



# 에너지 수급 브리프

2019. 3월

## 수송용 LPG 연료 사용제한 폐지와 국내 부탄 수급 환경 변화

수송용 LPG 연료(부탄)의 사용제한 폐지는 최근 지속적으로 감소하고 있는 수송용 LPG 연료 수요에 상승 압력을 제공할 것으로 예상된다. 국내에서 부탄은 정유 및 석유화학 공정의 부산물로 생산되고 있어 생산량에 대한 불확실성이 높다. 이러한 상황에서 미국 셰일가스 기반 LPG 생산 및 수출량 증가는 향후 안정적인 국내 부탄 수급 유지에 긍정적으로 작용할 것으로 전망된다.

이소영 부연구위원(soyounglee@keei.re.kr)

지난 3월 26일 수송용 LPG 연료 사용제한을 전면 폐지하는 액화석유가스 안전관리 및 사업법 개정이 이루어졌다. 이번 개정 이전에는 일반 소비자의 1000cc 이상 일반형 승용차<sup>1</sup>에 대한 LPG 연료 사용이 제한되었으나, 이제 누구나 자유롭게 LPG 자동차를 구매할 수 있게 되었다. 이에 따라 최근 몇 년간 감소세를 지속하고 있는 수송용 LPG 연료(부탄) 수요에 변화가 예상된다.

### 수송용 LPG 연료 사용제한 규제 완화 경과

우리나라는 LPG(부탄)의 수요 개발 및 수송용 연료의 다원화를 목적으로 1982년 택시의 LPG 연료 사용을 허용하였다. 당시 부탄의 국내 공급이 제한적인 상황에서 부탄의 안정적 수급을 위해 사용자 및 차종을 특정하여 LPG 연료 사용을 제한하였다. 그 이후 정책변화에 따라 사용제한을 점진적으로 완화하였는데, 주로 운수사업 지원 혹은 사회적 약자에 대한 복지확대 차원에서 LPG 연료 사용 허용 대상을 확대하여 왔다.

표 1 LPG자동차사용제한규제 경과

	LPG 연료 사용 허용 대상(사용자 또는 차종) 추가
1982.02	택시
1983.01	지방관용차
1988.06	국가유공자
1989.09	15 인승 이하 승합차
1990.03	장애인(보호차 포함)
1993.01	1톤 이하 소형화물차
1995.06	운수사업용승용차, 화물자동차, 승합차, 특수자동차
2003.12	광주민주화유공자, 고엽제휴유증
2006.05	행정부 및 공공기관, 독립/민주화 유공자
2008.04	경차, 하이브리드카('15년까지 한시적)
2011.11	장애인/국가유공자가 5년 초과 사용한 중고차
2013.08	하이브리드카의 LPG 사용기한 폐지
2017.01	모든 5년 초과 사용 중고차
2017.01	다목적형 및 기타형 승용자동차
2019.03	LPG 연료 사용제한 전면 폐지

자료: 대한 LPG 협회 내부자료

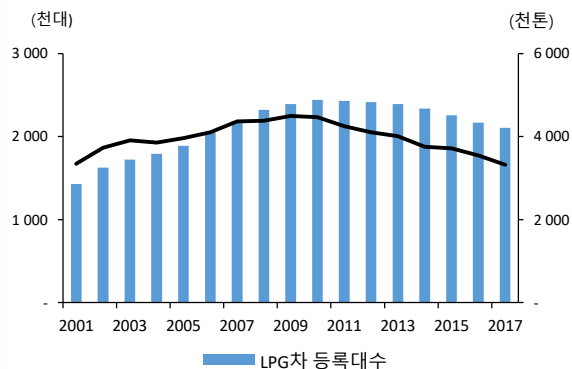
1 자동차관리법 시행규칙 [별표 1]의 '자동차의 종류'에 따른 정의이며, 일반적으로 세단승용차를 의미함.

최근 LPG 연료 사용제한 완화 필요에 대한 논의는 환경적인 측면에서 이루어졌다. 2017 년 10 월, 미세먼지 저감을 목적으로 다목적 및 기타형 승용차<sup>2</sup>에 대한 일반인의 LPG 연료 사용을 허용하였으며, 미세먼지 저감 및 소비자 선택권 확대 등을 이유로 수송용 LPG 연료 사용제한 추가 완화 또는 전면 폐지를 요구하는 복수의 법률 개정안이 발의되면서 관련 논의가 지속되었다. 최종적으로 수송용 LPG 연료 사용제한이 전면 폐지되어 LPG는 보편적 수송용 연료로 전환되었다.

### 수송용 LPG 연료 수요는 2010 년 이후 감소 지속

우리나라 수송용 LPG 연료(부탄)의 수요는 LPG 차 등록대수와 함께 빠른 속도로 감소하고 있다. 수송부문 부탄의 수요는 2009 년 4,500 만톤으로 최대치를 기록한 이후 연평균 3.7% 감소하여 2017 년에는 3,323 만톤 수준에 달하고 있다. 이와 비슷하게 LPG 차 등록대수는 2010 년 244 만대에서 2017 년 210 만대로 연평균 2.1%씩 감소하였으며, 동 기간 전체 자동차 등록대수에서 LPG 차가 차지하는 비중은 13.6%에서 9.3%로 하락하였다.

그림 1 국내 LPG 차등록대수및수송용부탄소비



자료: 국토교통부 통계누리, 대한 LPG 협회 내부자료

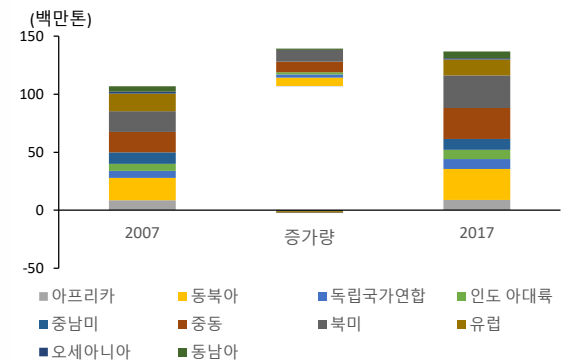
<sup>2</sup> 자동차관리법 시행규칙 [별표 1]의 '자동차의 종류'에 따른 정의이며, 일반적으로 RV 를 의미함.

<sup>3</sup> 액상 천연가스는 기체 상태인 탄화수소 혼합물에서 추출된 에탄, 프로판, 부탄, 천연휘발유(펜탄+) 등의 액상탄화수소 분을 의미함.

### 세일가스 기반 LPG 생산 확대로 세계 부탄 공급 증가

LPG(프로판, 부탄)는 유전 또는 가스전에서 채취된 액상 천연가스(Natural gas liquids, NGLs)<sup>3</sup>의 분리공정을 통해서 생산되거나 정유 또는 석유화학 공정에서 부산물로 생산된다. 2011 년 이후 미국의 NGLs 이 풍부한 가스전이 집중 개발됨에 따라 NGLs 기반 LPG 생산량이 크게 증가하고 있는 추세이며<sup>4</sup>, 미국산 LPG 수출 또한 급격하게 늘어나고 있다. 최근 10 년 간 세계 부탄 공급은 28% 증가하였으며, 공급 증가분 중 북미(미국)의 기여도는 34%, 중동, 동북아는 각각 30%, 24%를 차지한다. 우리나라의 미국산 부탄 수입 비중 또한 2012 년 16%에서 2017 년 52%로 크게 증가하였다<sup>5</sup>.

