

# 에너지 수급 브리프

## 2021년 9월

### 2021년 상반기 전력수급 동향

2021년 상반기 전력소비는 261.8 TWh로 전년 동기 대비 3.8% 증가하였다. 경기 회복으로 산업용 전력소비가 4.5% 증가한데 따른 결과다. 상반기 중 최대전력수요는 전년 동기에 비하여 10.0%나 증가하였다. 전력소비에 비해 최대전력수요가 상대적으로 급증한 것은 1월 저온으로 인한 난방용 전력수요 증가의 영향으로 판단된다. 전력소비가 견조한 증가세를 보임에 따라 전력시장의 거래량도 증가하였다. 에너지원별로 보면 대체에너지와 LNG복합의 거래량이 전년 동기 대비 각각 27.1%, 23.5% 증가한 반면, 원자력과 유연탄의 거래량은 각각 5.9%, 5.0% 감소하였다. 원전 계획예방정지와 석탄 상한제약의 영향이다. 계통한계가격(SMP)은 연료가격 상승의 영향으로 2020년 11월 이후 상승추세를 보이고 있으며, 평균 전력거래단가도 2021년 상반기 중 89.15원/kWh로 상승하였다. 소비자 판매단가는 2020년 말 전기요금 체계개편으로 연료비연동제가 도입되면서 요금을 인하한데 따른 영향으로 상반기 중 오히려 2.6% 하락하였다. 이로 인해 전기요금 원가회수율이 악화되었을 것으로 추정된다.

박광수 명예선임연구위원(kspark@keei.re.kr)

### 발전설비

2021년 6월말 기준 총발전설비 용량은 131,069MW로 2020년 6월 대비 2.9% 증가하였다. 발전원별로 보면 대부분 변화가 없었으나 신재생 설비가 전년 동월 대비 25.8% 증가하면서 설비 증가를 주도한 것으로 나타났다. 설비별 점유율을 보면 가스발전의 비중이 31.4%로 가장 높았고 다음이 석탄으로 28.1%를 기록하였다. 가스와 석탄의 비중은 1년 전보다 각각 0.9%p와 1.0%p 하락하였다. 2021년 6월 원자력의 비중은 17.7%로 1년 전보다 0.6%p 낮아졌다. 급속한 증가세를 보이고 있는 신재생 설비의 비중은 전년 동월보다 3.1%p 증가한 17.1%로 원자력과의 차이가 크게 감소한 것으로 나타났다.

표1. 에너지원별 발전설비(월말 기준)

(단위 : MW, %)

	원자력	석탄	가스	신재생	유류	양수	기타	총발전설비
2020년 6월	23,250 (18.3)	37,053 (29.1)	41,170 (32.3)	17,861 (14.0)	2,101 (1.6)	4,700 (3.7)	1,203 (0.9)	127,338 (100.0)
2021년 6월	23,250 (17.7)	36,798 (28.1)	41,170 (31.4)	22,478 (17.1)	2,159 (1.6)	4,700 (3.6)	514 (0.4)	131,069 (100.0)

주 : 신재생은 대체에너지에 일반수력과 소수력 포함. 괄호 안은 비중을 의미

자료 : 한국전력공사, 전력통계속보, 2021.6

## 전력시장 발전원별 전력거래량

2021년 상반기 발전원별 거래량은 전력 소비가 완만하게 증가함에 따라 전년 동기에 비해 2.8% 증가한 259,061 GWh를 기록하였다. 대체에너지가 11,627 GWh로 전년 동기 대비 27.1%나 증가하였다. 그러나 전체 거래량에서 차지하는 비중은 4.5%로 여전히 5% 미만 수준에 머물렀다. LNG복합의 발전량도 크게 증가하여 82,839 GWh를 기록함에 따라 거래 비중도 전년 동기에 비해 5.4%p나 높아진 32.6%로 나타났다. 유연탄의 거래량은 84,553 GWh로 전년 동기 대비 5.0% 감소하였다. 석탄 발전량이 감소한 것은 신재생에너지 공급의무비율을 9%로 상향 조정하고 온실가스와 미세먼지 등의 배출을 줄이기 위해 석탄발전량을 규제한데 따른 결과다. 그러나 큰 폭으로 감소하였음에도 불구하고 유연탄 발전량 거래는 전체 거래량의 32.6%로 여전히 가장 높은 비중을 차지하고 있다. 원자력의 거래량은 전년 동기 대비 5.9% 감소하였고 비중도 28.4%로 하락하였다.

표2. 에너지원별 전력거래량

(단위 : GWh, %)

	원자력	유연탄	무연탄	유류	LNG 복합	수력	양수	대체에너지	기타	합계
2020 상	78,090	88,974	1,027	613	67,088	1,093	1,736	9,151	4,290	252,061
2021 상	73,500	84,553	907	1,051	82,839	1,203	1,851	11,627	1,485	259,016
변화율	-5.9	-5.0	-11.7	71.5	23.5	10.1	6.6	27.1	-65.4	2.8

주 : 대체에너지 : 태양광, 풍력 등 신재생에너지(일반수력, 소수력은 수력으로 별도 구분)

자료 : 한국전력공사, 전력통계속보, 2021.6

## 발전원별 거래단가

2021년 상반기 발전원별 거래단가는 kWh 당 89.15원으로 전년 동기 대비 6.1% 상승하였다. 발전원별로는 원자력의 거래단가가 68.65원으로 전년 동기 대비 22.1%나 상승하여 거래단가의 상승세를 주도하였다. 유연탄의 거래단가도 전년 동기 대비 7.7% 상승한 93.87원으로 나타났다. 반면 LNG복합의 경우는 2020년 상반기 108.90원에서 2021년 상반기에는 101.09원으로 7.2%나 하락하였다.

표3. 에너지원별 거래단가

(단위 : 원/kWh, %)

	원자력	유연탄	무연탄	유류	LNG 복합	수력	양수	대체에너지	기타	합계
2020 상	56.21	87.13	83.63	209.87	108.90	95.10	119.74	90.47	87.89	84.02
2021 상	68.65	93.87	88.33	186.50	101.09	90.74	110.45	88.19	80.59	89.15
변화율	22.1	7.7	5.6	-11.1	-7.2	-4.6	-7.8	-2.5	-8.3	6.1

자료 : 한국전력공사, 전력통계속보, 2021.6

## 전력시장가격 및 요소별 정산단가

2021년 상반기 중 유가를 비롯한 에너지 가격의 상승으로 전력시장가격(SMP)도 상승 추세를 보였다. 계통한계가격은 2020년 11월 kWh에 49.8원까지 하락하였으나 연료 가격 상승의 영향으로 이후 상승세로 전환되어 2021년 6월에는 83.11원까지 높아졌다.

연료원별 열량단가를 보면 LNG의 경우 2021년 6월 47,954원/Gcal로 전년 동월 대비 3.6% 상승하였고 석탄은 24,290원으로 2.6% 상승하였다. 연료원별 계통한계가격 결정비율을 보면 LNG가 84.2%로 전년 동월보다 30.2%p나 높아진 반면 석탄은 15.8%로 축소되었다.

표4. 전력시장가격 및 정산단가

(단위 : 원/kWh)

	시장가격	가격결정요소별 정산단가			
	SMP	SEP	CP	기타	계
2020 상	78.20	60.02	11.21	12.79	84.02
2020 하	59.59	50.49	13.82	12.49	76.80
2021 상	77.97	63.81	10.06	15.29	89.15

자료 : 한국전력공사, 전력통계속보, 2021.6

## 전력소비량

2021년 상반기 전력소비량은 전년 동기 대비 3.8% 증가한 261.8 TWh를 기록하였다. 용도별 소비를 보면 주택용 전력 소비는 2020년 코로나로 인해 전년 대비 5.0%나 증가한데 이어 2021년 상반기에도 전년 동기 대비 3.0%로 증가세를 지속하였다. 상반기 주택용 전력소비가 증가한 것은 1월 난방용 수요로 전년 동월 대비 10.8%나 증가하였기 때문이다.<sup>1</sup> 산업용 소비는 143.7 TWh로 전년 동기 대비 4.9%나 증가하여 상반기 전력소비 증가세를 주도하였다. 2020년 코로나로 인한 경기위축의 영향으로 산업용 전력소비가 크게 감소하였으나 2021년 상반기에 경기가 다소 회복되고 기저효과의 영향 등으로 산업용 소비가 비교적 높은 증가율을 보였다. 교육용 전력소비가 16.7%로 가장 크게 증가한 것은 코로나로 인한 비대면 수업에서 대면 수업으로 전환된데 따른 결과로 판단된다.

