



# 에너지 수급 브리프

2020. 4월

## 2020년 1~2월 전력시장 동향

2020년 1~2월 전력 소비는 전년 동기대비 2.3% 감소하였다. 1~2월 발전량은 전년보다 1.9% 감소하였다. 에너지원별로는 석탄 발전량의 감소가 두드러졌다. 미세먼지 감축을 위한 유연탄 발전 제약의 영향으로 석탄 발전량은 14.9%나 감소하였다. 석탄 발전량의 감소로 가스와 원자력 발전은 각각 10.4%, 5.6% 증가한 것으로 나타났다. 2020년 1~2월 전력 판매단가는 전년보다 소폭 상승하였다. 주택용과 심야를 제외한 모든 용도의 판매단가가 상승한데 따른 결과다. 판매단가와 달리 한국전력의 전력 구입단가는 94.65원/kWh로 전년 같은 기간에 비하여 13.04원/kWh 하락하였다. 발전단 기준 발전량을 보면 3월까지 전년 동기대비 3.0% 감소한 것으로 나타났다. 월별로는 1월에 -7.0%, 2월 3.0%, 3월 -4.3%를 기록하였다. 설 연휴로 인해 월별 근무일수가 영향을 받아 발전량이 기복을 보이고 있으나, 근무일을 조정하면 발전량은 최근으로 오면서 더 크게 감소하고 있는 것으로 분석된다. 이는 코로나 바이러스 영향으로 경기가 위축되면서 전력 소비가 감소하고 있음을 반영한다.

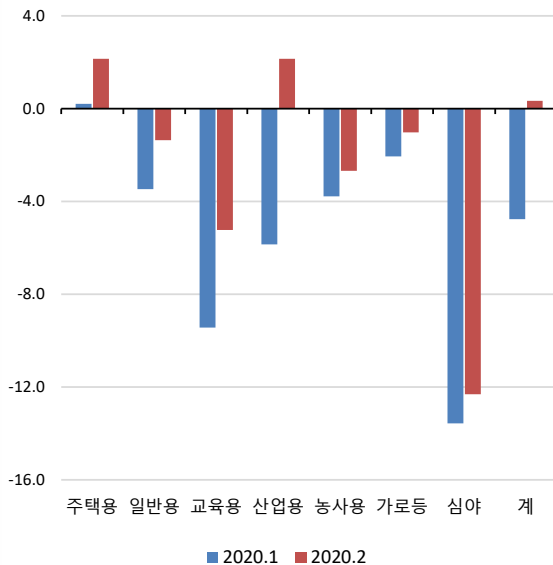
박광수 선임연구위원(kspark@keei.re.kr)

### 2020년 1~2월 전력 소비

2020년 1월 전력 소비(판매량)는 전년보다 4.8% 감소한 46.3TWh를 기록하였다. 용도별로는 전력 소비 비중이 가장 높은 산업용이 5.9% 감소하여 전력 소비 감소를 주도하였고, 일반용도 3.5% 감소하였다. 소비가 가장 많이 줄어든 용도는 심야전력으로 전년 동월대비 13.6%나 감소하였다. 주택용은 유일하게 전년 동월대비 0.2% 증가하였다. 이처럼 1월 전력 소비가 크게 감소한 것은 설 연휴로 인해 2019년 1월보다 조업일수 줄었고 온난한 기온으로 난방용 전력 소비가 위축되었기 때문이다. 2019년은 설 연휴가 2월에 있어 1월의 조업일수가 24일이었으나 2020년은 21.5일로 2.5일 줄었다. 금년 1월 평균기온은 2.8℃로 2019년 1월 0.3℃보다 2.5℃나 높았다. 만약 2019년과 2020년 1월의 조업일수가 동일하고 기온 변화의 영향이 없었다면 전력 소비는 오히려 1% 정도 증가하였을 것으로 분석된다.

2020년 2월 전력 소비는 전년 동월대비 0.3% 증가하였다. 1월에 감소세를 보였던 산업용 소비가 2.1% 증가하면서 전력 소비 증가세를 견인하였다. 주택용 소비는 1월에 이어 2월에도 증가세를 유지하였으나, 나머지 종별의 소비는 1월과 마찬가지로 모두 감소세를 지속하였다. 산업용 전력 소비가 2월에 증가세로 전환한 것은 조업일수 증가에 따른 결과다. 금년 2월의 조업일수는 22.5일로 2019년의 19일보다 3.5일 많았다. 설 연휴와 윤년의 영향이다. 만약 조업일수가 전년과 동일하였다면 전력 소비는 6% 정도 감소하였을 것으로 판단된다. 2월 평균기온은 3.6℃로 2019년 2월보다 1.2℃ 높아 난방용 수요도 위축된 것으로 판단된다.

그림1 용도별 전력 소비 변화율



자료: 한국전력공사, 전력통계속보, 각호

## 에너지원별 발전량

2020년 1~2월 발전량은 전년 같은 기간에 비하여 1.9% 감소하였다. 1월 전력 소비가 크게 감소함에 따라 발전량도 전년 1월보다 6.3%나 감소하였기 때문이다. 2월의 발전량은 전력 소비가 증가세로 전환되면서 전년 2월보다 3.3% 증가하였다.

에너지원별 발전량을 보면 원자력은 1월 2.9% 감소하였으나 2월에는 15.0% 증가하여 2월까지 전년 같은 기간보다 5.6% 증가하였다. 석탄 발전량은 1월에 16.8% 감소한데 이어 2월에도 12.7% 감소하여 2월까지 14.9% 감소하였다. 미세먼지 감축을 위하여 2월까지 석탄발전을 감축하였기 때문이다. 12~2월까지 3개월간 석탄발전 8~15기 가동정지, 최대 49기에 대해 상한제약을 추진함으로써 석탄 발전량이 크게 감소하였다. 석탄 발전량이 크게 줄면서 가스 발전량은 증가하였다. 1월은 전력 소비가 감소하였음에도 불구하고 가스 발전량이 오히려 전년 동월대비 7.4% 증가하였고, 2월에는 증가율이 14.1%로 높아졌다. 신재생 발전량도 1월 3.0% 증가한데 이어 2월에는 32.4%나 증가한 것으로 나타났다.

표1 에너지원별 발전전력량(GWh)

	2019. 1~2	2020. 1~2	증감률(%)
원자력	23 290.0	24 589.0	5.6
석탄	40 799.0	34 710.0	- 14.9
가 스	26 527.0	29 298.0	10.4
신재생	4 299.0	5 016.0	16.7
유류	622.0	542.0	- 13.0
양수	639.0	632.0	- 1.1
기타	1 660.0	1 232.0	- 25.8
계	97 836.0	96 019.0	- 1.9

자료: 한국전력공사, 전력통계속보, 각호

설비별 이용률을 보면 원자력의 이용률은 1월 68.8%에서 2월에는 78.4%로 크게 높아졌다. 원전 이용률은 2019년 11월에 61.1%까지 하락한 후 상승 추세로 전환하였다. 석탄발전의 이용률은 2019년 12월 69.1%에서 금년 1월과 2월은 각각 67.0%와 63.0%로 낮아졌다. 미세먼지 감축을 위해 석탄발전을 제약한 결과이다. 석탄발전이 축소됨에 따라 가스발전의 이용률은 1월에 51.0%, 2월에는 47.7%를 기록하였다. 2월에 전력 소비가 소폭이나마 증가하고 석탄발전이 크게 감소하였음에도 불구하고 가스발전의 이용률이 1월보다 하락한 것은 2월이 1월에 비하여 2일 적어 발전량이 감소한데다 원자력 발전량이 증가하였기 때문이다.