그림 2 최근10년간세계부탄공급변화



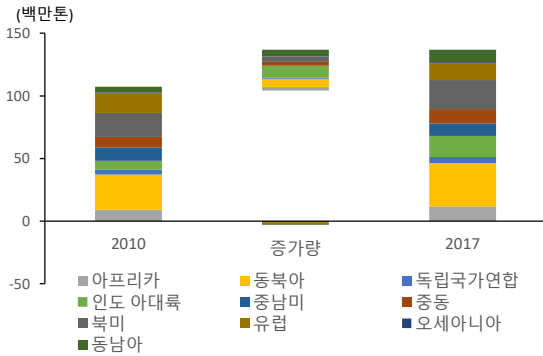
자료: IHS(2018)

세계 부탄 수요는 동북아(중국) 및 인도의 주택 및 상업용 부탄 수요를 중심으로 증가하고 있다. 반면 유럽과 중남미 등의 부탄 수요는 감소 추세를 보이고 있다.

<sup>4</sup> 2017 년 기준 세계 LPG 공급의 64%가 NGLs 의 분리공정에서 생산되었으며, 36%가 정유·석유화학 공정에서 생산되었음. (IHS, 2018)

<sup>5</sup> 산업통상자원부(2018)

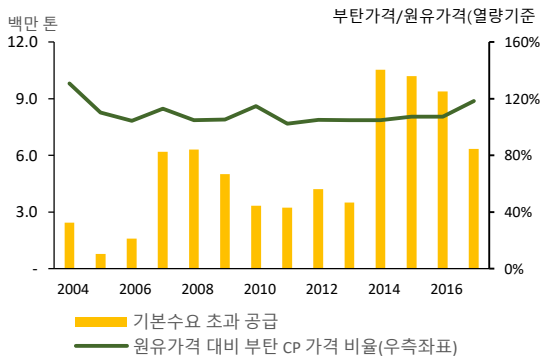
그림 3 최근10년간세계부탄수요변화



자료: IHS(2018)

한편 부탄 가격은 세계 부탄 공급 확대에 따라 하향 안정화 추세를 보이고 있다. IHS(2018) 자료에 따르면, 기본 수요(base demand)<sup>6</sup>를 상회하는 초과 공급은 2004~2010년 연평균 367만톤 수준에서 2011~2017년 연평균 677만톤으로 확대되었으며, 동 기간 열량기준으로 환산한 원유가격 대비 부탄 가격은 연평균 1.12에서 1.07로 하락하는 추세를 보이고 있다.

그림 4 세계부탄수급및가격추이



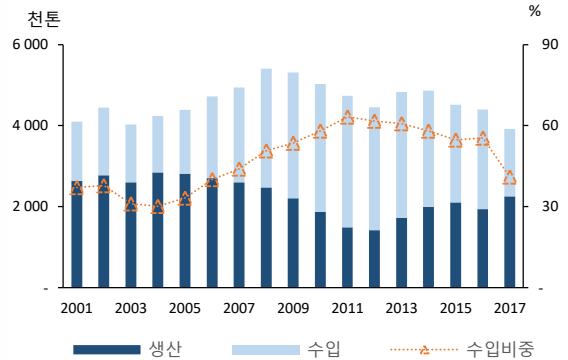
주: 원유가격 대비 부탄 CP 가격 비율=부탄의 열량당 가격/원유(두바이)열량당 가격  
자료: IHS(2018)

### 2011년 이후 국내 부탄 생산은 확대된 반면 부탄 수입은 감소

우리나라는 2000년대 중반 이후 부탄 수입이 크게 증가하여 2011년에는 320만톤 수준으로 국내 부탄 수요의 63%에 달하였다. 그 이후 부탄 수입은

지속적으로 감소하여 2017년에는 2011년의 절반 수준인 166만톤을 기록하였다. 반면 국내 부탄 생산은 정유사 및 석유화학사들의 설비 증설 등으로 2012년 이후 증가하는 추세를 보이고 있으며, 2017년 국내 부탄 생산량은 약 220만톤으로 국내 부탄 수요의 55% 정도를 차지한다.

그림 5 국내부탄생산및수입동향



자료: 대한LPG협회내부자료  
주: 수입비중=부탄수입/국내부탄수요

### 세계 부탄 공급 확대 상황은 국내 부탄 수요 증가 대응에 긍정적으로 작용

향후 국내 부탄 생산은 설비 증설에 따라 확대될 수 있지만, 정유 및 석유화학 공정에서 부산물로 생산되는 특성 상 부탄 생산량은 가변적일 수 있다. 또한 중국의 석유화학 제품의 자급화 진전이 빠르게 이루어지고 있어 대중국 수출의존도가 높은 국내 석유화학부문의 불확실성도 증가하고 있다. 이러한 상황에서 LPG 연료 사용제한 폐지에 따른 국내 부탄 수요 증가의 상당 부분을 수입을 통해 충당하게 될 가능성도 배제할 수 없다.

따라서 미국을 중심으로 한 세계 부탄 공급 확대 상황은 국내 부탄 수요 증가 대응에 긍정적으로 작용할 것이다. 주요 기관들의 전망에 따르면 세계 부탄 공급은 지속적으로 확대될 것이며, 특히 미국 셰일가스 개발 가속화에 따라 미국의 LPG 생산 및 수출이 크게 확대될 것으로 예상된다.<sup>7</sup> 동북아(중국 등)와 인도의 주택 및

<sup>6</sup> 기본수요: 주택/상업용 등 상대적으로 가격변화에 덜 민감한 고정수요

<sup>7</sup> EIA(2019)는 2018-2050년 동안 NGLs 생산이 연평균 0.8% 증가하여 2050년에는 2017년 연중 생산량의 1.5배 이상이 될 것으로 전망함.

상업용 부탄 소비 증가세가 지속될 것으로 전망되지만,  
공급 상승압력이 더 높을 것으로 전망되고 있어 세계  
부탄 수급 상황은 여유로울 것으로 보인다<sup>8</sup>.

## 참고문헌

EIA, 2019.1, Annual Energy Outlook 2019

IHS, 2018, Global NGL Market Long Term Supply  
Demand Outlook 2018

국토교통부 통계누리, 연도별 자동차등록대수 현황

대한 LPG 협회 내부자료, “LPG 승용차 사용제한 관련 경과 및  
현황”

대한 LPG 협회 내부자료, LPG 수급통계

산업통상자원부, 2018.9, 에너지산업 주요통계

---

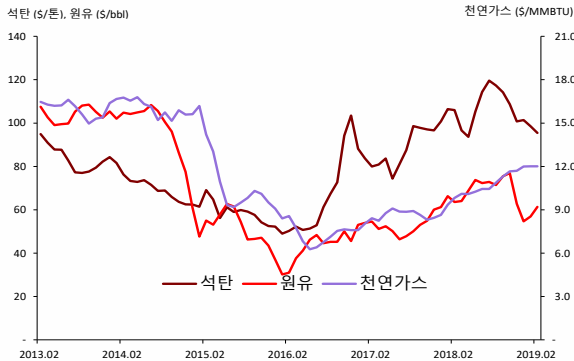
<sup>8</sup> 이와 관련하여 IHS(2018)는 2018-2040 년 동안 세계 부탄  
공급이 기본 수요를 연평균 540 만톤 상회할 것으로 전망함

