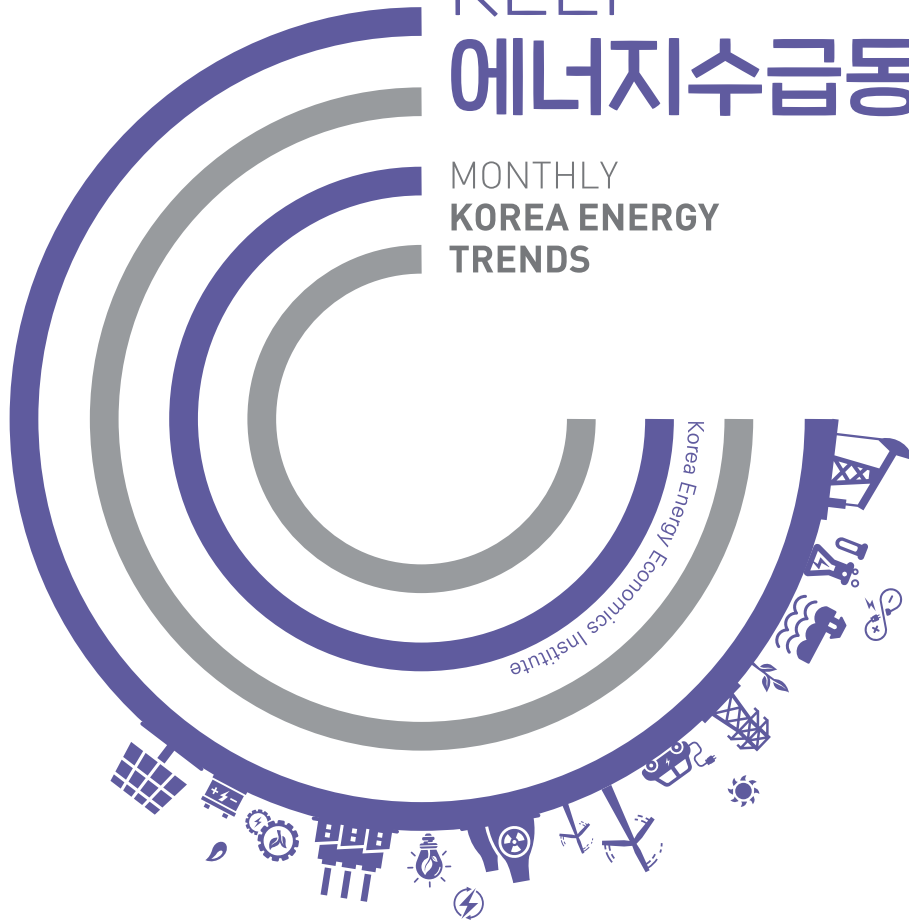


KEEI 에너지수급동향

MONTHLY
KOREA ENERGY
TRENDS



COAL 1.2%
PETROLEUM 12.4%
LNG 5.5%
NUCLEAR -0.0%
NEW & RENEWABLE -4.1%
OCTOBER. 2021

본 동향 자료는 2021년 10월까지의 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

□ 10월 광공업생산지수는 자동차 생산 부진에도 전반적인 생산 활동 증가로 전년 동월 대비 4.5% 상승

- 반도체 생산지수는 온라인 수업 등 비대면 활동 수요가 지속 증가하는 가운데, 신규 스마트폰 출시로 인한 모바일 반도체 수요 증가 등으로 전년 동월 대비 37.6% 상승
- 기초화학물질 생산지수는 이른 추위 등으로 겨울의류와 난방·가전 제품 등의 수요가 증가하며 합성섬유와 합성수지 생산이 늘어 전년 동월 대비 4.1% 상승
- 철강 생산지수는 건설과 조선 등 주요 수요산업의 경기 회복으로 전년 동월 대비 2.4% 상승
- 자동차 생산지수는 차량용 반도체 수급 차질 지속 등으로 생산이 부진하여 전년 동월 대비 13.3% 하락
 - 한국GM은 부평1,2공장에서 10월 1~2주 휴업 및 20~80% 감산하였으며, 쌍용은 10월 7~8일, 10월 19~20일 총 4일 조업을 중단하는 등 주요 완성차 업체의 휴업 및 감산으로 전체 생산이 감소

□ 서비스업 생산지수는 사회적 거리두기가 완화됨에 따라 생산이 증가하여 전년 동월 대비 5.1% 상승

- 단계적 일상회복(위드코로나)을 위해 사회적 거리두기 단계가 완화됨에 따라 사적 모임 제한과 영업시간 제한이 완화되거나 해제되면서 대면서비스업인 음식·숙박업에서 전년 동월 대비 7.4% 상승
- 창고 및 운송관련 서비스업, 항공운송업, 수상운송업, 육상운송업에서 생산이 증가하여 운수업은 전년 동월 대비 10.5% 상승하였으며, 도·소매업에서도 전년 동월 대비 3.8% 상승

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2020년			2021년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
GDP (조원)	1 836.9	1 352.8	-	1 406.4	-	477.6	-
	(-0.9)	(-0.8)	-	(4.0)	-	(4.0)	-
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	512.5	415.4	44.8	523.4	53.2	55.9	55.7
	(-5.5)	(-8.2)	(-3.9)	(26.0)	(34.7)	(16.9)	(24.2)
광공업생산지수 (2015=100)	106.3	104.6	109.0	112.0	109.5	110.0	113.9
	(-0.3)	(-0.7)	(-2.8)	(7.0)	(9.9)	(-1.9)	(4.5)
반도체	230.6	224.7	239.7	289.8	325.0	330.5	329.8
	(22.6)	(25.2)	(12.3)	(29.0)	(36.8)	(30.6)	(37.6)
기초화학물질	102.3	103.4	102.2	109.5	117.8	112.6	106.4
	(-6.0)	(-4.9)	(-4.2)	(5.9)	(12.0)	(8.0)	(4.1)
철강	92.1	91.1	94.9	97.4	98.9	95.5	97.2
	(-6.3)	(-7.5)	(-3.5)	(6.9)	(14.7)	(2.7)	(2.4)
자동차	84.1	82.4	95.4	86.7	73.1	73.7	82.7
	(-9.9)	(-11.4)	(-4.0)	(5.2)	(6.1)	(-24.2)	(-13.3)
서비스업생산지수 (2015=100)	106.2	104.9	106.4	109.2	108.5	110.5	111.8
	(-2.0)	(-2.1)	(-2.5)	(4.1)	(4.2)	(3.4)	(5.1)
도·소매	101.9	100.9	104.0	104.9	102.0	106.2	108.0
	(-2.6)	(-2.7)	(-1.7)	(4.0)	(5.4)	(0.3)	(3.8)
음식·숙박	79.5	80.7	83.4	78.3	80.1	80.5	89.6
	(-18.5)	(-16.2)	(-15.2)	(-3.0)	(-5.3)	(11.3)	(7.4)

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

2. 에너지 가격¹

국제 에너지 가격

□ 10월 평균 국제유가는 전월 대비 12.6%, LNG는 8.2%, 석탄은 27.6% 상승하며 빠른 상승세를 지속

- 10월 국제유가는 OPEC+의 증산 규모 유지, 천연가스를 대체하는 석유 수요 발생 등 가격 상승 요인이 동시다발적으로 발생하면서 10% 이상 상승
 - OPEC+는 10월 4일 장관급 회의에서 유가 상승에도 불구하고, 기존 합의된 증산 규모 40만 b/d를 유지하기로 합의
 - 국제 천연가스 가격 급등으로 발전 및 산업 부문에서 가스 수요를 대체하는 석유 수요가 발생
- 국제 천연가스 가격은 겨울철 한파에 대비한 수요 급증과 유럽의 탄소배출 감축 목표 달성을 위한 천연가스 수요 증가로 상승세 지속
 - JKM 국제 천연가스 선물 가격은 전월에 이어 10월에도 전월 대비 40% 이상 상승
- 호주산 석탄 가격은 중국 등 주요 국가의 전력 수요 증가, 탄소 배출 감축을 위한 글로벌 석탄 공급 감소 및 중국 산시성에 폭우로 인한 석탄 생산 차질 등으로 수급 불균형이 지속되며 전월 대비 20% 이상 상승

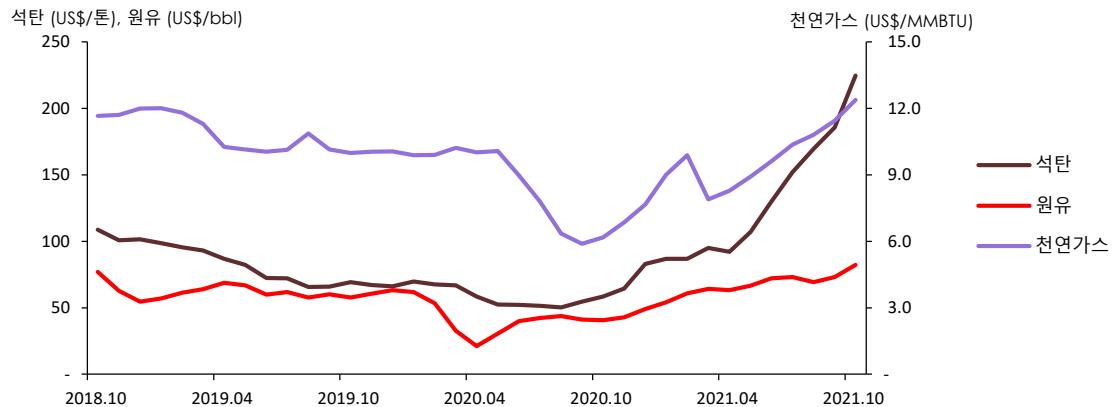
▶ 국제 에너지 가격 동향

	2019년	2020년			2021년			
		8월	9월	10월	8월	9월	10월	
원유 (US\$/bbl)	61.6 (-10.2)	41.6 (-32.4)	43.8 (-24.2)	41.0 (-31.8)	40.6 (-29.6)	69.2 (58.1)	73.0 (78.1)	82.2 (102.5)
천연가스 (US\$/MMBTU)	10.6 (-1.1)	8.3 (-21.3)	6.3 (-41.6)	5.9 (-42.0)	6.2 (-38.1)	10.8 (70.3)	11.4 (94.4)	12.4 (100.3)
석탄 (US\$/톤)	77.8 (-27.3)	60.8 (-21.9)	50.1 (-23.5)	54.6 (-17.2)	58.4 (-15.6)	169.6 (238.2)	185.7 (240.1)	224.5 (284.4)

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

□ 10월 휘발유와 경유 가격은 국제가격 상승의 영향으로 전월 대비 각각 4.2%, 5.0% 상승

- 휘발유와 경유 주유소 평균 가격은 국제유가가 빠르게 상승한 것의 영향으로 전월 대비 4.2%, 5.0% 상승. 전년 동월 대비로는 28.4%, 33.1% 상승으로 상승폭이 점차 확대
- 중유(B-C유) 가격은 전월 대비 5.9% 상승으로 4개월 연속 상승하여 코로나19 이전보다도 높은 가격을 형성하며 전년 동월 대비로는 52.6% 상승