## 판매단가와 구입단가

2020년 1~2월 전력 판매단가는 2019년보다 소폭 상승하였다. 용도별로 보면 주택용은 112.45원/kWh로 2019년보다 0.12원/kWh 하락하였다. 반면 일반용은 133.23원/kWh으로 0.97원/kWh 상승하였고, 교육용은 103.83원/kWh원으로 2.30원/kWh 상승하였다. 산업용은 2019년 1~2월 114.76원/kWh에서 2020년에는 115.13원/kWh으로 0.42원/kWh 상승하였다. 농사용도 소폭 상승한 것으로 나타났다. 가로등과 심야의 판매단가는 전년 같은 기간과 거의 동일한 수준을 유지하였다. 전력 전체 판매단가는 114.60원/kWh로 전년 보다 0.66원/kWh 상승하였다.

표2 용도별 판매단가(원/kWh)

	2019. 1~2	2020. 1~2	차이
주택용	112.6	112.5	- 0.1
일반용	132.3	133.2	1.0
교육용	101.5	103.8	2.3
산업용	114.8	115.1	0.4
농사용	47.7	48.2	0.4
가로등	108.9	108.9	0.1
심야	75.1	75.1	- 0.0
계	113.9	114.6	0.7

자료: 한국전력공사, 전력통계속보, 각호

2020년 1~2월 한전의 전력 구입단가는 94.65원/kWh로 전년 같은 기간에 비하여 13.04원/kWh 하락하였다. 구입단가가 크게 하락한 것은 발전용 에너지 세제 조정과 수입단가 하락으로 인해 LNG 열량단가가 하락하였기 때문이다.

발전원별 구입단가를 보면 LNG 복합의 구입단가가 118.35원/kWh로 전년 같은 기간의 146.18원/kWh에 비하여 19.0%나 하락하였다. 계통한계가격이 크게 하락하면서 신재생 발전 구입단가도 88.28원/kWh로 전년보다 18.4% 하락하였다. 기저발전원인 원자력과 유연탄의 구입단가는 각각 62.96원/kWh, 93.89원/kWh로 전년 동기 대비 6.7%, 7.0% 하락하였다.

표3 발전원별 구입단가(원/kWh)

	2019. 1~2	2020. 1~2	차이
원자력	67.5	63.0	- 4.5
유연탄	100.9	93.9	- 7.0
무연탄	128.0	94.0	- 34.0
유류	230.2	223.3	- 6.9
LNG 복합	146.2	118.4	- 27.8
수력	142.2	112.0	- 30.2
양수	154.8	145.4	- 9.4
신재생	108.3	88.3	- 20.0
기타	107.5	82.8	- 24.7
합계	107.7	94.7	- 13.0

자료: 한국전력공사, 전력통계속보, 각호

전력 판매단가는 전년에 비하여 다소 상승하고 구입단가가 크게 하락함에 따라 전기요금 원가회수율은 크게 개선될 것으로 판단된다.

## 발전량과 전력 소비

2020년 발전단 기준 발전량은 3월까지 전년 동기대비 3.0% 감소한 것으로 나타났다. 월별로는 1월에 7.0% 감소하였고 2월에는 3.0% 증가로 전환되었으며 3월에는 다시 4.3% 감소하였다. 전력 소비를 통해 설명하였지만 2019년과 2020년 설 연휴가 다른 달에 속해 전력 소비가 감소와 증가를 반복하는 것으로 나타나고 있다. 그러나 설 연휴로 인한 조업일수 변화를 조정하면 전력 소비는 점차 감소폭이 확대되고 있는 것으로 판단된다. 앞서 설 연휴의 영향 등을 제거하면 2월 전력소비는 전년에 비하여 6% 내외 감소한 것으로 분석하였다. 3월의 경우 2020년이 2019년보다 근무일수가 1.5일 많아 이를 고려하면 전력소비는 2월보다 큰 폭으로 감소하였을 가능성이 높다. 이는 코로나 바이러스의 경제에 대한 영향이 3월에 더 크게 작용하였기 때문이다.

전력소비 감소에도 불구하고 전기요금에 변화가 없으므로 한전의 판매단가는 큰 변화가 없는 것으로 나타났다. 그러나 계통한계가격이 전년보다 크게 하락하면서 한전의 전력 구입단가 또한 하락하였다. 이러한 결과 전기요금의 원가회수율은 크게 개선되었을 것으로 판단된다.

그런데 코로나 바이러스로 세계 경제의 급격하게 위축되는 가운데 산유국의 감산 합의 미흡으로 인해 석유의 초과 공급이 확대되면서 석유를 비롯한 에너지 가격이 급락하고 있다. 국제 유가는 배럴당 20달러 미만으로 하락하였고 천연가스와 석탄 가격도 마찬가지로. 국제 에너지가격의 하락은 시차를 두고 국내 발전연료 가격에 반영되므로 하반기에는 전력 구입가격이 더욱 하락할 가능성이 존재한다. 국제 에너지가격이 현재와 같은 수준을 얼마나 지속할지 예측하기 어렵지만, 에너지가격이 하락하거나 낮은 수준을 유지할 때가 전기요금을 비롯한 에너지 가격체계를 개선하는데 적기로 판단된다. 전기요금의 경우 그 동안 여러 가지 이유로 보류되었던 연료비 연동제(또는 구입비용 연동제) 등의 도입을 적극적으로 검토할 필요가 있다. 에너지 세제개편도 마찬가지로

지다. 2019년 4월 에너지 세제 개편으로 천연가스에 비하여 오염물질 배출이 많은 유연탄에 상대적으로 높은 세율을 부과하고 있다. 유연탄에 높은 세율을 부과한 것은 긍정적인 변화이나, 그럼에도 불구하고 개정된 세율이 외부비용을 제대로 반영하지 못하는 수준이라는 지적이 많았다. 에너지가격 및 세제 개편을 통해 가격기능을 복원하고 합리적 에너지 소비를 유도할 필요가 있다.

## 참고문헌

[1] 한국전력공사, 전력통계속보

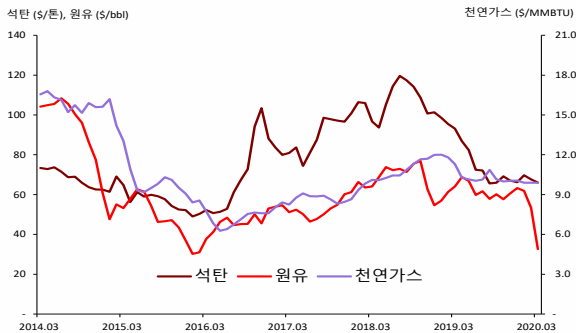
[2] 전력거래소, 2020년 1월과 2월 전력시장운영실적

# 1. 에너지 가격

□ 3월 국제 유가는 코로나 19로 인한 수요 감소와 감산합의 실패 및 생산 확대 발표로 전월 대비 38.9% 하락

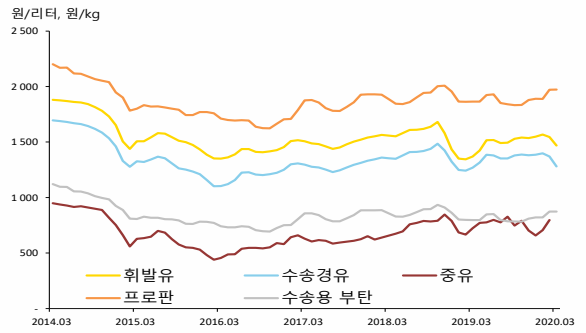
- **(국제 에너지 가격)** 코로나 19의 전세계적 확산으로 석유 수요 급감이 예상되는 가운데 OPEC+ 장관급 회의에서 추가 감산합의에 실패하고 이후 사우디와 러시아가 원유 생산량을 늘리겠다고 발표하면서 유가가 급락
- **(석유제품)** 3월 휘발유와 경유 주유소 가격은 코로나 19 확산에 따른 국제 석유수요 감소 및 OPEC+의 감산합의 결렬에 따라 국제 유가가 급락한 것의 영향으로 전월 대비 각각 4.9%, 6.5% 하락
- **(도시가스)** 2020년 3월 도시가스 요금은 7월 인상 후 동결되어 9개월 연속 같은 수준 유지
- **(전력)** 3월 전력계시별 요금이 적용되는 일반용과 산업용은 겨울철(11~2월) 요금에서 봄/가을철(3~5월, 9~10월) 요금으로 전환되어 하락