표5. 용도별 전력소비

(단위 : TWh, %)

	주택용	일반용	교육용	산업용	농사용	가로등	심야	계
2020상반기	36.7	56.1	3.7	137.5	9.6	1.8	6.9	252.3
2021상반기	37.9	57.4	4.3	143.7	10.1	1.7	6.8	261.8
변화율	3.0	2.4	16.7	4.5	4.9	-2.5	-2.6	3.8

자료 : 한국전력공사, 전력통계속보, 2021.6

## 판매단가

2021년 상반기 전력 판매단가는 kWh당 104.9원으로 전년 동기 대비 2.6%(2.8원/kWh) 하락하였다. 상반기 판매단가가 하락한 것은 2020년 12월 전기요금 체계개편으로 연료비연동제가 도입되면서 2021년부터 kWh당 2.8원 인하하였으나 이후 연료비 상승으로 요금인상 요인이 발생하였음에도 불구하고 이를 반영하지 않았기 때문이다. 용도별로 보면 주택용 판매단가가 1.5%로 가장 작은 하락률을 보였는데 이는 누진제로 인한 결과다. 산업용 판매단가는 102.4원으로 전년 동기 대비 2.9% 하락하여 주택용 판매단가와와의 차이가 확대되었다.

<sup>1</sup> 2021년 1월 난방도일은 581.1로 전년 동월 대비 23.4%나 증가하였다. 이로 인해 심야 전력소비가 전년 동월 대비 6.3% 증가하였다.

표6. 용도별 판매단가

(단위 : 원/kWh, %)

	주택용	일반용	교육용	산업용	농사용	가로등	심야	계
2020상반기	108.7	128.0	104.1	105.4	48.6	114.9	67.2	107.7
2021상반기	107.0	125.3	96.8	102.4	45.8	112.9	65.1	104.9
변화율	-1.5	-2.1	-7.0	-2.9	-5.9	-1.8	-3.1	-2.6

자료 : 한국전력공사, 전력통계속보, 2021.6

## 전력수급

2021년 상반기 최대전력수요는 1월11일(월) 오전 11시에 발생하였는데 90,564MW로 전년 동기의 82,352MW보다 10.0%나 증가하였다. 최대수요가 크게 증가한 것은 경기회복에 따른 전력소비 증가의 영향도 있지만 저온으로 난방용 수요가 크게 증가하였기 때문이다. 이는 평균전력수요가 3.7% 증가에 그친 것으로도 알 수 있다. 최대전력수요가 크게 증가하였지만 공급예비율은 9.5%로 비교적 안정적으로 유지되었다.

표7. 전력수급 주요 지표

(단위 : MW, %)

	설비용량	공급능력	최대전력	평균전력	설비예비율	공급예비율	평균부하율	평균이용율
2020연간	127,819	97,951	89,091	62,854	43.5	9.9	70.6	48.7
2020상반기	125,358	94,735	82,352	61,843	52.2	15.0	75.1	48.6
2021상반기	128,209	99,189	90,564	64,143	41.6	9.5	70.8	48.9

자료 : 한국전력공사, 전력통계속보, 2021.6

## 참고문헌

한국전력공사, 전력통계속보, 2021.6

# 1. 국제 에너지 가격

## 국제 에너지 시장

□ 8월 평균 국제유가는 코로나19 확산과 OPEC 증산 요구, 테이퍼링 시행 등으로 전월 대비 5.4% 하락

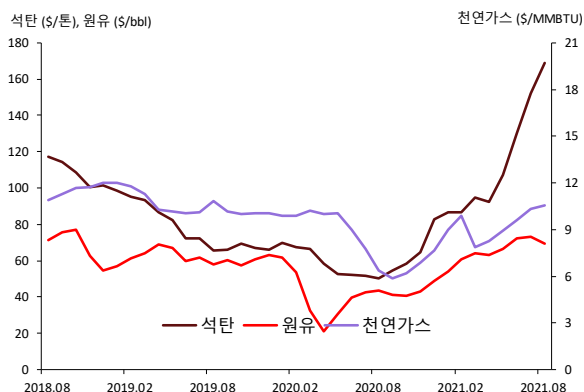
- 8월 국제유가는 코로나19 델타바이러스의 확산이 가속화되고 인플레이션 심화 우려로 미국 백악관에서 OPEC+의 증산을 늘려야 한다고 요구하였으며, 미국의 조기 테이퍼링 가능성 등의 이유로 하락으로 전환
  - 인도발 델타 변이바이러스가 전 세계로 확대되고 미국의 일일 확진자가 10만 명을 넘고 중국과 일본의 확진자 수도 최고치를 기록하면서 석유수요 회복 지연에 대한 우려가 발생
  - 미국 백악관은 유가 상승으로 인플레이션 압력이 심화되면 세계 경제 회복에 위협이 될 수 있고, 현재의 증산이 충분치 않다고 성명서를 발표
  - 미국 연준이 올해 안에 테이퍼링 시행을 시사하고 내년에는 양적완화를 종료하는데 의견을 모음
  - 미국의 원유 재고는 7월 말(7/30) 기준 439.2백만 배럴에서 8월 말(8/27) 기준 425.4백만 배럴로 감소

국제 에너지 가격

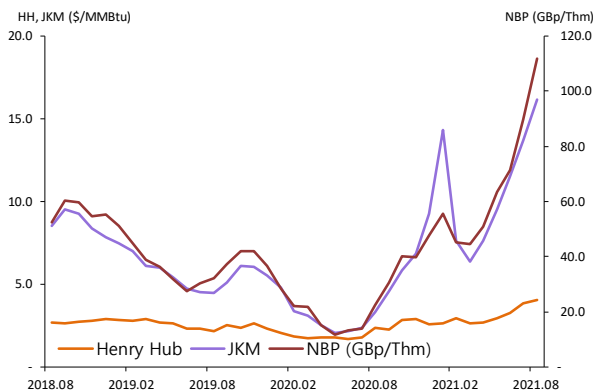
	2018년	2019년	2020년	2021년					
				3월	4월	5월	6월	7월	8월
원유 (\$/bbl)	68.6 (29.5)	61.6 (-10.2)	41.6 (-32.4)	64.2 (5.6)	63.3 (-1.3)	66.6 (5.2)	72.1 (8.3)	73.2 (1.5)	69.2 (-5.4)
LNG (\$/MMBTU)	10.7 (24.0)	10.6 (-1.1)	8.3 (-21.3)	7.9 (-20.1)	8.3 (4.8)	8.9 (7.7)	9.6 (7.9)	10.4 (7.7)	10.6 (2.1)
석탄 (\$/톤)	107.0 (20.9)	77.8 (-27.3)	60.8 (-21.9)	94.9 (9.4)	92.2 (-2.8)	107.0 (16.1)	130.0 (21.4)	152.0 (16.9)	168.8 (11.0)
천연가스 선물가격									
Henry Hub (\$/MMBtu)	2.7 (-1.5)	2.5 (-6.2)	2.1 (-16.0)	2.6 (-10.1)	2.7 (1.7)	3.0 (10.9)	3.3 (10.6)	3.8 (16.6)	4.0 (5.7)
NBP (GBP/Thm)	48.2 (22.4)	37.5 (-22.2)	25.6 (-31.8)	44.5 (-1.4)	51.0 (14.6)	63.4 (24.5)	71.4 (12.5)	89.6 (25.5)	111.8 (24.8)
JKM (\$/MMBtu)	7.7 (122.2)	5.7 (-26.4)	4.2 (-26.4)	6.3 (-16.9)	7.6 (19.9)	9.5 (25.3)	11.5 (21.0)	13.7 (18.6)	16.2 (18.3)