□ 10월 프로판·부탄 가격은 공급가격 동결로 전월 수준 유지

- 사우디 아람코社의 9월 국제 프로판, 부탄 가격은 소폭 인상되었으나, LPG 수입사에서 최근 국제가격 상승세에 따른 인상 요인에도 불구하고 공급가격을 동결
 - 사우디 아람코社의 9월 프로판, 부탄 가격은 각각 665.0 달러/톤, 665.0 달러/톤으로 전월 대비 각각 0.8%, 1.5% 상승

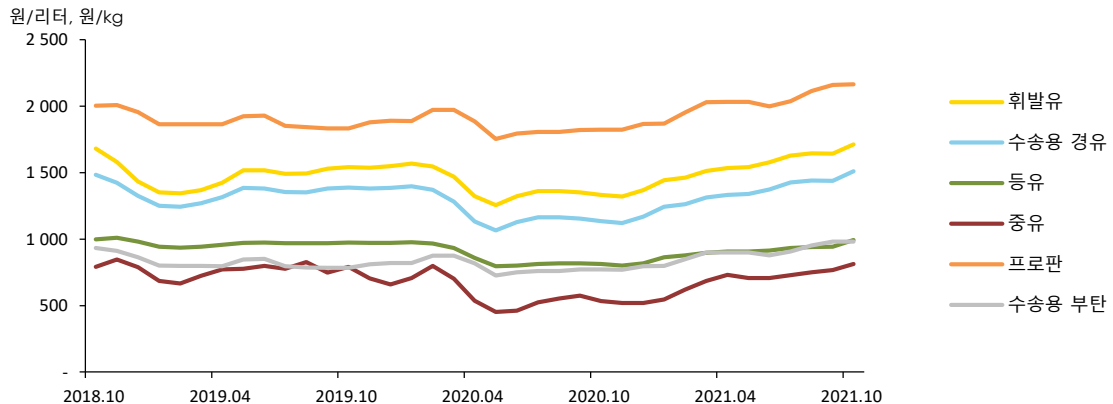
※ 국내 LPG 공급가격은 SK가스, E1 등 국내 LPG 수입사들이 전월의 국제 LPG 공급가격(사우디 아람코社)을 기반으로 환율, 세금, 유통비용, 타 경쟁연료와의 상대가격 등을 고려하여 매달 초에 결정

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2019년	2020년			2021년			
		8월	9월	10월	8월	9월	10월	
휘발유 (원/리터)	1 472.6 (-6.9)	1 381.2 (-6.2)	1 361.1 (-8.9)	1 352.5 (-11.6)	1 333.3 (-13.5)	1 645.8 (20.9)	1 642.7 (21.5)	1 712.3 (28.4)
수송용 경유 (원/리터)	1 340.6 (-3.7)	1 189.5 (-11.3)	1 163.6 (-13.9)	1 154.5 (-16.3)	1 134.0 (-18.3)	1 440.5 (23.8)	1 437.2 (24.5)	1 509.3 (33.1)
중유 (원/리터)	744.5 (1.3)	572.9 (-23.0)	553.7 (-33.1)	575.2 (-23.0)	533.0 (-32.7)	750.1 (35.5)	768.2 (33.6)	813.4 (52.6)
프로판 (원/kg)	1 869.6 (-2.6)	1 850.3 (-1.0)	1 806.0 (-1.9)	1 821.0 (-0.6)	1 822.1 (-0.6)	2 114.5 (17.1)	2 160.1 (18.6)	2 163.4 (18.7)
수송용 부탄 (원/리터)	806.3 (-7.8)	790.8 (-1.9)	760.4 (-3.2)	771.5 (-1.7)	771.4 (-1.6)	952.3 (25.2)	980.5 (27.1)	981.2 (27.2)

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



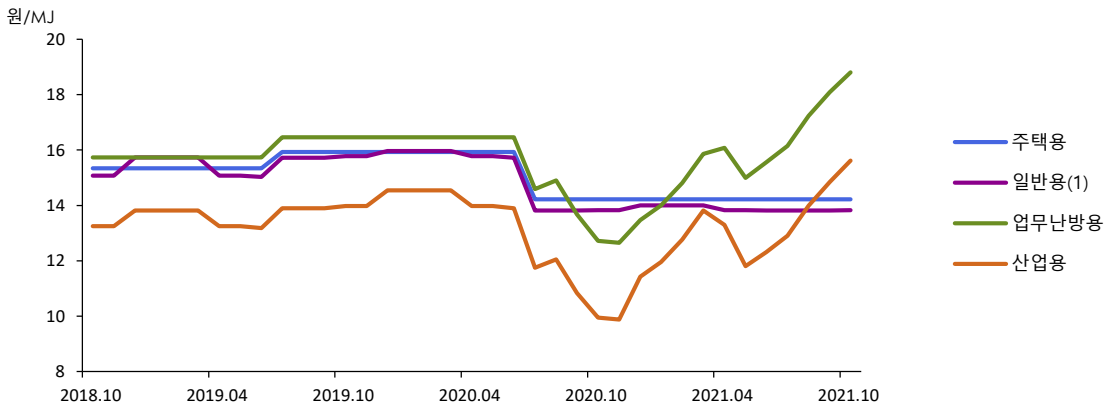
□ 10월 도시가스 요금은 업무난방용과 산업용이 각각 전월 대비 3.9%, 5.2% 상승

- 매일 원료비 연동제로 조정받는 업무난방용과 산업용은 국제 LNG 가격 상승의 영향으로 도매요금이 오르면서 전월 대비 인상되었으나, 민수용인 주택용과 일반용은 16개월 동안 동결
 - 9월에 이어 10월에도 산업용과 업무난방용의 도매요금은 전월 대비 0.7원/MJ 인상

□ 10월 전기 요금은 연료비 연동제 시행 후 10개월만에 처음으로 3원/kWh씩 인상

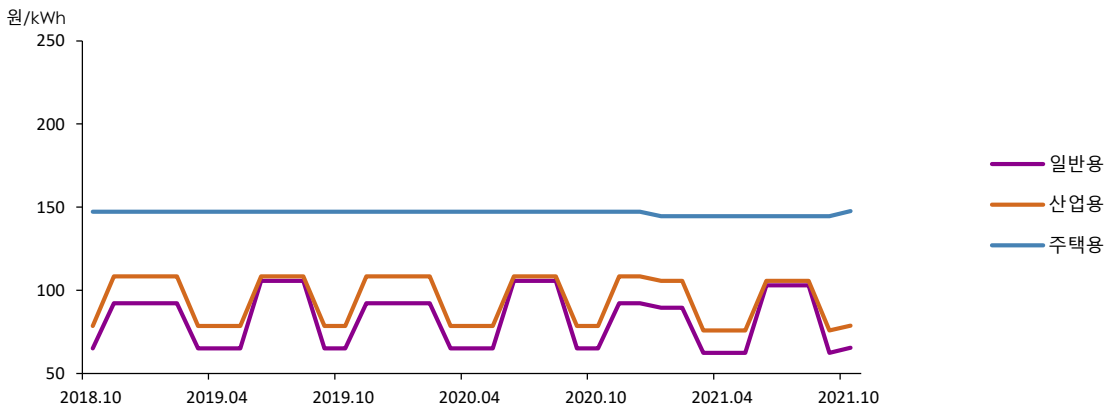
- 연료비 연동제 시행 후 처음으로 연료비 조정요금이 인상되면서 용도별 요금이 전월 대비 3원/kWh씩 인상
 - 2021년 1월 1일에 연료비 연동제가 시행되면서 전기 요금은 연료비 조정요금이 9개월 동안 -3원/kWh으로 유지되다가 10월부터 0원/kWh으로 조정되면서 3원/kWh씩 인상 효과 발생
 - 기존 전력량 요금에 포함되어 있다가 분리된 5.0원/kWh에 석탄발전 감축비용으로 0.3원/kWh 추가된 기후환경요금 5.3원/kWh까지 고려하면 연료비 연동제 시행 전 대비로는 0.3원/kWh 인상
- ※ 기후환경요금은 RPS비용(4.5원/kWh), ETS비용(0.5원/kWh), 석탄발전 감축비용(0.3원/kWh)이 포함된 5.3원임

▶ 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

□ 10월 에너지 수입량은 유연탄이 감소하였으나 원유, 석유제품, LNG가 늘며 전년 동월 대비 7.7% 증가

- 원유 수입량은 석유제품의 정제마진 확대, 국내 석유제품 수요 회복 등으로 원유 정제 투입량이 6.8% 늘며 전년 동월 대비 3.6% 증가, 월말 원유 재고는 전년 동월 대비 18.5% 감소
 - 중국이 자국 내 석유제품 공급 안정화를 위해 수출을 제한하며 국제 공급이 줄어 휘발유 정제마진이 크게 증가. 석유제품 수출량은 전년 동월 대비 23.1% 증가, 수출액은 전년 동월 대비 155.9% 상승
- 석유제품 수입량은 LPG가 감소(-6.2%)하였으나 B-C유와 납사가 대폭 늘며 전년 동월 대비 67.2% 증가
 - 수입 비중이 큰 납사가 NCC설비 증설 등에 따른 석유화학에서의 수요 증가 등으로 120% 이상 늘며 석유제품 수입 증가를 주도, B-C유 수입도 전년 동월 대비 68.9% 증가
- 유연탄 수입량은 원료탄, 연료탄 수입이 모두 줄며 전년 동월 대비 17.7% 감소, LNG는 지속적인 소비 증가에도 불구하고 전년 동월 대폭 증가(20.5%)에 따른 기저 효과 등으로 1.3% 증가에 그침