국제 주요 에너지 가격 추이



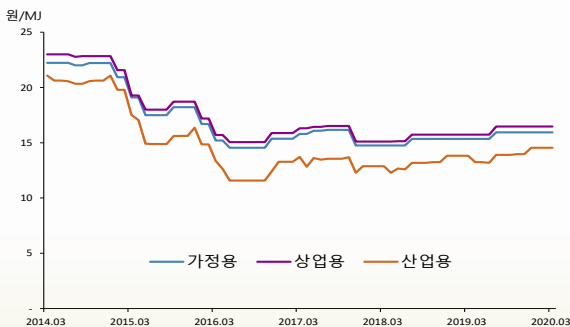
- 주 1) 석탄은 호주산 Thermal Coal FOB 기준, 국제 유가는 두바이·브렌트·WTI 평균, 천연가스는 일본 CIF 수입가격,  
 2) 전년 동월 대비(%): 석탄(-29.1), 원유(-49.1), 천연가스(-12.5)  
 3) 전월 대비(%): 석탄(-2.3), 원유(-38.9), 천연가스(0.0)

국내 석유제품 가격 추이



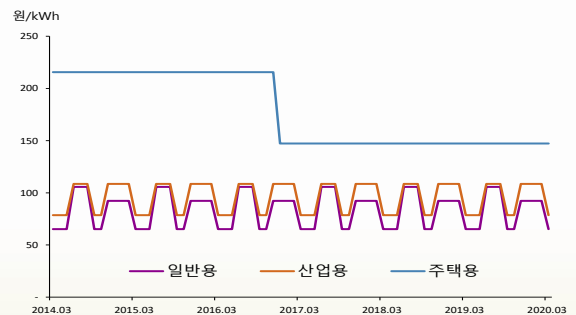
- 주 1) 휘발유, 경유, 부탄 주유소/충전소 가격, 중유 대리점 가격, 프로판 판매소 가격  
 2) 전년 동월 대비(%): 휘발유(7.3), 경유(0.9), 중유(19.8, 2월), 프로판(5.8), 부탄(9.6)  
 3) 전월 대비(%): 휘발유(-4.9), 경유(-6.5), 중유(12.9, 1월), 프로판(0.1), 부탄(0.0)

국내 도시가스 가격 추이



- 주 1) 기본 요금을 제외한 서울지역 평균  
 2) 전년 동월 대비(%): 가정용(3.8), 상업용(4.7), 산업용(5.2)  
 3) 전월 대비(%): 가정용(0.0), 상업용(0.0), 산업용(0.0)

국내 전력 가격 추이



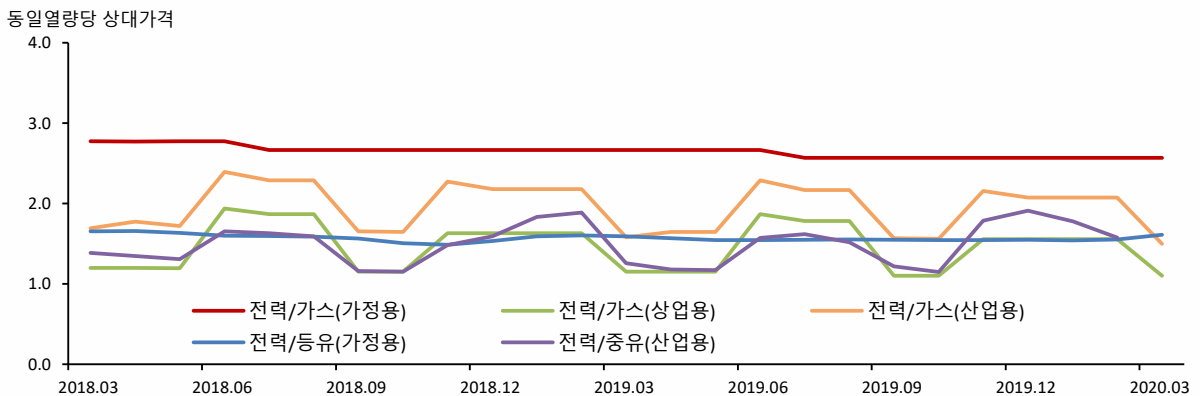
- 주 1) 주택용(고압, 2구간), 일반용(고압, 저압), 산업용(고압, 고압B 중간 부하) 전력량 요금  
 2) 전년 동월 대비(%): 주택용(0.0), 일반용(0.0), 산업용(0.0)  
 3) 전월 대비(%): 주택용(0.0), 일반용(-29.4), 산업용(-27.6)

## 2. 에너지 상대가격

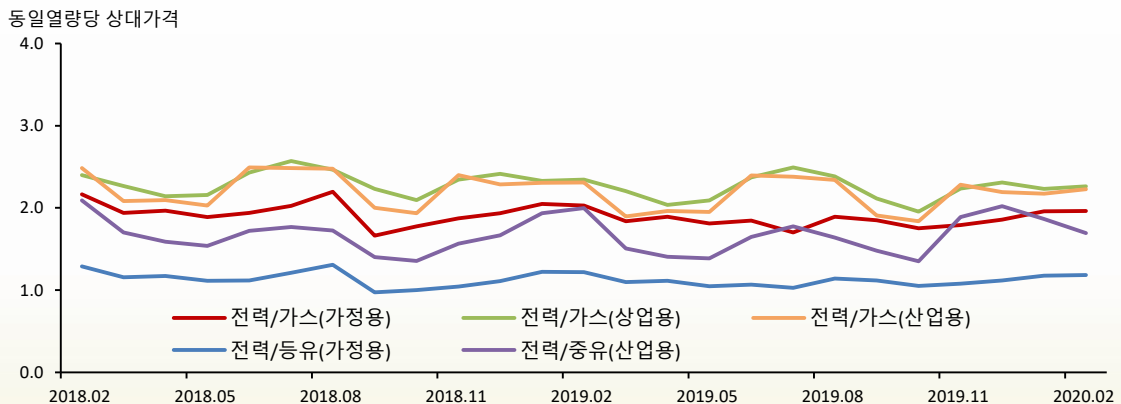
### □ 3월 전력/도시가스 상대가격은 전월 수준 유지, 전력/등유는 상승한 반면, 전력/중유는 하락

- **(전력/도시가스)** 전력 가격은 일반용과 산업용이 봄/가을철 요금으로 바뀌며 하락한 반면, 도시가스 요금이 7월 이후 동결되어 상대가격이 전월 대비 하락
  - 2월 전력 판매단가 기준 전력/도시가스는 주택용이 코로나 19 확산에 따른 주택 체류시간 증가로 전력판매단가가 상승하고 일반용과 산업용도 코로나 19의 영향으로 근무시간 단축 등으로 경부하 시간대 사용량 감소로 판매단가가 상승하면서 모든 용도에서 전월 대비 상승
- **(전력/석유제품)** 전력/등유 상대가격은 주택용 전력 요금이 지속된 반면 등유 가격이 전월 대비 하락하여 상대가격이 전월 대비 3.7% 상승. 2월 전력/중유 상대가격은 전력 요금이 전월 수준을 유지한 가운데 중유 가격이 대폭 상승하여 상대가격은 전월 대비 11.4% 하락
  - 2월 전력 판매단가 기준 전력/등유는 전력 판매단가 상승률이 등유 가격 상승률을 추월하여 전월 대비 0.9% 상승, 전력/중유는 전력판매단가 상승에도 불구하고 중유 가격이 대폭 상승하여 전월 대비 9.1% 하락