주: 국제유가는 Brent, Dubai, WTI의 평균, 천연가스는 일본 CIF 액체상태 수입 가격 기준, 석탄은 호주산 기준, ( )는 전월/전년 대비 증가율(%)  
 자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), World Bank, CME Group(www.cmegroup.com)

국제 주요 에너지 가격



국제 천연가스 선물 가격



## 국내 수입 가격

### □ 8월 국내 원유 수입 단가는 국제 유가 하락에도 소폭 상승하고 석탄과 천연가스는 높은 상승세를 유지

- 원유 수입 단가는 8월의 국제유가 하락에도 불구하고, 국제 가격과 국내 수입 가격 간의 시차로 인해 소폭 상승
- LNG 수입 단가는 여름철 이상 기후 등에 따른 전력 수요 급증 및 이에 따른 LNG 수급 불균형 등으로 국제 천연가스 현물 가격이 급등하면서 전월 대비 7.4% 상승
- 석탄 수입 단가는 발전용 수요가 급증하는 가운데 중국의 호주산 석탄 수입 제재로 인해 중국 석탄 가격이 급등하면서 국제 석탄가격 상승을 유발하여 전월 대비 11.7% 상승
- 국내 LPG 수입 단가는 프로판과 부탄이 각각 전월 대비 각각 6.0%, 4.3% 상승
  - 7월 국제 프로판, 부탄 가격은 각각 620.0 \$/톤, 620.0 \$/톤으로 전월 대비 각각 17.0%, 18.1% 상승하였고, 환율과 LPG 선박 운임 상승 등으로 인해 수입 단가 인상 요인 발생
  - 국내 8월 LPG 공급가격은 120원/kg의 인상요인이 발생했으나 일부만 반영하여 전월 대비 80원/kg 인상

※ 국내 LPG 공급가격은 SK가스, E1 등 국내 LPG 수입사들이 전월의 국제 LPG 공급가격(사우디 아람코社)을 기반으로 환율, 세금, 유통비용, 타 경쟁연료와의 상대가격 등을 고려하여 매달 초에 결정

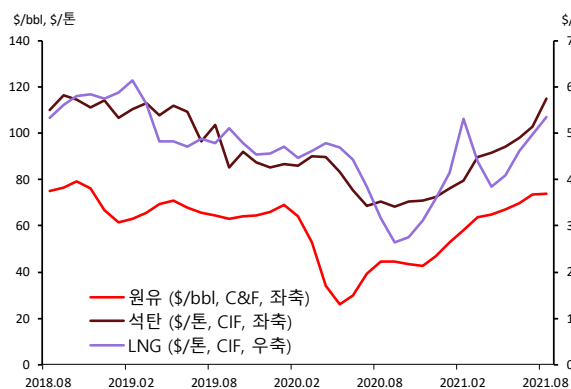
국내 에너지 수입 단가

	2018년	2019년	2020년	2021년					
				3월	4월	5월	6월	7월	8월
원유 (\$/bbl, C&F)	71.4 (34.0)	65.5 (-8.2)	44.7 (-31.7)	63.8 (9.4)	64.8 (1.6)	67.2 (3.7)	69.9 (3.9)	73.4 (5.0)	73.8 (0.6)
LNG (\$/톤, CIF)	526.3 (26.4)	504.8 (-4.1)	390.0 (-22.7)	438.3 (-17.5)	385.4 (-12.1)	408.1 (5.9)	460.7 (12.9)	497.5 (8.0)	534.5 (7.4)
석탄 (\$/톤, CIF)	113.6 (8.9)	100.7 (-11.4)	77.7 (-22.9)	89.6 (12.7)	91.4 (2.0)	94.4 (3.2)	97.9 (3.7)	102.7 (4.9)	114.7 (11.7)
국내 LPG 수입 단가									
프로판 (\$/톤, CIF)	570.9 (19.7)	456.5 (-20.0)	385.6 (-15.5)	608.1 (0.8)	589.5 (-3.1)	554.8 (-5.9)	554.7 (-0.0)	634.2 (14.3)	672.5 (6.0)
부탄 (\$/톤, CIF)	584.4 (13.6)	457.0 (-21.8)	395.6 (-13.4)	552.9 (-2.2)	555.1 (0.4)	532.2 (-4.1)	565.8 (6.3)	625.5 (10.6)	652.1 (4.3)

주: ( )는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), 한국무역협회

국내 에너지 수입 단가



국내 LPG 수입 단가



## 2. 국내 에너지 가격

### 석유제품 가격

□ 8월 휘발유와 경유 가격은 국제 유가 하락에도 불구하고 전월 대비 각각 1.0%, 1.1% 상승

- 휘발유와 경유 주유소 평균 가격은 국제유가 하락에도 불구하고, 국제 유가 반영 시차 등의 이유로 전월 대비 상승. 전년 동월 대비로는 지난해 유가 급락의 기저효과로 각각 20.9%, 23.8% 상승
- 중유(B-C유) 가격도 전월 대비 3.0% 상승. 전년 동월 대비로는 35.5% 상승
- 프로판과 부탄 가격은 8월 LPG 공급가격이 전월 대비 80원/kg씩 인상된 것의 영향으로 전월 대비 각각 3.8%, 5.1% 상승. 전년 동월 대비로는 각각 17.1%, 25.2% 상승

□ 산업용 프로판과 도시가스의 상대가격(프로판/도시가스)은 1.56으로 0.5% 하락

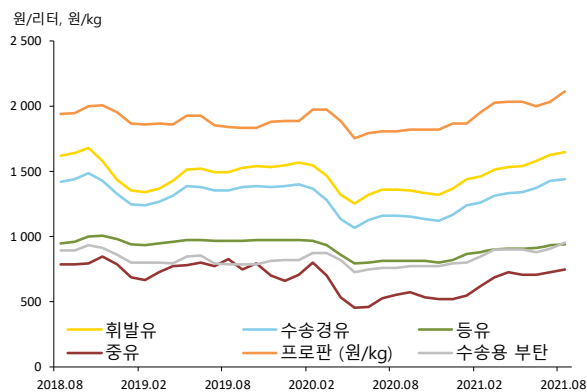
- 두 가격이 모두 상승했으나 산업용 가스 가격이 산업용 프로판 가격보다 빠르게 상승하면서 상대가격이 하락

국내 석유제품 가격

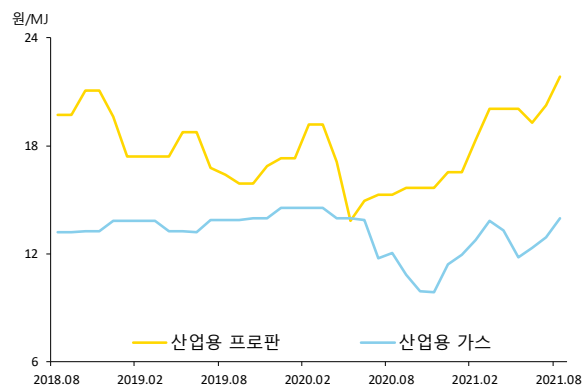
	2018년	2019년	2020년	2021년					
				3월	4월	5월	6월	7월	8월
휘발유 (원/리터)	1 581.4 (6.0)	1 472.6 (-6.9)	1 381.2 (-6.2)	1 513.3 (3.4)	1 534.5 (1.4)	1 541.5 (0.5)	1 577.3 (2.3)	1 629.3 (3.3)	1 645.8 (1.0)
수송경유 (원/리터)	1 392.0 (8.5)	1 340.6 (-3.7)	1 189.5 (-11.3)	1 312.6 (3.9)	1 332.7 (1.5)	1 338.8 (0.5)	1 374.4 (2.7)	1 425.5 (3.7)	1 440.5 (1.1)
등유 (원/리터)	943.2 (10.7)	962.5 (2.1)	850.5 (-11.6)	897.3 (2.2)	905.6 (0.9)	906.4 (0.1)	913.9 (0.8)	932.2 (2.0)	940.9 (0.9)
중유 (원/리터)	735.2 (18.7)	744.5 (1.3)	572.9 (-23.0)	686.0 (10.7)	730.1 (6.4)	706.4 (-3.2)	706.4 -	728.4 (3.1)	750.1 (3.0)
프로판 (원/kg)	1 920.5 (4.7)	1 869.6 (-2.6)	1 850.3 (-1.0)	2 029.2 (3.9)	2 032.9 (0.2)	2 031.6 (-0.1)	1 999.6 (-1.6)	2 036.4 (1.8)	2 114.5 (3.8)
수송용 부탄 (원/리터)	874.6 (5.8)	806.3 (-7.8)	790.8 (-1.9)	898.6 (6.0)	899.2 (0.1)	899.4 (0.0)	878.5 (-2.3)	906.3 (3.2)	952.3 (5.1)

