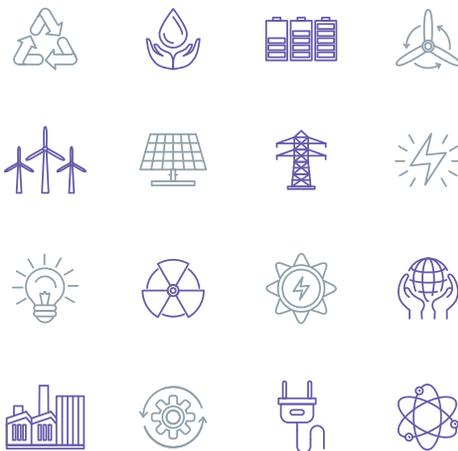


KEEI 에너지수급동향

MONTHLY
KOREA ENERGY
TRENDS



COAL -8.6%
 PETROLEUM 11.2%
 LNG 1.5%
 NUCLEAR 31.0%
 NEW & RENEWABLE -3.8%
 SEPTEMBER, 2021



본 동향 자료는 2021년 9월까지의 에너지 수급통계와
가격통계를 기반으로 작성되었음



차 례

1.	경제 및 산업	4
2.	에너지 가격	5
3.	에너지 공급	8
4.	에너지 소비	9
5.	석탄	10
6.	석유	11
7.	가스	12
8.	전기	13
9.	원자력	14
10.	열 및 신재생	15
11.	산업 부문	16
12.	수송 부문	17
13.	건물 부문	18
14.	전환 부문	19



1. 경제 및 산업

□ 9월 광공업생산지수는 전반적 생산활동 회복에도 자동차 생산 부진 등으로 전년 동월 대비 1.8% 하락

- 반도체 생산지수는 재택근무, 온라인 수업 등 비대면 활동 수요가 지속 증가하는 가운데, 주요 기업의 신규 스마트폰 출시로 인한 모바일 수요가 증가하며 호조세가 지속되어 전년 동월 대비 30.6% 상승
- 기초화학물질 생산지수는 위생용품, 포장재 등 비대면 생활을 위한 수요가 지속 증가하며 건설 등 전방 산업 경기가 회복되어 합성수지, 합성 고무 수요가 증가하며 전년 동월 대비 8.0% 상승
- 철강 생산지수는 자동차 등 일부 수요산업 부진에도 건설, 조선, 가전 등 산업의 회복으로 전년 동월 대비 2.7% 상승
- 자동차 생산지수는 추석 연휴 휴업, 부품 수급차질 등으로 생산이 감소하여 전년 동월 대비 24.3% 하락
 - 현대 울산4공장 1라인(9.13~14), 2라인(9.13~17), 아산공장(9.9~10, 9.15~17) GM 부평1,2공장, 창원공장 9월 1~4주 휴업 및 감산 운영 등 반도체 수급차질로 일부 공장이 휴업

□ 서비스업 생산지수는 재난지원금 등의 영향으로 서비스 생산활동이 회복되어 전년 동월 대비 3.4% 상승

- 코로나 상생 국민지원금 배부, 백신접종 확대 등에 따른 백신 인센티브로 사적모임 제한이 완화되며 대면서비스업인 음식·숙박업에서 생산활동이 크게 개선되어 생산지수가 전년 동월 대비 11.3% 상승
- 산업 회복세에 따른 수출입 증가, 백신접종 확대 등으로 화물 및 여객 운송, 창고·운송 관련 서비스 등이 증가하여 운수업은 전년 동월 대비 7.1% 상승하였으며, 도·소매업에서도 전년 동월 대비 0.2% 상승

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2020년p			2021년p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
GDP (조원)	1 836.9 (-0.9)	1 352.8 (-0.8)	459.3 (-1.0)	1 406.4 (4.0)	-	-	477.6 (4.0)
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	512.5 (-5.5)	370.6 (-8.7)	47.8 (7.2)	467.7 (26.2)	55.5 (29.7)	53.2 (34.7)	55.9 (16.9)
광공업생산지수 (2015=100)	106.3 (-0.3)	104.1 (-0.5)	112.1 (7.3)	111.8 (7.3)	115.8 (7.8)	109.5 (9.9)	110.1 (-1.8)
반도체	230.6 (22.6)	223.0 (26.9)	253.1 (24.6)	285.4 (28.0)	306.9 (34.7)	325.0 (36.8)	330.5 (30.6)
기초화학물질	102.3 (-6.0)	103.6 (-5.0)	104.3 (-7.6)	109.8 (6.1)	114.2 (10.0)	117.8 (12.0)	112.6 (8.0)
철강	92.1 (-6.3)	90.7 (-7.9)	93.0 (-0.1)	97.5 (7.5)	102.6 (19.3)	98.9 (14.7)	95.5 (2.7)
자동차	84.1 (-9.9)	81.0 (-12.3)	97.2 (16.7)	87.1 (7.6)	90.0 (-3.4)	73.1 (6.1)	73.6 (-24.3)
서비스업생산지수 (2015=100)	106.2 (-2.0)	104.8 (-2.0)	106.9 (0.1)	108.9 (4.0)	111.0 (4.0)	108.5 (4.2)	110.5 (3.4)
도·소매	101.9 (-2.6)	100.5 (-2.9)	105.9 (3.0)	104.5 (4.0)	106.1 (5.5)	102.0 (5.4)	106.1 (0.2)
음식·숙박	79.5 (-18.5)	80.4 (-16.3)	72.3 (-21.0)	77.0 (-4.2)	83.2 (-8.0)	80.1 (-5.3)	80.5 (11.3)

주: 2015년 실질가격 기준, GDP는 분기 값, p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 한국무역협회, 국가통계포털

2. 에너지 가격¹

국제 에너지 가격

□ 9월 평균 국제유가는 전월 대비 5.5%, LNG는 5.9%, 석탄은 9.5% 상승하며 모든 에너지원이 빠르게 상승

- 9월 국제유가는 허리케인 아이다(Ida)로 인한 미국 멕시코만 원유생산 및 정제시설 가동 차질 발생과 미국 원유재고 감소 등의 영향으로 전월 대비 상승으로 전환
 - 9월 초 발생한 허리케인 아이다의 여파로 멕시코만에서 생산되는 원유의 약 75%가 생산이 중단
 - 미국의 원유 재고는 8월 말(8/27) 기준 425.4백만 배럴에서 9월 말(9/24) 기준 418.5백만 배럴로 감소
 - OPEC+ 8월 감산 준수율이 나이지리아, 앙골라의 투자 부족과 카자흐스탄에서의 대규모 유지보수 등으로 생산량이 저조하여 전월(109%)보다 상승한 116%를 기록(Reuters, 9.22)
- 일본 천연가스 수입가격은 겨울철 대비 비축 재고 수요 증가 및 미국에서의 허리케인 아이다(Ida) 발생으로 인한 공급 차질 등으로 국제 천연가스 가격이 상승하면서 전월 대비 상승폭 확대
- 호주산 석탄 가격은 중국의 전력 수요 증가, 중국 정부의 환경 규제, 중국의 호주산 석탄 수입 제재 등으로 5월 이후 지속적으로 상승

▶ 국제 에너지 가격 동향

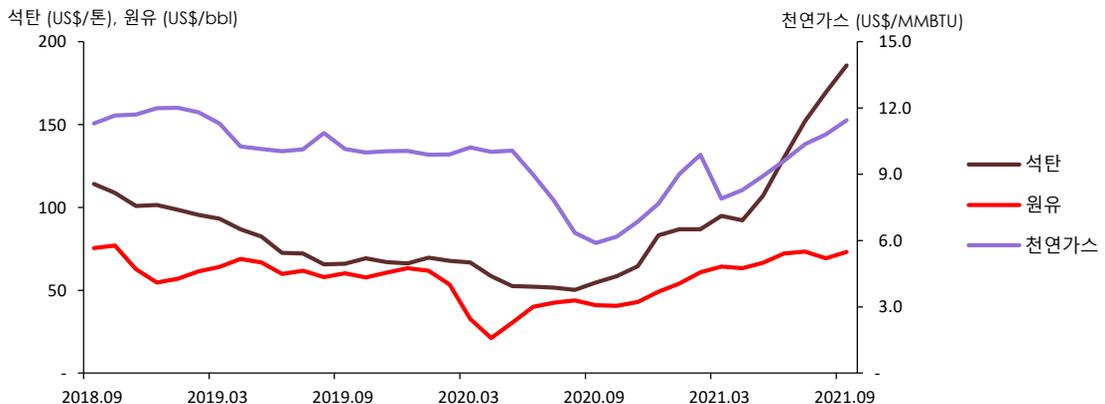
	2019년	2020년			2021년			
		7월	8월	9월	7월	8월	9월	
원유 (US\$/bbl)	61.6 (-10.2)	41.6 (-32.4)	42.4 (-31.2)	43.8 (-24.2)	41.0 (-31.8)	73.2 (72.6)	69.2 (58.1)	73.0 (78.1)
천연가스 (US\$/MMBTU)	10.6 (-1.1)	8.3 (-21.3)	7.8 (-23.1)	6.3 (-41.6)	5.9 (-42.0)	10.4 (33.0)	10.8 (70.3)	11.4 (94.4)
석탄 (US\$/톤)	77.8 (-27.3)	60.8 (-21.9)	51.6 (-28.5)	50.1 (-23.5)	54.6 (-17.2)	152.0 (194.7)	169.6 (238.2)	185.7 (240.1)

주: 국제유가는 Brent, Dubai, WTI의 평균, 천연가스는 일본 CIF 액체상태 수입 가격 기준, 석탄은 호주산 기준

()는 전년 동기 대비 증가율(%)

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

▶ 주요 에너지 국제 가격 추이



¹ 수급동향에서 에너지가격은 에너지 소비와 같은 월의 내용을 다룸. 최근 가격 동향은 에너지수급브리프를 참고 바람

국내 에너지 가격

□ 9월 휘발유와 경유 가격은 국제 유가의 상승폭 미반영으로 전월 수준 유지

- 휘발유와 경유 주유소 평균 가격은 국제유가 상승에도 불구하고, 국제 유가 반영 시차 등으로 수입 단가가 전월 수준을 유지하면서 0.2% 하락. 전년 동월 대비로는 각각 21.5%, 24.5% 상승
- 중유(B-C유) 가격은 전월 대비 2.4% 상승으로 3개월 연속 상승. 전년 동월 대비로는 33.6% 상승

□ 9월 프로판·부탄 가격은 8월 국제가격 상승으로 공급가격이 인상되면서 전월 대비 각각 2.2%, 3.0% 상승

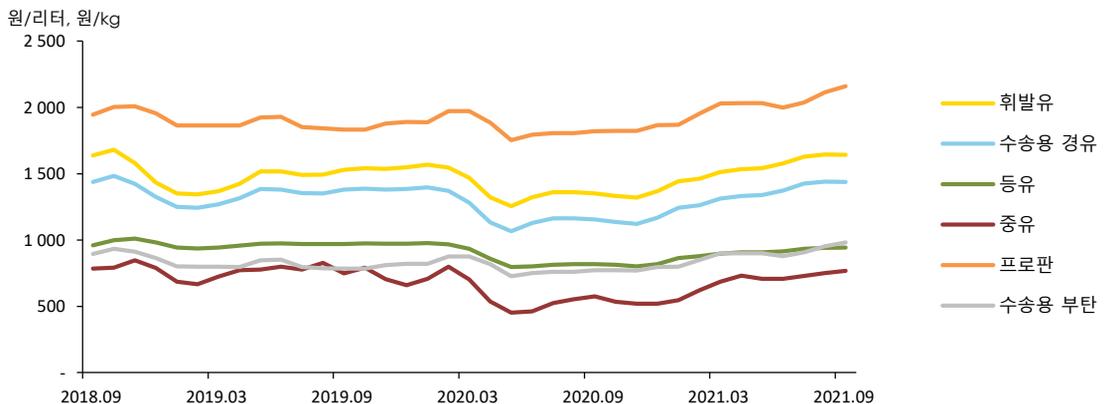
- 사우디 아람코社의 8월 국제 프로판, 부탄 가격 인상으로 LPG 공급사도 LPG 공급가격을 50원/kg씩 인상
 - 사우디 아람코社의 8월 프로판, 부탄 가격은 각각 660.0 달러/톤, 655.0 달러/톤으로 전월 대비 각각 6.5%, 5.6% 상승하였고, 환율도 상승하면서 수입 단가 상승을 견인
 - 전년 동월 대비 국내 가격은 지난해 코로나19로 인한 급락의 기저효과로 각각 18.6%, 27.1% 상승
- ※ 국내 LPG 공급가격은 SK가스, E1 등 국내 LPG 수입사들이 전월의 국제 LPG 공급가격(사우디 아람코社)을 기반으로 환율, 세금, 유통비용, 타 경쟁연료와의 상대가격 등을 고려하여 매달 초에 결정