# 1. 에너지 가격

## □ 2019년 2월 국제 유가는 상승, 천연가스 가격은 전월 수준 유지, 석탄 가격은 하락

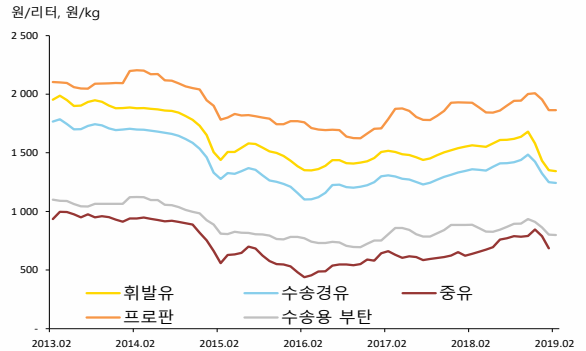
- **(국제 에너지 가격)** 국제 유가는 OPEC의 생산량 감소, 사우디아라비아의 원유 감산 계획 발표, 3차 고위급 협상을 통한 미·중 무역 갈등 완화 기대로 전월 대비 유가가 상승하였으나, 트럼프의 OPEC 감산에 대한 비판은 유가 상승세를 억제
- **(석유제품)** 국제유가는 1월부터 상승세로 전환되었으나, 작년 11월부터 시행된 정부의 유류세 인하 정책 효과 등으로 휘발유와 경유 가격은 4개월 연속 하락
  - 휘발유 가격 하락세는 완화되었지만, 휘발유는 저유가 시기 저점인 2016년 3월 가격 보다 낮아짐
- **(도시가스)** 최근의 LNG 가격 상승에도 불구하고, 물가 안정 및 서민 부담 완화 등을 위해 1월에도 동결
- **(전력)** 용도별 전력 요금은 작년 11월 산업용과 일반용이 겨울철 요금으로 전환된 이후 같은 수준을 유지

국제 주요 에너지 가격 추이



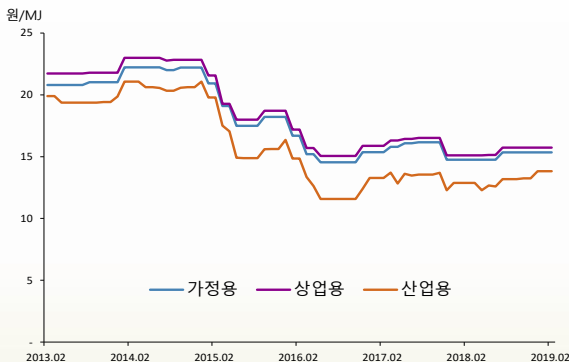
- 주 1) 석탄은 호주산 Thermal Coal FOB 기준, 국제 유가는 두바이·브렌트·WTI 평균, 천연가스는 일본 CIF 수입가격  
 2) 전년 동월 대비(%): 석탄(-9.9), 원유(-3.5), 천연가스(22.2)  
 3) 전월 대비(%): 석탄(-3.2), 원유(7.7), 천연가스(0.0)

국내 석유제품 가격 추이



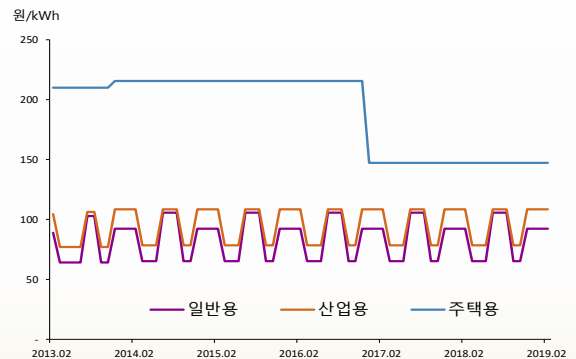
- 주 1) 휘발유, 경유, 부탄 주유소/충전소 가격, 중유 대리점 가격, 프로판 판매소 가격  
 2) 전년 동월 대비(%): 휘발유(-14.1), 경유(-8.6), 중유(10.3, 1월), 프로판(-3.3), 부탄(-9.9)  
 3) 전월 대비(%): 휘발유(-0.5), 경유(-0.5), 중유(-13.1, 1월), 프로판(-0.1), 부탄(-0.3)

국내 도시가스 가격 추이



- 주 1) 기본 요금을 제외한 서울지역 평균  
 2) 전년 동월 대비(%): 가정용(4.0), 상업용(4.1), 산업용(2.9)  
 3) 전월 대비(%): 가정용(0.0), 상업용(0.0), 산업용(0.0)

국내 전력 가격 추이



- 주 1) 주택용([고압], 2구간), 일반용([갑], 저압), 산업용([을], 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(0.0), 산업용(0.0)

## 2. 에너지 상대가격

### □ 2 월 전력의 도시가스 대비 상대가격은 전월 수준을 유지한 반면 석유 대비 상대가격은 상승

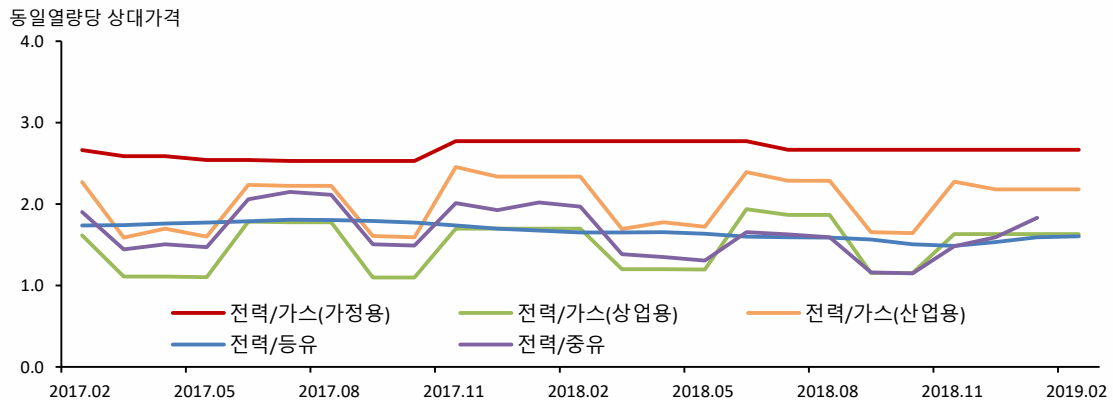
- **(전력/도시가스)** 전력/도시가스 상대가격은 전력 요금이 전월과 동일한 가운데 도시가스 요금도 물가 안정 및 서민 부담 완화 등으로 동결되어 전월과 동일

※ 전년 동월 대비 증가율(%): 가정용(-3.8), 상업용(-4.0), 산업용(-6.8)

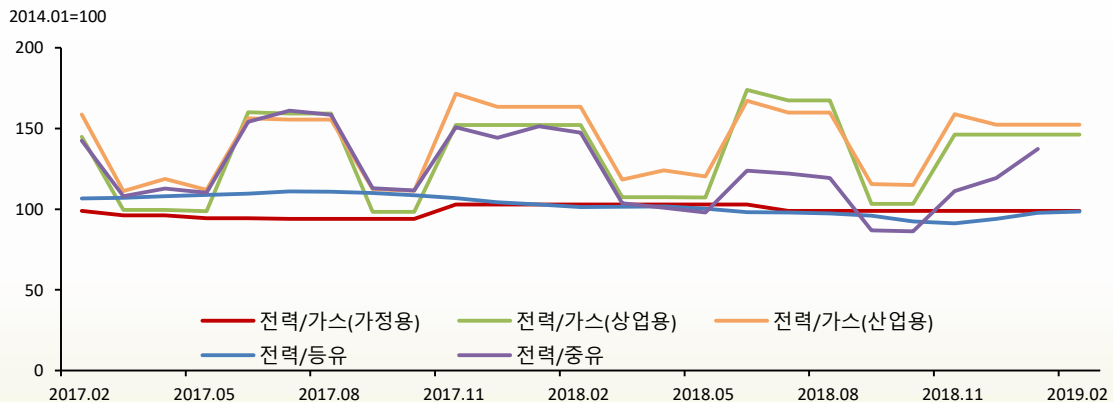
- **(전력/석유제품)** 전력/등유 상대가격은 주택용 전력 요금은 전월과 동일한 반면 등유 가격이 전월 대비 하락하여 소폭 상승. 1 월 전력/중유 가격은 전월에 이어 산업용이 겨울철 요금 전환으로 대폭 상승 후 동일한 수준을 유지한 가운데 중유 가격이 2 개월 연속 하락하며 상승