주: 휘발유, 경유, 부탄은 주유소/충전소 가격, 등유는 실내등유 가격, 중유는 대리점 가격, 프로판은 판매소 가격. ( )는 전월/전년 대비 증가율(%)  
 자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr)

국내 석유제품 가격



산업용 프로판 가스 가격 비교



## 도시가스 및 열에너지 요금

### □ 8월 도시가스 요금은 업무난방용과 산업용이 각각 전월 대비 6.7%, 8.4% 상승

- 매월 원료비 연동제로 조정받는 업무난방용과 산업용은 8월 도시가스 도매요금 인상의 영향으로 전월 대비 인상되었으나, 민수용인 주택용과 일반용은 동결
  - 도시가스 원료비 연동제로 인해 도매요금이 전월 대비 1원/MJ 인상되었는데, 이는 전월 대비 2배 정도 인상폭이 확대된 것임

### □ 8월 열에너지 요금은 2020년 7월의 요금 인하(-2.8%) 후 유지

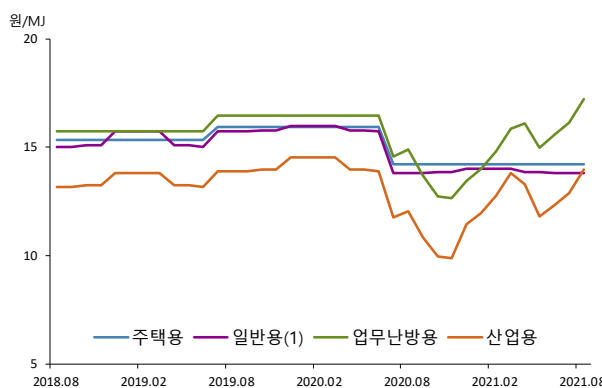
※ 열 요금은 연료비 연동제에 따라 도시가스 요금에 연동되며, 1년에 한 번 실제 연료 비용을 반영하여 정산

도시가스 및 열에너지

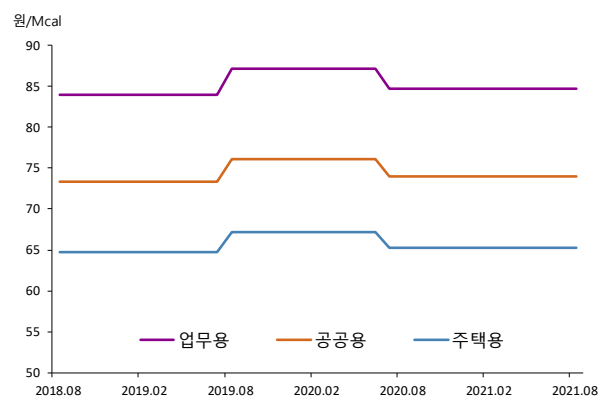
	2018년	2019년	2020년	2021년					
				3월	4월	5월	6월	7월	8월
도시가스 (원/MJ)									
주택용	15.1 (-4.3)	15.6 (3.9)	15.1 (-3.6)	14.2 -	14.2 -	14.2 -	14.2 -	14.2 -	14.2 -
업무난방용	15.4 (-4.4)	16.1 (4.4)	15.1 (-6.5)	15.9 (7.1)	16.1 (1.4)	15.0 (-6.7)	15.6 (3.8)	16.2 (3.8)	17.2 (6.7)
일반용(1)	14.9 (-3.8)	15.6 (4.9)	14.9 (-4.7)	14.0 -	13.8 (-1.2)	13.8 -	13.8 (-0.1)	13.8 -	13.8 -
산업용	13.0 (-2.3)	13.8 (5.9)	12.6 (-8.5)	13.8 (8.3)	13.3 (-3.8)	11.8 (-11.2)	12.3 (4.3)	12.9 (4.8)	14.0 (8.4)
열에너지 (원/Mcal)									
업무용	83.8 (-2.7)	85.3 (1.9)	85.9 (0.7)	84.7 -	84.7 -	84.7 -	84.7 -	84.7 -	84.7 -
공공용	73.2 (-2.7)	74.5 (1.9)	75.0 (0.7)	74.0 -	74.0 -	74.0 -	74.0 -	74.0 -	74.0 -
주택용	64.5 (-2.7)	65.7 (1.9)	66.2 (0.7)	65.2 -	65.2 -	65.2 -	65.2 -	65.2 -	65.2 -

주: 열 요금은 난방용 단열요금 기준(부가세, 기본요금 제외) ( )는 전월/전년 대비 증가율(%)  
 자료: 서울도시가스(www.seoulgas.co.kr), 지역난방공사(www.kdhc.co.kr)

도시가스 요금



열에너지 요금





## 전기 요금 및 연료비 단가

### □ 8월 전기 요금은 연료비연동제 시행 후 3분기에도 요금이 동결되면서 8개월 연속 유지

- 국제유가 상승 등에 따른 요금 인상요인에도 불구하고 코로나19 장기화와 2분기 이후 높은 물가상승률 등에 대한 국민의 생활안정 도모를 위해 동결 결정
  - 2021년 1월 1일부터 연료비연동제가 본격적으로 시행되면서 기존 전력량요금 내 기후환경요금이 따로 분리(기존 기후환경요금 5원/kWh에 석탄발전감축비용 0.3원/kWh를 더해 5.3원/kWh으로 책정)되었으며, 연료비조정요금이 3원/kWh 인하되면서 실질적인 전력량 요금은 기존 대비 2.7원/kWh 하락

### □ 8월 에너지원별 연료비 단가는 국제 가격 상승으로 유연탄과 LNG가 각각 전월 대비 0.3%, 9.9% 상승

- 유연탄과 LNG의 국제 가격 및 수입 단가 상승의 영향으로 상승세 지속. 유류의 연료비 단가도 전월 대비 3.8% 상승

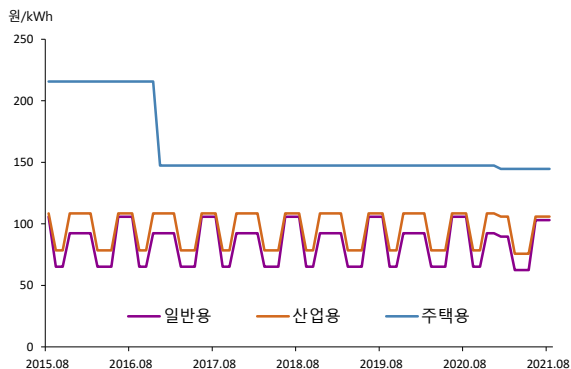
전기요금 및 발전 연료비 단가

	2018년	2019년	2020년	2021년					
				3월	4월	5월	6월	7월	8월
전기요금 (원/kWh)									
일반용	84.3	84.3	84.3	62.5	62.5	62.5	103.0	103.0	103.0
	-	-	(0.0)	(-30.2)	-	-	(64.8)	-	-
산업용	95.9	95.9	96.0	75.8	75.8	75.8	105.8	105.8	105.8
	-	-	(0.0)	(-28.4)	-	-	(39.6)	-	-
주택용	147.3	147.3	147.3	144.6	144.6	144.6	144.6	144.6	144.6
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
발전 연료비단가 (원/kWh)									
유연탄	54.4	56.4	50.6	48.2	49.1	53.1	54.5	57.7	57.8
	(14.1)	(3.8)	(-10.3)	(6.3)	(1.8)	(8.1)	(2.6)	(5.9)	(0.3)
유류	164.7	181.9	175.5	157.3	170.3	178.4	178.3	178.4	185.3
	(17.9)	(10.5)	(-3.5)	(5.4)	(8.3)	(4.8)	(-0.0)	(0.0)	(3.8)
LNG	97.9	93.3	71.8	82.8	76.1	79.9	84.0	87.9	96.7
	(14.1)	(-4.7)	(-23.0)	(9.0)	(-8.1)	(5.0)	(5.2)	(4.6)	(9.9)