월별 전력 상대가격 추이(동일 열량 기준)



월별 전력 판매단가 기준 상대가격 지수 추이(동일 열량 기준)



□ 2019년 전력의 도시가스 대비 상대가격은 상승한 반면 석유 대비 상대가격은 하락

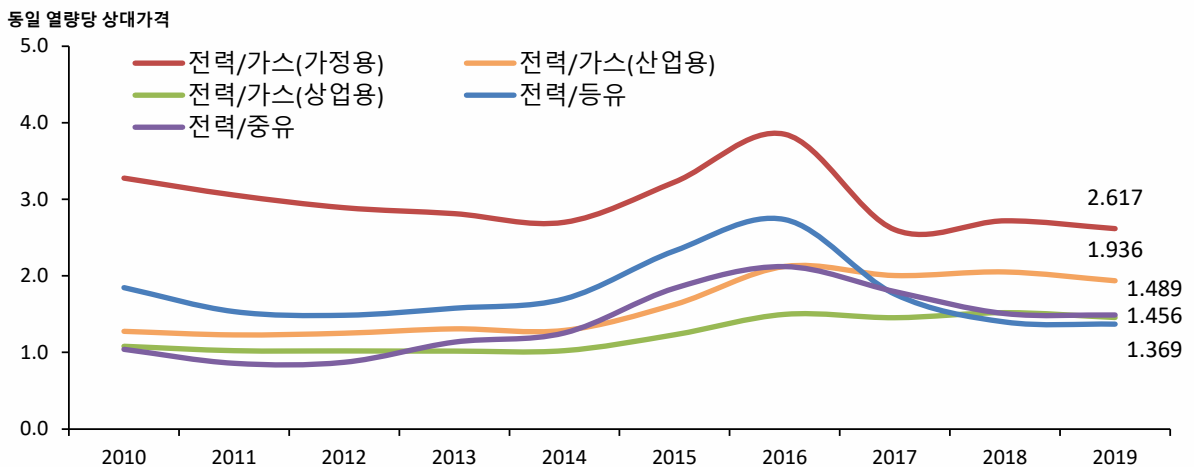
- (전력/도시가스) 전력/도시가스 상대가격은 전력 요금이 전년과 동일한 가운데 도시가스 요금이 1년만인 2019년 7월에 인상하면서 전년 대비 하락

※ 전년 대비 증가율(%): 가정용(-3.8), 상업용(-4.2), 산업용(-5.6)

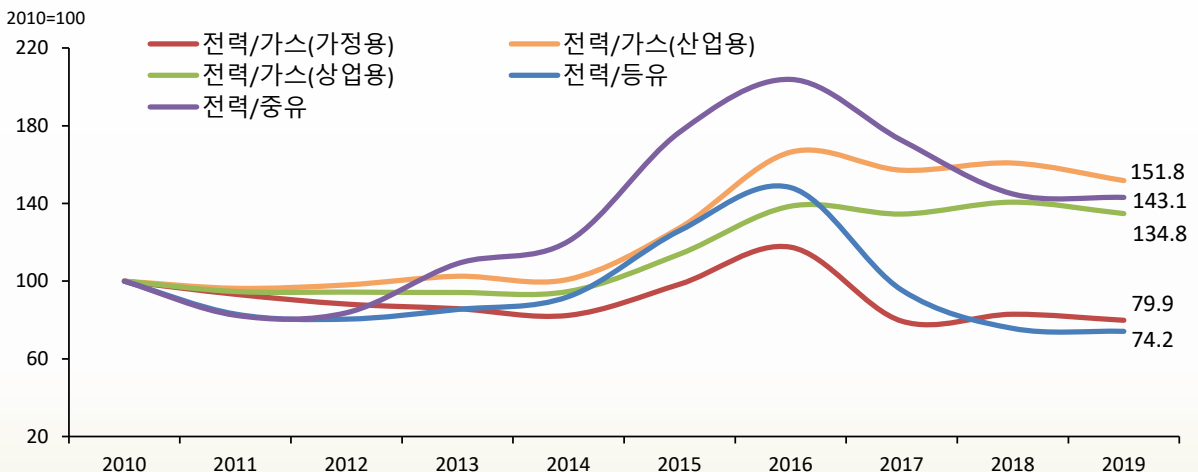
- (전력/석유제품) 전력/등유 및 전력/중유 상대가격도 전력 요금은 전년과 동일한 반면 등유 및 중유 가격의 상승 여파로 전년 대비 하락

※ 전년 대비 증가율(%): 전력/등유(-2.0), 전력/중유(-1.2)

연도별 전력 상대가격 추이(동일 열량 기준)



연도별 전력 상대가격 추이(2010=100 기준)





### 3. 총에너지 및 최종에너지 소비

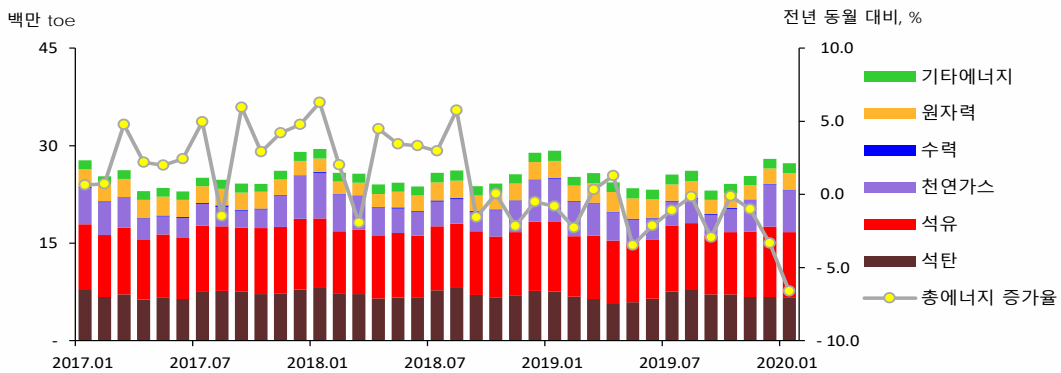
#### □ 1 월 총에너지 소비는 석탄과 석유를 포함한 모든 에너지원의 소비가 감소하면서 전년 동월 대비 6.6% 감소

- 석탄 소비는 제철용 유연탄과 산업용 무연탄의 소비가 소폭 증가하였으나, 발전 부문에서 겨울철 미세먼지 대응 정책으로 석탄 발전량이 크게 감소하면서 전년 동월 대비 13.3% 감소
- 석유 소비는 석유화학에서 원료용 LPG 소비가 지속적으로 증가하였으나 공공기관 차량 2 부제 등으로 수송 연료 소비가 크게 감소하면서 전년 동월 대비 4.9% 감소
- 가스 소비는 미세먼지 대응 정책 일환으로 석탄 발전량을 축소하여 발전용 가스 소비가 늘었으나, 건물 부문에서 도시가스 소비가 감소하면서 천연가스 소비는 2.4% 감소