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2019년	2020년			2021년			
		7월	8월	9월	7월	8월	9월	
휘발유 (원/리터)	1 472.6 (-6.9)	1 381.2 (-6.2)	1 360.3 (-8.8)	1 361.1 (-8.9)	1 352.5 (-11.6)	1 629.3 (19.8)	1 645.8 (20.9)	1 642.7 (21.5)
수송용 경유 (원/리터)	1 340.6 (-3.7)	1 189.5 (-11.3)	1 162.9 (-14.0)	1 163.6 (-13.9)	1 154.5 (-16.3)	1 425.5 (22.6)	1 440.5 (23.8)	1 437.2 (24.5)
중유 (원/리터)	744.5 (1.3)	572.9 (-23.0)	524.7 (-32.4)	553.7 (-33.1)	575.2 (-23.0)	728.4 (38.8)	750.1 (35.5)	768.2 (33.6)
프로판 (원/kg)	1 869.6 (-2.6)	1 850.3 (-1.0)	1 806.0 (-2.5)	1 806.0 (-1.9)	1 821.0 (-0.6)	2 036.4 (12.8)	2 114.5 (17.1)	2 160.1 (18.6)
수송용 부탄 (원/리터)	806.3 (-7.8)	790.8 (-1.9)	759.9 (-4.6)	760.4 (-3.2)	771.5 (-1.7)	906.3 (19.3)	952.3 (25.2)	980.5 (27.1)

주: 휘발유, 경유, 부탄은 주유소/충전소 가격, 중유는 대리점 가격, 프로판은 판매소 가격. ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 유가정보서비스 (www.opinet.co.kr)

▶ 국내 석유제품 가격 추이



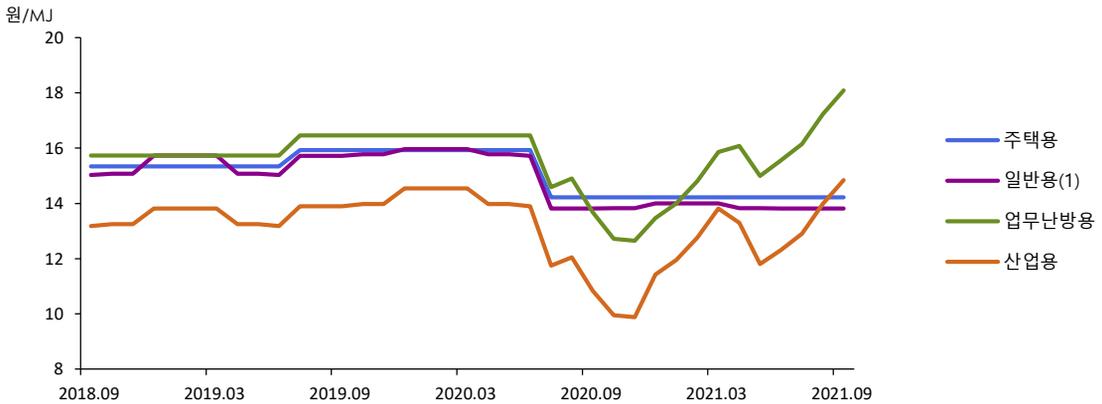
□ 9월 도시가스 요금은 업무난방용과 산업용이 각각 전월 대비 5.0%, 6.1% 상승

- 매일 원료비에 연동하여 조정되는 업무난방용과 산업용은 국제 LNG 가격 상승의 영향으로 도매요금이 오르면서 전월 대비 인상되었으나, 민수용인 주택용과 일반용은 동결
 - 도시가스 원료비 연동제로 인해 산업용과 업무난방용의 도매요금이 전월 대비 0.7원/MJ 인상

□ 9월 전기 요금은 연료비연동제 시행 후 3분기에도 요금이 동결되면서 9개월 연속 불변

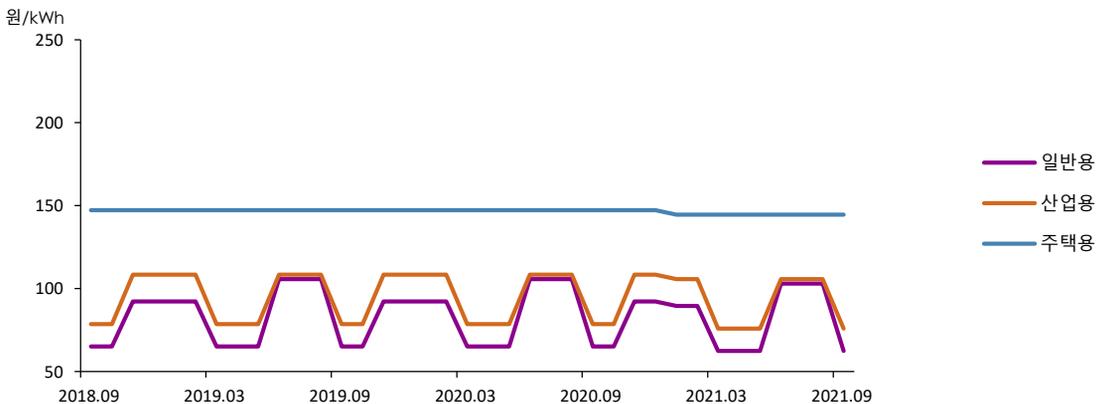
- 국제유가 상승 등에 따른 요금 인상요인에도 불구하고 코로나19 장기화와 2분기 이후 높은 물가상승률 등을 고려하여 국민의 생활안정 도모를 위해 동결 결정
 - 2021년 1월 1일부터 연료비연동제가 본격적으로 시행되면서 연료비조정요금이 3원/kWh 인하된 이후 9개월간 유지되다가 4분기에는 연료비 단가 상승의 영향으로 다시 3원/kWh 인상되면서 연료비연동제 시행 이후 처음으로 요금 인상
 - 연료비연동제가 시행되면서 기존 전력량요금 내 기후환경요금인 RPS비용(4.5원/kWh)과 ETS비용(0.5원/kWh)이 따로 분리되고 여기에 새롭게 석탄발전 감축비용(0.3원/kWh)이 포함되면서 기후환경요금이 5.3원/kWh으로 책정됨

▶ 용도별 도시가스 요금 추이



자료: 서울도시가스

▶ 용도별 전기 요금 추이



주: 전기 요금은 주택용(고압), 2구간 전력량 요금, 일반용(갑, 저압), 산업용(을), 고압B 중간부하)을 사용하고 기후환경요금을 포함
 자료: 한국전력공사

3. 에너지 공급

□ 9월 에너지 수입량은 원유, 석탄 수입이 줄었으나 석유제품, LNG 수입이 늘며 전년 동월 대비 7.9% 증가

- 원유 수입량은 정제투입 증가에도 불구하고 전년 동월 대비 1.5% 감소, 원유 월말 재고는 14.6% 감소
 - 석유제품 수입량은 B-C유와 LPG는 각각 35.4%, 19.7% 줄었으나 납사가 늘며 전년 동월 대비 17.6% 증가
 - 납사는 석유제품 수출 증가, 설비 증설 등으로 산업 부문에서 소비가 늘며 전년 동월 대비 50.6% 증가
 - 유연탄 수입량은 원료탄이 늘었으나 연료탄이 석탄 발전 감소 등으로 줄며 전년 동월 대비 7.1% 감소
 - LNG 수입량은 정부의 천연가스 비축의무량 산정방식 개정에 따른 한국가스공사의 수입 증가 등으로 전년 동월 대비 26.2% 증가
 - 개정 도시가스사업법 시행령(8.31)이 천연가스 비축의무량 산정시 불용재고(Dead Stok)를 제외하도록 개정되어 이를 맞추기 위해 한국가스공사의 수입이 전년 동월 대비 증가
- ※ 불용재고는 저장탱크의 안정적 관리를 위해 사용이 불가능하고 항상 유지해야 하는 재고이며 통상 저장탱크의 5% 수준

▶ 에너지 수입 및 국내 생산 추이

	2020년p			2021년p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	980.3 (-8.6)	744.1 (-7.8)	79.8 (0.6)	707.7 (-4.9)	78.0 (-9.7)	82.8 (4.9)	78.6 (-1.5)
석유제품 (백만 bbl)	347.4 (-1.4)	275.0 (6.0)	29.7 (-8.4)	289.0 (5.1)	36.9 (15.9)	34.7 (34.9)	34.9 (17.6)
유연탄 (백만 톤)	115.5 (-13.0)	86.4 (-11.5)	11.0 (-0.5)	82.3 (-4.8)	11.4 (6.0)	10.4 (12.4)	10.2 (-7.1)
무연탄 (백만 톤)	6.3 (-8.3)	4.7 (-11.1)	0.6 (182.6)	4.8 (2.4)	0.6 (5.3)	0.7 (18.5)	0.5 (-15.4)
LNG (백만 톤)	40.0 (-1.9)	28.3 (-2.4)	2.9 (18.2)	34.3 (21.4)	4.0 (70.4)	3.5 (77.8)	3.7 (26.2)
에너지 수입량 (백만 toe)	325.4 (-6.8)	244.3 (-5.7)	26.6 (-4.4)	249.9 (2.3)	30.5 (12.5)	29.5 (18.3)	28.7 (7.9)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	86.6 (-31.7)	66.7 (-29.9)	6.5 (-27.9)	93.3 (39.8)	12.2 (89.5)	12.0 (100.6)	12.3 (88.7)
수입액 비중(%)	18.4	19.2	16.6	21.0	22.6	23.3	23.8
에너지 수입 의존도(%)	92.7	92.7	91.9	92.6	92.6	92.6	92.7
국내 생산							
수력 (TWh)	7.1 (14.4)	5.8 (21.1)	0.9 (55.6)	5.3 (-8.2)	0.7 (16.3)	0.6 (-43.6)	0.6 (-34.7)
무연탄 (백만 톤)	1.0 (-6.0)	0.8 (-4.6)	0.1 (-3.4)	0.7 (-13.9)	0.1 (-8.1)	0.1 (-10.3)	0.1 (-26.7)
천연가스 (백만 톤)	0.1 (-28.6)	0.1 (-26.2)	0.0 (-93.3)	0.0 (-70.5)	0.0 (-83.6)	0.0 (-88.2)	0.0 (241.7)
신재생·기타 (백만 toe)	19.0 (7.3)	14.1 (5.5)	1.7 (17.8)	15.1 (7.0)	1.7 (17.3)	1.7 (4.3)	1.6 (-3.8)

주: 에너지수입의존도에는 원자력 포함, p는 잠정치, 수입액 비중(%)은 총수입에서 에너지 수입이 차지하는 비중, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지통계월보

4. 에너지 소비

□ 9월 총에너지 소비는 석탄이 감소했으나 원자력과 석유가 큰 폭으로 증가하며 전년 동월 대비 4.5% 증가

- 석탄 소비는 산업용이 철강 수요 산업 회복으로 증가세를(1.1%) 이어 갔으나, 발전용이 큰 폭으로 감소(-14.3%)하며 전년 동월 대비 8.6% 감소. 원자력 발전은 기저효과로 석탄 발전을 대체하며 급증(31.0%)
- 석유 소비는 석유화학에서의 소비가 글로벌 경기 회복 등에 따른 수출 증가, 전방 수요산업 생산 증가, 석유화학 설비 증설 등으로 납사를 중심으로 빠르게 증가하며 전년 동월 대비 11.2% 증가
- 가스 소비는 전년 동월 대비 1.5% 증가했으나, 발전용의 증가세(2.0%)가 전기 소비 감소(-0.6%)로 둔화하고 건물 부문의 소비는 기온효과 등으로 감소(-3.3%)하며 2개월 연속 증가세가 둔화