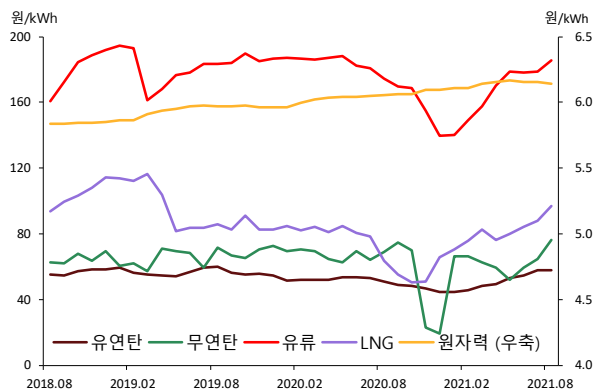
주: 전기 요금은 주택용(고압), 2구간 전력량 요금, 일반용(갑, 저압), 산업용(물, 고압B 중간부하)을 사용. ( )는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 한국전력공사, 전력통계정보시스템

계약종별 전기 요금



에너지원별 연료비 단가



## SMP 및 REC 가격

### □ 8월 계통한계가격(SMP)은 LNG의 연료비 단가 상승 등의 영향으로 전월 대비 7.5% 상승

- SMP 결정횟수 비중이 높은 LNG 연료비 단가가 9.9% 상승한 것이 SMP 가격 상승을 견인
  - 7월의 SMP 결정횟수는 총 744회에서 LNG가 701회이고, 유연탄 28회, 무연탄 15회로 LNG의 결정 횟수가 전월 대비 증가
  - ※ 계통한계가격(SMP)은 시간단위로 전력 수요와 공급이 일치하는 지점에서 가장 비싼 발전기의 변동비용이고, SMP 결정횟수는 특정 기간 동안 주어진 시간에서 어떤 에너지원의 발전기가 SMP가격으로 결정되었는지 횟수를 계산한 값
- 제주의 SMP 가격이 전월 대비 14.6% 상승하면서 육지 대비 59.8원/kWh 차이가 발생

### □ 8월 REC 가격은 월 평균 29.9천 원/REC로 전월 대비 1.3% 상승

- 8월 REC 거래량은 전월 대비 63.8% 증가하며 3개월 연속 증가하였고 가격도 상승하였으나, 여전히 3만 원 이하의 낮은 수준에 머무름
  - 전년 동월 대비로는 REC 가격이 35.3% 하락하였고, 거래량은 전년 동월 대비 15.7% 증가

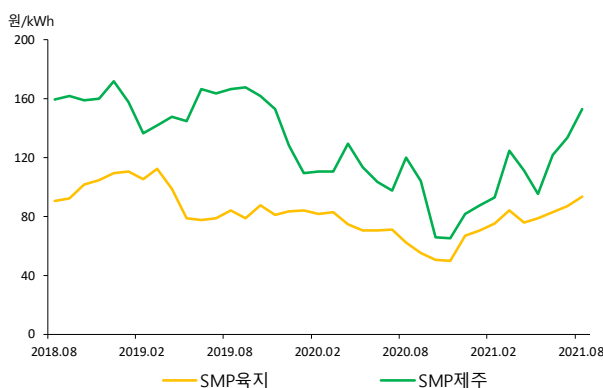
SMP 및 REC 가격

	2018년	2019년	2020년	2021년					
				3월	4월	5월	6월	7월	8월
SMP통합 (원/kWh)	95.2 (16.8)	90.4 (-5.0)	68.7 (-24.0)	84.2 (11.6)	76.4 (-9.3)	79.1 (3.6)	83.1 (5.1)	87.5 (5.3)	94.1 (7.5)
SMP육지	94.6 (16.7)	89.8 (-5.2)	68.3 (-23.8)	83.8 (11.3)	76.0 (-9.3)	78.9 (3.9)	82.7 (4.8)	87.0 (5.2)	93.4 (7.3)
SMP제주	146.7 (22.6)	153.0 (4.3)	100.9 (-34.1)	124.8 (34.4)	111.0 (-11.1)	95.4 (-14.1)	121.5 (27.4)	133.7 (10.0)	153.2 (14.6)
REC 현물가격 (천원/REC)		62.9 (42.2)	42.2 (-32.9)	36.0 (-10.4)	33.8 (-6.0)	31.5 (-6.8)	31.6 (0.2)	29.5 (-6.5)	29.9 (1.3)
REC 거래량 (REC)	6 288.5 (144.5)	7 191.8 (14.4)	8 921.4 (24.1)	379.4 (-59.6)	508.1 (33.9)	384.2 (-24.4)	571.9 (48.9)	631.2 (10.4)	1 034.2 (63.8)

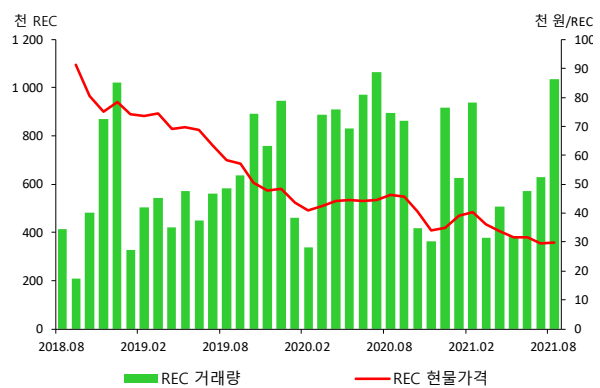
주: ( )는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 전력통계정보시스템, 신재생 원스톱 사업정보 통합포털(onerec.kmos.kr)

SMP 가격



REC 현물가격 및 거래량



### 3. 총에너지 및 최종에너지

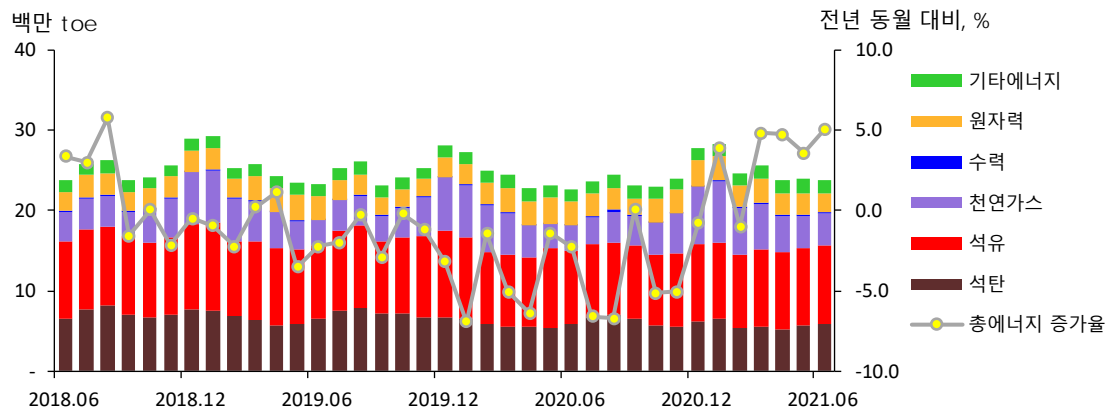
#### □ 6월 총에너지 소비는 석탄과 원자력이 감소했으나, 석유와 가스가 증가하며 전년 동월 대비 5.0% 증가

- 석유 소비는 석유화학에서의 소비가 주요국 경기 회복, 석유화학 설비 증설 및 정기보수 감소 등으로 증가하고, 수송 부문에서의 소비도 도로와 항공 부문을 중심으로 증가하며 전년 동월 대비 8.0% 증가
- 가스 소비는 산업 및 서비스업 생산 회복 등으로 산업과 건물 부문 소비가 증가하고, 발전용은 전기 소비 증가(5.7%)와 원자력 발전 감소로 급증(39.9%)하여 전년 동월 대비 28.1% 증가
- 석탄 소비는 산업용이 철강 수요 회복 등으로 증가세를 이어갔으나, 발전용이 노후 석탄 발전소 폐지, 발전사의 자발적 석탄발전 상한제 실시(4~11월) 등으로 지속 감소하며 전년 동월 대비 1.0% 감소