▶ 에너지 수입 및 국내 생산 추이

	2020년			2021년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	980.3 (-8.6)	826.3 (-7.1)	82.1 (-0.2)	792.9 (-4.0)	82.8 (4.9)	78.6 (-1.5)	85.1 (3.6)
석유제품 (백만 bbl)	347.4 (-1.4)	295.3 (2.7)	20.3 (-27.6)	323.0 (9.4)	34.7 (34.9)	34.9 (17.6)	34.0 (67.2)
유연탄 (백만 톤)	115.5 (-13.0)	95.9 (-12.8)	9.5 (-23.7)	90.1 (-6.1)	10.4 (12.4)	10.2 (-7.1)	7.8 (-17.7)
무연탄 (백만 톤)	6.3 (-8.3)	5.1 (-12.9)	0.4 (-28.8)	5.3 (4.0)	0.7 (18.5)	0.5 (-15.4)	0.5 (22.0)
LNG (백만 톤)	40.0 (-1.9)	32.1 (-0.1)	3.8 (20.5)	38.2 (18.9)	3.5 (77.8)	3.7 (26.2)	3.9 (1.3)
에너지 수입량 (백만 toe)	325.4 (-6.8)	270.3 (-6.0)	26.0 (-8.5)	277.9 (2.8)	29.5 (18.3)	28.7 (7.9)	28.0 (7.7)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	86.6 (-31.7)	73.0 (-30.4)	6.3 (-35.7)	106.6 (46.0)	12.0 (100.6)	12.3 (88.7)	13.3 (111.7)
수입액 비중(%)	18.4	18.9	16.1	21.4	23.3	23.8	24.8
에너지 수입 의존도(%)	92.7	92.7	92.3	92.6	92.5	92.6	93.0
국내 생산							
수력 (TWh)	7.1 (14.4)	6.2 (17.6)	0.5 (-13.2)	5.8 (-7.1)	0.6 (-43.6)	0.6 (-34.7)	0.5 (6.9)
무연탄 (백만 톤)	1.0 (-6.0)	0.9 (-5.2)	0.1 (-10.3)	0.7 (-13.0)	0.1 (-10.3)	0.1 (-26.7)	0.1 (-3.8)
천연가스 (백만 톤)	0.1 (-28.6)	0.1 (-28.5)	- (-100.0)	0.0 (-68.8)	0.0 (-88.2)	0.0 (241.7)	0.0 -
신재생·기타 (백만 toe)	19.0 (7.3)	15.8 (6.2)	1.6 (12.6)	16.9 (7.1)	1.8 (6.1)	1.6 (-1.6)	1.6 (-4.1)

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

4. 에너지 소비

□ 10월 총에너지 소비는 석유와 가스를 중심으로 전년 동월 대비 5.6% 증가

- 석탄 소비는 발전용이 전년 동월의 급감(-31.9%)에 따른 기저효과와 고성화력2호기 신규 진입 효과로 3.1% 증가했으나, 산업용이 전로강 생산 감소 등으로 감소하며 전년 동월 대비 1.2% 증가
- 석유 소비는 석유화학에서의 소비가 글로벌 경기 회복 등에 따른 수출 증가, 전방 수요산업 생산 증가, 석유화학 설비 증설 효과 등으로 납사를 중심으로 빠르게 증가하며 전년 동월 대비 12.2% 증가
- 가스 소비는 건물 부문의 소비가 기온효과 등으로 감소했으나, 발전용이 전기 소비 증가(7.1%)로 10% 가까이 빠르게 증가하고 산업용도 산업생산 호조로 늘며 전년 동월 대비 5.5% 증가

□ 에너지의 최종 소비는 수송 부문이 소폭 감소했으나, 산업과 건물 부문에서 늘며 전년 동월 대비 7.1% 증가

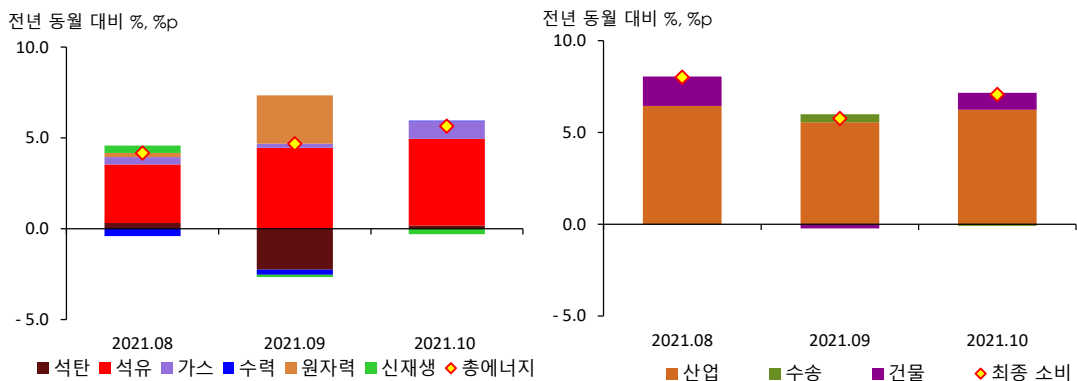
- 산업 부문 에너지 소비는 차량용 반도체 공급 차질에 따른 자동차 산업의 부진을 제외하고 주요 업종에서 생산과 수출이 호조를 보이며 전년 동월 대비 9.6% 증가
- 수송 부문 에너지 소비는 11월 유류세 인하 소식에 따른 저장 수요 감소 등으로 전년 동월 대비 0.5% 감소
- 건물 부문 소비는 상업 부문이 서비스업 생산지수 증가 등으로 11% 이상 빠르게 증가하고, 가정 부문은 도시가스 감소에도 불구하고 전기 소비 증가로 소폭 증가하며 전년 동월 대비 5.4% 증가

▶ 에너지 소비 동향

	2020년			2021년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
총에너지 (백만 toe)	292.1	239.9	23.1	250.1	25.5	24.2	24.4
	(-3.6)	(-4.0)	(-4.2)	(4.3)	(4.2)	(4.7)	(5.6)
- 원료용 제외	212.5	173.2	16.6	177.8	17.9	16.6	17.0
	(-3.2)	(-4.1)	(-4.5)	(2.6)	(1.0)	(0.5)	(2.1)
최종 소비 (백만 toe)	222.6	183.1	17.4	192.6	19.2	18.8	18.6
	(-3.8)	(-3.8)	(-4.5)	(5.2)	(8.0)	(5.8)	(7.1)

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

□ 10월 석탄 소비는 산업 부문에서 소폭 감소했으나 발전 부문에서 늘며 전년 동월 대비 1.2% 증가

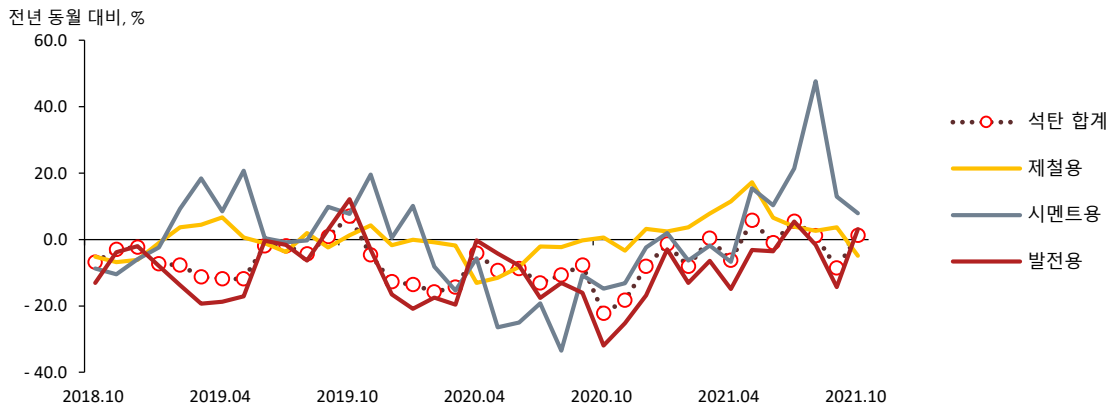
- 산업 부문 석탄 소비는 시멘트 제조 등에서 증가했으나 철강업에서 줄며 전년 동월 대비 소폭 감소
 - 철강업에서의 유연탄 소비는 전로강 생산 감소(-3.1%) 등으로 전년 동월 대비 4.9% 감소
 - 시멘트 제조업에서는 건설업의 생산활동 증가(건설기성액 12.8% 증가) 등에 따른 시멘트 수요 증가, 전년 동월 감소(-14.8%)에 대한 기저효과 등으로 전년 동월 대비 7.9% 증가
- 발전 부문에서의 소비는 자발적 석탄발전 제한에도 불구하고, 기저효과 등으로 발전 설비이용률이 상승하고 신규 유연탄 발전소가 진입하는 등의 영향으로 전년 동월 대비 3.1% 증가
 - 발전사의 자발적 석탄발전 상한제 실시(4~11월)로 최대 12기의 석탄 발전기가 2~17일 동안 가동을 중지하였으나, 석탄발전설비 이용률은 전년 동월 삼척그린 및 하동화력 등이 SMP하락으로 발전을 중단했던 것에 대한 기저효과 등으로 전년 동월 대비 1.0%p 이상 상승
 - 월말 기준 석탄 발전설비용량은 고성하이 2호기의 신규 진입(2021.10.30)으로 전년 동월 대비 2.7% 증가한 37.8GW을 기록

▶ 석탄 소비 동향

	2020년			2021년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
석탄 (백만 톤)	116.6	97.6	9.0	96.5	11.5	9.7	9.1
	(-12.4)	(-12.2)	(-22.3)	(-1.2)	(1.2)	(-8.6)	(1.2)
산업	45.3	37.3	3.9	39.3	4.2	4.0	3.8
	(-4.7)	(-5.8)	(-5.1)	(5.1)	(6.4)	(1.1)	(-0.8)
원료탄	33.8	27.9	3.0	29.4	3.0	3.0	2.8
	(-3.3)	(-4.0)	(0.6)	(5.2)	(2.6)	(3.7)	(-4.9)
건물	0.5	0.3	0.1	0.3	0.0	0.0	0.1
	(-20.8)	(-20.8)	(-11.2)	(-16.1)	(50.0)	(-11.1)	(-18.9)
발전	70.7	59.9	5.0	57.0	7.3	5.7	5.2
	(-16.6)	(-15.7)	(-31.9)	(-5.0)	(-1.7)	(-14.3)	(3.1)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 10월 석유 소비는 납사 소비가 크게 증가한 산업 부문을 중심으로 증가하여 전년 동월 대비 12.4% 증가

- 산업 부문 소비는 석유화학 설비 신증설로 납사 소비 상승세가 지속되어 전년 동월 대비 18.3% 증가
 - 여천NCC(2021.1)와 LG화학 여수공장(2021.6) NCC 설비 증설 등으로 납사 소비가 전년 동월 대비 25.0% 증가한 반면, LPG 소비는 한화토탈 대산공장(2021.4) PDH 설비와 GS칼텍스 여수공장(2021.6) MFC 설비 증설 등 LPG 수요 증가 요인에도 공급 가격이 지속 상승해 전년 동월 대비 15.6% 감소
- 수송 부문은 이동수요 증가에도 저장 수요가 감소해 소비 증가폭을 제한하여 전년 동월 대비 0.1% 증가
 - 단계적 일상회복을 위해 방역조치가 완화됨에 따라 이동수요가 증가하였으나, 유류세 인하 등 유가 하락을 예상한 소매점에서 저장 수요가 감소하여 도로 부문에서 소비가 전년 동월 대비 2.5% 감소
- 건물 부문의 소비는 10월 중순 일부지역을 제외하고 한파특보가 발효되는 등 때 이른 한파로 인해 상업과 가정에서 난방 기기에 사용되는 등유 소비가 각각 38.6%, 34.0% 증가하며 전년 동월 대비 13.9% 증가