□ 에너지의 최종 소비는 건물 부문에서 감소했으나, 산업과 수송 부문에서 늘며 전년 동월 대비 5.6% 증가

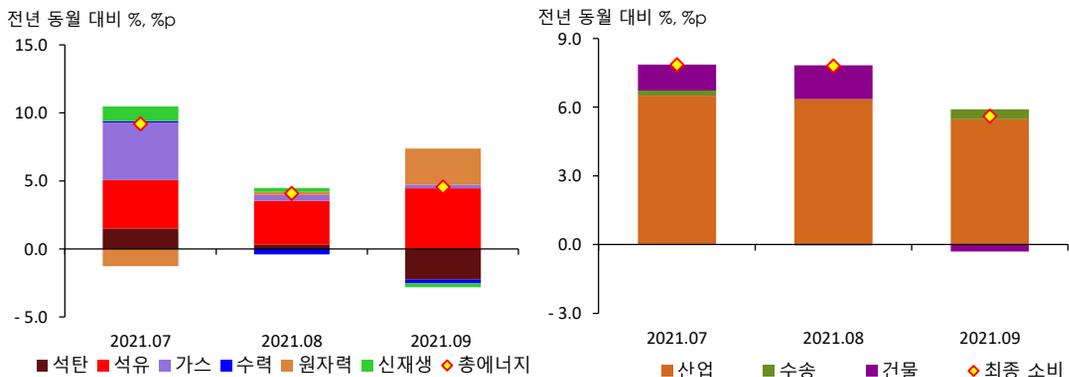
- 산업 부문 에너지 소비는 추석 연휴로 근무일수가 감소(2일)했음에도 불구하고, 반도체, 석유화학, 철강을 중심으로 수출액이 65년 만에 최고치를 기록하는 등 산업생산이 증가하며 전년 동월 대비 8.4% 증가
- 수송 부문 에너지 소비는 거리두기 연장에도 불구하고 추석 연휴 등으로 이동 수요가 늘며 2.4% 증가
- 건물 부문 에너지 소비는 서비스업 생산지수 증가 등으로 상업 부문이 도시가스를 중심으로 증가했으나, 포근한 날씨 등으로 가정 부문이 도시가스과 전기를 중심으로 감소하며 전년 동월 대비 1.8% 감소

▶ 에너지 소비 동향

	2020년p			2021년p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
총에너지 (백만 toe)	292.1	216.8	23.1	225.6	25.9	25.5	24.2
	(-3.6)	(-3.9)	(0.1)	(4.1)	(9.2)	(4.1)	(4.5)
- 원료용 제외	212.5	156.6	16.5	160.7	18.4	17.9	16.6
	(-3.2)	(-4.1)	(2.8)	(2.6)	(8.7)	(0.9)	(0.3)
최종 소비 (백만 toe)	222.6	165.7	17.8	173.7	19.0	19.1	18.8
	(-3.8)	(-3.7)	(2.1)	(4.8)	(7.9)	(7.8)	(5.6)

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

▶ 총에너지 증가율/에너지원별 기여도, 최종 소비 증가율/부문별 기여도



주: 총에너지 증가율(%)=에너지원별 기여도(%p)의 합, 최종에너지 증가율(%)=부문별 기여도(%p)의 합

5. 석탄

□ 9월 석탄 소비는 산업 부문에서 증가하였으나 발전 부문에서 대폭 감소하며 전년 동월 대비 8.6% 감소

- 산업 부문에서의 석탄 소비는 철강업과 시멘트 제조업에서의 소비 증가로 전년 동월 대비 1.1% 증가했으나, 산업용 무연탄 소비의 급감으로 증가 폭은 제한
 - 철강업에서의 유연탄 소비는 건설, 가전, 조선 등의 철강수요산업에서 업황 호조로 추석 연휴에도 대형 제철소들이 정상 조업을 실시하는 등의 영향으로 전년 동월 대비 3.7% 증가
 - 시멘트 제조업에서는 전년 감소에 대한 기저효과, 건설 경기 호조 등으로 전년 동월 대비 12.9% 증가
 - 산업용 무연탄 소비는 전년 동월 급증(262.8%)에 대한 기저효과, 근무일수 감소 등으로 17.0% 감소
- 발전 부문에서의 소비는 자발적 석탄발전 제한에 따른 계획예방정비 증가로 전년 동월 대비 14.3% 감소
 - 발전사들의 자발적 석탄발전 상한제(4~11월) 실시로 석탄 발전기(6~9기)가 3~21일 동안 가동을 중지하며 9월 한달 동안 1일 이상 계획예방정비를 실시한 석탄 발전기 수는 총 8기 증가
 - 석탄 발전은 계획예방정비 증가로 설비 이용률이 전년 동월 대비 7.3%p 하락한 61.8%를 기록, 총 발전량에서 석탄 발전이 차지하는 비중은 전년 동월 대비 5.1%p 하락한 36.1%를 기록

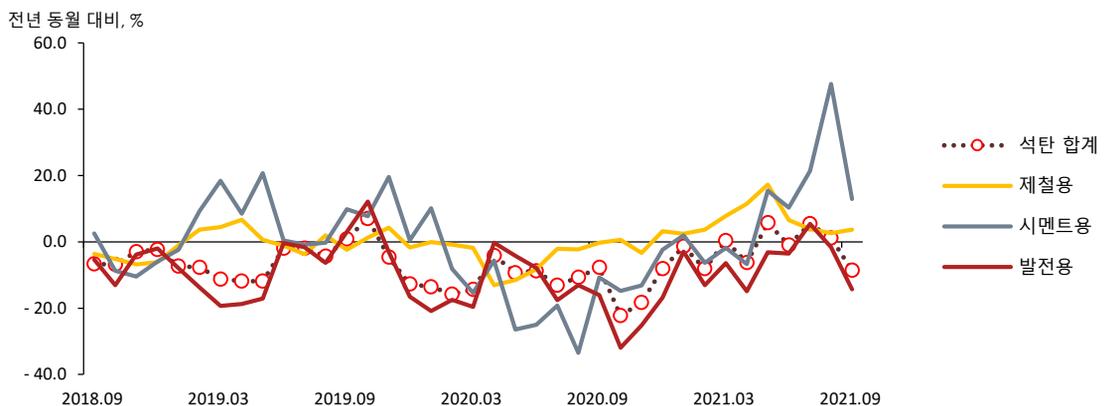
▶ 석탄 소비 동향

	2020년p			2021년p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
석탄 (백만 톤)	116.6	88.6	10.6	87.4	11.3	11.5	9.7
	(-12.4)	(-11.0)	(-7.8)	(-1.4)	(5.4)	(1.2)	(-8.6)
산업	45.3	33.5	3.9	35.4	4.0	4.2	4.0
	(-4.7)	(-5.8)	(11.1)	(5.8)	(5.5)	(6.4)	(1.1)
원료탄	33.8	24.9	2.9	26.5	3.0	3.0	3.0
	(-3.3)	(-4.5)	(-0.3)	(6.4)	(3.9)	(2.6)	(3.7)
건물	0.5	0.2	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0
	(-20.8)	(-24.2)	(-27.8)	(-14.9)	(20.0)	(50.0)	(-11.1)
발전	70.7	54.9	6.7	51.8	7.3	7.3	5.7
	(-16.6)	(-13.8)	(-16.0)	(-5.7)	(5.4)	(-1.7)	(-14.3)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 9월 석유 소비는 산업 부문에서 큰 폭으로 증가하고 다른 부문에서도 증가하여 전년 동월 대비 11.2% 증가

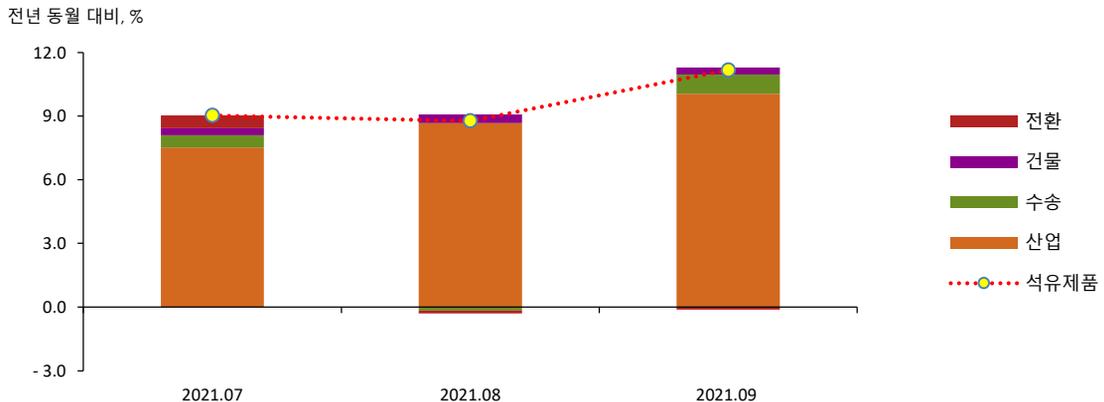
- 산업 부문 소비는 석유화학 설비 신증설로 3월부터 납사 소비가 지속 증가해 전년 동월 대비 16.0% 증가
 - 여천NCC(2021.1)와 LG화학 여수공장(2021.6)에서 NCC 설비 증설로 납사 소비가 전년 동월 대비 16.0% 증가한 반면, 한화토탈 대산공장(2021.4)에서 PDH 설비와 GS칼텍스 여수공장(2021.6)에서 MFC 설비 증설 등 LPG 수요 증가 요인에도 공급 가격이 지속 상승해 LPG 소비는 전년 동월 대비 5.7% 감소
- 수송 부문 소비는 도로 부문과 항공 부문 소비 모두가 증가하여 전년 동월 대비 2.9% 증가
 - 도로부문 소비는 국제 유가 상승에 따른 저장 수요 증가 등의 요인으로 전년 동월 대비 1.9% 증가
 - 항공부문 소비는 추석 연휴로 인해 국내외 이동 수요가 증가하여 전년 동월 대비 45.9% 증가
- 건물 부문의 소비는 작년 코로나19와 태풍의 내습 등으로 크게 감소하였던 기저효과로 상업에서 경유 소비가 증가하고, 가정에서 등유 소비가 증가하며 전년 동월 대비 8.3% 증가

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2020년p			2021년p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
석유 (백만 bbl)	872.4	656.4	71.3	688.6	78.9	77.9	79.3
	(-5.9)	(-4.4)	(-1.4)	(4.9)	(9.0)	(8.8)	(11.2)
산업	543.9	415.2	44.9	442.3	51.6	51.8	52.1
	(-4.0)	(-1.1)	(-7.5)	(6.5)	(11.8)	(13.6)	(16.0)
납사	405.3	313.3	33.4	333.5	38.5	39.8	39.6
	(-7.6)	(-4.9)	(-10.3)	(6.5)	(9.6)	(16.9)	(18.5)
수송	277.2	205.7	22.9	207.8	24.0	23.2	23.5
	(-8.6)	(-8.7)	(12.1)	(1.0)	(1.8)	(-0.5)	(2.9)
건물	44.7	31.1	2.8	32.6	2.5	2.5	3.1
	(-8.9)	(-11.1)	(-4.9)	(4.7)	(10.6)	(13.4)	(8.3)
전환	6.6	4.3	0.7	5.9	0.7	0.4	0.6
	(-23.2)	(-35.1)	(101.6)	(38.0)	(132.8)	(-21.2)	(-12.2)

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

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이



7. 가스

□ 9월 가스 소비는 건물용은 감소하고 발전용과 산업용의 증가세는 둔화하며 전년 동월 대비 1.5% 증가

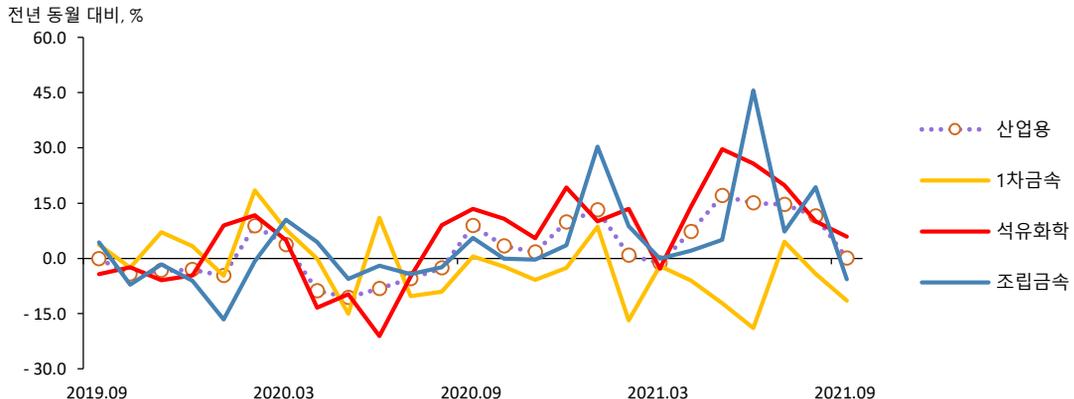
- 발전용 가스 소비는 전년 동월 대비 증가했으나, 전기 소비가 감소(-0.6%)하고 기저(원자력+석탄) 발전량은 석탄 발전의 감소에도 불구하고 원자력 발전의 급증으로 증가(3.3%)하며 증가세는 2개월 연속 둔화
- 산업 부문의 소비는 석유화학에서의 증가에 힘입어 전년 동월 수준을 유지했으나, 산업용 도시가스 요금 상승(36.9%) 및 추석 연휴에 따른 조업일수 감소 등으로 증가세가 전월 대비 큰 폭으로 둔화
- 건물 부문은 상업용이 도시가스 요금 상승(32.2%)에도 불구하고 재난지원금 지급, 사적모임제한 완화 등의 영향으로 증가(3.3%)했지만, 가정용이 기온 효과 등으로 감소(-8.8%)하여 전년 동월 대비 3% 이상 감소