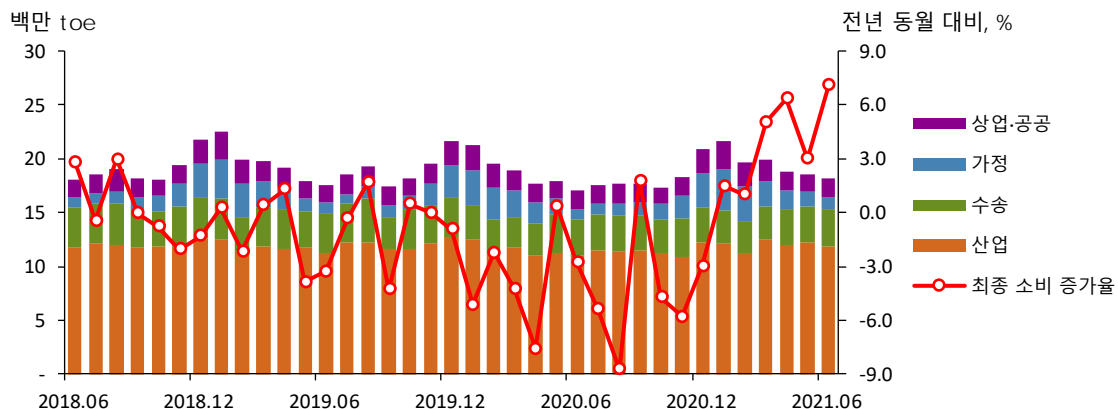
#### □ 에너지의 최종 소비는 산업 부문이 증가한 가운데 건물과 수송 부문도 반등하며 전년 동월 대비 7.1% 증가

- 산업 부문 에너지 소비는 근무일수 증가(0.5일)와 석유화학, 1차금속, 조립금속 등에서의 생산 회복 지속으로 3개월 연속 전년 동월 대비 8%대 증가하며 최종 에너지 소비 증가를 견인
- 수송 부문 에너지 소비는 유가 상승에도 불구하고, 휘발유 차를 중심으로 자동차 대수가 2.6% 증가하고, 국내 및 국제선 항공 편수도 회복하면서 도로와 항공 부문을 중심으로 전년 동월 대비 4.7% 증가
- 건물 부문 에너지 소비는 도시가스 및 열에너지 가격 하락과 서비스업 생산 증가로 4.9% 증가

총에너지 소비 및 증가율 추이



최종에너지 소비 및 증가율 추이



## <부록> 에너지 가격 및 수급 통계

### 국제 에너지 가격

	2019년	2020년					2021년			
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
원유 (USD/bbl)										
WTI	57.0 (-11.9)	39.4 (-30.9)	38.2 (-33.1)	38.3 (34.3)	40.8 (6.4)	42.4 (4.0)	64.0 (67.7)	71.4 (9.5)	72.4 (1.5)	67.7 (-6.5)
Dubai	63.5 (-8.5)	42.2 (-33.6)	41.4 (-35.7)	40.8 (33.9)	43.3 (6.1)	44.0 (1.6)	65.4 (58.0)	71.6 (7.9)	72.9 (1.9)	69.5 (-4.7)
Brent	64.2 (-10.3)	43.2 (-32.7)	42.6 (-34.5)	40.8 (25.8)	43.2 (6.0)	45.0 (4.2)	66.9 (57.0)	73.4 (7.5)	74.3 (1.2)	70.5 (-5.1)
국내도입단가 (C&F)	65.5 (-8.2)	44.8 (-31.7)	45.0 (-31.9)	29.8 (14.1)	39.2 (31.4)	44.7 (13.8)	65.5 (45.5)	69.9 (3.9)	73.4 (5.0)	73.8 (0.6)
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	10.6 (-1.0)	8.3 (-21.3)	9.1 (-15.4)	9.0 (-11.0)	7.8 (-13.2)	6.3 (-18.5)	9.3 (1.8)	9.6 (7.9)	10.4 (7.7)	10.6 (2.1)
가스 선물 가격(USD/MMBTU)										
JKM (Japan Korea Marker)	5.7 (-26.2)	4.2 (-26.6)	3.0 (-48.2)	2.1 (3.2)	2.4 (10.9)	3.3 (41.2)	10.8 (267.2)	11.5 (21.0)	13.7 (18.6)	16.2 (18.3)
Henry Hub	2.5 (-6.1)	2.1 (-16.1)	1.9 (-27.5)	1.7 (-6.0)	1.8 (3.8)	2.3 (32.8)	3.1 (66.3)	3.3 (10.6)	3.8 (16.6)	4.0 (5.7)
NBP(National Balancing Point)	37.6 (-22.0)	25.6 (-31.9)	18.6 (-49.2)	13.4 (14.2)	14.0 (4.3)	22.5 (61.5)	66.5 (257.6)	71.4 (12.5)	89.6 (25.5)	111.8 (24.8)
국내도입단가 (CIF)	505.4 (-4.0)	390.2 (-22.8)	434.0 (-16.7)	443.7 (-5.4)	384.0 (-13.5)	317.4 (-17.3)	458.7 (5.7)	460.7 (12.9)	497.5 (8.0)	534.5 (7.4)
유연탄										
호주산 (USD/톤)	77.9 (-27.2)	60.8 (-22.0)	58.6 (-29.6)	52.2 (-0.5)	51.6 (-1.2)	50.1 (-2.8)	114.8 (95.8)	130.0 (21.4)	152.0 (16.9)	168.8 (11.0)
국내도입단가 (CIF)	100.7 (-11.3)	77.7 (-22.9)	81.3 (-24.3)	75.4 (-9.6)	68.8 (-8.8)	70.7 (2.8)	93.3 (14.8)	97.9 (3.7)	102.7 (4.9)	114.7 (11.7)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	72.5 (-9.3)	46.7 (-35.7)	45.8 (-35.7)	45.3 (35.4)	46.6 (2.9)	48.2 (3.4)	74.8 (63.3)	80.4 (5.4)	85.4 (6.2)	81.0 (-5.1)
경유	78.2 (-7.9)	49.4 (-36.8)	50.2 (-36.0)	46.6 (29.2)	50.2 (7.6)	49.5 (-1.4)	72.0 (43.3)	78.8 (6.7)	79.9 (1.3)	76.5 (-4.2)
중유	57.5 (-11.8)	39.2 (-31.9)	37.3 (-40.2)	36.9 (38.2)	39.4 (6.8)	42.2 (7.3)	60.6 (62.4)	64.7 (8.3)	66.2 (2.3)	65.2 (-1.6)
프로판	434.6 (-19.8)	397.1 (-8.6)	393.1 (-12.0)	350.0 (2.9)	360.0 (2.9)	365.0 (1.4)	580.6 (47.7)	530.0 (7.1)	620.0 (17.0)	660.0 (6.5)
부탄	441.7 (-18.1)	403.8 (-8.6)	401.3 (-11.0)	330.0 (-2.9)	340.0 (3.0)	345.0 (1.5)	564.4 (40.7)	525.0 (10.5)	620.0 (18.1)	655.0 (5.6)
납사	56.9 (-15.1)	40.5 (-28.9)	39.1 (-30.4)	39.0 (48.2)	43.5 (11.6)	42.9 (-1.3)	65.8 (68.5)	70.5 (7.4)	75.5 (7.1)	70.7 (-6.3)

주 1 ( )는 전년/전월 대비 증가율(%)