※ 전년 동월 대비 증가율(%): 전력/등유(-2.9), 전력/중유(-9.4, 1 월)

월별 전력 상대가격 추이(동일 열량 기준)



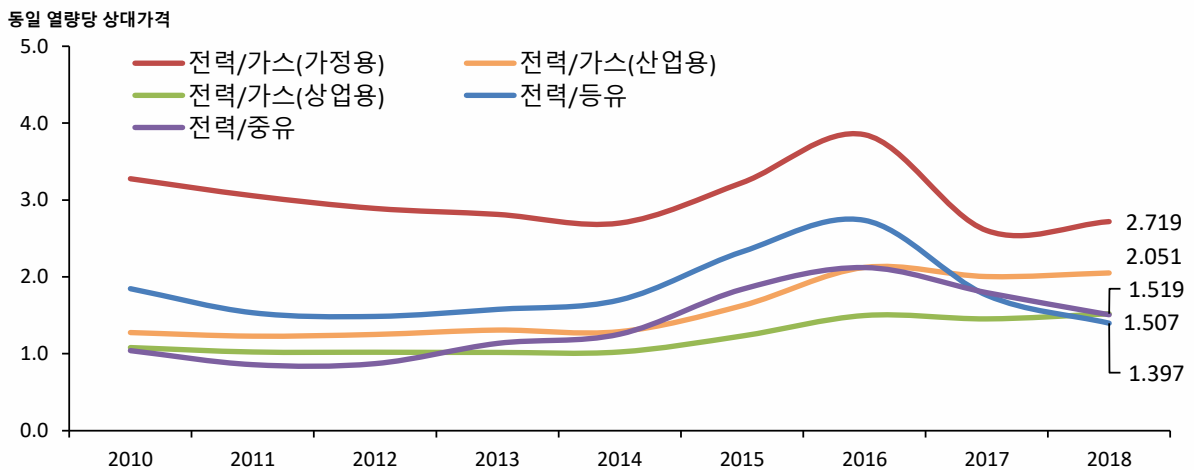
월별 전력 상대가격 추이(2014.01=100 기준)



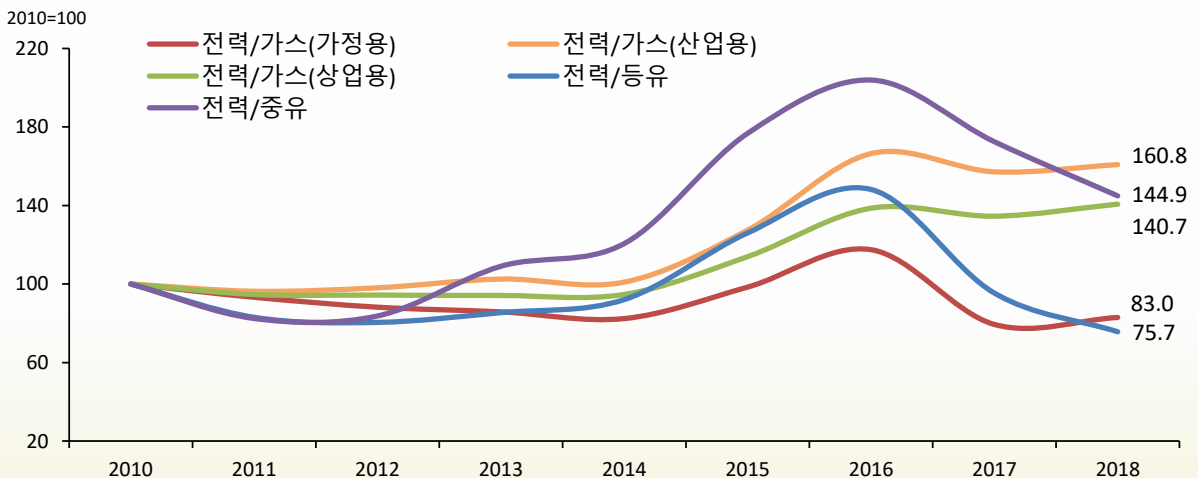
□ 2018 년 전력의 도시가스 대비 상대가격은 상승한 반면 석유 대비 상대가격은 하락

- **(전력/도시가스)** 전력/도시가스 상대가격은 전력 요금이 전년과 동일한 가운데 도시가스 요금이 미수금 완료로 인한 요금 인하 효과로 하락하여 전년 대비 상승  
※ 전년 동월 대비 증가율(%): 가정용(4.5), 상업용(4.6), 산업용(2.3)
- **(전력/석유제품)** 전력/등유 및 전력/중유 상대가격은 주택용 전력 요금은 전년과 동일한 반면 국제유가 상승 여파로 등유 및 중유 가격도 상승하여 2 년 연속 하락  
※ 전년 동월 대비 증가율(%): 전력/등유(-20.7), 전력/중유(-16.0)

연도별 전력 상대가격 추이(동일 열량 기준)



연도별 전력 상대가격 추이(2010=100 기준)



### 3. 총에너지 및 최종에너지 소비

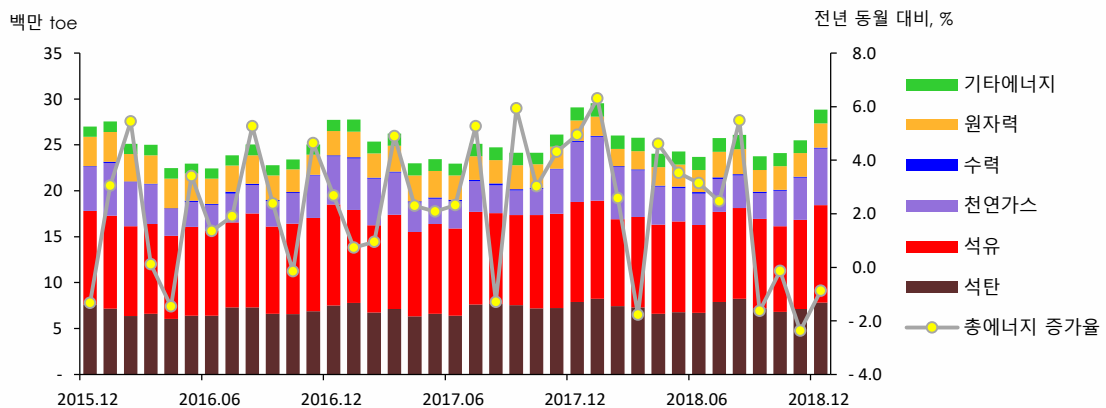
#### □ 12월 총에너지 소비는 원자력이 증가했으나 석유, 석탄, 가스가 감소하면서 전년 동월 대비 0.9% 감소

- 석유 소비는 수송 부문에서 유류세 인하<sup>9</sup> 등으로 증가했으나 석유화학에서 줄며 전년 동월 대비 2.2% 감소
- 석탄 소비는 철강경기 부진으로 제철용 유연탄이 감소하고 발전용도 석탄 발전소의 예방정비량 증가 및 미세먼지 대책에 따른 출력 제한 등으로 감소하며 전년 동월 대비 0.8% 감소
- 가스는 발전용이 전력 소비 감소와 기저발전량 증가로 감소, 도시가스용은 요금 상승 등으로 줄며 6.2% 감소