▶ 천연가스(LNG) 및 도시가스 소비 동향

	2020년p			2021년p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
LNG (백만 톤)	42.1	29.7	2.8	33.5	3.4	3.1	2.9
	(2.7)	(0.7)	(17.1)	(12.8)	(29.1)	(2.7)	(1.5)
발전용	18.6	13.4	1.6	16.5	2.0	1.8	1.6
	(3.7)	(2.6)	(27.4)	(22.7)	(50.0)	(4.3)	(2.0)
도시가스 제조용	18.2	12.5	0.9	13.5	1.0	0.9	0.9
	(-3.1)	(-6.6)	(1.6)	(7.7)	(7.7)	(4.9)	(2.4)
민간 직도입(산업용)	2.8	2.0	0.2	2.0	0.3	0.2	0.2
	(23.8)	(25.2)	(26.0)	(-1.4)	(8.9)	(-1.4)	(-8.5)
최종 가스 (십억 m³)	25.9	18.6	1.4	19.6	1.5	1.4	1.4
	(-0.6)	(-2.9)	(3.9)	(5.5)	(7.5)	(2.9)	(-1.3)
산업(도시가스+LNG 직도입)	11.1	8.0	0.9	8.7	1.0	0.9	0.9
	(-0.3)	(-2.2)	(8.9)	(8.3)	(14.6)	(11.5)	(0.0)
건물	13.8	9.7	0.4	10.1	0.5	0.4	0.4
	(0.0)	(-3.0)	(-1.9)	(4.0)	(-2.7)	(-9.6)	(-3.3)
수송	1.1	0.8	0.1	0.8	0.1	0.1	0.1
	(-9.6)	(-8.9)	(-10.1)	(-4.4)	(-3.4)	(-5.8)	(-4.1)

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

▶ 주요 업종별 가스(도시가스+LNG 직도입) 소비 추이



8. 전기

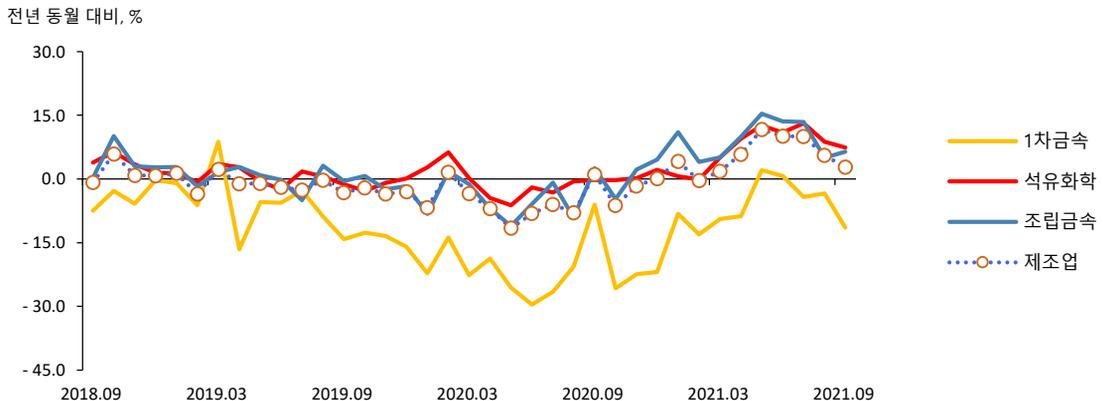
- 9월 전기 소비는 산업 부문에서 증가하였으나 건물 부문에서 기온 효과 등으로 줄며 전년 동월 대비 0.6% 감소
 - 산업 부문에서의 전기 소비는 근무일수 감소(-2일)에도 불구하고 석유화학, 조립금속에서 생산 증가 등으로 늘며 전년 동월 대비 1.8% 증가
 - 석유화학에서의 소비는 석유화학제품 생산이 전년 동월 감소에 따른 기저효과, 합성수지 설비 신증설, 주요 석유화학제품 수출 증가 등으로 늘며 전년 동월 대비 7.4% 증가
 - 조립금속에서의 소비는 자동차 생산 감소에도 불구하고, 반도체 생산 호조세 등으로 6.4% 증가
 - 1차금속에서의 소비는 철강업에서의 생산 증가에도 불구하고, 전기로강 생산 감소 등으로 11.4% 감소
 - 건물 부문의 전기 소비는 서비스업 생산활동 증가 등으로 상업·공공 부문에서 소비가 늘었으나 가정 부문에서 전년 동월 급증에 따른 기저효과 등으로 대폭 줄며 전년 동월 대비 3.3% 감소

▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2020년p			2021년p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
전기 (TWh)	509.3	384.0	45.1	401.5	46.0	48.9	44.8
	(-2.2)	(-2.5)	(3.3)	(4.6)	(9.3)	(9.7)	(-0.6)
산업	270.8	202.4	23.3	211.4	24.4	23.9	23.7
	(-3.2)	(-3.9)	(2.6)	(4.5)	(8.9)	(5.5)	(1.8)
수송	2.9	2.2	0.2	2.0	0.2	0.3	0.2
	(-0.3)	(-3.1)	(-10.6)	(-6.7)	(-1.0)	(5.5)	(0.9)
건물	235.6	179.5	21.6	188.1	21.3	24.8	20.9
	(-0.9)	(-0.9)	(4.4)	(4.8)	(9.9)	(14.2)	(-3.3)
- 가정	74.1	56.5	7.6	59.4	6.8	9.0	6.9
	(5.1)	(5.1)	(15.0)	(5.3)	(13.0)	(25.8)	(-9.3)
- 상업	124.4	95.4	10.8	105.5	11.9	13.1	11.5
	(-8.0)	(-7.6)	(-4.4)	(10.7)	(15.6)	(16.6)	(5.8)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이



9. 원자력

□ 9월 원자력 발전량은 비계획정지 원전 수가 대폭 감소하여 전년 동월 대비 31.0% 증가

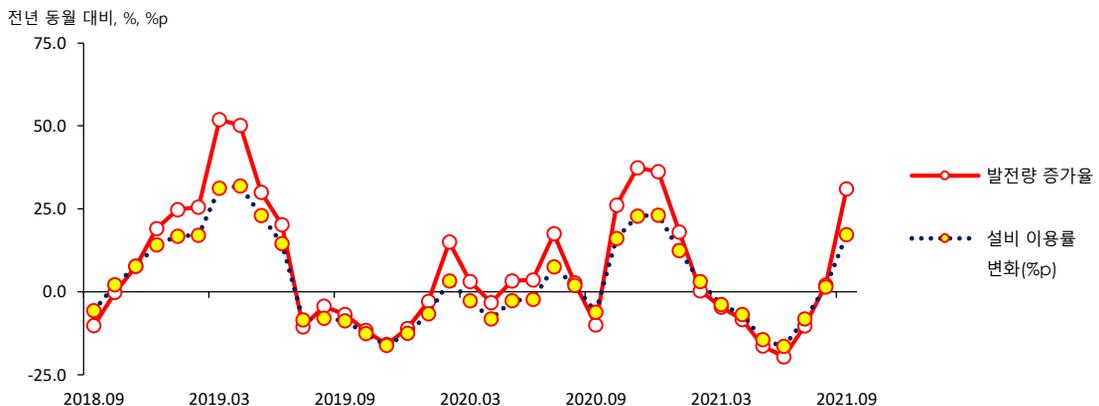
- 원자력 발전은 전년 동월에 비해 비계획정지 발전기 수가 5기 감소하였으며, 계획예방정비 발전기 수도 1기 감소하여 가동률이 전년 동월 대비 17.2%p 상승
 - 전년 동월(2020년 9월)에는 태풍 마이삭과 하이선의 영향으로 고리와 월성 원전 본부를 중심으로 다수의 발전기에 비계획정지가 발생하였고 이로 인해 원전 가동률이 55.5%까지 급락
 - 한빛4호기(2017.5.18~), 한빛5호기(2020.10.26~), 한울4호기(2021.6.15~), 고리3호기(2021.7.14~), 고리4호기(2021.7.21~), 한울2호기(2021.7.30~)는 계획예방정비를 지속하고 신고리3호기(2021.9.11~)는 계획예방정비에 착수
- 총 발전량에서 원자력이 차지하는 비중은 2021년 3월 이후 점차 하락하였으나, 8월에 소폭 상승(0.1%p)하였고, 9월에는 전년 동월 대비 6.0%p 상승하여 26.8%를 차지

▶ 원전 가동 및 정지 일지

	2020년				2021년										2020년				2021년									
	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9		9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
고리#2															한울#1													
고리#3															한울#2													
고리#4															한울#3													
신고리#1															한울#4													
신고리#2															한울#5													
신고리#3															한울#6													
신고리#4															한빛#1													
월성#2															한빛#2													
월성#3															한빛#3													
월성#4															한빛#4													
신월성#1															한빛#5													
신월성#2															한빛#6													

주: ■는 정상발전, ■는 계획예방정지, ■는 비계획정지

▶ 원자력 발전 증가율 및 설비 이용률 변화 추이



주: 설비 이용률=설비를 100% 가동했을 때의 발전량에서 실제 발전한 발전량의 비중, 발전 설비 용량은 월말 기준

10. 열 및 신재생

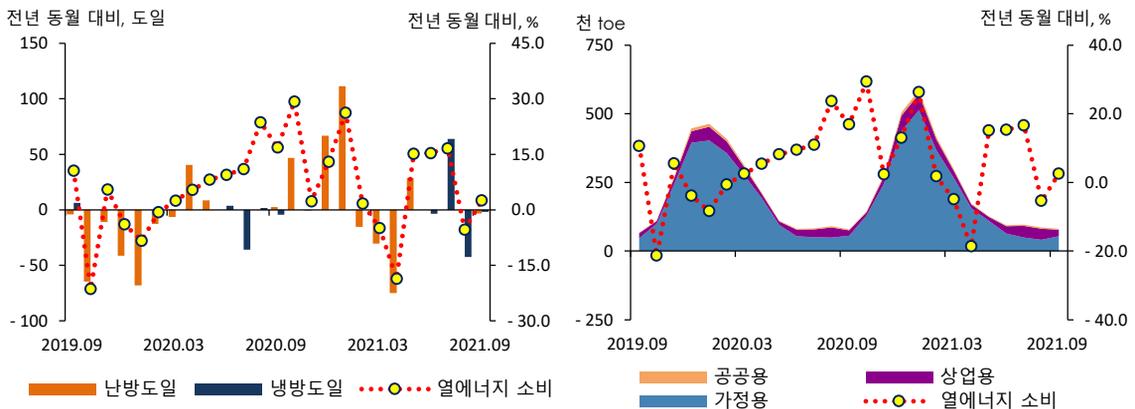
□ 9월 열에너지 소비는 가정 부문에서 감소했으나 상업·공공 부문에서 늘며 전년 동월 대비 2.5% 증가

- 가정 부문에서는 지난해 태풍에 따른 기저효과로 강수량이 감소(-33.5%)하고 외부 활동이 늘며 전년 동월 대비 4.4% 감소한 반면, 상업에서는 음식·숙박업의 생산 증가 등으로 전년 동월 대비 27.0% 증가

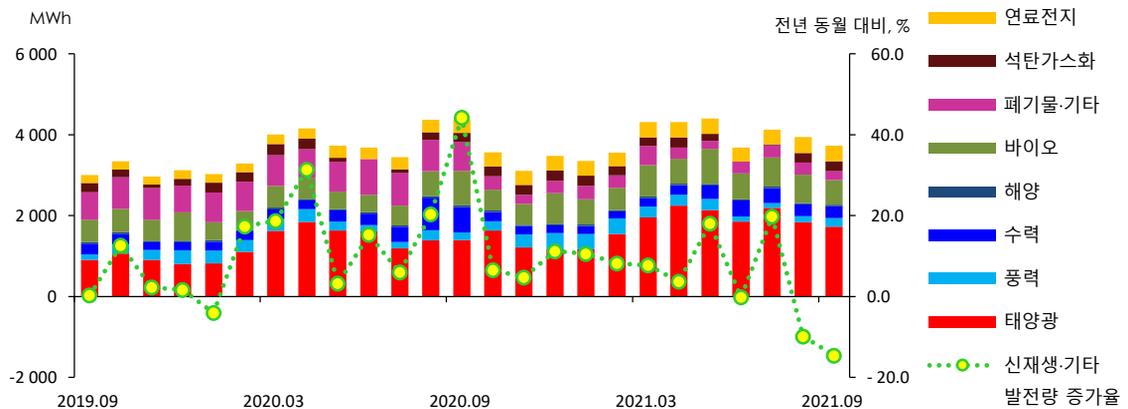
□ 신재생·기타 발전량은 수력, 폐기물·기타에서 큰 폭으로 줄며 전년 동월 대비 14.6% 감소