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

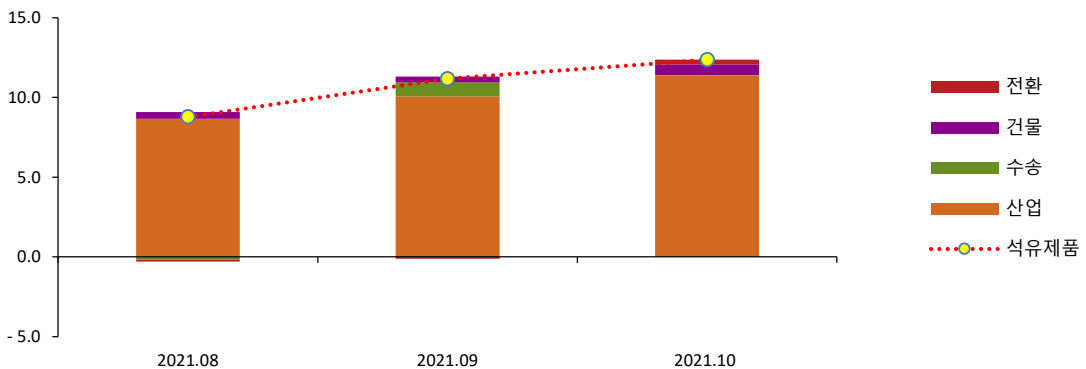
	2020년			2021년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
석유 (백만 bbl)	872.4	726.0	69.6	766.8	77.9	79.3	78.2
	(-5.9)	(-4.8)	(-8.1)	(5.6)	(8.8)	(11.2)	(12.4)
산업	543.9	458.6	43.4	493.6	51.8	52.1	51.3
	(-4.0)	(-1.5)	(-5.2)	(7.6)	(13.6)	(16.0)	(18.3)
납사	405.3	344.3	31.0	372.2	39.8	39.6	38.7
	(-7.6)	(-5.4)	(-9.6)	(8.1)	(16.9)	(18.5)	(25.0)
수송	277.2	228.2	22.5	230.3	23.2	23.5	22.5
	(-8.6)	(-9.1)	(-12.8)	(0.9)	(-0.5)	(2.7)	(0.1)
건물	44.7	34.5	3.3	36.4	2.5	3.1	3.8
	(-8.9)	(-11.3)	(-12.6)	(5.6)	(13.4)	(8.6)	(13.9)
전환	6.6	4.7	0.4	6.6	0.4	0.6	0.7
	(-23.2)	(-32.5)	(10.0)	(38.8)	(-21.2)	(-12.4)	(47.1)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이

전년 동월 대비, %



7. 가스

□ 10월 가스 소비는 건물용이 감소했으나 발전용과 산업용이 증가하여 전년 동월 대비 5.5% 증가

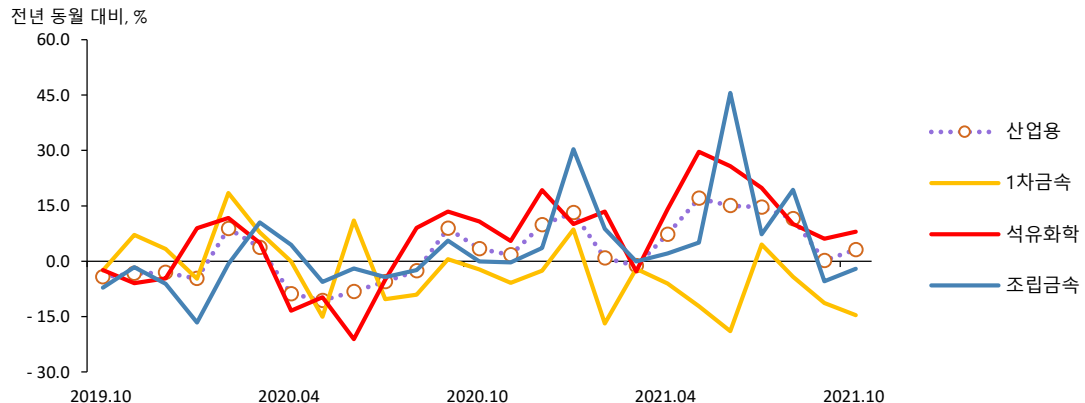
- 발전용 가스는 석탄 발전 증가로 기저(원자력+석탄) 발전량이 증가하였음에도 불구하고, 전기 소비 급증(7.1%)으로 10% 가까이 빠르게 증가하며 전체 가스 소비를 견인
- 산업 부문은 차량용 반도체 공급 차질로 인한 자동차 산업 생산 부진 등으로 1차 금속에서의 소비가 감소했으나, 석유화학에서의 소비는 수요산업 호조와 설비증설 효과 등으로 증가하여 3% 이상 증가
- 건물 부문은 상업용이 사적 모임제한과 영업시간 제한 완화 등으로 빠르게 증가했지만, 가정용이 기온 효과 및 전년 동월 급증 영향 등으로 감소하며 3% 가까이 감소

▶ 천연가스(LNG) 및 도시가스 소비 동향

	2020년			2021년p			
	1~10월	10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
LNG (백만 톤)	42.1	32.8	3.1	36.7	3.1	2.9	3.3
	(2.7)	(1.7)	(12.9)	(12.0)	(2.5)	(1.4)	(5.5)
발전용	18.6	14.9	1.5	18.1	1.8	1.6	1.6
	(3.7)	(3.9)	(16.7)	(21.1)	(4.0)	(1.8)	(9.8)
도시가스 제조용	18.2	13.8	1.2	14.8	0.9	0.9	1.3
	(-3.1)	(-5.6)	(6.0)	(7.3)	(4.9)	(2.4)	(4.2)
민간 직도입(산업용)	2.8	2.3	0.2	2.2	0.2	0.2	0.2
	(23.8)	(25.3)	(26.3)	(-3.0)	(-1.4)	(-8.5)	(-16.1)
최종 가스 (십억 m³)	25.9	20.3	1.7	21.3	1.4	1.4	1.7
	(-0.6)	(-2.2)	(6.7)	(5.1)	(2.9)	(-1.3)	(0.5)
산업(도시가스+LNG 직도입)	11.1	8.9	0.9	9.6	0.9	0.9	0.9
	(-0.3)	(-1.7)	(3.4)	(7.8)	(11.5)	(0.2)	(3.1)
건물	13.8	10.4	0.7	10.8	0.4	0.4	0.7
	(0.0)	(-2.0)	(14.6)	(3.6)	(-9.6)	(-3.8)	(-2.7)
수송	1.1	0.9	0.1	0.9	0.1	0.1	0.1
	(-9.6)	(-9.3)	(-12.7)	(-4.1)	(-5.8)	(-4.2)	(-1.6)

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

▶ 주요 업종별 가스(도시가스+LNG 직도입) 소비 추이



8. 전기

□ 10월 전기 소비는 산업 및 서비스 생산활동 증가 등으로 모든 부문에서 늘며 전년 동월 대비 7.1% 증가

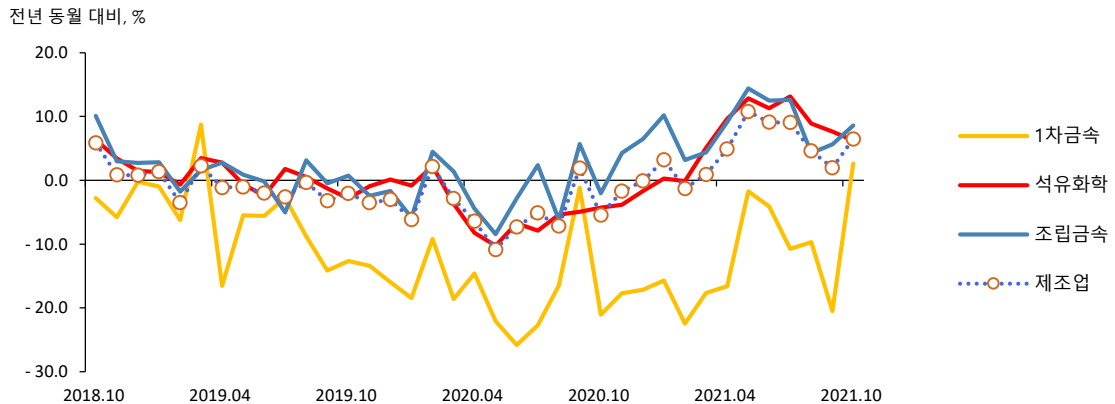
- 산업 부문에서의 전기 소비는 생산활동 증가로 3대 다소비업종에서 늘며 전년 동월 대비 6.9% 증가
 - 석유화학에서의 소비는 주요 국가 경기회복에 따른 수출 증가 등으로 석유화학제품 생산이 증가하며 전년 동월 대비 6.3% 증가, 1차금속에서는 전기로강 생산 증가(2.6%) 등으로 전년 동월 대비 2.6% 증가
 - 조립금속에서의 소비는 부품 수급 차질 등에 따른 자동차 생산 감소에도 불구하고 반도체 수출 증가에 따른 생산 호조세 등으로 전년 동월 대비 8.6% 증가
- 건물 부문의 소비는 생산활동 증가, 이른 한파 등으로 모든 부문에서 늘며 전년 동월 대비 7.4% 증가
 - 상업·공공에서의 소비는 음식·숙박업 및 도소매업 등에서의 생산활동 증가(생산지수, 전년 동월 대비 각각 7.4%, 3.8% 상승) 등으로 전년 동월 대비 8.4% 증가
 - 가정에서는 10월 중순 발생한 이른 한파에 따른 난방기구 보급 확대 등으로 전년 동월 대비 5.5% 증가

▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2020년			2021년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
전기 (TWh)	509.3	423.1	39.1	443.4	48.9	44.8	41.8
	(-2.2)	(-2.7)	(-3.8)	(4.8)	(9.7)	(-0.6)	(7.1)
산업	268.7	222.6	21.5	234.2	23.9	23.7	23.0
	(-4.0)	(-4.6)	(-5.1)	(5.2)	(6.0)	(2.3)	(6.9)
수송	3.2	2.6	0.2	2.6	0.3	0.3	0.2
	(8.4)	(5.4)	(11.9)	(0.3)	(4.9)	(-2.7)	(0.3)
건물	237.4	197.9	17.3	206.6	24.7	20.8	18.6
	(-0.2)	(-0.4)	(-2.4)	(4.4)	(13.7)	(-3.8)	(7.4)
- 가정	74.1	62.1	5.6	65.4	9.0	6.9	5.9
	(5.1)	(5.0)	(3.4)	(5.3)	(25.8)	(-9.3)	(5.5)
- 상업	132.1	110.1	9.4	114.0	12.9	11.2	10.2
	(-2.3)	(-2.6)	(-5.4)	(3.5)	(9.1)	(-0.4)	(9.1)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이