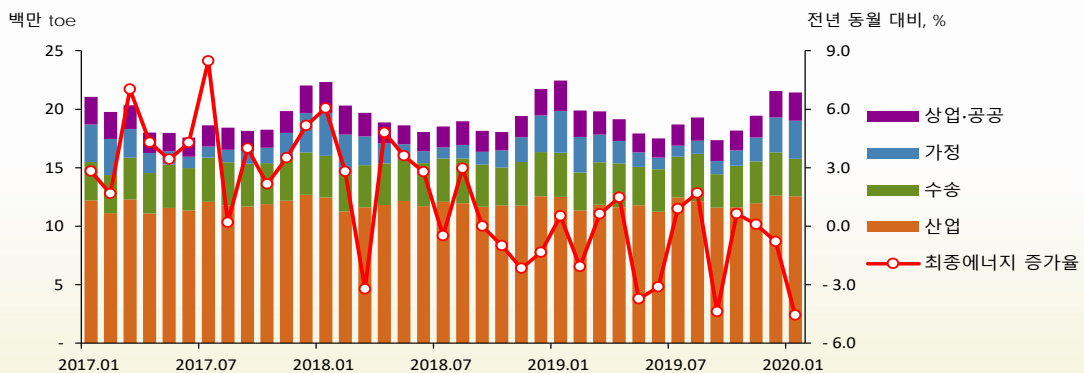
#### □ 최종에너지 소비는 산업 부문의 증가에도 수송과 건물 부문에서 크게 감소하며 전년 동월 대비 4.6% 감소

- 수송 부문의 소비는 2019년 1월에 한시적 유류세 인하에 따라 도로 부문 소비가 급증했던 기저효과로 도로 부문 소비가 크게 감소하여 전년 동월 대비 15.6% 감소
- 건물 부문의 에너지 소비는 온화한 겨울 날씨가 계속되며 난방 수요 감소로 인해 특히 가정 부문의 에너지 소비가 감소하면서 8.1% 감소
- 산업 부문의 소비는 석유화학에서 원료용 LPG 소비가 증가하면서 전년 동월 대비 0.5% 증가

총에너지 소비 및 증가율 추이



최종에너지 소비 및 증가율 추이

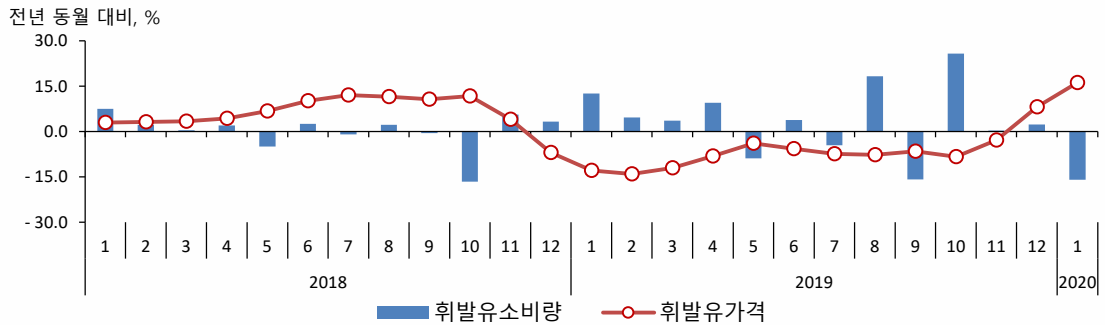




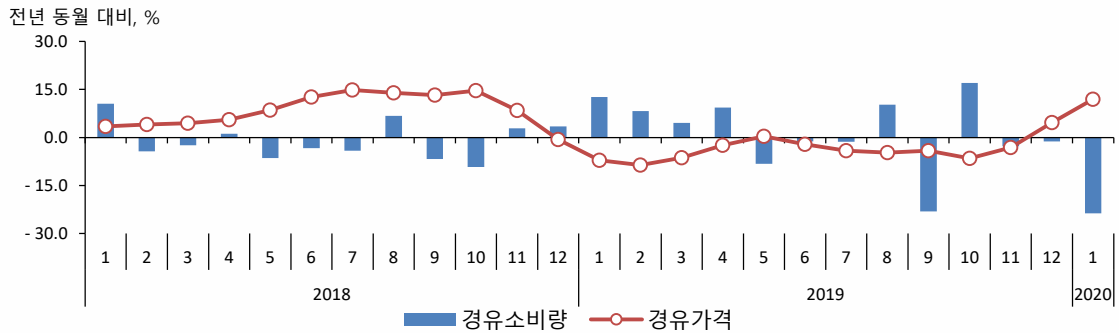
## 4. 가격-소비 증감률 비교

- 휘발유와 경유 소비는 전년 동월의 유류세 인하 효과의 기저효과로 가격이 상승하며 소비량이 전년 동월 대비 감소, 중유는 국제해사기구(IMO)의 선박연료유 황함유량 규제로 가격은 상승하고 소비량은 감소
  - 국내 중유 가격은 황 함량별 판매물량의 가중 평균가격으로 상대적으로 비싼 저유황중유 비중이 높아지면 가격이 상승