- 신재생·기타 발전량은 태양광, 풍력 발전량이 설비용량 증가 등으로 증가하였으나 수력, 폐기물·기타 발전량이 큰 폭으로 줄며 전년 동월 대비 14.6% 감소
 - 수력(양수 제외) 발전량은 기저효과에 따른 강수량 감소로 52.7% 감소, 폐기물·기타 발전량은 일부설비의 업종 변경(발전→철강)에 따른 통계 집계 제외(2020.10) 등으로 전년 동월 대비 68.1% 감소
 - 태양광 발전량은 일사량 감소(-3.0%)에도 불구하고 설비용량 증가(28.4%) 등으로 전년 동월 대비 23.6% 증가, 풍력 및 연료전지는 설비용량 증가 등으로 전년 동월 대비 각각 12.8%, 19.9% 증가

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



▶ 신재생에너지·기타 발전량 증가율 및 발전량 추이



² 설비 용량과 발전량은 한전 전력통계속보 내 신재생에너지 및 기타 정보. 2021년 3월부터 폐기물이 기타로 모두 이동함에 따라 기타 항목을 폐기물·기타 항목으로 변경함. 에너지밸런스 내 신재생·기타에너지 발전량에서는 수력이 제외됨

11. 산업 부문

□ 9월 산업 부문 에너지 소비는 근무일수 감소에도 불구하고 산업생산 증가 지속으로 전년 동월 대비 8.4% 증가

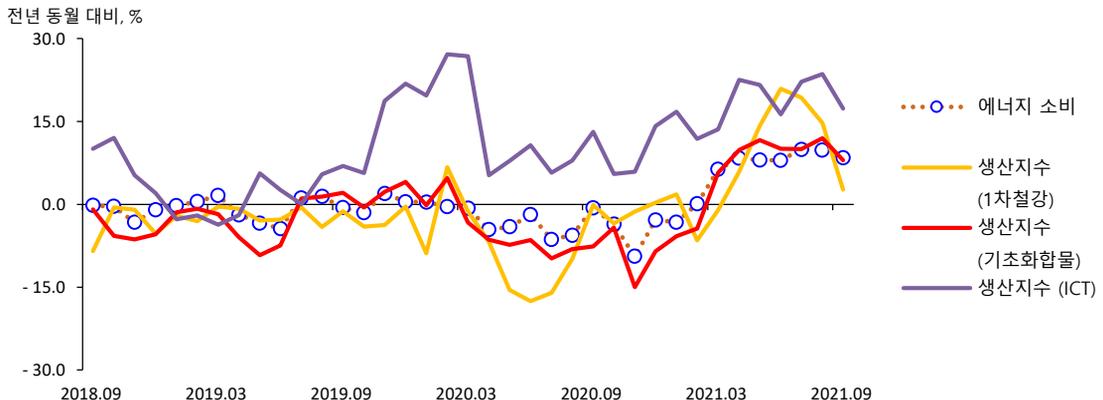
- 전년 10월에 있었던 추석이 올해는 9월로 이동하며 근무일수가 전년 동월 대비 2일 감소했으나, 국내외 경기가 코로나19로부터의 회복을 지속하며 산업용 에너지 소비는 8% 이상의 빠른 증가세를 유지
 - 석유화학의 에너지 소비는 올해 합성수지 설비 신증설, LG화학 신규 NCC 가동(7월), 지난해 롯데케미 칼 대산공장 사고 및 정기보수로 인한 기저효과, 전방산업의 생산 증가 등으로 빠른 증가세를 유지
 - 철강(1차금속)의 에너지 소비는 자동차 부문의 생산이 부진했으나, 건설, 가전, 조선 등에서의 생산이 호조를 지속하는 등 영향으로 철강생산지수가 증가(2.7%)하며 증가
 - 조립금속의 에너지 소비는 자동차 생산이 차량용 반도체 수급차질 및 추석 연휴에 따른 조립일수 감소 등으로 부진했으나, 반도체가 역대 두 번째로 높은 월 수출을 기록하는 등 호조세를 이어가며 증가

▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2020년p			2021년p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
산업 (백만toe)	138.1	103.7	11.6	110.0	12.7	12.6	12.5
	(-3.3)	(-2.7)	(-0.6)	(6.1)	(9.9)	(9.8)	(8.4)
석유화학	69.4	53.0	5.8	56.9	6.7	6.7	6.7
	(-3.6)	(-1.4)	(-6.2)	(7.5)	(13.0)	(13.6)	(15.4)
- 납사	49.7	38.4	4.1	40.9	4.7	4.9	4.9
	(-7.6)	(-4.9)	(-10.3)	(6.5)	(9.6)	(16.9)	(18.5)
1차금속	28.1	20.8	2.4	21.7	2.5	2.5	2.4
	(-4.9)	(-5.8)	(-0.6)	(4.2)	(3.4)	(1.5)	(1.1)
- 원료탄	23.6	17.4	2.0	18.5	2.1	2.1	2.1
	(-3.3)	(-4.5)	(-0.3)	(6.4)	(3.9)	(2.6)	(3.7)
조립금속	11.1	8.2	0.9	9.0	1.0	0.9	1.0
	(-2.7)	(-3.8)	(3.5)	(10.0)	(12.8)	(6.3)	(4.3)
원료용 비중 (%)	57.5	58.0	57.0	58.9	58.7	59.8	60.4

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

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 9월 수송 부문 소비는 코로나19 재확산에도 도로와 항공 부문 소비가 증가하여 전년 동월 대비 2.4% 증가

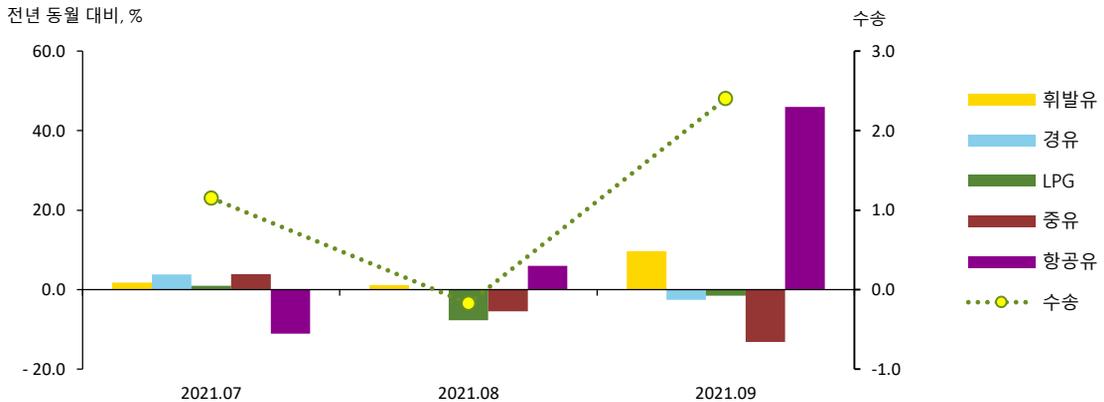
- 도로 부문 소비는 전월에 하락했던 국제 유가가 다시 상승세로 전환하고 코로나19 재확산에도 추석 연휴 등으로 이동 수요가 증가하면서 전년 동월 대비 1.8% 증가
 - 국제 유가의 상승세 전환으로 주유소 등 소매점의 저장 수요가 증가했고, 사회적 거리두기가 4단계로 유지되었음에도 상생지원금 지급 등으로 9월의 일평균 인구 이동량³이 증가해 도로 부문 소비는 증가
- 항공 부문 소비는 추석 연휴 기간 동안 국내외 이동 수요가 증가하여 전년 동월 대비 45.9% 증가
 - 국내선의 운항 편수는 전년 동월 대비 32.3% 증가하였으며, 국제선 운항 편수도 전년 동월 대비 21.5% 증가하여 항공유 소비가 전년 동월 대비 45.9% 증가
- 해운 부문 소비는 경유와 중유 소비가 모두 10% 이상 감소하며 전년 동월 대비 14.0% 감소

▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2020년p			2021년p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
수송 (백만toe)	39.41	29.30	3.26	29.53	3.41	3.31	3.34
	(-8.3)	(-8.4)	(12.2)	(0.8)	(1.2)	(-0.2)	(2.4)
도로	33.41	24.76	2.81	25.24	2.91	2.87	2.86
	(-4.7)	(-5.0)	(21.1)	(1.9)	(2.3)	(-0.2)	(1.8)
해운	3.11	2.36	0.28	2.26	0.26	0.24	0.24
	(17.5)	(16.0)	(70.1)	(-4.2)	(0.6)	(-4.6)	(-14.0)
항공	2.56	1.92	0.15	1.79	0.21	0.18	0.21
	(-48.1)	(-47.1)	(-62.7)	(-6.8)	(-11.1)	(6.0)	(45.9)
철도	0.33	0.25	0.03	0.23	0.03	0.03	0.03
	(-3.5)	(-5.6)	(-9.7)	(-8.0)	(-2.8)	(6.1)	(-4.7)

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

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



³ 통계청 모바일 인구이동 통계(https://kosis.kr/covid/statistics_mobile.do).

13. 건물 부문

□ 9월 건물 부문 소비는 가정 부문에서 기온 효과와 기저효과 등으로 줄며 전년 동월 대비 1.8% 감소

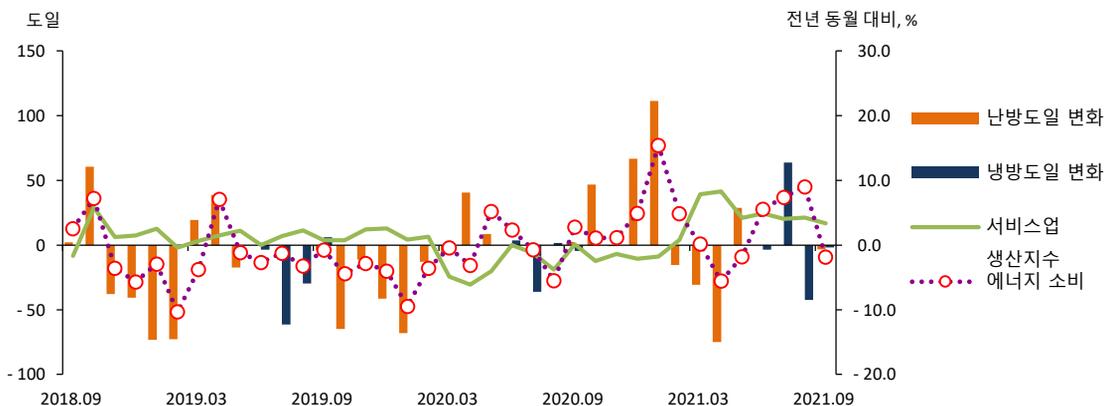
- 건물 부문 소비는 기온효과와 강수량 감소 등으로 가정 부문을 중심으로 전년 동월 대비 감소
 - 전국 평균 기온은 전년 동월 대비 1.2°C 상승한 21.3°C, 냉방도일과 난방도일이 각각 전년 동월 대비 1.7도일, 3.3도일 감소. 강수량은 지난해 태풍에 따른 강수량 급증의 기저효과로 33.5% 감소
- 가정 부문 소비는 지난해 태풍 내습으로 외부 활동이 감소했던 기저효과로 외부활동이 증가하고 기온효과도 더해지면서 도시가스, 전기, 열 에너지소비가 전년 동월 대비 각각 8.8%, 9.3%, 4.4% 감소
- 상업·공공 부문 소비는 사적모임 인원 제한 완화, 국민지원금 지급에 따른 음식·숙박업 및 소매업에서의 경기 회복(생산지수 각각 11.3%, 7.0% 증가) 등으로 전년 동월 대비 1.4% 증가
 - 전기는 0.1% 줄며 전년 동월 수준을 기록하였으나 등유가 음식·숙박업에서의 소비 증가 등으로 전년 동월 대비 27.3% 증가, 도시가스 및 열도 상업용을 중심으로 전년 동월 대비 4.0%, 19.5% 증가