9. 원자력

□ 10월 원자력은 계획예방정비 원전 수가 전년 동월과 동일하여 발전량도 전년 동월 수준 유지

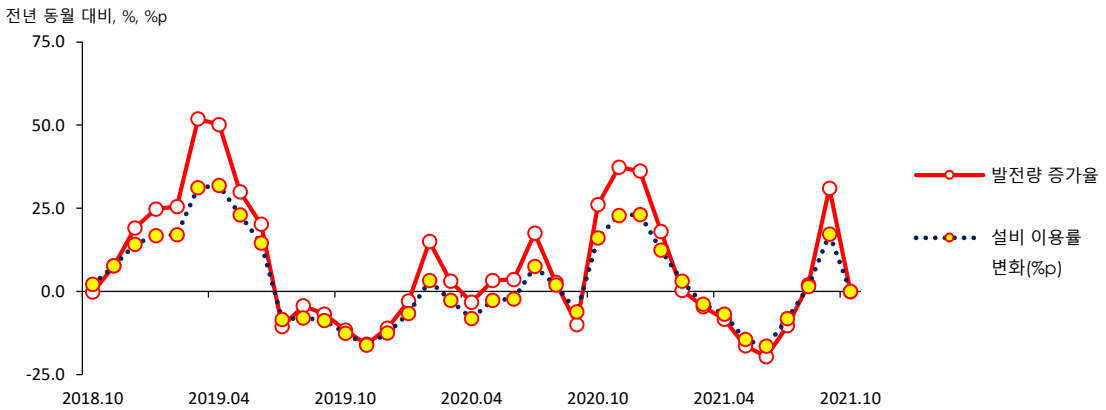
- 원자력 발전은 계획예방정비 발전기 수가 7개로 전년 동월과 동일하며, 전년도 태풍으로 정지된 발전기들이 빠르게 발전을 재개함에 따라 가동률은 전년 동월 수준 유지
 - 2020년 9월 태풍의 영향으로 비계획정지된 고리3·4호기, 신고리1호기는 10월 초에 발전 재개
 - 한빛4호기(2017.5.18~), 한빛5호기(2020.10.26~), 고리3호기(2021.7.14~), 고리4호기(2021.7.21~), 한울2호기(2021.7.30~), 신고리3호기(2021.9.11~)는 계획예방정비를 지속하고 월성4호기(2021.10.20~)는 계획예방정비에 착수
 - 9월 27일 비교적 설비용량이 큰 한울4호기가 계획예방정비를 마치고 발전을 재개하며 10월 1일에 100% 출력에 도달
- 총 발전량에서 원자력이 차지하는 비중은 2021년 7월에 20% 초반까지 하락했으나 이후 빠르게 상승하여 10월에는 30% 수준까지 도달

▶ 원전 가동 및 정지 일지

	2020년			2021년											2020년			2021년																			
	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10										
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 계획예방정비, ■는 비계획정지

▶ 원자력 발전 증가율 및 설비 이용률 변화 추이



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

10. 열 및 신재생

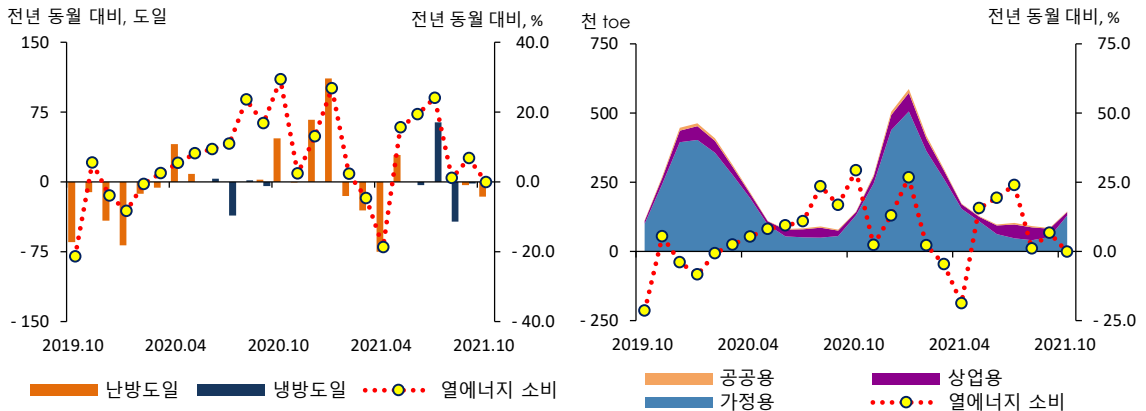
□ 10월 열에너지 소비는 소비 비중이 큰 가정 부문에서 소폭 줄며 전년 동월 대비 0.1% 감소

- 상업 부문에서는 서비스업 생산 증가로 전년 동월 대비 7.3% 증가하였으나 소비 비중이 큰 가정 부문은 난방도일 감소와 전년 동월 증가(31.5%)에 따른 기저효과로 0.8% 감소

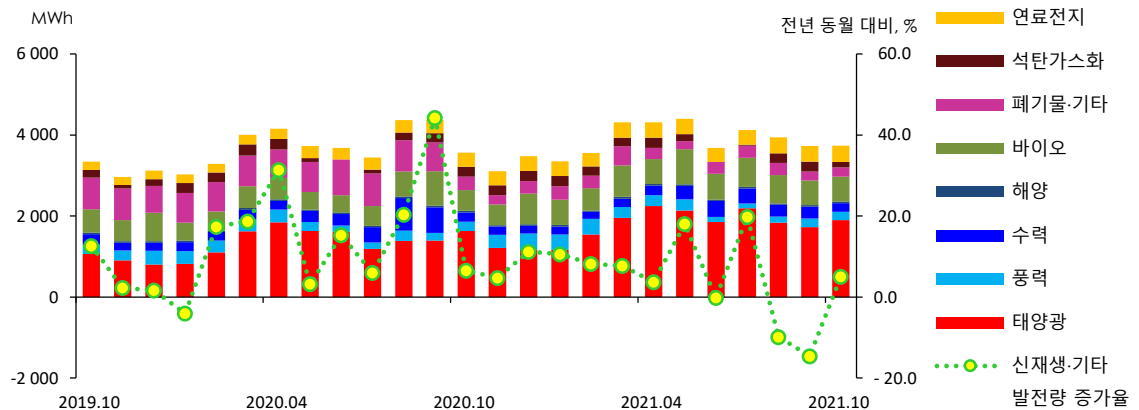
□ 신재생·기타 발전량²은 태양광, 연료전지, 바이오를 중심으로 늘며 전년 동월 대비 5.1% 증가

- 신재생·기타 발전량은 IGCC, 풍력, 폐기물·기타에서 감소하였으나 태양광, 연료전지, 바이오에서 늘며 전년 동월 대비 5.1% 증가
 - 태양광 발전량은 일사량이 감소(-9.6%)하였으나 설비용량의 증가(30.6%) 등으로 전년 동월 대비 16.6% 증가하며 신재생에너지 발전량 증가를 주도, 연료전지, 바이오도 각각 19.1%, 20.5% 증가
 - 풍력 발전량은 평균 풍속 감소(-6.7%) 등으로 11.6% 감소, IGCC는 REC 가중치에서 제외(0.25→0)된 영향 등으로 큰 폭으로 감소, 폐기물·기타는 설비용량 감소(-29.1%) 등으로 13개월 연속 감소

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



▶ 신재생에너지·기타 발전량 증가율 및 발전량 추이



² 설비 용량과 발전량은 한전 전력체계속보 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

□ 10월 산업 부문 에너지 소비는 자동차를 제외한 주요 업종에서 생산이 증가하며 전년 동월 대비 9.6% 증가

- 철강업에서의 소비는 줄었으나, 석유화학과 조립금속에서의 소비가 증가하며 빠른 증가세를 지속
 - 석유화학의 에너지 소비는 LPG가 가격 급등 효과로 감소했으나, 납사가 NCC 설비증설(2월 및 7월), 전년 롯데케미칼 대산공장 사고 및 정기보수로 인한 기저효과 등으로 빠르게 증가하며 전체 산업 부문 에너지 소비 증가를 견인
 - 철강(1차금속)의 에너지 소비는 자동차 산업의 부진 및 일부 제강사의 설비 대보수 등으로 철강생산 지수의 증가세가 둔화한 가운데 전로강 생산 감소로 원료탄 소비를 중심으로 감소
 - 조립금속의 에너지 소비는 자동차 생산이 차량용 반도체 수급 차질 장기화 등으로 감소했으나, 반도체에서의 생산 및 수출 호조 지속으로 빠르게 증가

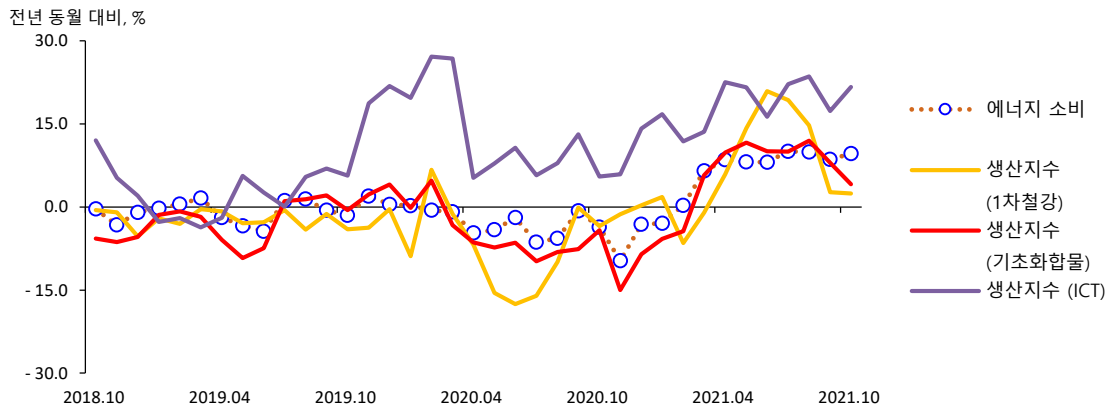
▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2020년			2021년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
산업 (백만toe)	138.0	114.8	11.2	122.3	12.6	12.5	12.3
	(-3.5)	(-2.9)	(-3.6)	(6.6)	(9.9)	(8.6)	(9.6)
석유화학	69.2	58.3	5.5	63.2	6.7	6.6	6.5
	(-4.0)	(-2.0)	(-4.5)	(8.4)	(13.7)	(15.5)	(17.6)
- 납사	49.7	42.2	3.8	45.6	4.9	4.9	4.7
	(-7.6)	(-5.4)	(-9.6)	(8.1)	(16.9)	(18.5)	(25.0)
1차금속	28.2	23.4	2.4	24.0	2.5	2.4	2.3
	(-4.5)	(-5.0)	(-1.5)	(2.6)	(1.0)	(0.3)	(-5.2)
- 원료탄	23.6	19.5	2.1	20.5	2.1	2.1	2.0
	(-3.3)	(-4.0)	(0.6)	(5.2)	(2.6)	(3.7)	(-4.9)
조립금속	11.4	9.3	0.9	10.1	1.0	1.0	1.0
	(-0.5)	(-1.6)	(-1.9)	(9.1)	(5.7)	(3.8)	(7.0)
원료용 비중 (%)	57.5	58.0	57.3	59.0	59.8	60.3	60.0