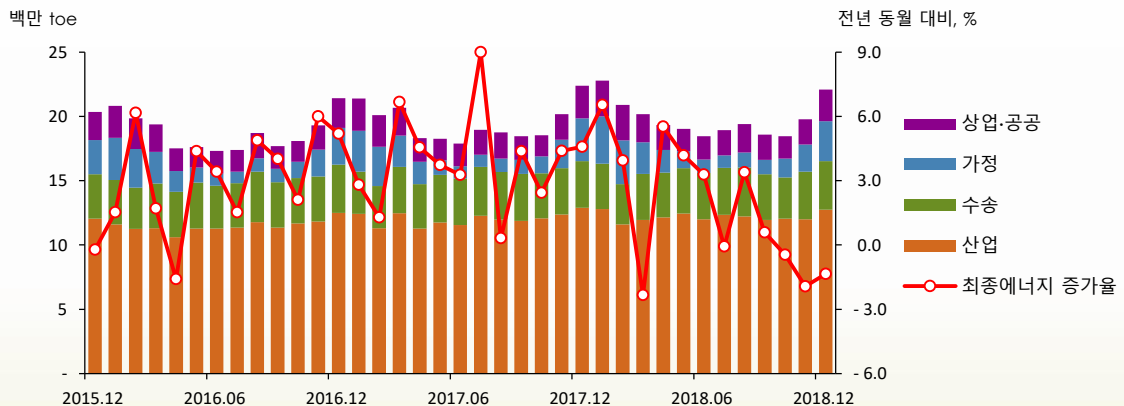
#### □ 12월 최종에너지 소비는 수송 부문이 증가했지만 산업과 건물 부문이 감소하며 전년 동월 대비 1.3% 감소

- 산업 부문의 에너지 소비는 석유화학과 1차금속을 중심으로 전년 동월 대비 1.1% 감소
- 수송 부문은 유류세 한시 인하 효과 등으로 도로용을 중심으로 전년 동월 대비 3.8% 증가
- 건물 부문은 난방도일 감소(-7.2%, -40.8도일)와 도시가스 및 열에너지 요금 상승 등으로 5.1% 감소

총에너지 소비 및 증가율 추이



최종에너지 소비 및 증가율 추이



<sup>9</sup> 휘발유 경유, LPG 부탄에 부과하는 유류세를 현행 대비 15%, 6 개월 한시 인하(2018.11.6)

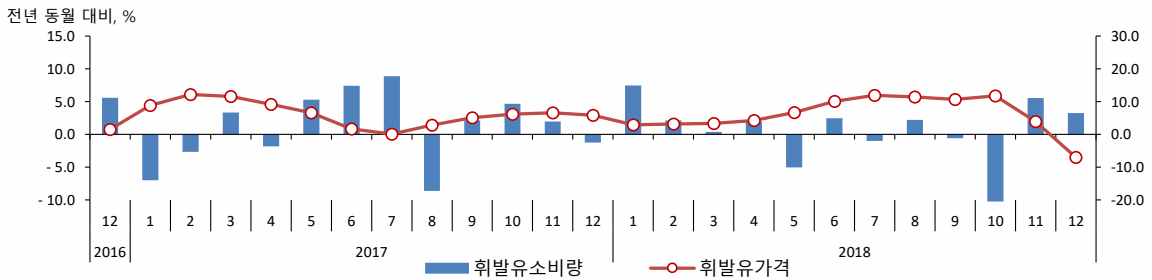


## 4. 가격-소비 증감률 비교

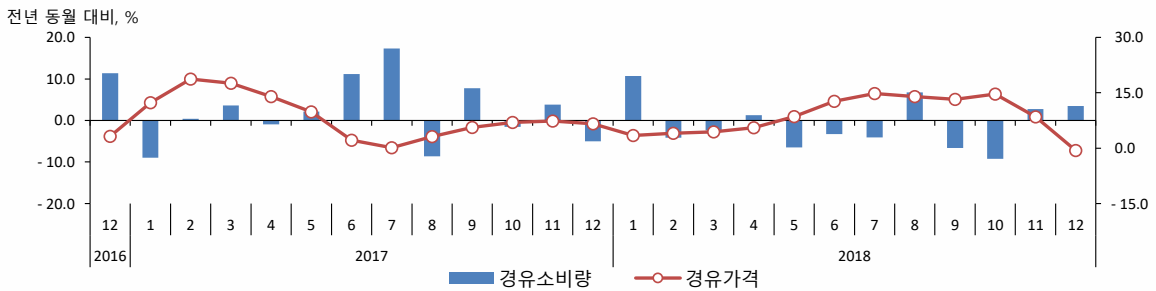
□ 휘발유와 경유 소비는 유류세 인하로 인한 가격 하락으로 증가, 중유는 가격이 증가하며 감소

- 한국가스공사 미수금 회수로 인한 가격 인하(2017.11) 효과가 소멸되며 도시가스 가격이 전년 동월 대비 증가세 지속으로 가정용은 감소하였으나 상업용과 산업용은 소폭 증가