2 휘발유는 95RON, 경유는 0.001%, 중유는 고유황중유(180cst/3.5%), 프로판과 부탄은 CP 기준 값

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), World Bank, CME, 한국무역협회

## 국내 에너지 가격

	2019년	2020년					2021년			
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
<b>석유제품</b>										
휘발유 (원/리터)	1 471.9 (-6.9)	1 381.6 (-6.1)	1 400.7 (-2.6)	1 322.9 (5.4)	1 360.3 (2.8)	1 361.1 (0.1)	1 543.3 (10.2)	1 577.3 (2.3)	1 629.3 (3.3)	1 645.8 (1.0)
등유 (원/리터)	962.4 (2.1)	850.8 (-11.6)	870.1 (-9.2)	800.9 (0.6)	812.3 (1.4)	816.8 (0.5)	904.8 (4.0)	913.9 (0.8)	932.2 (2.0)	940.9 (0.9)
경유 (원/리터)	1 340.1 (-3.7)	1 189.8 (-11.2)	1 212.7 (-8.0)	1 127.9 (5.8)	1 162.9 (3.1)	1 163.6 (0.1)	1 341.3 (10.6)	1 374.4 (2.7)	1 425.5 (3.7)	1 440.5 (1.1)
중유 (원/리터)	743.9 (1.2)	573.6 (-22.9)	592.1 (-21.4)	462.8 (2.5)	524.7 (13.4)	553.7 (5.5)	684.1 (15.5)	706.4 -	728.4 (3.1)	750.1 (3.0)
프로판 (원/kg)	1 869.7 (-2.6)	1 850.7 (-1.0)	1 859.8 (-0.8)	1 794.5 (2.3)	1 806.0 (0.6)	1 806.0 (0.0)	2 008.1 (8.0)	1 999.6 (-1.6)	2 036.4 (1.8)	2 114.5 (3.8)
부탄 (원/리터)	806.2 (-7.8)	791.1 (-1.9)	797.9 (-1.4)	749.5 (3.4)	759.9 (1.4)	760.4 (0.1)	884.9 (10.9)	878.5 (-2.3)	906.3 (3.2)	952.3 (5.1)
<b>도시가스(원/MJ)</b>										
주택용	15.6 (3.9)	15.1 (-3.6)	15.5 (0.1)	15.9 -	14.2 (-10.7)	14.2 -	14.2 (-8.3)	14.2 -	14.2 -	14.2 -
일반용(1)	15.6 (4.9)	14.9 (-4.7)	15.4 (-0.8)	15.7 (-0.3)	13.8 (-12.2)	13.8 -	13.9 (-9.5)	13.8 (-0.1)	13.8 -	13.8 -
업무난방용	16.1 (4.4)	15.1 (-6.4)	16.0 (0.8)	16.5 -	14.6 (-11.4)	14.9 (2.1)	15.6 (-2.8)	15.6 (3.8)	16.2 (3.8)	17.2 (6.7)
산업용	13.8 (6.0)	12.6 (-8.4)	13.7 (0.3)	13.9 (-0.5)	11.7 (-15.5)	12.1 (2.6)	12.9 (-5.9)	12.3 (4.3)	12.9 (4.8)	14.0 (8.4)
<b>열(원/Mcal)</b>										
주택용	65.7 (1.8)	66.2 (0.7)	66.7 (2.6)	67.1 -	65.2 (-2.8)	65.2 -	65.2 (-2.1)	65.2 -	65.2 -	65.2 -
업무용	85.3 (1.8)	85.9 (0.7)	86.6 (2.6)	87.2 -	84.7 (-2.8)	84.7 -	84.7 (-2.1)	84.7 -	84.7 -	84.7 -
공공용	74.5 (1.9)	75.1 (0.7)	75.6 (2.6)	76.1 -	74.0 (-2.9)	74.0 -	74.0 (-2.2)	74.0 -	74.0 -	74.0 -

주 : ( )는 전년/전월 대비 증가율(%)

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), 서울도시가스, 지역난방공사

### 국내 전력 및 REC 가격

	2019년	2020년					2021년				
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월	
전기(원/kWh)											
주택용	147.3	147.3	147.3	147.3	147.3	147.3	142.3	142.3	142.3	142.3	
	-	-	-	-	-	-	(-3.4)	-	-	-	
일반용	84.4	84.4	87.2	105.7	105.7	105.7	82.2	100.7	100.7	100.7	
	-	-	-	(62.1)	-	-	(-5.7)	(67.3)	-	-	
산업용	96.0	96.0	97.3	108.5	108.5	108.5	92.3	103.5	103.5	103.5	
	-	-	-	(38.2)	-	-	(-5.1)	(40.8)	-	-	
발전 연료비 단가 (원/kWh)											
유연탄	56.4	50.6	52.3	53.4	53.2	50.9	51.3	54.5	57.7	57.8	
	(3.8)	(-10.3)	(-8.1)	(-0.5)	(-0.4)	(-4.2)	(-2.0)	(2.6)	(5.9)	(0.3)	
무연탄	66.2	60.5	67.4	69.4	64.1	69.0	63.3	59.6	64.4	76.3	
	(2.1)	(-8.6)	(3.8)	(10.6)	(-7.6)	(7.6)	(-6.0)	(14.2)	(8.1)	(18.4)	
유류	182.0	175.5	184.2	182.4	180.9	174.4	167.1	178.3	178.4	185.3	
	(10.6)	(-3.5)	(2.4)	(-3.1)	(-0.8)	(-3.6)	(-9.3)	(-0.0)	(0.0)	(3.8)	
LNG	93.4	71.8	80.0	80.5	78.6	63.8	81.7	84.0	87.9	96.7	
	(-4.6)	(-23.1)	(-18.1)	(-5.2)	(-2.4)	(-18.8)	(2.2)	(5.2)	(4.6)	(9.9)	
SMP(원/kWh)											
SMP육지	89.8	68.4	74.8	70.6	71.0	62.3	80.9	82.7	87.0	93.4	
	(-5.0)	(-23.9)	(-19.9)	(0.2)	(0.5)	(-12.2)	(8.3)	(4.8)	(5.2)	(7.3)	
SMP제주	153.0	101.0	111.8	103.6	97.7	120.0	115.0	121.5	133.7	153.2	
	(4.4)	(-34.0)	(-27.0)	(-8.6)	(-5.7)	(22.8)	(2.9)	(27.4)	(10.0)	(14.6)	
SMP통합	90.5	68.7	75.2	70.9	71.3	63.0	81.3	83.1	87.5	94.1	
	(-4.9)	(-24.1)	(-20.0)	(0.0)	(0.5)	(-11.6)	(8.2)	(5.1)	(5.3)	(7.5)	
REC											
태양광 평균가격 (천원/REC)	63.3	42.4	43.9	44.3	44.6	46.3	18.8	-	-	-	
	(-35.6)	(-33.1)	(-37.0)	(-0.5)	(0.7)	(3.7)	(-57.2)	-	-	-	
비태양광 평균가격 (천원/REC)	63.8	42.2	44.0	44.3	44.5	46.8	18.8	-	-	-	
	(-35.4)	(-33.9)	(-37.0)	(-0.5)	(0.5)	(5.1)	(-57.2)	-	-	-	

주 1 ( )는 전년/전월 대비 증가율(%)

2 전기요금은 주택용(고압, 201~400kWh), 일반용(갑 I, 저압), 산업용(을), 고압B, 선택 II 중간부하) 기준  
 자료: 한전 사이버지점, 전력통계정보시스템, 신재생 원스톱 사업정보 통합포털