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 10월 수송 부문 소비는 항공과 해운 부문에서 증가했으나 도로 부문 감소로 전년 동월 대비 0.5% 감소

- 도로 부문 소비는 국제 유가 상승에 따른 인플레이션에 대응하기 위해 정부가 한시적 유류세 인하를 검토하고 있다는 소식이 알려지면서 저장 수요가 감소하여 전년 동월 대비 2.8% 감소
 - 영업시간 연장 등 방역조치 완화로 이동 수요가 증가하였으나 월초부터 유류세 인하³가 공론화되면서 판매 가격 하락을 예상한 주유소 등 소매점의 저장 수요가 감소하여 도로 부문 소비는 감소
- 항공 부문 소비는 방역조치 완화로 국내외 이동 수요가 증가하여 전년 동월 대비 16.8% 증가
 - 다음달부터 “단계적 일상회복” 조치 시행이 가시화되며 이동 수요가 증가하여 국내선과 국제선의 운항 편수가 전년 동월 대비 각각 11.7%, 23.6% 증가, 항공유 소비는 전년 동월 대비 16.8% 증가
- 해운 부문 소비는 경유 소비가 65% 이상 증가하며 전년 동월 대비 10.9% 증가

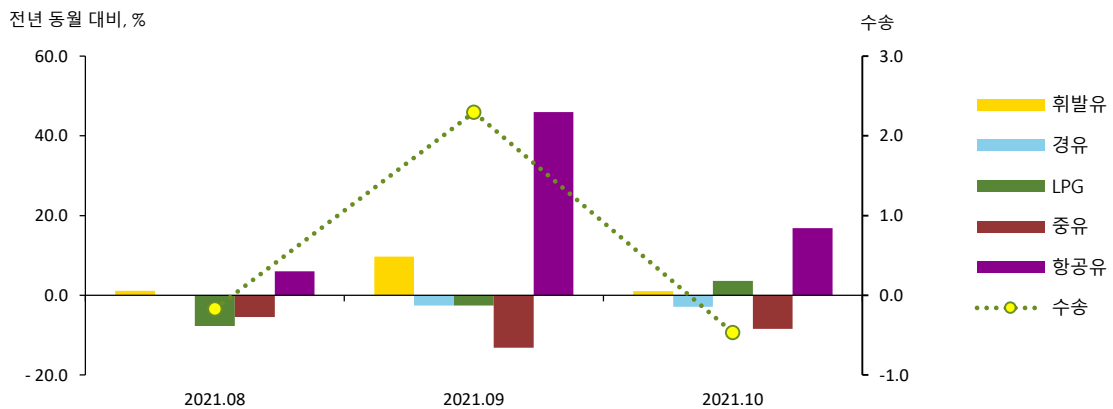
▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2020년			2021년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
수송 (백만toe)	39.44	32.51	3.19	32.73	3.31	3.34	3.18
	(-8.2)	(-8.7)	(-11.9)	(0.7)	(-0.2)	(2.3)	(-0.5)
도로	33.45	27.51	2.72	27.91	2.87	2.86	2.65
	(-4.6)	(-5.4)	(-9.7)	(1.5)	(-0.2)	(1.7)	(-2.8)
해운	3.11	2.60	0.24	2.53	0.24	0.24	0.26
	(17.5)	(18.1)	(43.1)	(-2.9)	(-4.6)	(-14.0)	(10.9)
항공	2.56	2.13	0.21	2.03	0.18	0.21	0.24
	(-48.1)	(-47.4)	(-50.2)	(-4.5)	(6.0)	(45.9)	(16.8)
철도	0.32	0.26	0.02	0.25	0.03	0.03	0.02
	(-7.5)	(-9.3)	(-8.4)	(-3.5)	(5.2)	(-7.1)	(3.1)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



³ 10월 26일 정부는 다음달 12일부터 6개월간 한시적으로 유류세를 20% 인하하는 조치를 발표하였음

13. 건물 부문

□ 10월 건물 부문 소비는 상업·공공 부문에서의 소비가 큰 폭으로 늘며 전년 동월 대비 5.4% 증가

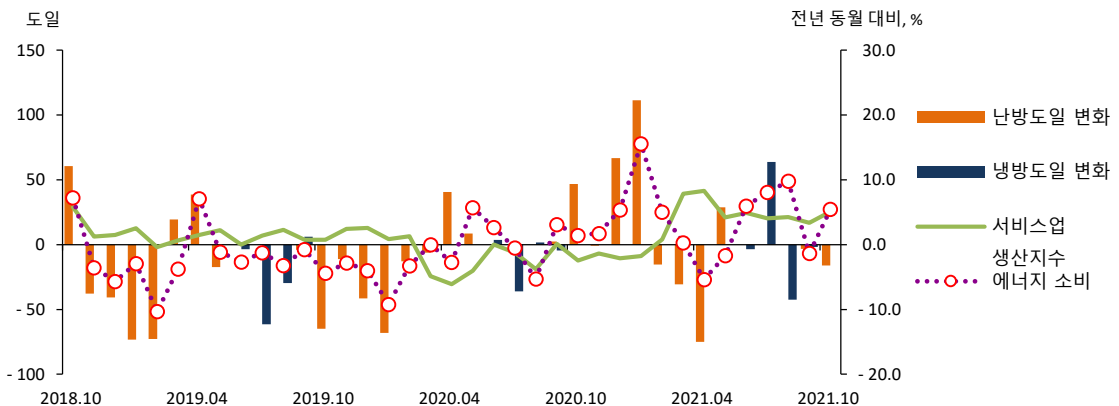
- 건물 부문 소비는 난방도일 감소(-11.6%)에도 불구하고 서비스업 생산활동 증가 등으로 상업·공공 부문을 중심으로 전년 동월 대비 5.4% 증가
 - 전국 평균 기온은 전년 동월 대비 1.5°C 상승한 15.1°C였으나 10월 중순에 경남 일부 지역을 제외한 전국 대부분에 한파특보(서울은 17년만의 10월 중 한파특보)가 발생하는 이른 추위 발생
- 가정 부문 소비는 난방도일 감소에도 불구하고 10월 중순 이른 한파 발생으로 전년 동월 수준 유지
 - 석유, 전기 소비는 전년 동월 대비 각각 17.9%, 5.5% 증가하였으나 도시가스가 전년 동월 대폭 증가(27.8%)에 따른 기저효과로 10% 가량 감소
- 상업·공공 부문 소비는 국민지원금 지급, 전월 대비 사회적 거리두기 일부 완화 등으로 음식·숙박업 및 도·소매업에서의 경기 회복(생산지수 각각 7.4%, 3.8% 증가) 영향으로 전년 동월 대비 10.2% 증가
 - 소비 비중이 큰 전기 소비가 전년 동월 대비 8.4% 증가하였고 그 외 모든 에너지원의 소비도 증가

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2020년			2021년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
건물 (백만 toe)	45.2	35.8	3.0	37.5	3.2	2.9	3.1
	(-0.7)	(-1.8)	(1.4)	(4.7)	(9.8)	(-1.4)	(5.4)
가정	23.2	17.8	1.4	18.4	1.2	1.1	1.4
	(2.6)	(1.1)	(10.7)	(3.5)	(13.1)	(-5.6)	(0.4)
상업	16.7	13.7	1.1	14.5	1.5	1.3	1.3
	(-4.3)	(-4.9)	(-6.9)	(6.3)	(8.3)	(3.3)	(11.7)
공공·기타	5.3	4.3	0.4	4.5	0.5	0.4	0.4
	(-2.6)	(-3.1)	(-2.7)	(4.6)	(6.1)	(-3.5)	(5.8)
난방도일 (18°C)	2 448.0	1 614.1	137.4	1 613.7	-	-	121.4
	(3.3)	(0.7)	(51.7)	(-0.0)	-	(-100.0)	(-11.6)
냉방도일 (24°C)	85.2	85.2	-	101.3	34.0	-	-
	(-29.2)	(-29.2)	-	(18.9)	(-55.6)	(-100.0)	-

주: 냉·난방도일은 제주도를 제외한 전국 64개 지역의 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

□ 10월 총 발전량은 전기 소비 증가로 전년 동월 대비 6.1% 증가, 발전 투입 에너지도 3.4% 증가

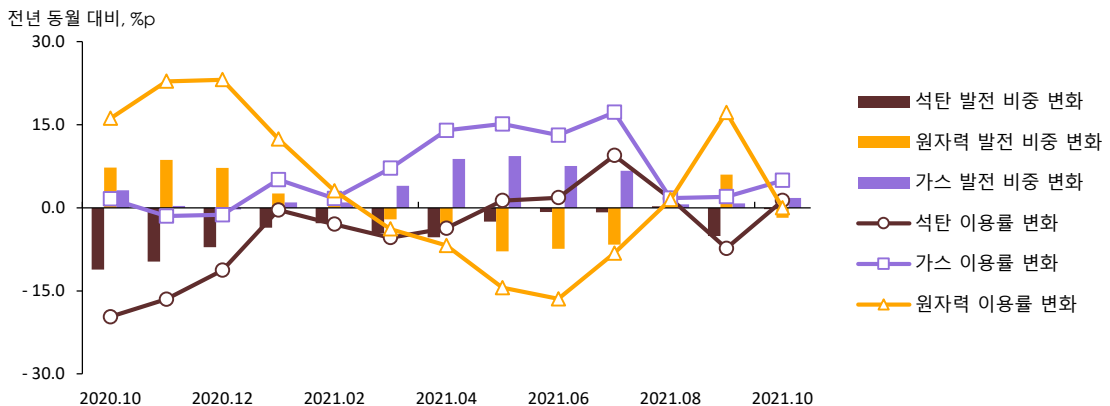
- 총 발전량은 6% 이상 증가하였으나, 발전 믹스 변화에 따라 전반적 발전 효율이 상승하여 발전 투입 에너지는 3% 증반 증가에 그침
 - 원자력 발전이 전년 동월 수준을 유지한 가운데, 석탄 발전이 설비용량 증가(2.7%)와 설비이용률 상승 등으로 5% 이상 증가하여 기저발전량이 2.7% 증가
 - 하지만 기저발전 대비 상대적으로 발전 효율이 높은 가스 발전량이 10% 이상 증가함에 따라 발전원 구성에서 가스의 비중이 높아지며 총 발전 효율이 상승
 - 10월 기준 발전 비중은 석탄과 원자력이 전년 동월 대비 각각 0.3%p, 1.8%p 하락한 32.8%, 29.4%를 기록한 반면, 가스는 1.8%p 상승한 28.4%를 기록