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2020년p			2021년p			
	1~9월	9월		1~9월	7월	8월	9월
건물 (백만 toe)	45.0	32.8	2.9	34.2	2.9	3.2	2.9
	(-1.0)	(-2.4)	(2.8)	(4.3)	(7.4)	(9.0)	(-1.8)
가정	23.2	16.4	1.2	16.9	1.0	1.2	1.1
	(2.6)	(0.3)	(8.7)	(3.1)	(3.7)	(11.3)	(-6.5)
상업	16.1	12.1	1.3	13.3	1.4	1.5	1.3
	(-8.1)	(-8.2)	(-5.6)	(10.3)	(15.4)	(12.8)	(7.1)
공공·기타	5.7	4.3	0.5	3.9	0.4	0.4	0.4
	(6.7)	(5.7)	(13.8)	(-8.0)	(-6.5)	(-7.2)	(-13.8)
난방도일 (18°C)	2 448.0	1 476.7	3.3	1 492.3	-	-	-
	(3.3)	(-2.4)	(266.7)	(1.1)	-	-	(-100.0)
냉방도일 (24°C)	85.2	85.2	1.7	101.3	67.3	34.0	-
	(-29.2)	(-29.2)	(-72.1)	(18.9)	(1 822.9)	(-55.6)	(-100.0)

주: 냉·난방도일은 제주도를 제외한 전국 64개 지점의 평균 기온을 토대로 생성, p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지통계월보, 기상청

▶ 건물 부문 에너지 소비 및 주요 지표 추이



14. 전환 부문

□ 9월 총 발전량은 전력 소비 정체로 1%대 증가에 그쳤으며 발전 투입 에너지도 전년 수준에서 정체

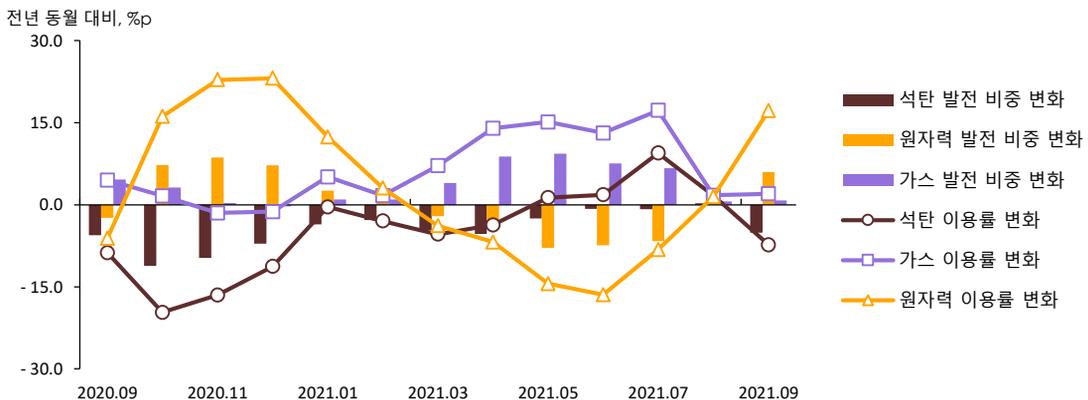
- 총 발전량이 전년 동월 대비 1.8% 증가한 가운데, 기저발전(원자력+석탄)이 3.3% 증가하여 가스발전의 감소 요인이 있었지만 급전 순위에서 최우선인 신재생 발전이 11.4% 감소하며 가스발전은 4.9% 증가
 - 원자력 발전은 전년 동월 태풍으로 인한 가동률 급락에 따른 기저효과로 가동률이 17.2% 상승하며 발전량이 30% 이상 증가하였으나, 석탄 발전은 발전 공기업들의 자발적 석탄발전 상한제와 계획예방 정비 증가 등으로 10% 이상 감소
 - 신재생·기타 발전량은 최근 설비용량이 빠르게 증가하고 있는 태양광과 풍력의 발전량은 증가했으나 수력과 폐기물·기타 발전량이 대폭 감소하여 10% 이상 감소
 - 9월 기준 발전 비중은 석탄(36.1%), 가스(27.7%), 원자력(26.8%), 수력·신재생(8.4%), 석유(0.6%)임

▶ 에너지원별 발전량

	2020년p			2021년p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
총발전량 (TWh)	552.2	412.5	44.6	430.1	54.1	51.8	45.4
	(-1.9)	(-2.5)	(0.3)	(4.3)	(16.0)	(1.5)	(1.8)
석탄	196.3	151.8	18.3	146.8	21.4	20.9	16.4
	(-13.7)	(-10.6)	(-11.6)	(-3.3)	(13.6)	(2.1)	(-10.7)
석유	2.3	1.4	0.3	2.8	0.3	0.1	0.3
	(-31.5)	(-42.4)	(167.8)	(97.1)	(293.5)	(-42.5)	(-22.2)
가스	145.9	105.0	12.0	127.8	15.6	13.8	12.6
	(1.1)	(0.2)	(20.9)	(21.7)	(50.9)	(4.0)	(4.9)
원자력	160.2	117.6	9.3	114.5	12.3	12.8	12.2
	(9.8)	(3.1)	(-10.0)	(-2.7)	(-10.3)	(2.0)	(31.0)
수력·기타신재생	40.4	30.5	4.3	35.4	4.2	3.9	3.8
	(3.1)	(-1.6)	(31.9)	(16.1)	(39.0)	(-10.9)	(-11.4)
기저발전	356.5	269.4	27.6	261.2	33.7	33.6	28.5
	(-4.5)	(-5.1)	(-11.1)	(-3.0)	(3.5)	(2.1)	(3.3)

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

▶ 주요 에너지원별 발전 이용률 및 발전 비중 추이



<부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

주요 경제 통계 및 지표

	2019년	2020년				2021년				
		1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월	
GDP (조원)	1 852.7 (2.2)	1 836.9 (-0.9)	1 352.8 (-0.8)	-	-	459.3 (-1.0)	1 406.4 (4.0)	-	-	477.6 (4.0)
민간소비	894.1 (2.1)	849.1 (-5.0)	634.7 (-4.5)	-	-	213.6 (-)	651.9 (2.7)	-	-	220.5 (-)
설비투자	155.3 (-6.6)	166.3 (7.1)	122.5 (7.4)	-	-	40.7 (-)	134.5 (9.8)	-	-	42.4 (-)
건설투자	265.2 (-1.7)	264.1 (-0.4)	192.7 (0.5)	-	-	65.4 (-)	190.0 (-1.4)	-	-	64.6 (-)
소비자물가지수 (2015=100)	104.9	105.4	105.4	104.9	105.5	106.2	107.5	107.6	108.3	108.8
대미환율 (원)	1 165.4	1 180.3	1 200.7	1 198.9	1 186.9	1 178.8	1 130.9	1 144.0	1 160.3	1 169.5
기준금리 (%)	1.6	0.7	0.7	0.5	0.5	0.5	0.6	0.5	0.8	0.8
경기동행지수 (2015=100)	112.0	112.3	111.8	111.0	111.8	112.3	116.0	117.0	117.1	117.2
광공업생산지수 (2015=100)	106.7	106.3	104.1	107.4	99.6	112.1	111.8	115.8	109.5	110.1
제조업가동률지수 (2015=100)	98.4	95.6	93.9	97.3	89.1	101.2	98.6	102.4	96.2	96.9
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.4	13.0	14.8	22.5	26.4	20.1	15.0	26.0	24.8	21.3
- 전년 동기 대비 기온차	0.4	-0.4	-0.2	-2.3	0.3	-1.6	0.1	3.5	-1.7	1.2
난방도일	2 370.9 (-8.7)	2 448.0 (3.3)	1 476.7 (-2.4)	-	-	3.3 (266.7)	1 492.3 (1.1)	-	-	- (-100.0)
냉방도일	120.4 (-42.4)	85.2 (-29.2)	85.2 (-29.2)	3.5 (-91.1)	76.5 (2.3)	1.7 (-72.1)	101.3 (18.9)	67.3 (1 822.9)	34.0 (-55.6)	- (-100.0)
에너지원단위	0.16 (-3.6)	0.16 (-2.9)	0.16 (-3.3)	-	-	0.16 (-3.4)	0.16 (0.2)	-	-	0.16 (1.9)
1인당 소비										
석유 (bb)	17.9 (-0.7)	16.8 (-6.0)	12.7 (-4.6)	1.4 (-7.8)	1.4 (-12.1)	1.4 (-1.5)	13.3 (4.8)	1.5 (8.9)	1.5 (8.7)	1.5 (11.1)
전기 (MWh)	10.1 (-1.3)	9.8 (-2.3)	7.4 (-2.7)	0.8 (-2.2)	0.9 (-6.4)	0.9 (3.2)	7.7 (4.5)	0.9 (9.2)	0.9 (9.6)	0.9 (-0.7)
도시가스 (1000 m³)	0.5 (-4.3)	0.4 (-3.7)	0.3 (-6.4)	0.0 (-9.1)	0.0 (-4.0)	0.0 (-0.9)	0.3 (6.6)	0.0 (7.0)	0.0 (4.1)	0.0 (0.6)
총에너지 (toe)	5.9 (-1.6)	5.6 (-3.8)	4.2 (-4.1)	0.5 (-6.5)	0.5 (-6.4)	0.4 (-0.0)	4.4 (4.0)	0.5 (9.1)	0.5 (4.0)	0.5 (4.5)

주: 2015년 실질가격 기준이며 각 분기값을 3, 6, 9, 12월에 표기, p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 한국은행 경제통계시스템, 국가통계포털, 에너지통계월보

업종별 산업생산지수 및 생산량

	2019년		2020년				2021년			
			1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월
산업생산지수(2015=100)										
전산업	108.6 (1.0)	107.3 (-1.2)	105.5 (-1.1)	106.8 (-1.8)	102.3 (-3.9)	109.5 (3.0)	110.3 (4.6)	111.6 (4.5)	108.3 (5.9)	111.0 (1.4)
광공업	106.7 (0.3)	106.3 (-0.3)	104.1 (-0.5)	107.4 (-2.9)	99.6 (-3.7)	112.1 (7.3)	111.8 (7.3)	115.8 (7.8)	109.5 (9.9)	110.1 (-1.8)
반도체	188.0 (11.7)	230.6 (22.6)	223.0 (26.9)	227.9 (16.8)	237.6 (20.4)	253.1 (24.6)	285.4 (28.0)	306.9 (34.7)	325.0 (36.8)	330.5 (30.6)
철강	98.3 (-2.2)	92.1 (-6.3)	90.7 (-7.9)	86.0 (-16.0)	86.2 (-9.9)	93.0 (-0.1)	97.5 (7.5)	102.6 (19.3)	98.9 (14.7)	95.5 (2.7)
시멘트	94.3 (-5.7)	86.6 (-8.2)	83.7 (-9.5)	81.1 (-15.7)	72.6 (-20.9)	89.1 (14.8)	88.7 (6.0)	93.2 (14.9)	83.6 (15.2)	82.6 (-7.3)
기초화학물	108.9 (-1.4)	102.3 (-6.0)	103.6 (-5.0)	103.8 (-9.8)	105.2 (-8.1)	104.3 (-7.6)	109.8 (6.1)	114.2 (10.0)	117.8 (12.0)	112.6 (8.0)
수송장비	93.4 (-0.6)	84.1 (-9.9)	81.0 (-12.3)	93.2 (-8.1)	68.9 (-10.6)	97.2 (16.7)	87.1 (7.6)	90.0 (-3.4)	73.1 (6.1)	73.6 (-24.3)
전기장비	109.6 (2.9)	108.7 (-0.8)	105.2 (-1.3)	111.6 (-2.5)	100.0 (-4.0)	119.9 (11.8)	112.5 (6.9)	119.0 (6.6)	110.2 (10.2)	108.9 (-9.2)
서비스업	108.4 (1.4)	106.2 (-2.0)	104.8 (-2.0)	106.7 (-1.2)	104.1 (-3.8)	106.9 (0.1)	108.9 (4.0)	111.0 (4.0)	108.5 (4.2)	110.5 (3.4)
도·소매	104.6 (-0.4)	101.9 (-2.6)	100.5 (-2.9)	100.6 (-2.0)	96.8 (-5.7)	105.9 (3.0)	104.5 (4.0)	106.1 (5.5)	102.0 (5.4)	106.1 (0.2)
음식·숙박	97.5 (-1.0)	79.5 (-18.5)	80.4 (-16.3)	90.4 (-9.1)	84.6 (-16.9)	72.3 (-21.0)	77.0 (-4.2)	83.2 (-8.0)	80.1 (-5.3)	80.5 (11.3)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	47 520.7 (0.8)	45 359.6 (-4.5)	33 432.6 (-6.0)	3 905.6 (-2.5)	4 090.6 (-0.3)	3 966.9 (1.6)	34 830.7 (4.2)	4 015.3 (2.8)	4 022.7 (-1.7)	3 818.2 (-3.7)
철강 - 조강 (천 톤)	71 411.9 (-1.5)	67 078.8 (-6.1)	49 543.9 (-7.7)	5 529.8 (-8.2)	5 773.4 (-2.2)	5 747.9 (0.7)	52 866.9 (6.7)	6 124.3 (10.8)	6 103.8 (5.7)	5 440.8 (-5.3)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	31 804.1 (2.1)	30 323.6 (-4.7)	23 348.0 (-1.3)	2 559.3 (-11.1)	2 571.4 (-8.3)	2 511.6 (-8.6)	25 079.4 (7.4)	2 950.2 (15.3)	2 974.0 (15.7)	2 862.9 (14.0)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	16 014.0 (-5.7)	15 355.4 (-4.1)	11 762.8 (-2.1)	1 287.5 (-5.4)	1 261.9 (-13.9)	1 257.8 (-8.9)	11 945.7 (1.6)	1 337.5 (3.9)	1 445.4 (14.5)	1 395.8 (11.0)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 584.6 (-1.0)	21 252.7 (-1.5)	16 044.8 (-2.2)	1 745.2 (-9.5)	1 806.3 (-5.4)	1 730.5 (-5.3)	17 268.2 (7.6)	2 061.4 (18.1)	2 059.2 (14.0)	1 984.6 (14.7)
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 948.1 (-2.1)	3 506.8 (-11.2)	2 549.2 (-12.5)	345.7 (-3.9)	233.4 (-6.4)	342.5 (23.2)	2 576.6 (1.1)	297.6 (-13.9)	234.9 (0.7)	229.4 (-33.0)