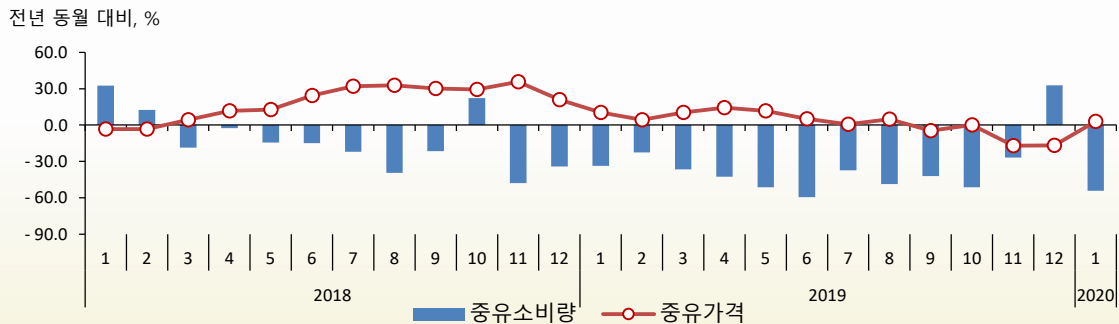
휘발유 소비 증가율 및 가격 상승률 추이



경유 소비 증가율 및 가격 상승률 추이

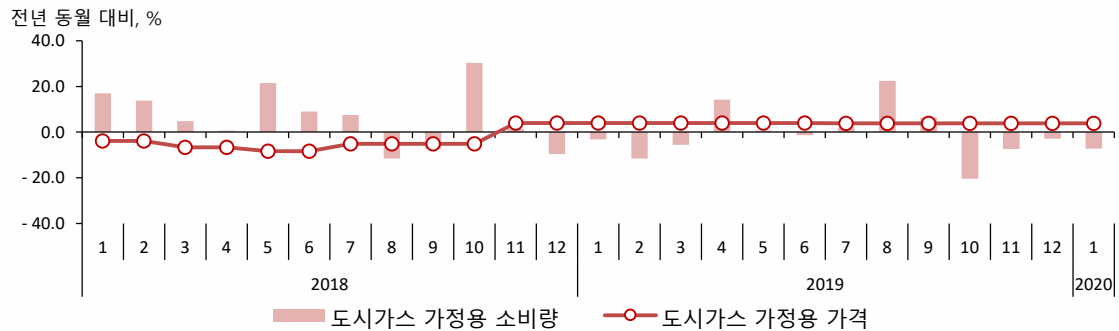


중유 소비 증가율 및 가격 상승률 추이

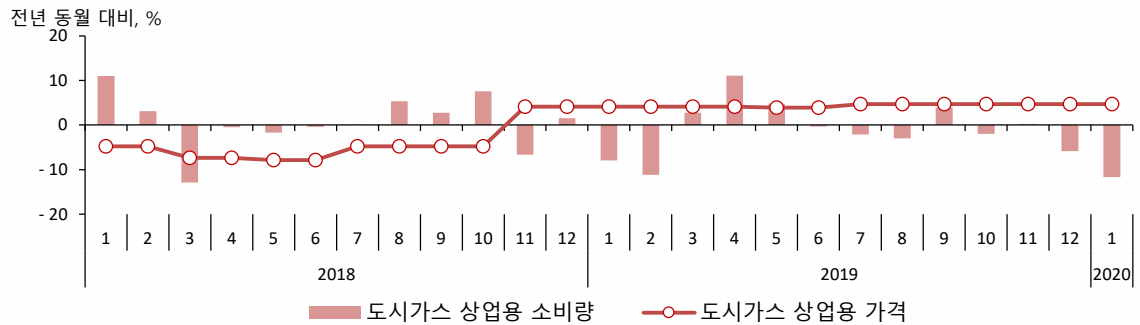


- 도시가스 가격은 2019년 7월 상승 이후 8개월 동안 동결되었지만 전년 동월 대비로는 상승하였고, 도시가스 소비는 가격 효과뿐만 아니라 이례적으로 따뜻했던 날씨의 영향으로 모든 용도에서 감소
- 평균기온은 기상관측을 전국단위로 시행한 1973년 이후 가장 높은 2.8°C를 기록, 난방도일은 77.5도일 감소

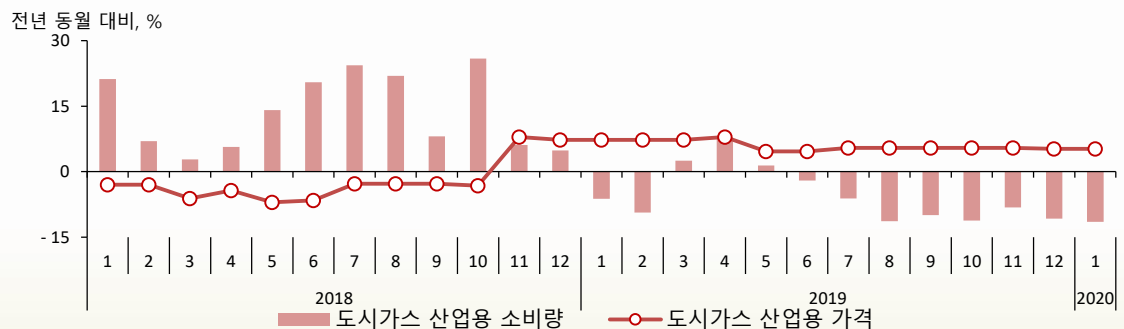
### 도시가스 소비(가정용) 증가율 및 가격 상승률 추이



### 도시가스 소비(상업용) 증가율 및 가격 상승률 추이



### 도시가스 소비(산업용) 증가율 소비 및 가격 상승률 추이



## <부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

### 주요 경제 통계 및 지표

	2017	2018	2019			2019	2Q	3Q	4Q
			2Q	3Q	4Q				
GDP (조원)	1 760.8 (3.2)	1 807.7 (2.7)	450.8 (2.9)	453.0 (2.1)	475.2 (2.9)	1 844.5 (2.0)	460.1 (2.0)	462.3 (2.0)	486.3 (2.3)
민간소비	848.6 (2.8)	872.3 (2.8)	212.2 (2.9)	217.8 (2.3)	223.5 (2.4)	889.0 (1.9)	216.5 (2.0)	221.7 (1.8)	227.9 (1.9)
설비투자	170.3 (16.5)	166.2 (-2.4)	43.2 (-4.3)	37.3 (-9.4)	41.7 (-5.3)	153.5 (-7.7)	40.2 (-7.0)	36.3 (-2.6)	40.6 (-2.5)
건설투자	282.9 (7.3)	270.9 (-4.3)	74.4 (-2.5)	68.0 (-8.7)	71.3 (-5.7)	262.4 (-3.1)	71.8 (-3.5)	65.5 (-3.7)	72.1 (1.1)
소비자물가지수 (2015=100)	102.9	104.5	104.3	104.8	104.8	104.9	104.9	104.9	105.2
대미환율 (원)	1 131.0	1 100.2	1 079.0	1 121.5	1 127.4	1 165.4	1 166.6	1 193.9	1 175.8
기준금리 (%)	1.3	1.5	1.5	1.5	1.7	1.6	1.8	1.5	1.3
경기동행지수 (2015=100)	107.6	110.1	110.1	110.4	110.6	111.7	111.3	112.0	112.9
광공업생산지수 (2015=100)	104.8	106.4	107.2	105.4	110.1	106.3	106.9	105.7	112.5
제조업가동률지수 (2015=100)	98.4	98.8	101.1	97.3	101.8	98.5	100.3	98.9	102.4
평균기온 (°C, 전군 평균)	13.1	13.0	17.8	24.8	7.4	13.5	17.3	24.3	9.1
- 전년동기대비 기온차	-0.5	-0.1	-0.3	0.7	0.1	0.5	-0.5	-0.6	1.7
난방도일	2 517.1 (5.5)	2 597.8 (3.2)	179.7 (25.1)	5.0 -	975.9 (-1.8)	2 342.9 (-9.8)	201.1 (11.9)	0.9 -	830.5 (-14.9)
냉방도일	132.7 (-13.9)	209.0 (57.5)	3.5 (45.8)	205.5 (57.7)	- -	120.4 (-42.4)	- (-100.0)	120.4 (-41.4)	- -
에너지원단위	0.17 (-0.4)	0.17 (-0.8)	0.16 (0.8)	0.17 (0.3)	0.17 (-3.7)	0.16 (-3.9)	0.15 (-3.4)	0.16 (-3.3)	0.16 (-3.8)
1 인당 소비									
석유 (bbl)	18.2 (1.5)	18.1 (-1.0)	4.5 (2.8)	4.5 (-1.3)	4.5 (-5.4)	17.9 (-1.0)	4.3 (-4.6)	4.5 (0.3)	4.7 (3.1)
전력 (MWh)	9.9 (1.9)	10.2 (3.1)	2.4 (3.2)	2.7 (4.4)	2.5 (0.9)	10.0 (-1.7)	2.4 (-0.1)	2.6 (-2.5)	2.4 (-0.8)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (6.0)	0.5 (6.9)	0.1 (7.5)	0.1 (8.0)	0.1 (2.6)	0.4 (-5.6)	0.1 (4.1)	0.1 (-3.9)	0.1 (-7.6)
총에너지 (toe)	5.9 (2.5)	6.0 (1.3)	1.4 (3.3)	1.5 (1.9)	1.5 (-1.4)	5.8 (-2.1)	1.4 (-1.6)	1.4 (-1.5)	1.5 (-1.8)

주: 2010년 실질가격 기준, p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 한국은행 경제통계시스템, 국가통계포털, 에너지통계월보