▶ 에너지원별 발전량

	2020년			2021년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
총발전량 (TWh)	552.2	455.6	43.2	475.9	51.8	45.4	45.8
	(-1.9)	(-2.6)	(-3.3)	(4.4)	(1.5)	(1.8)	(6.1)
석탄	196.3	166.1	14.3	161.8	20.9	16.4	15.0
	(-13.7)	(-12.4)	(-27.7)	(-2.6)	(2.1)	(-10.7)	(5.2)
석유	2.3	1.6	0.1	3.1	0.1	0.3	0.2
	(-31.5)	(-41.8)	(-34.2)	(98.6)	(-42.5)	(-22.2)	(117.8)
가스	145.9	116.5	11.5	140.8	13.8	12.6	13.0
	(1.1)	(1.0)	(9.9)	(20.8)	(4.0)	(4.9)	(13.1)
원자력	160.2	131.1	13.5	127.9	12.8	12.2	13.5
	(9.8)	(5.2)	(27.1)	(-2.4)	(2.0)	(31.0)	(-0.0)
수력·기타신재생	40.4	34.0	3.5	39.1	3.9	3.8	3.7
	(3.1)	(0.1)	(17.8)	(15.2)	(-10.9)	(-11.4)	(7.5)
기저발전	356.5	297.2	27.8	289.7	33.6	28.5	28.5
	(-4.5)	(-5.4)	(-8.6)	(-2.5)	(2.1)	(3.3)	(2.7)

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				
		1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월	
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 (-4.5)	-	651.9 (2.7)	-	220.5 (3.3)	-
설비투자	155.3 (-6.6)	166.3 (7.1)	122.5 (7.4)	-	40.7 (10.7)	-	134.5 (9.8)	-	42.4 (4.2)	-
건설투자	265.2 (-1.7)	264.1 (-0.4)	192.7 (0.5)	-	65.4 (-1.5)	-	190.0 (-1.4)	-	64.6 (-1.2)	-
소비자물가지수 (2015=100)	104.9	105.4	105.4	105.5	106.2	105.6	107.7	108.3	108.8	109.0
대미환율 (원)	1 165.4	1 180.3	1 195.1	1 186.9	1 178.8	1 144.7	1 136.1	1 160.3	1 169.5	1 182.8
기준금리 (%)	1.6	0.7	0.7	0.5	0.5	0.5	0.6	0.8	0.8	0.8
경기동행지수 (2015=100)	112.0	112.3	111.9	111.8	112.3	113.0	116.1	117.1	117.2	117.1
광공업생산지수 (2015=100)	106.7	106.3	104.6	99.6	112.1	109.0	112.0	109.5	110.0	113.9
제조업가동률지수 (2015=100)	98.4	95.6	94.4	89.1	101.2	98.8	98.7	96.2	96.8	100.2
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.4	13.0	14.7	26.4	20.1	13.7	15.0	24.8	21.3	15.1
- 전년 동기 대비 기온차	0.4	-0.4	-0.3	0.3	-1.6	-1.9	0.3	-1.7	1.2	1.5
난방도일	2 370.9 (-8.7)	2 448.0 (3.3)	1 614.1 (0.7)	-	3.3 (266.7)	137.4 (51.7)	1 613.7 (-0.0)	-	- (-100.0)	121.4 (-11.6)
냉방도일	120.4 (-42.4)	85.2 (-29.2)	85.2 (-29.2)	76.5 (2.3)	1.7 (-72.1)	-	101.3 (18.9)	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 (2.0)	-
1인당 소비										
석유 (bbl)	17.9 (-0.7)	16.8 (-6.0)	14.0 (-4.9)	1.4 (-12.1)	1.4 (-1.5)	1.3 (-8.2)	14.8 (5.5)	1.5 (8.7)	1.5 (11.1)	1.5 (12.3)
전기 (MWh)	10.1 (-1.3)	9.8 (-2.3)	8.2 (-2.8)	0.9 (-6.4)	0.9 (3.2)	0.8 (-4.0)	8.6 (4.7)	0.9 (9.6)	0.9 (-0.7)	0.8 (7.0)
도시가스 (1000 m ³)	0.5 (-4.3)	0.4 (-3.7)	0.3 (-5.7)	0.0 (-4.0)	0.0 (-0.9)	0.0 (3.0)	0.4 (6.4)	0.0 (4.1)	0.0 (0.5)	0.0 (4.1)
총에너지 (toe)	5.9 (-1.6)	5.6 (-3.8)	4.6 (-4.1)	0.5 (-6.4)	0.4 (-0.0)	0.4 (-4.4)	4.8 (4.2)	0.5 (4.1)	0.5 (4.6)	0.5 (5.6)

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			
			1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월
산업생산지수(2015=100)										
전산업	108.6 (1.0)	107.3 (-1.2)	105.6 (-1.3)	102.3 (-3.9)	109.5 (3.0)	107.0 (-3.1)	110.5 (4.6)	108.3 (5.9)	111.0 (1.4)	112.1 (4.8)
광공업	106.7 (0.3)	106.3 (-0.3)	104.6 (-0.7)	99.6 (-3.7)	112.1 (7.3)	109.0 (-2.8)	112.0 (7.0)	109.5 (9.9)	110.0 (-1.9)	113.9 (4.5)
반도체	188.0 (11.7)	230.6 (22.6)	224.7 (25.2)	237.6 (20.4)	253.1 (24.6)	239.7 (12.3)	289.8 (29.0)	325.0 (36.8)	330.5 (30.6)	329.8 (37.6)
철강	98.3 (-2.2)	92.1 (-6.3)	91.1 (-7.5)	86.2 (-9.9)	93.0 (-0.1)	94.9 (-3.5)	97.4 (6.9)	98.9 (14.7)	95.5 (2.7)	97.2 (2.4)
시멘트	94.3 (-5.7)	86.6 (-8.2)	84.7 (-9.1)	72.6 (-20.9)	89.1 (14.8)	94.5 (-6.3)	89.4 (5.5)	83.6 (15.2)	82.5 (-7.4)	95.5 (1.1)
기초화학물	108.9 (-1.4)	102.3 (-6.0)	103.4 (-4.9)	105.2 (-8.1)	104.3 (-7.6)	102.2 (-4.2)	109.5 (5.9)	117.8 (12.0)	112.6 (8.0)	106.4 (4.1)
수송장비	93.4 (-0.6)	84.1 (-9.9)	82.4 (-11.4)	68.9 (-10.6)	97.2 (16.7)	95.4 (-4.0)	86.7 (5.2)	73.1 (6.1)	73.7 (-24.2)	82.7 (-13.3)
전기장비	109.6 (2.9)	108.7 (-0.8)	105.9 (-1.8)	100.0 (-4.0)	119.9 (11.8)	112.4 (-5.3)	112.9 (6.6)	110.2 (10.2)	109.2 (-8.9)	116.7 (3.8)
서비스업	108.4 (1.4)	106.2 (-2.0)	104.9 (-2.1)	104.1 (-3.8)	106.9 (0.1)	106.4 (-2.5)	109.2 (4.1)	108.5 (4.2)	110.5 (3.4)	111.8 (5.1)
도·소매	104.6 (-0.4)	101.9 (-2.6)	100.9 (-2.7)	96.8 (-5.7)	105.9 (3.0)	104.0 (-1.7)	104.9 (4.0)	102.0 (5.4)	106.2 (0.3)	108.0 (3.8)
음식·숙박	97.5 (-1.0)	79.5 (-18.5)	80.7 (-16.2)	84.6 (-16.9)	72.3 (-21.0)	83.4 (-15.2)	78.3 (-3.0)	80.1 (-5.3)	80.5 (11.3)	89.6 (7.4)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	47 520.7 (0.8)	45 359.6 (-4.5)	37 376.5 (-5.7)	4 090.6 (-0.3)	3 966.9 (1.6)	3 943.9 (-2.3)	38 585.2 (3.2)	4 022.7 (-1.7)	3 818.2 (-3.7)	3 754.5 (-4.8)
철강 - 조강 (천 톤)	71 411.9 (-1.5)	67 078.8 (-6.1)	55 403.7 (-7.1)	5 773.4 (-2.2)	5 747.9 (0.7)	5 859.9 (-1.7)	58 648.8 (5.9)	6 103.8 (5.7)	5 440.8 (-5.3)	5 781.8 (-1.3)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	31 804.1 (2.1)	30 323.6 (-4.7)	25 774.7 (-1.8)	2 571.4 (-8.3)	2 511.6 (-8.6)	2 426.7 (-6.2)	27 857.0 (8.1)	2 974.0 (15.7)	2 862.9 (14.0)	2 777.5 (14.5)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	16 014.0 (-5.7)	15 355.4 (-4.1)	12 974.4 (-2.1)	1 261.9 (-13.9)	1 257.8 (-8.9)	1 211.5 (-1.9)	13 196.0 (1.7)	1 445.4 (14.5)	1 395.8 (11.0)	1 250.4 (3.2)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 584.6 (-1.0)	21 252.7 (-1.5)	17 813.9 (-1.6)	1 806.3 (-5.4)	1 730.5 (-5.3)	1 769.1 (3.8)	19 152.3 (7.5)	2 060.4 (14.1)	1 984.6 (14.7)	1 882.8 (6.4)
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 948.1 (-2.1)	3 506.8 (-11.2)	2 885.4 (-11.6)	233.4 (-6.4)	342.5 (23.2)	336.3 (-4.3)	2 840.3 (-1.6)	234.9 (0.7)	229.4 (-33.0)	263.7 (-21.6)