주: p는 잠정치, 석유화학 3대 제품은 합성수지, 합성원료, 합성고무임
 자료: 에너지통계월보, 한국철강협회, 한국석유화학협회, 한국자동차산업협회

국제 에너지 가격

	2019년	2020년					2021년			
			1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월
원유 (USD/bbl)										
WTI	57.0 (-11.9)	39.4 (-30.9)	38.3 (-32.8)	40.8 (-29.2)	42.4 (-22.7)	39.6 (-30.4)	64.8 (69.2)	72.4 (77.7)	67.7 (59.7)	71.5 (80.5)
Dubai	63.5 (-8.5)	42.2 (-33.6)	41.4 (-35.3)	43.3 (-31.6)	44.0 (-25.6)	41.5 (-32.1)	66.2 (59.9)	72.9 (68.4)	69.5 (58.0)	72.6 (75.0)
Brent	64.2 (-10.3)	43.2 (-32.7)	42.5 (-34.3)	43.2 (-32.7)	45.0 (-24.3)	41.9 (-32.8)	67.8 (59.4)	74.3 (71.9)	70.5 (56.6)	74.9 (78.8)
국내도입단가 (C&F)	65.5 (-8.2)	44.8 (-31.7)	45.0 (-31.6)	39.2 (-40.1)	44.7 (-30.6)	44.5 (-29.4)	66.4 (47.7)	73.4 (87.1)	73.8 (65.3)	73.7 (65.6)
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	10.6 (-1.0)	8.3 (-21.3)	8.8 (-18.2)	7.8 (-23.1)	6.3 (-41.6)	5.9 (-42.0)	9.6 (9.0)	10.4 (33.0)	10.8 (70.3)	11.4 (94.4)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	505.4 (-4.0)	390.2 (-22.8)	415.1 (-20.1)	384.0 (-21.4)	317.4 (-33.8)	263.4 (-48.3)	471.3 (13.6)	498.1 (29.7)	534.6 (68.4)	571.3 (116.9)
유연탄 (USD/톤)										
호주산	77.9 (-27.2)	60.8 (-22.0)	58.2 (-28.5)	51.6 (-28.5)	50.1 (-23.5)	54.6 (-17.2)	122.8 (111.0)	152.0 (194.7)	169.6 (238.2)	185.7 (240.1)
국내도입단가 (CIF)	100.7 (-11.3)	77.7 (-22.9)	79.9 (-23.9)	68.8 (-28.8)	70.7 (-31.8)	68.4 (-19.5)	97.0 (21.4)	102.8 (49.4)	114.7 (62.3)	126.2 (84.4)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	72.5 (-9.3)	46.7 (-35.7)	46.0 (-35.9)	46.6 (-36.7)	48.2 (-31.2)	47.2 (-36.8)	75.8 (65.0)	85.4 (83.0)	81.0 (67.9)	84.1 (78.0)
등유	77.3 (-8.9)	44.7 (-42.1)	44.0 (-43.4)	43.9 (-44.0)	43.3 (-42.0)	39.3 (-49.4)	70.6 (60.6)	77.3 (75.9)	74.1 (71.0)	79.9 (103.1)
경유	78.2 (-7.9)	49.4 (-36.8)	49.5 (-36.8)	50.2 (-36.4)	49.5 (-34.4)	44.2 (-43.4)	73.2 (47.7)	79.9 (59.3)	76.5 (54.8)	83.0 (87.7)
중유	57.5 (-11.8)	39.2 (-31.9)	37.6 (-39.7)	39.4 (-40.5)	42.2 (-22.5)	39.6 (-35.4)	62.0 (65.1)	66.2 (68.3)	65.2 (54.3)	73.5 (85.4)
프로판	434.6 (-19.8)	397.1 (-8.6)	390.0 (-10.6)	360.0 (-4.0)	365.0 (-1.4)	365.0 (4.3)	590.0 (51.3)	620.0 (72.2)	660.0 (80.8)	665.0 (82.2)
부탄	441.7 (-18.1)	403.8 (-8.6)	396.1 (-10.1)	340.0 (-4.2)	345.0 (-4.2)	355.0 (-1.4)	575.6 (45.3)	620.0 (82.4)	655.0 (89.9)	665.0 (87.3)
납사	56.9 (-15.1)	40.5 (-28.9)	39.5 (-29.3)	43.5 (-21.8)	42.9 (-15.1)	43.0 (-20.4)	66.9 (69.2)	75.5 (73.6)	70.7 (64.8)	75.0 (74.5)

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), World Bank, 에너지통계월보

국내 에너지 가격

	2019년	2020년				2021년				
			1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 471.9 (-6.9)	1 381.6 (-6.1)	1 395.4 (-3.7)	1 360.3 (-8.8)	1 361.1 (-8.9)	1 352.5 (-11.6)	1 554.4 (11.4)	1 629.3 (19.8)	1 645.8 (20.9)	1 642.7 (21.5)
경유 (원/리터)	1 340.1 (-3.7)	1 189.8 (-11.2)	1 206.2 (-9.0)	1 162.9 (-14.0)	1 163.6 (-13.9)	1 154.5 (-16.3)	1 351.9 (12.1)	1 425.5 (22.6)	1 440.5 (23.8)	1 437.2 (24.5)
중유 (원/리터)	743.9 (1.2)	573.6 (-22.9)	590.2 (-21.6)	524.7 (-32.4)	553.7 (-33.1)	575.2 (-23.0)	693.4 (17.5)	728.4 (38.8)	750.1 (35.5)	768.2 (33.6)
프로판 (원/kg)	1 869.7 (-2.6)	1 850.7 (-1.0)	1 855.4 (-0.8)	1 806.0 (-2.5)	1 806.0 (-1.9)	1 821.0 (-0.6)	2 025.0 (9.1)	2 036.4 (12.8)	2 114.5 (17.1)	2 160.1 (18.6)
부탄 (원/리터)	806.2 (-7.8)	791.1 (-1.9)	794.9 (-1.5)	759.9 (-4.6)	760.4 (-3.2)	771.5 (-1.7)	895.5 (12.7)	906.3 (19.3)	952.3 (25.2)	980.5 (27.1)
도시가스(원/MJ)										
주택용	15.6 (3.9)	15.1 (-3.6)	15.4 (-1.1)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)	14.2 (-7.4)	14.2 -	14.2 -	14.2 -
일반용(1)	15.6 (4.9)	14.9 (-4.7)	15.2 (-2.1)	13.8 (-12.2)	13.8 (-12.2)	13.8 (-12.2)	13.9 (-8.6)	13.8 (-0.0)	13.8 (-0.0)	13.8 (-0.0)
업무난방용	16.1 (4.4)	15.1 (-6.4)	15.8 (-1.3)	14.6 (-11.4)	14.9 (-9.5)	13.7 (-16.9)	15.9 (0.6)	16.2 (10.7)	17.2 (15.7)	18.1 (32.2)
산업용	13.8 (6.0)	12.6 (-8.4)	13.3 (-2.2)	11.7 (-15.5)	12.1 (-13.3)	10.8 (-22.0)	13.1 (-2.0)	12.9 (9.9)	14.0 (16.0)	14.8 (36.9)
열(원/Mcal)										
주택용	65.7 (1.8)	66.2 (0.7)	66.5 (1.9)	65.2 (0.8)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)	65.2 (-1.9)	65.2 -	65.2 -	65.2 -
업무용	85.3 (1.8)	85.9 (0.7)	86.3 (1.9)	84.7 (0.8)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)	84.7 (-1.9)	84.7 -	84.7 -	84.7 -
공공용	74.5 (1.9)	75.1 (0.7)	75.4 (1.9)	74.0 (0.8)	74.0 (-2.9)	74.0 (-2.9)	74.0 (-1.9)	74.0 -	74.0 -	74.0 -
전기(원/kWh)										
주택용	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)
일반용	84.4 -	84.4 -	84.7 -	105.7 -	105.7 -	65.2 -	79.7 (-5.9)	100.7 (-4.7)	100.7 (-4.7)	60.2 (-7.7)
산업용	96.0 -	96.0 -	95.2 -	108.5 -	108.5 -	78.5 -	90.2 (-5.3)	103.5 (-4.6)	103.5 (-4.6)	73.5 (-6.4)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 전기요금은 주택용(교압, 201~400kWh), 일반용(갑) 1, 저압, 산업용(을), 교압B, 선택 II (중간부하) 기준

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), 서울도시가스, 한국전기 전기요금 (종합, 2017.1.1)

총에너지 소비

	2019년	2020년p				2021년p				
		1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월	
석탄 (백만 톤)	133.0 (-5.7)	116.6 (-12.4)	88.6 (-11.0)	10.7 (-13.1)	11.3 (-10.7)	10.6 (-7.8)	87.4 (-1.4)	11.3 (5.4)	11.5 (1.2)	9.7 (-8.6)
- 원료탄 제외	98.0 (-7.9)	82.8 (-15.6)	63.7 (-13.3)	7.8 (-16.6)	8.4 (-13.3)	7.8 (-10.2)	60.8 (-4.4)	8.3 (6.0)	8.5 (0.6)	6.8 (-13.1)
석유 (백만 bbl)	927.1 (-0.5)	872.4 (-5.9)	656.4 (-4.4)	72.4 (-7.7)	71.6 (-12.0)	71.3 (-1.4)	688.6 (4.9)	78.9 (9.0)	77.9 (8.8)	79.3 (11.2)
- 비에너지유 제외	451.8 (1.4)	423.6 (-6.2)	312.2 (-5.6)	34.3 (-5.2)	34.0 (-16.2)	34.4 (7.5)	317.3 (1.6)	36.1 (5.4)	34.0 (0.2)	35.1 (2.1)
LNG (백만 톤)	41.0 (-3.1)	42.1 (2.7)	29.7 (0.7)	2.6 (-7.0)	3.0 (6.6)	2.8 (17.1)	33.5 (12.8)	3.4 (29.1)	3.1 (2.7)	2.9 (1.5)
수력 (TWh)	6.2 (-14.1)	7.1 (14.4)	5.8 (21.1)	0.6 (8.0)	1.1 (78.8)	0.9 (55.6)	5.3 (-8.2)	0.7 (16.3)	0.6 (-43.6)	0.6 (-34.7)
원자력 (TWh)	145.9 (9.3)	160.2 (9.8)	117.6 (3.1)	13.7 (17.5)	12.5 (2.7)	9.3 (-10.0)	114.5 (-2.7)	12.3 (-10.3)	12.8 (2.0)	12.2 (31.0)
기타 (백만 toe)	17.7 (3.3)	19.0 (7.3)	14.1 (5.5)	1.5 (-1.7)	1.6 (1.3)	1.7 (17.8)	15.1 (7.0)	1.7 (17.3)	1.7 (4.3)	1.6 (-3.8)
총에너지 (백만 toe)	303.1 (-1.5)	292.1 (-3.6)	216.8 (-3.9)	23.7 (-6.4)	24.5 (-6.3)	23.1 (0.1)	225.6 (4.1)	25.9 (9.2)	25.5 (4.1)	24.2 (4.5)
- 비에너지유 제외	244.0 (-1.3)	236.1 (-3.2)	174.0 (-4.1)	19.0 (-5.4)	19.8 (-6.0)	18.5 (2.4)	179.2 (3.0)	20.5 (8.2)	20.0 (1.1)	18.6 (0.7)
- 원료용 제외	219.6 (-1.5)	212.5 (-3.2)	156.6 (-4.1)	16.9 (-5.8)	17.7 (-6.5)	16.5 (2.8)	160.7 (2.6)	18.4 (8.7)	17.9 (0.9)	16.6 (0.3)