## 국제 에너지 가격

	2018	2019					2020			
			1~3 월	1 월	2 월	3 월	1~3 월	1 월	2 월	3 월
원유 (USD/bbl)										
WTI	64.8 (27.1)	57.0 (-11.9)	54.9 (-12.7)	51.6 (-19.0)	55.0 (-11.6)	58.2 (-7.3)	46.2 (-15.9)	57.5 (11.6)	50.5 (-8.1)	30.5 (-47.7)
Dubai	69.4 (30.5)	63.5 (-8.5)	63.5 (-0.5)	59.1 (-10.7)	64.6 (3.0)	66.9 (6.7)	50.8 (-20.1)	64.3 (8.9)	54.2 (-16.0)	33.7 (-49.6)
Brent	71.5 (30.5)	64.2 (-10.3)	63.9 (-4.9)	60.2 (-12.8)	64.4 (-2.0)	67.0 (0.5)	51.0 (-20.3)	63.7 (5.7)	55.5 (-13.9)	33.7 (-49.7)
국내도입단가 (CIF)	71.4 (34.0)	65.5 (-8.3)	63.4 (-3.3)	61.8 (-4.7)	63.0 (-5.8)	65.3 (0.7)	44.5 (-29.7)	69.1 (11.8)	64.5 (2.4)	- -
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	10.7 (24.0)	10.6 (-1.0)	11.7 (19.9)	12.0 (28.5)	11.8 (20.2)	11.3 (11.7)	9.9 (-15.5)	9.9 (-17.7)	9.9 (-16.3)	9.9 (-12.5)
국내도입단가 (CIF)	526.3 (26.4)	505.4 (-4.0)	588.2 (21.0)	587.0 (29.5)	614.3 (18.8)	563.3 (15.3)	459.3 (-21.9)	470.1 (-19.9)	446.9 (-27.3)	461.0 (-18.2)
유연탄										
호주산 (USD/톤)	107.0 (20.9)	77.9 (-27.2)	95.7 (-7.1)	98.6 (-7.4)	95.4 (-9.9)	93.1 (-3.7)	67.8 (-29.2)	69.7 (-29.3)	67.6 (-29.1)	66.1 (-29.1)
국내도입단가 (CIF)	113.6 (8.9)	100.7 (-11.3)	110.0 (-3.4)	106.6 (-4.2)	110.4 (-0.5)	112.9 (-5.5)	86.9 (-20.9)	86.6 (-18.8)	85.0 (-23.0)	89.3 (-20.9)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	79.9 (17.4)	72.5 (-9.3)	67.2 (-13.4)	61.0 (-22.4)	66.3 (-13.9)	74.4 (-3.5)	57.4 (-14.6)	71.3 (16.8)	64.5 (-2.7)	36.4 (-51.0)
등유	84.8 (29.8)	77.3 (-8.9)	76.5 (-4.4)	71.8 (-11.3)	77.9 (-2.7)	79.8 (1.1)	59.3 (-22.6)	75.4 (5.0)	63.1 (-19.0)	39.3 (-50.8)
경유	84.9 (27.9)	78.2 (-7.9)	77.5 (-2.4)	72.6 (-11.3)	78.9 (1.0)	81.0 (3.4)	62.7 (-19.2)	76.5 (5.4)	66.0 (-16.4)	45.5 (-43.9)
중유	65.2 (31.3)	57.5 (-11.8)	62.6 (8.7)	57.8 (-1.8)	63.9 (12.1)	66.2 (16.2)	43.4 (-30.8)	51.9 (-10.2)	46.7 (-27.0)	31.5 (-52.5)
프로판	542.1 (16.0)	434.6 (-19.8)	453.3 (-14.7)	430.0 (-27.1)	440.0 (-16.2)	490.0 (2.1)	500.0 (10.3)	565.0 (31.4)	505.0 (14.8)	430.0 (-12.2)
부탄	539.2 (7.5)	441.7 (-18.1)	470.0 (-8.4)	420.0 (-26.3)	470.0 (-6.9)	520.0 (11.8)	538.3 (14.5)	590.0 (40.5)	545.0 (16.0)	480.0 (-7.7)
납사	67.0 (24.5)	56.9 (-15.1)	56.0 (-11.6)	51.7 (-21.9)	56.4 (-7.9)	60.1 (-4.5)	47.8 (-14.7)	60.9 (17.8)	52.3 (-7.2)	30.3 (-49.6)

주 1 ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

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

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), IMF (primary commodity price), 에너지통계월보

## 국내 에너지 가격

	2018	2019					2020			
			1~3 월	1 월	2 월	3 월	1~3 월	1 월	2 월	3 월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 581.4 (6.0)	1 471.9 (-6.9)	1 354.8 (-13.0)	1 351.2 (-12.9)	1 343.8 (-14.1)	1 369.5 (-12.1)	1 527.6 (12.8)	1 568.4 (16.1)	1 545.3 (15.0)	1 469.1 (7.3)
경유 (원/리터)	1 391.9 (8.5)	1 340.1 (-3.7)	1 253.8 (-7.4)	1 249.4 (-7.1)	1 242.9 (-8.6)	1 269.2 (-6.3)	1 349.7 (7.6)	1 398.4 (11.9)	1 369.9 (10.2)	1 280.8 (0.9)
중유 (원/리터)	734.8 (18.6)	743.9 (1.2)	691.9 (8.3)	685.9 (10.3)	665.8 (4.3)	724.0 (10.3)	501.4 (-27.5)	706.5 (3.0)	797.7 (19.8)	- -
프로판 (원/kg)	1 920.5 (4.7)	1 869.7 (-2.6)	1 864.1 (-2.6)	1 864.4 (-3.4)	1 863.3 (-3.3)	1 864.7 (-1.2)	1 944.1 (4.3)	1 887.6 (1.2)	1 971.5 (5.8)	1 973.2 (5.8)
부탄 (원/리터)	874.6 (5.8)	806.2 (-7.8)	799.2 (-8.8)	801.3 (-9.5)	798.7 (-9.9)	797.5 (-7.0)	856.5 (7.2)	820.8 (2.4)	874.5 (9.5)	874.3 (9.6)
도시가스(원/MJ)										
가정용	15.1 (-4.3)	15.6 (3.9)	15.3 (4.0)	15.3 (4.0)	15.3 (4.0)	15.3 (4.0)	15.9 (3.8)	15.9 (3.8)	15.9 (3.8)	15.9 (3.8)
상업용	15.4 (-4.4)	16.1 (4.4)	15.7 (4.1)	15.7 (4.1)	15.7 (4.1)	15.7 (4.1)	16.5 (4.7)	16.5 (4.7)	16.5 (4.7)	16.5 (4.7)
산업용	13.0 (-2.3)	13.8 (6.0)	13.8 (7.3)	13.8 (7.3)	13.8 (7.3)	13.8 (7.3)	14.5 (5.2)	14.5 (5.2)	14.5 (5.2)	14.5 (5.2)
전력(원/kWh)										
주택용	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -
일반용	84.4 -	84.4 -	83.3 -	92.3 -	92.3 -	65.2 -	83.3 -	92.3 -	92.3 -	65.2 -
산업용	96.0 -	96.0 -	98.5 -	108.5 -	108.5 -	78.5 -	98.5 -	108.5 -	108.5 -	78.5 -

주 1 ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 전력요금은 주택용(고압, 201~400kWh), 일반용(갑) I, 저압), 산업용(을), 고압 B, 선택 II 중간부하) 기준  
 자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), 서울도시가스, 한국전력 전기요금 (종합, 2017.1.1)