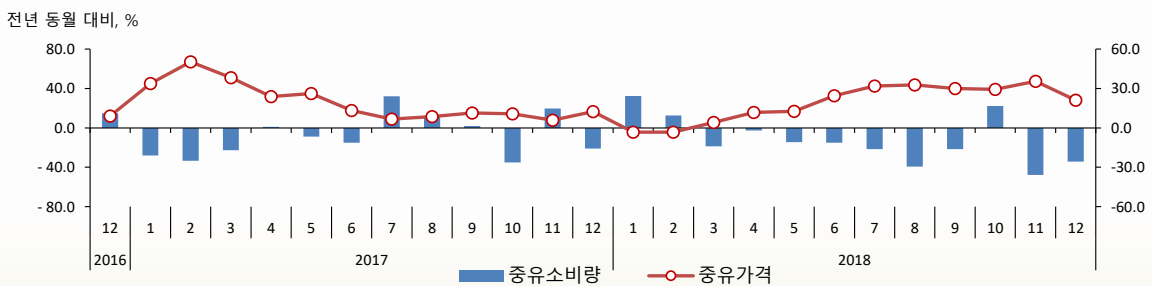
휘발유 소비 증가율(좌) 및 가격 상승률(우) 추이



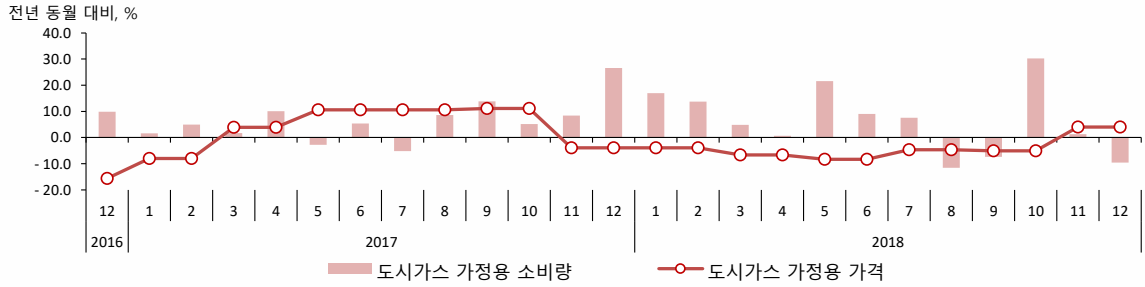
경유 소비 증가율(좌) 및 가격 상승률(우) 추이



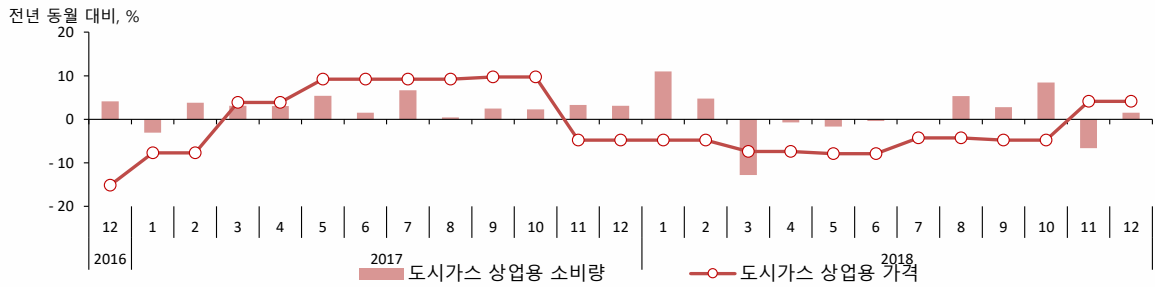
중유 소비 증가율(좌) 및 가격 상승률(우) 추이



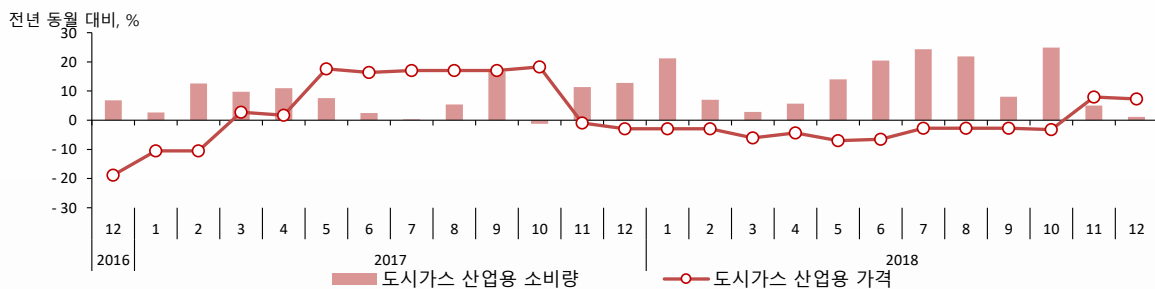
### 도시가스 소비(가정용) 증가율 및 가격 상승률 추이



### 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

	2016	2017	2018			2018	2Q	3Q	4Q
			2Q	3Q	4Q				
GDP (조원)	1 509.8 (2.9)	1 556.0 (3.1)	389.6 (2.8)	392.6 (3.8)	407.6 (2.8)	1 597.5 (2.7)	400.6 (2.8)	400.3 (2.0)	420.2 (3.1)
민간소비	725.4 (2.5)	744.3 (2.6)	181.0 (2.4)	186.8 (2.6)	190.7 (3.4)	765.4 (2.8)	186.1 (2.8)	191.5 (2.5)	195.5 (2.5)
설비투자	138.8 (-1.0)	159.1 (14.6)	42.0 (17.9)	39.1 (16.3)	40.6 (8.6)	156.6 (-1.6)	40.8 (-3.0)	36.2 (-7.4)	39.5 (-2.7)
건설투자	233.4 (10.3)	251.1 (7.6)	67.1 (8.5)	67.0 (8.0)	67.6 (3.8)	241.0 (-4.0)	66.1 (-1.5)	61.0 (-8.9)	63.6 (-5.9)
소비자물가지수 (2015=100)	101.0	102.9	102.7	103.2	103.0	104.5	104.3	104.8	104.8
대미환율 (원)	1 160.8	1 131.0	1 129.4	1 132.3	1 107.5	1 100.2	1 079.0	1 121.5	1 127.4
기준금리 (%)	1.4	1.3	1.3	1.3	1.4	1.5	1.5	1.5	1.7
경기동행지수 (2015=100)	103.3	107.2	106.9	107.6	108.2	109.4	109.4	109.6	109.8
광공업생산지수 (2015=100)	102.3	104.6	105.6	105.3	105.0	105.8	107.5	105.1	109.7
제조업가동률지수 (2015=100)	98.9	98.1	99.4	98.9	97.1	98.4	100.6	97.0	101.3
평균기온 (°C, 전국 평균)	13.6	13.1	18.1	24.1	7.3	13.0	17.8	24.8	7.4
- 전년동기대비 기온차	0.2	- 0.5	- 0.1	- 0.4	- 1.6	- 0.1	- 0.3	0.7	0.1
난방도일	2 386.8 (3.9)	2 517.1 (5.5)	143.7 (0.2)	2.9 -	993.9 (16.8)	2 597.8 (3.2)	179.7 (25.1)	5.0 -	975.9 (-1.8)
냉방도일	154.1 (87.2)	132.7 (-13.9)	2.4 (300.0)	130.3 (-15.1)	- -	209.0 (57.5)	3.5 (45.8)	205.5 (57.7)	- -
에너지원단위	0.20 (-0.5)	0.19 (-0.1)	0.18 (-0.6)	0.19 (-0.6)	0.20 (1.3)	0.19 (-0.9)	0.18 (0.9)	0.19 (0.2)	0.19 (-4.1)
1 인당 소비									
석유 (bbl)	18.0 (7.4)	18.2 (1.4)	4.3 (1.6)	4.5 (2.1)	4.8 (0.6)	18.0 (-1.2)	4.4 (2.6)	4.5 (-1.5)	4.5 (-5.5)
전력 (MWh)	9.7 (2.3)	9.9 (1.8)	2.3 (0.7)	2.5 (3.4)	2.4 (2.2)	10.2 (3.2)	2.4 (3.3)	2.7 (4.5)	2.5 (1.0)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (1.8)	0.4 (5.9)	0.1 (5.0)	0.1 (4.8)	0.1 (10.7)	0.5 (6.8)	0.1 (7.6)	0.1 (8.1)	0.1 (2.0)
총에너지 (toe)	5.7 (1.9)	5.9 (2.6)	1.3 (1.9)	1.4 (2.8)	1.5 (3.8)	6.0 (1.4)	1.4 (3.4)	1.5 (1.8)	1.5 (-1.5)

