>	<b>215,000</b>	<b>0</b>	<b>80,000</b>	<b>130,000</b>	<b>125,000</b>	<b>0</b>	<b>420,000</b>	<b>14,000</b>	<b>6,000</b>	<b>30,000</b>	<b>15,000</b>	<b>0</b>	<b>8,000</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>YEMEN</b>																		
Aden Refinery Co.—																		
Little Aden .....	120,000	10,500	....	....	....	<sup>1</sup> 12,000	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	3,000
Yemen Hunt Oil Co.—																		
Marib .....	10,000	....	....	....	....	<sup>1</sup> 2,500	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....	....
<b>Total .....</b>	<b>130,000</b>	<b>10,500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14,500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3,000</b>
<b>ZAMBIA</b>																		
Indeni Petroleum Refinery Co. Ltd.—Bwana Nkubwa Area, Ndola .....																		
	23,750	2,280	....	....	....	<sup>1</sup> 5,320	....	<sup>7</sup> 8,550	....	....	....	....	....	....	....	....	....	5,527
<b>Total .....</b>	<b>23,750</b>	<b>2,280</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5,320</b>	<b>0</b>	<b>8,550</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5,527</b>