주: p는 잠정치, ()는 전년동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지통계월보

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2019년	2020년p				2021년p				
		1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월	
석탄	27.1	24.7	25.3	28.0	28.6	28.4	24.1	27.0	27.7	25.0
- 원료탄 제외	19.1	16.7	17.3	19.5	20.2	19.8	15.9	18.9	19.5	16.4
석유	38.7	37.7	38.2	38.4	36.8	38.9	38.5	38.4	38.5	41.5
- 비에너지유 제외	19.2	18.6	18.4	18.4	17.6	19.0	18.0	17.7	17.0	18.6
LNG	17.7	18.8	17.9	14.5	16.1	16.1	19.4	17.2	15.8	15.6
수력	0.4	0.5	0.6	0.6	0.9	0.8	0.5	0.6	0.5	0.5
원자력	10.3	11.7	11.6	12.3	10.9	8.6	10.8	10.1	10.7	10.7
기타	5.8	6.5	6.5	6.2	6.7	7.2	6.7	6.7	6.8	6.6
총에너지	100.0									

주: p는 잠정치
 자료: 에너지통계월보

최종 소비

(단위: 백만 toe)

	2019년	2020년p					2021년p			
		1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월	
산업	142.9 (-0.4)	138.1 (-3.3)	103.7 (-2.7)	11.5 (-6.3)	11.5 (-5.6)	11.6 (-0.6)	110.0 (6.1)	12.7 (9.9)	12.6 (9.8)	12.5 (8.4)
수송	43.0 (0.0)	39.4 (-8.3)	29.3 (-8.4)	3.4 (-4.4)	3.3 (-18.9)	3.3 (12.2)	29.5 (0.8)	3.4 (1.2)	3.3 (-0.2)	3.3 (2.4)
가정	22.6 (-3.6)	23.2 (2.6)	16.4 (0.3)	1.0 (4.5)	1.1 (-3.0)	1.2 (8.7)	16.9 (3.1)	1.0 (3.7)	1.2 (11.3)	1.1 (-6.5)
상업	17.5 (-2.3)	16.1 (-8.1)	12.1 (-8.2)	1.3 (-7.1)	1.3 (-10.2)	1.3 (-5.6)	13.3 (10.3)	1.4 (15.4)	1.5 (12.8)	1.3 (7.1)
공공	5.4 (-3.2)	5.7 (6.7)	4.3 (5.7)	0.5 (7.9)	0.5 (3.8)	0.5 (13.8)	3.9 (-8.0)	0.4 (-6.5)	0.4 (-7.2)	0.4 (-13.8)
최종 소비	231.4 (-0.9)	222.6 (-3.8)	165.7 (-3.7)	17.6 (-5.1)	17.7 (-8.4)	17.8 (2.1)	173.7 (4.8)	19.0 (7.9)	19.1 (7.8)	18.8 (5.6)
석탄 (백만 톤)	48.2 (-2.2)	45.8 (-4.9)	33.7 (-6.0)	3.8 (-3.8)	3.9 (-5.7)	4.0 (10.6)	35.6 (5.7)	4.0 (5.5)	4.2 (6.5)	4.0 (1.0)
석유 (백만 bbl)	918.5 (-0.2)	865.8 (-5.7)	652.1 (-4.1)	72.0 (-7.4)	71.1 (-11.9)	70.6 (-1.9)	682.7 (4.7)	78.2 (8.5)	77.5 (9.0)	78.7 (11.4)
전기 (TWh)	520.5 (-1.1)	509.3 (-2.2)	384.0 (-2.5)	42.1 (-2.1)	44.6 (-6.2)	45.1 (3.3)	401.5 (4.6)	46.0 (9.3)	48.9 (9.7)	44.8 (-0.6)
도시가스 (십억 m³)	23.3 (-4.1)	22.4 (-3.5)	16.0 (-6.3)	1.1 (-9.0)	1.1 (-3.9)	1.1 (-0.7)	17.1 (6.6)	1.2 (7.1)	1.1 (4.2)	1.1 (0.7)
열·기타 (천 toe)	11.6 (-2.0)	12.3 (6.1)	9.0 (4.8)	0.9 (6.8)	0.9 (3.8)	0.9 (13.5)	9.1 (0.7)	0.9 (1.9)	0.9 (0.7)	0.9 (-5.8)

주: p는 잠정치, ()는 전년동기 대비 증가율(%)
자료: 에너지통계월보

최종 소비 비중

(단위: %)

	2019년	2020년p					2021년p			
		1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월	
산업	61.8	62.1	62.5	65.5	64.9	65.1	63.3	66.8	66.1	66.8
수송	18.6	17.7	17.7	19.2	18.7	18.4	17.0	18.0	17.3	17.8
가정	9.8	10.4	9.9	5.6	6.1	6.8	9.7	5.3	6.3	6.0
상업	7.6	7.2	7.3	7.1	7.6	7.1	7.7	7.6	8.0	7.2
공공	2.3	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.3	2.3	2.3	2.2
최종 소비	100.0									
석탄	13.9	13.7	13.5	14.6	14.7	14.8	13.7	14.2	14.4	14.2
석유	50.2	49.1	49.6	51.5	50.4	50.1	49.6	51.9	51.0	53.1
전기	19.3	19.7	19.9	20.6	21.6	21.8	19.9	20.9	22.0	20.6
도시가스	11.6	12.0	11.5	8.3	8.1	8.1	11.6	8.2	7.8	7.6
열·기타	5.0	5.5	5.4	5.1	5.2	5.2	5.2	4.8	4.8	4.6

주: p는 잠정치
자료: 에너지통계월보

에너지 설비 관련 통계

	2018년	2019년	2020년			2021년			
			7월	8월	9월	7월	8월	9월	
총 발전용량 (GW)	119.1 (1.9)	125.3 (5.2)	129.2 (3.1)	127.8 (5.5)	128.1 (4.2)	128.6 (5.0)	131.3 (2.7)	131.6 (2.8)	132.1 (2.8)
원자력	21.9 (-3.0)	23.3 (6.4)	23.3 -	23.3 (6.4)	23.3 -	23.3 -	23.3 -	23.3 -	23.3 -
유연탄	36.4 (0.7)	36.4 (0.1)	36.5 (0.1)	36.5 (0.1)	36.5 (0.1)	36.5 (0.1)	36.4 (-0.2)	36.4 (-0.2)	36.4 (-0.2)
가스	37.9 (-0.0)	39.6 (4.5)	41.2 (4.1)	41.2 (7.5)	41.2 (7.5)	41.2 (7.5)	41.2 -	41.2 -	41.2 -
정제 용량 (백만 BPSD)	3.2 (3.2)	3.2 -							

주: ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
자료: 전기통계속보

에너지 소비 관련 통계

	2018년	2019년	2020년			2021년			
			7월	8월	9월	7월	8월	9월	
도시가스 수요가수 (백만)	19.1 (3.1)	19.7 (2.8)	20.1 (2.3)	19.8 (2.6)	19.8 (2.6)	19.9 (2.6)	20.2 (1.9)	20.1 (1.6)	20.2 (1.7)
자동차 등록대수 (백만 대)	23.2 (3.0)	23.7 (2.0)	24.4 (2.9)	24.1 (2.5)	24.1 (2.5)	24.2 (2.7)	24.7 (2.5)	24.7 (2.5)	24.8 (2.4)
- 휘발유	10.6 (2.5)	11.0 (3.1)	11.4 (4.1)	11.3 (4.3)	11.3 (4.2)	11.3 (4.2)	11.6 (3.4)	11.7 (3.4)	11.7 (3.3)
- 경유	9.9 (3.7)	10.0 (0.3)	10.0 (0.3)	10.0 (-0.3)	10.0 (-0.3)	10.0 (-0.1)	9.9 (-0.4)	9.9 (-0.6)	9.9 (-0.8)
- LPG	2.0 (-3.3)	2.0 (-1.5)	2.0 (-1.3)	2.0 (-0.6)	2.0 (-0.7)	2.0 (-0.8)	2.0 (-2.0)	2.0 (-2.0)	2.0 (-1.9)
- 하이브리드	0.4 (30.9)	0.5 (26.1)	0.6 (33.1)	0.6 (26.6)	0.6 (27.3)	0.6 (29.0)	0.8 (37.0)	0.8 (37.7)	0.8 (37.0)

주: ()는 전년 동기 대비 증가율 (%)
자료: 에너지통계월보

<부록> 용어 정리

□ 총(일차)에너지(Total Primary Energy Supply, TPES)

- 천연상태에서 얻을 수 있는 형태의 에너지로 다른 에너지의 생성을 위해 소비되는 가장 기본적인 형태의 에너지임. 에너지원별로는 석탄, 석유, 가스, 원자력, 신재생 및 기타로 구성됨
- 생산, 수출입 및 재고증감에 의해 국내 공급된 에너지의 총량으로서, 이차에너지 생산 과정에서 발생한 전환손실 에너지와 최종에너지의 합임

□ 최종 소비(Total Final Consumption, TFC)

- 직접 에너지를 소비하는 최종 단계의 에너지 소비량을 의미하며, 일차에너지 중 최종 부문 소비자가 직접 소비한 에너지와 전환과정을 거쳐 생산된 이차에너지 산출량의 합으로 계산됨
- 최종에너지 소비는 산업, 수송, 건물(가정 및 상업) 부문으로 나뉘며, 에너지원별로는 석탄, 석유, 가스, 전기, 열 및 기타로 구성됨

□ TOE(Tonne of Oil Equivalent)

- 상이한 단위를 사용하는 서로 다른 에너지원들을 비교하거나 집계하기 위해 원유 1톤의 발열량을 기준으로 표준화한 단위로 1 TOE는 원유 1톤의 발열량인 10^7 kcal를 의미함

□ IGCC(Integrated Gasification Combined Cycle)

- 석탄가스화복합발전이라 불리며, 석탄을 고온·고압에서 가스화하고 유해물질을 제거하여 천연가스와 유사한 수준으로 정제한 뒤 이를 가스터빈과 증기터빈을 이용해 전기를 생산하는 친환경 발전 기술임

□ 난방도일/냉방도일(Heating Degree Days, HDD/Cooling Degree Days, CDD)

- 일평균 외기 온도가 기준 온도(냉방: 24°C, 난방: 18°C)보다 높거나(냉방) 낮아질(난방) 경우 기준 온도와의 차이를 일정 기간 동안 누적하여 합산한 값임

□ 에너지원단위(Energy Intensity)

- 부가가치 한 단위를 생산하기 위해 투입된 에너지의 양으로서 에너지 소비 효율성을 평가하는 지표로 사용됨. 주로 '총에너지 소비/GDP'로 계산됨

□ BPSD(Barrel per Stream Day)

- 석유정제설비의 능력을 표시하는 단위로서, 연간 처리량을 가동일수로 나눈 값임

□ 무역 용어

- C&F(Cost and Freight) : FOB가격에 수송비를 포함
- CIF(Cost, Insurance and Freight) : C&F가격에 보험료를 포함하며, 주로 수입가에 적용함
- FOB(Free on Board) : 본선인도가격으로 수출가격 기준으로 주로 적용함

KEEI 에너지수급동향
MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS (2021, NO.117)

KEEI 에너지수급동향은 우리나라 에너지경제지표를 신속하게 분석·제공함으로써 정부와 산업계의 에너지 정책 및 시장 전략 수립에 활용되도록 작성됩니다.

이 보고서는 에너지경제연구원 에너지수급연구팀 및 기타 관련 연구부서와 협력하여 에너지정보통계센터 에너지수급연구팀에서 작성하며, 본 에너지수급동향에 수록된 에너지 경제지표는 향후 확정될 때까지 지속적으로 갱신됩니다.

본 보고서의 내용은 KESIS(www.kesis.net)에서도 확인하실 수 있습니다.

본 보고서에 대한 의견과 질문은 EnergyOutlook@keei.re.kr로 보내주시기 바랍니다.

에너지정보통계센터
에너지수급연구팀

발행인 임춘택 / 편집인 김철현

www.keei.re.kr / ISSN 2287-2205