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

자료: 한국은행 경제통계시스템, 국가통계포털, 에너지통계월보

## 국제 에너지 가격

	2014	2015	2016	2017				2018		
				12 월	1 월	2 월		12 월	1 월	2 월
원유 (USD/bbl)										
WTI	93.0 (-5.1)	48.8 (-47.5)	43.3 (-11.2)	52.2 (39.8)	52.6 (65.5)	53.5 (74.6)	51.0 (17.6)	58.0 (11.1)	63.7 (21.0)	62.2 (16.3)
Dubai	96.7 (-8.2)	50.8 (-47.5)	41.2 (-18.8)	52.1 (49.1)	53.7 (100.0)	54.4 (88.4)	53.2 (28.9)	61.6 (18.3)	66.2 (23.3)	62.7 (15.3)
Brent	99.5 (-8.5)	53.6 (-46.1)	45.0 (-16.0)	54.9 (41.2)	55.5 (73.7)	56.0 (67.0)	54.8 (21.7)	64.1 (16.7)	69.1 (24.6)	65.7 (17.4)
국내도입단가 (CIF)	101.5 (-6.3)	53.3 (-47.5)	41.0 (-23.0)	48.0 (19.5)	52.5 (56.7)	55.1 (88.3)	53.3 (29.9)	62.1 (29.4)	64.9 (23.6)	66.9 (21.4)
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	16.0 (0.5)	10.9 (-31.8)	7.4 (-32.6)	7.6 (-16.4)	8.0 (-4.3)	8.4 (-1.7)	8.6 (16.7)	8.6 (13.9)	9.3 (16.2)	9.8 (16.8)
국내도입단가 (CIF)	848.0 (10.4)	549.1 (-35.3)	356.7 (-35.0)	379.0 (-16.4)	412.7 (-0.9)	418.3 (3.9)	416.3 (16.7)	430.0 (13.5)	453.2 (9.8)	517.3 (23.7)
유연탄										
호주산 (USD/톤)	70.1 (-17.1)	58.9 (-16.0)	66.1 (12.2)	88.2 (68.8)	83.7 (70.8)	80.0 (59.1)	88.5 (33.9)	100.8 (14.4)	106.5 (27.1)	106.0 (32.5)
국내도입단가 (CIF)	92.2 (-9.9)	73.9 (-19.8)	68.9 (-6.8)	99.9 (55.1)	104.2 (67.5)	106.1 (85.2)	104.3 (51.5)	101.2 (1.3)	111.3 (6.8)	111.0 (4.6)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	111.0 (-6.9)	69.4 (-37.4)	56.2 (-19.1)	66.6 (20.4)	69.5 (37.5)	70.0 (55.4)	68.1 (21.2)	75.4 (13.1)	78.7 (13.2)	77.0 (10.0)
등유	112.5 (-8.5)	64.7 (-42.5)	52.8 (-18.3)	64.1 (33.6)	65.1 (72.7)	66.2 (62.0)	65.3 (23.6)	75.5 (17.7)	81.0 (24.3)	80.0 (20.9)
경유	114.0 (-8.8)	66.6 (-41.6)	53.0 (-20.4)	64.2 (32.5)	66.0 (75.1)	67.3 (68.2)	66.4 (25.2)	75.9 (18.2)	81.9 (24.1)	78.1 (15.9)
중유	86.4 (-9.2)	45.2 (-47.7)	35.4 (-21.6)	50.2 (77.7)	50.8 (122.5)	49.6 (108.3)	49.7 (40.2)	56.4 (12.2)	58.9 (15.9)	57.0 (15.0)
프로판	790.8 (-7.8)	416.3 (-47.4)	323.3 (-22.3)	380.0 (-17.4)	435.0 (26.1)	510.0 (78.9)	467.5 (44.6)	590.0 (55.3)	590.0 (35.6)	525.0 (2.9)
부탄	810.4 (-8.4)	436.7 (-46.1)	355.8 (-18.5)	420.0 (-11.6)	495.0 (26.9)	600.0 (90.5)	501.7 (41.0)	570.0 (35.7)	570.0 (15.2)	505.0 (-15.8)
납사	94.3 (-6.7)	52.5 (-44.3)	42.5 (-19.0)	51.3 (13.9)	55.4 (50.1)	56.4 (66.8)	53.8 (26.6)	65.0 (26.9)	66.1 (19.4)	61.2 (8.7)

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

	2014	2015	2016		2017				2018	
				12 월	1 월	2 월		12 월	1 월	2 월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 827.6 (-5.0)	1 509.9 (-17.4)	1 402.5 (-7.1)	1 454.6 (1.5)	1 507.9 (8.9)	1 516.7 (12.2)	1 491.5 (6.3)	1 540.3 (5.9)	1 551.8 (2.9)	1 564.6 (3.2)
경유 (원/리터)	1 637.0 (-5.4)	1 299.3 (-20.6)	1 182.4 (-9.0)	1 249.7 (3.2)	1 300.2 (12.3)	1 307.5 (18.7)	1 282.7 (8.5)	1 332.4 (6.6)	1 344.9 (3.4)	1 360.4 (4.0)
중유 (원/리터)	900.0 (-5.7)	612.1 (-32.0)	520.6 (-14.9)	579.8 (9.1)	643.1 (33.7)	660.6 (50.4)	619.5 (19.0)	652.3 (12.5)	621.7 (-3.3)	638.7 (-3.3)
프로판 (원/kg)	2 114.6 (1.4)	1 801.3 (-14.8)	1 690.0 (-6.2)	1 705.0 (-3.7)	1 707.8 (-3.5)	1 788.2 (1.6)	1 833.7 (8.5)	1 929.8 (13.2)	1 929.2 (13.0)	1 926.3 (7.7)
부탄 (원/리터)	1 052.1 (-1.8)	806.4 (-23.4)	734.1 (-9.0)	751.6 (-3.9)	752.1 (-3.8)	805.2 (4.3)	826.4 (12.6)	885.1 (17.8)	885.3 (17.7)	886.0 (10.0)
도시가스(원/MJ)										
가정용	22.2 (6.5)	18.6 (-16.3)	15.1 (-18.4)	15.4 (-15.6)	15.4 (-8.0)	15.4 (-8.0)	15.7 (3.8)	14.8 (-3.9)	14.8 (-3.9)	14.8 (-3.9)
상업용	22.9 (5.7)	19.0 (-16.9)	15.7 (-17.8)	15.9 (-15.2)	15.9 (-7.7)	15.9 (-7.7)	16.1 (3.0)	15.1 (-4.8)	15.1 (-4.8)	15.1 (-4.8)
산업용	20.7 (6.3)	16.4 (-20.8)	12.6 (-23.4)	13.3 (-18.9)	13.3 (-10.6)	13.3 (-10.6)	13.3 (5.9)	12.9 (-3.0)	12.9 (-3.0)	12.9 (-3.0)
전력(원/kWh)										
주택용	215.6 (2.3)	215.6 -	209.9 (-2.6)	147.3 (-31.7)	147.3 (-31.7)	147.3 (-31.7)	147.3 (-29.8)	147.3 -	147.3 -	147.3 -
일반용	84.4 (6.3)	84.4 -	84.4 -	92.3 -	92.3 -	92.3 -	84.4 -	92.3 -	92.3 -	92.3 -
산업용	96.0 (4.7)	96.0 -	96.0 -	108.5 -	108.5 -	108.5 -	96.0 -	108.5 -	108.5 -	108.5 -

주 1 ( )는 전년 동기 대비 증감률(%)

2 전력요금은 주택용(고압, 301~400kWh), 일반용(갑) 1, 저압), 산업용(을), 고압 B 중간부하) 기준

자료: 석유통보망(www.petronet.co.kr), 서울도시가스, 한국전력 전기요금 (종합, 2013.11.21)