## 총에너지 소비

	2019년	2020년p					2021년p			
			1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월
석탄 (백만 톤)	133.0 (-5.7)	116.6 (-12.4)	55.9 (-11.3)	8.9 (-4.1)	8.6 (-9.3)	9.6 (-8.8)	54.9 (-1.8)	8.3 (-6.3)	9.1 (5.7)	9.5 (-1.0)
- 원료탄 제외	98.0 (-7.9)	82.8 (-15.6)	39.7 (-13.3)	6.4 (0.0)	6.0 (-8.4)	6.9 (-9.0)	37.3 (-5.9)	5.5 (-13.4)	6.1 (0.8)	6.7 (-3.8)
석유 (백만 bbl)	927.1 (-0.5)	873.3 (-5.8)	441.5 (-2.9)	68.6 (-9.1)	78.2 (7.8)	71.1 (-0.8)	452.5 (2.5)	75.7 (10.3)	76.1 (-2.7)	76.8 (8.0)
- 비에너지유 제외	451.8 (1.4)	424.7 (-6.0)	210.1 (-5.4)	32.7 (-13.0)	38.2 (15.9)	33.8 (-4.0)	212.0 (0.9)	34.3 (4.9)	35.8 (-6.3)	36.9 (9.0)
LNG (백만 톤)	41.0 (-3.1)	41.4 (1.1)	20.9 (-2.5)	3.0 (-10.5)	2.3 (-17.2)	2.4 (-1.4)	24.1 (15.5)	3.4 (15.9)	3.1 (36.2)	3.1 (28.1)
수력 (TWh)	6.2 (-14.1)	7.1 (14.4)	3.2 (5.7)	0.5 (-3.5)	0.6 (4.2)	0.5 (6.7)	3.4 (6.2)	0.6 (8.8)	0.6 (13.2)	0.7 (33.7)
원자력 (TWh)	145.9 (9.3)	160.2 (9.8)	82.1 (2.8)	13.7 (-3.3)	15.3 (3.3)	14.1 (3.6)	77.2 (-5.9)	12.6 (-8.3)	12.8 (-16.4)	11.3 (-19.6)
기타 (백만 toe)	17.7 (3.3)	18.4 (4.0)	9.2 (4.0)	1.7 (12.9)	1.5 (-1.7)	1.5 (3.5)	10.1 (9.2)	1.8 (5.7)	1.8 (17.3)	1.7 (10.2)
<b>총에너지 (백만 toe)</b>	<b>303.1 (-1.5)</b>	<b>290.8 (-4.0)</b>	<b>145.1 (-4.0)</b>	<b>22.8 (-6.4)</b>	<b>23.1 (-1.4)</b>	<b>22.7 (-2.3)</b>	<b>150.1 (3.5)</b>	<b>23.8 (4.7)</b>	<b>23.9 (3.6)</b>	<b>23.8 (5.0)</b>
- 비에너지유 제외	244.0 (-1.3)	234.9 (-3.7)	116.3 (-4.9)	18.3 (-6.8)	18.1 (-2.2)	18.0 (-3.5)	120.0 (3.2)	18.7 (2.2)	18.9 (4.3)	18.8 (4.3)
- 원료용 제외	219.6 (-1.5)	211.3 (-3.8)	104.9 (-4.8)	16.5 (-6.1)	16.3 (-1.1)	16.2 (-2.9)	107.8 (2.7)	16.7 (1.2)	16.8 (2.9)	16.8 (4.0)

주: p는 잠정치, ( )는 전년/전월 대비 증가율(%)  
자료: 에너지통계월보

## 총에너지 원별 비중

(단위 %)

	2019년	2020년p					2021년p			
			1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월
석탄	27.1	24.9	23.9	24.3	23.2	26.1	22.8	21.9	23.7	24.7
- 원료탄 제외	19.1	16.8	16.1	16.5	15.4	18.0	14.6	13.6	14.9	16.5
석유	38.7	37.9	38.4	38.1	42.9	39.8	38.1	40.2	40.1	40.8
- 비에너지유 제외	19.2	18.7	18.5	18.3	21.3	19.2	18.0	18.5	19.1	19.7
LNG	17.7	18.6	18.8	17.0	12.7	13.8	21.0	18.9	16.8	16.9
수력	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6
원자력	10.3	11.7	12.0	12.8	14.1	13.2	11.0	11.2	11.4	10.1
기타	5.8	6.3	6.3	7.3	6.6	6.6	6.7	7.4	7.5	6.9
<b>총에너지</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>

주: p는 잠정치  
자료: 에너지통계월보

## 최종 소비

(단위: 백만 toe)

	2019년	2020년p	2021년p				2021년p			
			1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월
산업	142.9 (-0.4)	137.4 (-3.8)	68.7 (-2.4)	11.0 (-5.0)	11.3 (-4.3)	11.0 (-2.4)	72.0 (4.7)	12.0 (8.5)	12.2 (8.1)	11.9 (8.4)
수송	43.0 (0.0)	38.9 (-9.4)	19.1 (-11.1)	2.9 (-22.1)	3.6 (9.6)	3.3 (-9.3)	19.3 (1.2)	3.3 (13.9)	3.4 (-7.0)	3.5 (4.7)
가정	22.6 (-3.6)	23.2 (2.7)	13.2 (-0.1)	2.0 (4.3)	1.5 (17.4)	1.1 (6.0)	13.7 (4.2)	1.8 (-12.1)	1.4 (-7.3)	1.1 (5.7)
상업	17.5 (-2.3)	17.1 (-2.2)	8.7 (-2.7)	1.3 (-7.1)	1.2 (0.7)	1.3 (3.8)	9.0 (2.9)	1.3 (0.5)	1.2 (0.9)	1.3 (5.3)
공공	5.4 (-3.2)	5.4 (-0.4)	2.7 (-0.5)	0.4 (-6.2)	0.4 (6.5)	0.4 (3.1)	2.8 (3.7)	0.4 (3.7)	0.4 (-3.7)	0.4 (1.6)
<b>최종 소비</b>	<b>231.4</b> (-0.9)	<b>222.0</b> (-4.0)	<b>112.5</b> (-3.7)	<b>17.7</b> (-7.6)	<b>18.0</b> (0.4)	<b>17.0</b> (-2.8)	<b>116.8</b> (3.9)	<b>18.8</b> (6.4)	<b>18.5</b> (3.0)	<b>18.2</b> (7.1)
석탄 (백만 톤)	48.2 (-2.2)	45.8 (-4.9)	22.0 (-8.9)	3.6 (-9.2)	3.4 (-16.1)	3.6 (-10.3)	23.4 (6.4)	3.9 (6.2)	4.1 (19.2)	3.7 (3.4)
석유 (백만 bbl)	918.5 (-0.2)	867.1 (-5.6)	438.9 (-2.4)	68.3 (-8.7)	77.9 (8.2)	70.8 (-0.5)	448.4 (2.2)	75.3 (10.3)	75.7 (-2.9)	76.3 (7.7)
전기 (TWh)	520.5 (-1.1)	509.3 (-2.2)	252.3 (-2.9)	40.5 (-4.6)	38.3 (-5.8)	39.8 (-2.1)	261.8 (3.8)	41.9 (3.5)	40.8 (6.6)	42.0 (5.7)
도시가스 (십억 m³)	23.3 (-4.1)	22.5 (-3.4)	12.7 (-6.7)	1.9 (-8.5)	1.4 (-10.5)	1.1 (-11.1)	13.6 (7.3)	1.8 (-4.7)	1.5 (9.3)	1.3 (13.2)
열·기타 (천 toe)	11.6 (-2.0)	11.4 (-0.9)	5.9 (-1.8)	1.0 (-1.0)	0.8 (-1.3)	0.8 (-2.6)	6.4 (6.8)	1.0 (1.9)	0.9 (11.2)	0.9 (12.5)

주: p는 잠정치, ( )는 전년/전월 대비 증가율(%)  
자료: 에너지통계월보

## 최종 소비 비중

(단위: %)

	2019년	2020년p	2021년p				2021년p			
			1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월
산업	61.8	61.9	61.1	62.4	62.6	64.6	61.6	63.7	65.7	65.3
수송	18.6	17.5	17.0	16.6	20.1	19.5	16.5	17.8	18.2	19.0
가정	9.8	10.5	11.7	11.4	8.2	6.2	11.8	9.4	7.4	6.1
상업	7.6	7.7	7.8	7.3	6.7	7.4	7.7	6.9	6.6	7.3
공공	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	2.2	2.3
<b>최종 소비</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>
석탄	13.9	13.8	13.1	13.6	12.8	14.0	13.4	13.6	14.6	13.6
석유	50.2	49.3	49.2	48.8	54.9	52.7	48.5	50.7	51.6	52.9
전기	19.3	19.7	19.3	19.7	18.3	20.1	19.3	19.2	19.0	19.8
도시가스	11.6	12.0	13.1	12.6	9.4	8.6	13.4	11.4	9.9	8.9
열·기타	5.0	5.2	5.3	5.4	4.6	4.6	5.4	5.2	5.0	4.8

주: p는 잠정치  
자료: 에너지통계월보