## 총에너지 소비

	2016	2017	2018			2019p				2020p
				11 월	12 월	1 월		11 월	12 월	1 월
석탄 (백만 톤)	129.3 (-4.3)	139.8 (8.1)	141.0 (0.9)	11.4 (-3.0)	12.5 (-2.3)	10.7 (-19.2)	131.4 (-6.8)	10.9 (-4.7)	10.9 (-12.8)	12.4 (15.3)
- 원료탄 제외	95.8 (-2.5)	103.5 (7.9)	106.4 (2.8)	8.6 (-1.6)	9.6 (-1.0)	7.8 (-24.4)	96.4 (-9.4)	8.0 (-7.6)	8.0 (-16.2)	9.4 (21.0)
석유 (백만 bbl)	921.1 (8.0)	937.1 (1.7)	931.8 (-0.6)	76.1 (-5.1)	83.4 (-2.0)	80.7 (-3.7)	924.3 (-0.8)	79.5 (4.4)	85.3 (2.3)	84.9 (5.1)
-비에너지유 제외	454.9 (11.3)	443.7 (-2.5)	445.5 (0.4)	37.8 (-0.4)	41.5 (1.2)	38.4 (-6.8)	447.5 (0.4)	39.5 (4.7)	43.1 (3.9)	42.6 (11.1)
LNG (백만 톤)	34.9 (4.4)	36.4 (4.3)	42.3 (16.2)	3.7 (-0.7)	4.9 (-2.9)	4.9 (-8.4)	40.8 (-3.5)	3.7 (1.8)	5.0 (1.4)	5.0 (2.5)
수력 (TWh)	6.6 (14.5)	7.0 (5.5)	7.3 (3.9)	0.5 (17.7)	0.6 (28.2)	0.5 (11.1)	6.2 (-14.3)	0.5 (-15.2)	0.5 (-16.7)	0.5 (1.2)
원자력 (TWh)	162.0 (-1.7)	148.4 (-8.4)	133.5 (-10.1)	12.2 (7.7)	12.4 (19.1)	11.9 (21.1)	145.6 (9.0)	10.2 (-15.9)	11.1 (-11.0)	12.3 (3.0)
기타 (백만 toe)	13.6 (5.7)	15.8 (16.7)	17.1 (8.0)	1.4 (5.4)	1.5 (3.4)	1.5 (5.0)	17.9 (4.4)	1.4 (1.5)	1.5 (1.3)	1.6 (3.2)
총에너지 (백만 toe)	293.8 (2.4)	302.1 (2.8)	307.5 (1.8)	25.6 (-2.2)	28.9 (-0.5)	27.3 (-7.4)	301.5 (-1.9)	25.3 (-1.0)	28.0 (-3.3)	29.2 (7.1)
- 비에너지유 제외	235.8 (1.8)	240.7 (2.1)	247.1 (2.6)	20.8 (-0.3)	23.7 (0.5)	22.1 (-8.8)	242.1 (-2.0)	20.3 (-2.2)	22.7 (-4.3)	24.0 (8.8)
- 원료용 제외	212.4 (3.1)	215.4 (1.4)	222.9 (3.5)	18.8 (0.4)	21.6 (1.2)	20.0 (-9.5)	217.7 (-2.3)	18.3 (-2.9)	20.7 (-4.5)	22.0 (9.7)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증감률(%)  
자료: 에너지통계월보

## 총에너지 원별 비중

(단위 %)

	2016	2017	2018			2019p				2020p
				11 월	12 월	1 월		11 월	12 월	1 월
석탄	27.7	28.5	28.2	27.3	26.6	24.2	26.9	26.6	24.1	26.0
- 원료탄 제외	19.8	20.2	20.3	19.6	19.4	16.8	18.8	18.5	16.8	19.0
석유	40.0	39.5	38.5	38.0	36.7	37.0	38.8	39.6	38.6	36.9
-비에너지유 제외	20.3	19.2	18.9	19.3	18.7	17.8	19.1	20.0	19.8	19.0
LNG	15.5	15.7	18.0	18.7	22.1	23.5	17.7	19.2	23.1	22.5
수력	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4
원자력	11.6	10.5	9.2	10.1	9.2	9.3	10.3	8.6	8.4	8.9
기타	4.6	5.2	5.6	5.5	5.0	5.5	5.9	5.6	5.3	5.3
총에너지	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0

주: p는 잠정치  
자료: 에너지통계월보

## 최종에너지 소비

(단위 백만 toe)

	2016	2017	2018			2019p				2020p
				11 월	12 월	1 월		11 월	12 월	1 월
산업	135.2	141.9	142.9	11.8	12.6	12.6	142.8	12.0	12.6	12.5
	(1.6)	(5.0)	(0.7)	(-3.5)	(-1.0)	(0.8)	(-0.1)	(1.8)	(0.5)	(-0.5)
수송	42.3	42.8	43.0	3.7	3.8	3.2	42.0	3.6	3.7	3.8
	(6.1)	(1.2)	(0.4)	(3.9)	(4.4)	(-9.9)	(-2.3)	(-4.3)	(-2.3)	(18.5)
가정·상업	38.7	39.9	41.3	3.5	4.9	5.1	40.0	3.4	4.7	5.6
	(4.6)	(2.9)	(3.7)	(-3.5)	(-5.7)	(-10.8)	(-3.3)	(-1.2)	(-3.2)	(9.0)
공공	5.2	5.5	5.6	0.4	0.5	0.5	5.5	0.5	0.5	0.6
	(2.8)	(4.1)	(2.0)	(-4.0)	(-5.7)	(-6.6)	(-1.8)	(2.2)	(1.7)	(6.4)
최종에너지	221.4	230.0	232.7	19.4	21.7	21.4	230.2	19.4	21.6	22.4
	(3.0)	(3.9)	(1.2)	(-2.2)	(-1.3)	(-4.1)	(-1.1)	(0.1)	(-0.8)	(4.8)
석탄 (백만 톤)	49.0	50.4	49.2	4.4	4.3	4.1	48.3	4.1	4.1	4.0
	(-6.8)	(2.7)	(-2.3)	(-1.6)	(-2.8)	(-1.9)	(-1.9)	(-7.3)	(-5.7)	(-2.6)
석유 (백만 bbl)	899.3	926.6	920.0	75.6	82.6	80.0	916.4	78.9	84.3	83.9
	(7.3)	(3.0)	(-0.7)	(-4.9)	(-1.0)	(-2.2)	(-0.4)	(4.4)	(2.1)	(4.9)
전력 (TWh)	497.0	507.7	526.1	41.9	45.3	46.3	518.2	41.1	44.7	48.6
	(2.8)	(2.2)	(3.6)	(1.5)	(-1.0)	(-4.2)	(-1.5)	(-1.9)	(-1.3)	(5.0)
도시가스 (십억 m³)	21.3	22.6	24.3	2.1	3.0	3.1	23.0	2.0	2.8	3.4
	(2.3)	(6.3)	(7.4)	(1.7)	(-3.9)	(-13.2)	(-5.4)	(-6.4)	(-5.6)	(9.8)
열·기타 (천 toe)	9.4	11.1	11.8	1.0	1.2	1.3	11.8	1.0	1.2	1.3
	(-2.2)	(18.4)	(6.4)	(0.2)	(-0.2)	(-2.7)	(0.5)	(1.3)	(-1.9)	(3.7)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

## 최종에너지 소비 비중

(단위 %)

	2016	2017	2018			2019p				2020p
				11 월	12 월	1 월		11 월	12 월	1 월
산업	61.0	61.7	61.4	60.6	57.8	58.7	62.0	61.6	58.5	55.7
수송	19.1	18.6	18.5	19.2	17.4	14.9	18.2	18.4	17.2	16.9
가정·상업	17.5	17.3	17.8	17.9	22.4	23.9	17.4	17.7	21.8	24.8
공공	2.4	2.4	2.4	2.3	2.4	2.5	2.4	2.3	2.5	2.6
최종에너지	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	14.6	14.5	13.9	14.6	13.1	12.6	13.9	13.9	12.6	11.8
석유	51.6	51.2	50.2	49.6	48.3	46.7	50.3	51.3	49.4	47.4
전력	19.3	19.0	19.4	18.6	17.9	18.6	19.4	18.2	17.8	18.6
도시가스	10.2	10.5	11.4	12.1	15.0	16.1	11.3	11.5	14.6	16.3
열·기타	4.2	4.8	5.1	5.1	5.7	6.0	5.1	5.2	5.6	5.9

주: p는 잠정치

자료: 에너지통계월보