## 총에너지 소비

	2015	2016	2017	2018p			2018p	10 월	11 월	12 월
				10 월	11 월	12 월				
석탄 (백만 톤)	135.1	129.3	139.8	11.6	11.8	12.8	143.2	11.0	11.6	12.7
	(1.3)	(-4.3)	(8.1)	(11.1)	(6.3)	(7.4)	(2.5)	(-5.2)	(-1.4)	(-0.8)
- 원료탄 제외	98.3	95.8	103.5	8.5	8.8	9.6	106.4	7.9	8.6	9.6
	(2.7)	(-2.5)	(7.9)	(13.2)	(5.3)	(6.4)	(2.8)	(-7.5)	(-1.6)	(-1.0)
석유 (백만 bbl)	853.1	921.1	937.1	79.9	80.2	85.1	929.3	73.3	76.0	83.2
	(4.2)	(8.0)	(1.7)	(3.1)	(0.8)	(-0.9)	(-0.8)	(-8.3)	(-5.2)	(-2.2)
-비에너지유 제외	408.6	454.9	443.7	36.3	37.9	41.0	444.4	33.7	37.7	41.4
	(5.9)	(11.3)	(-2.5)	(-5.6)	(-3.6)	(-5.7)	(0.2)	(-7.0)	(-0.5)	(1.0)
LNG (백만 톤)	33.4	34.9	36.4	2.2	3.7	5.0	40.9	2.9	3.5	4.7
	(-8.7)	(4.4)	(4.3)	(-14.6)	(3.7)	(24.9)	(12.4)	(34.4)	(-4.5)	(-6.2)
수력 (TWh)	5.8	6.6	7.0	0.6	0.5	0.5	7.3	0.5	0.5	0.6
	(-25.9)	(14.5)	(5.5)	(20.2)	(2.9)	(-2.8)	(4.0)	(-9.9)	(17.2)	(27.9)
원자력 (TWh)	164.8	162.0	148.4	12.1	11.3	10.4	133.5	12.1	12.2	12.4
	(5.3)	(-1.7)	(-8.4)	(3.9)	(9.5)	(-17.3)	(-10.1)	(-0.2)	(7.7)	(19.1)
기타 (백만 toe)	12.8	13.6	15.8	1.2	1.3	1.4	17.5	1.4	1.4	1.5
	(17.2)	(5.7)	(16.7)	(12.4)	(16.8)	(19.2)	(10.5)	(16.1)	(6.4)	(3.5)
<b>총에너지 (백만 toe)</b>	<b>286.6</b>	<b>293.4</b>	<b>302.1</b>	<b>24.1</b>	<b>26.1</b>	<b>29.1</b>	<b>307.3</b>	<b>24.1</b>	<b>25.5</b>	<b>28.8</b>
	(1.6)	(2.4)	(2.9)	(3.0)	(4.3)	(4.9)	(1.7)	(-0.1)	(-2.4)	(-0.9)
- 비에너지유 제외	231.3	235.5	240.7	18.7	20.9	23.6	247.1	19.2	20.7	23.6
	(1.4)	(1.8)	(2.2)	(0.8)	(4.1)	(5.2)	(2.7)	(2.5)	(-0.5)	(0.2)
- 원료용 제외	205.5	212.0	215.4	16.6	18.7	21.4	221.4	17.0	18.7	21.4
	(1.9)	(3.2)	(1.6)	(0.3)	(3.6)	(4.7)	(2.8)	(2.6)	(-0.5)	(0.2)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

## 총에너지 원별 비중

(단위 %)

	2015	2016	2017	2018p			2018p	10 월	11 월	12 월
				10 월	11 월	12 월				
석탄	29.7	27.7	28.5	29.8	27.7	27.1	28.7	28.2	27.9	27.1
- 원료탄 제외	20.7	19.7	20.2	20.9	19.6	19.5	20.3	19.2	19.7	19.5
석유	38.1	40.1	39.5	42.1	39.3	37.4	38.4	38.8	38.0	36.8
-비에너지유 제외	18.8	20.3	19.2	19.6	19.1	18.5	18.9	18.3	19.3	18.7
LNG	15.2	15.5	15.7	11.8	18.4	22.6	17.4	15.9	18.0	21.4
수력	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.3	0.5	0.5	0.4	0.4
원자력	12.1	11.6	10.5	10.7	9.2	7.6	9.3	10.7	10.2	9.2
기타	4.5	4.6	5.2	5.1	5.0	4.9	5.7	5.9	5.5	5.1
<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

## 최종에너지 소비

(단위 백만 toe)

	2014	2015	2017			2018p				
				10 월	11 월	12 월		10 월	11 월	12 월
산업	135.4 (4.7)	135.3 (-0.1)	144.3 (4.7)	12.1 (3.3)	12.4 (4.7)	12.9 (3.2)	146.3 (1.4)	12.0 (-0.2)	12.0 (-3.1)	12.8 (-1.1)
수송	37.2 (0.8)	39.9 (7.0)	42.8 (1.2)	3.5 (0.1)	3.6 (2.5)	3.6 (-2.9)	42.6 (-0.5)	3.2 (-8.8)	3.7 (3.2)	3.8 (3.8)
가정·상업	35.4 (-6.4)	37.0 (4.6)	39.9 (3.0)	2.5 (1.2)	3.6 (4.0)	5.2 (12.9)	41.7 (4.4)	2.7 (8.3)	3.5 (-3.4)	4.9 (-5.6)
공공	5.3 (2.6)	5.7 (8.0)	6.9 (11.0)	0.5 (6.1)	0.6 (14.0)	0.7 (16.9)	7.4 (6.6)	0.5 (8.9)	0.6 (1.0)	0.7 (-1.5)
최종에너지	213.4 (1.9)	217.9 (2.1)	233.9 (3.9)	18.5 (2.4)	20.2 (4.4)	22.4 (4.6)	237.9 (1.7)	18.5 (-0.4)	19.8 (-1.9)	22.1 (-1.3)
석탄 (백만 톤)	53.1 (10.2)	52.6 (-0.8)	50.4 (2.7)	4.0 (-9.4)	4.5 (-1.5)	4.5 (7.0)	51.5 (2.2)	4.4 (9.5)	4.6 (2.5)	4.5 (1.5)
석유 (백만 bbl)	805.7 (1.2)	838.5 (4.1)	926.6 (3.0)	79.5 (4.6)	79.5 (1.7)	83.4 (-0.3)	917.8 (-0.9)	72.6 (-8.8)	75.5 (-5.1)	82.4 (-1.1)
전력 (TWh)	477.6 (0.6)	483.7 (1.3)	507.7 (2.2)	38.4 (-0.5)	41.3 (2.6)	45.8 (5.2)	526.1 (3.6)	40.0 (4.2)	41.9 (1.5)	45.3 (-1.0)
도시가스 (십억 m³)	22.1 (-7.5)	20.8 (-5.9)	22.6 (6.3)	1.3 (0.8)	2.1 (8.2)	3.1 (18.0)	24.2 (7.2)	1.5 (22.3)	2.1 (1.3)	3.0 (-4.9)
열·기타 (천 toe)	10.6 (7.1)	12.6 (18.9)	15.0 (14.0)	1.1 (9.8)	1.3 (14.8)	1.6 (21.1)	16.4 (9.3)	1.2 (15.3)	1.3 (2.2)	1.6 (0.1)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

## 최종에너지 소비 비중

(단위 %)

	2014	2015	2017			2018p				
			10 월	11 월	12 월		10 월	11 월	12 월	
산업	63.5	62.1	61.7	65.1	61.4	57.6	61.5	65.3	60.7	57.7
수송	17.5	18.3	18.3	19.0	17.8	16.2	17.9	17.4	18.7	17.1
가정·상업	16.6	17.0	17.1	13.3	17.9	23.0	17.5	14.4	17.6	22.0
공공	2.5	2.6	3.0	2.6	2.9	3.2	3.1	2.9	3.0	3.2
최종에너지	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	16.6	16.0	14.3	14.6	14.4	13.2	14.3	15.7	15.0	13.5
석유	48.1	49.0	50.4	54.5	50.4	47.4	49.0	50.0	48.7	47.4
전력	19.2	19.1	18.7	17.8	17.6	17.6	19.0	18.6	18.2	17.6
도시가스	11.0	10.1	10.3	7.4	11.0	14.7	10.9	9.0	11.4	14.2
열·기타	5.0	5.8	6.4	5.7	6.5	7.1	6.9	6.6	6.7	7.2

주: p는 잠정치

자료: 에너지통계월보