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

국제 에너지 가격

	2019년	2020년				2021년				
			1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월
원유 (USD/bbl)										
WTI	57.0 (-11.9)	39.4 (-30.9)	38.4 (-32.3)	42.4 (-22.7)	39.6 (-30.4)	39.6 (-26.8)	66.5 (72.9)	67.7 (59.7)	71.5 (80.5)	81.2 (105.4)
Dubai	63.5 (-8.5)	42.2 (-33.6)	41.3 (-35.0)	44.0 (-25.6)	41.5 (-32.1)	40.7 (-31.5)	67.8 (63.9)	69.5 (58.0)	72.6 (75.0)	81.6 (100.7)
Brent	64.2 (-10.3)	43.2 (-32.7)	42.4 (-33.9)	45.0 (-24.3)	41.9 (-32.8)	41.5 (-30.4)	69.4 (63.5)	70.5 (56.6)	74.9 (78.8)	83.8 (101.7)
국내도입단가 (C&F)	65.5 (-8.2)	44.8 (-31.7)	44.8 (-31.7)	44.7 (-30.6)	44.5 (-29.4)	43.4 (-32.4)	67.6 (50.8)	73.8 (65.3)	73.7 (65.6)	78.1 (80.3)
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	10.6 (-1.0)	8.3 (-21.3)	8.5 (-20.1)	6.3 (-41.6)	5.9 (-42.0)	6.2 (-38.1)	9.9 (15.6)	10.8 (70.3)	11.4 (94.4)	12.4 (100.3)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	505.4 (-4.0)	390.2 (-22.8)	401.1 (-22.2)	317.4 (-33.8)	263.4 (-48.3)	275.7 (-42.4)	491.1 (22.4)	535.0 (68.5)	571.3 (116.9)	668.7 (142.6)
유연탄 (USD/톤)										
호주산	77.9 (-27.2)	60.8 (-22.0)	58.2 (-27.4)	50.1 (-23.5)	54.6 (-17.2)	58.4 (-15.6)	132.9 (128.4)	169.6 (238.2)	185.7 (240.1)	224.5 (284.4)
국내도입단가 (CIF)	100.7 (-11.3)	77.7 (-22.9)	78.9 (-23.8)	70.7 (-31.8)	68.4 (-19.5)	70.4 (-23.5)	101.6 (28.7)	114.7 (62.3)	126.2 (84.5)	142.3 (102.1)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	72.5 (-9.3)	46.7 (-35.7)	46.0 (-36.1)	48.2 (-31.2)	47.2 (-36.8)	46.0 (-37.9)	78.1 (70.0)	81.0 (67.9)	84.1 (78.0)	98.7 (114.6)
등유	77.3 (-8.9)	44.7 (-42.1)	43.7 (-43.5)	43.3 (-42.0)	39.3 (-49.4)	41.6 (-44.8)	72.9 (66.6)	74.1 (71.0)	79.9 (103.1)	93.1 (123.5)
경유	78.2 (-7.9)	49.4 (-36.8)	49.0 (-37.5)	49.5 (-34.4)	44.2 (-43.4)	43.9 (-43.0)	75.4 (54.0)	76.5 (54.8)	83.0 (87.7)	95.5 (117.5)
중유	57.5 (-11.8)	39.2 (-31.9)	37.9 (-37.6)	42.2 (-22.5)	39.6 (-35.4)	41.2 (-13.0)	63.6 (67.6)	65.2 (54.3)	73.5 (85.4)	77.6 (88.2)
프로판	434.6 (-19.8)	397.1 (-8.6)	388.5 (-10.6)	365.0 (-1.4)	365.0 (4.3)	375.0 (-10.7)	611.0 (57.3)	660.0 (80.8)	665.0 (82.2)	800.0 (113.3)
부탄	441.7 (-18.1)	403.8 (-8.6)	394.5 (-10.3)	345.0 (-4.2)	355.0 (-1.4)	380.0 (-12.6)	597.5 (51.5)	655.0 (89.9)	665.0 (87.3)	795.0 (109.2)
납사	56.9 (-15.1)	40.5 (-28.9)	39.7 (-29.1)	42.9 (-15.1)	43.0 (-20.4)	41.7 (-26.6)	68.6 (72.7)	70.7 (64.8)	75.0 (74.5)	84.3 (101.9)

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				
			1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 471.9 (-6.9)	1 381.6 (-6.1)	1 389.2 (-4.7)	1 361.1 (-8.9)	1 352.5 (-11.6)	1 333.3 (-13.5)	1 570.2 (13.0)	1 645.8 (20.9)	1 642.7 (21.5)	1 712.3 (28.4)
경유 (원/리터)	1 340.1 (-3.7)	1 189.8 (-11.2)	1 199.0 (-10.0)	1 163.6 (-13.9)	1 154.5 (-16.3)	1 134.0 (-18.3)	1 367.7 (14.1)	1 440.5 (23.8)	1 437.2 (24.5)	1 509.3 (33.1)
중유 (원/리터)	743.9 (1.2)	573.6 (-22.9)	584.5 (-22.7)	553.7 (-33.1)	575.2 (-23.0)	533.0 (-32.7)	705.4 (20.7)	750.1 (35.5)	768.2 (33.6)	813.4 (52.6)
프로판 (원/kg)	1 869.7 (-2.6)	1 850.7 (-1.0)	1 852.1 (-0.8)	1 806.0 (-1.9)	1 821.0 (-0.6)	1 822.1 (-0.6)	2 038.8 (10.1)	2 114.5 (17.1)	2 160.1 (18.6)	2 163.4 (18.7)
부탄 (원/리터)	806.2 (-7.8)	791.1 (-1.9)	792.6 (-1.5)	760.4 (-3.2)	771.5 (-1.7)	771.4 (-1.6)	904.1 (14.1)	952.3 (25.2)	980.5 (27.1)	981.2 (27.2)
도시가스(원/MJ)										
주택용	15.6 (3.9)	15.1 (-3.6)	15.3 (-2.1)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)	14.2 (-6.7)	14.2 -	14.2 -	14.2 -
일반용(1)	15.6 (4.9)	14.9 (-4.7)	15.0 (-3.1)	13.8 (-12.2)	13.8 (-12.2)	13.8 (-12.3)	13.9 (-7.8)	13.8 (-0.0)	13.8 (-0.0)	13.8 -
업무난방용	16.1 (4.4)	15.1 (-6.4)	15.5 (-3.5)	14.9 (-9.5)	13.7 (-16.9)	12.7 (-22.7)	16.2 (4.5)	17.2 (15.7)	18.1 (32.2)	18.8 (47.8)
산업용	13.8 (6.0)	12.6 (-8.4)	13.0 (-4.9)	12.1 (-13.3)	10.8 (-22.0)	9.9 (-28.8)	13.3 (2.5)	14.0 (16.0)	14.8 (36.9)	15.6 (57.0)
열(원/Mcal)										
주택용	65.7 (1.8)	66.2 (0.7)	66.4 (1.5)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)	65.2 (-1.7)	65.2 -	65.2 -	65.2 -
업무용	85.3 (1.8)	85.9 (0.7)	86.2 (1.5)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)	84.7 (-1.7)	84.7 -	84.7 -	84.7 -
공공용	74.5 (1.9)	75.1 (0.7)	75.3 (1.5)	74.0 (-2.9)	74.0 (-2.9)	74.0 (-2.9)	74.0 (-1.7)	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 -	82.8 -	105.7 -	65.2 -	65.2 -	77.8 (-6.0)	100.7 (-4.7)	60.2 (-7.7)	60.2 (-7.7)
산업용	96.0 -	96.0 -	93.5 -	108.5 -	78.5 -	78.5 -	88.5 (-5.3)	103.5 (-4.6)	73.5 (-6.4)	73.5 (-6.4)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

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

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

총에너지 소비

	2019년	2020년p				2021년p				
			1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월
석탄 (백만 톤)	133.0 (-5.7)	116.6 (-12.4)	97.6 (-12.2)	11.3 (-10.7)	10.6 (-7.8)	9.0 (-22.3)	96.5 (-1.2)	11.5 (1.2)	9.7 (-8.6)	9.1 (1.2)
- 원료탄 제외	98.0 (-7.9)	82.8 (-15.6)	69.7 (-15.1)	8.4 (-13.3)	7.8 (-10.2)	6.0 (-30.1)	67.1 (-3.7)	8.5 (0.6)	6.8 (-13.1)	6.3 (4.2)
석유 (백만 bbl)	927.1 (-0.5)	872.4 (-5.9)	726.0 (-4.8)	71.6 (-12.0)	71.3 (-1.4)	69.6 (-8.1)	766.8 (5.6)	77.9 (8.8)	79.3 (11.2)	78.2 (12.4)
- 비에너지유 제외	451.8 (1.4)	423.6 (-6.2)	347.0 (-6.1)	34.0 (-16.2)	34.4 (7.5)	34.7 (-10.0)	352.2 (1.5)	34.0 (0.2)	35.1 (2.1)	34.9 (0.4)
LNG (백만 톤)	41.0 (-3.1)	42.1 (2.7)	32.8 (1.7)	3.0 (6.6)	2.8 (17.1)	3.1 (12.9)	36.7 (12.0)	3.1 (2.5)	2.9 (1.4)	3.3 (5.5)
수력 (TWh)	6.2 (-14.1)	7.1 (14.4)	6.2 (17.6)	1.1 (78.8)	0.9 (55.6)	0.5 (-13.2)	5.8 (-7.1)	0.6 (-43.6)	0.6 (-34.7)	0.5 (6.9)
원자력 (TWh)	145.9 (9.3)	160.2 (9.8)	131.1 (5.2)	12.5 (2.7)	9.3 (-10.0)	13.5 (27.1)	127.9 (-2.4)	12.8 (2.0)	12.2 (31.0)	13.5 (-0.0)
기타 (백만 toe)	17.7 (3.3)	19.0 (7.3)	15.8 (6.2)	1.6 (1.4)	1.7 (18.2)	1.6 (12.6)	16.9 (7.1)	1.8 (6.1)	1.6 (-1.6)	1.6 (-4.1)
총에너지 (백만 toe)	303.1 (-1.5)	292.1 (-3.6)	239.9 (-4.0)	24.5 (-6.3)	23.1 (0.1)	23.1 (-4.2)	250.1 (4.3)	25.5 (4.2)	24.2 (4.7)	24.4 (5.6)
- 비에너지유 제외	244.0 (-1.3)	236.1 (-3.2)	192.7 (-4.1)	19.8 (-6.0)	18.5 (2.5)	18.7 (-4.0)	198.3 (2.9)	20.0 (1.2)	18.7 (0.8)	19.0 (1.3)
- 원료용 제외	219.6 (-1.5)	212.5 (-3.2)	173.2 (-4.1)	17.7 (-6.4)	16.5 (2.8)	16.6 (-4.5)	177.8 (2.6)	17.9 (1.0)	16.6 (0.5)	17.0 (2.1)

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

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2019년	2020년p				2021년p				
			1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월
석탄	27.1	24.7	25.2	28.6	28.4	24.4	24.0	27.7	25.0	23.2
- 원료탄 제외	19.1	16.7	17.1	20.2	19.8	15.4	15.8	19.5	16.4	15.1
석유	38.7	37.7	38.2	36.8	38.9	38.1	38.7	38.4	41.5	40.6
- 비에너지유 제외	19.2	18.6	18.5	17.6	19.0	19.2	18.0	16.9	18.6	18.3
LNG	17.7	18.8	17.9	16.1	16.1	17.6	19.2	15.8	15.6	17.6
수력	0.4	0.5	0.6	0.9	0.8	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4
원자력	10.3	11.7	11.6	10.9	8.6	12.4	10.9	10.7	10.7	11.8
기타	5.8	6.5	6.6	6.7	7.2	7.1	6.7	6.9	6.8	6.4
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

최종 소비

(단위: 백만 toe)

	2019년	2020년p				2021년p				
		1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월	
산업	142.9 (-0.4)	138.0 (-3.5)	114.8 (-2.9)	11.5 (-5.7)	11.6 (-0.7)	11.2 (-3.6)	122.3 (6.6)	12.6 (9.9)	12.5 (8.6)	12.3 (9.6)
수송	43.0 (0.0)	39.4 (-8.2)	32.5 (-8.7)	3.3 (-18.8)	3.3 (12.4)	3.2 (-11.9)	32.7 (0.7)	3.3 (-0.2)	3.3 (2.3)	3.2 (-0.5)
가정	22.6 (-3.6)	23.2 (2.6)	17.8 (1.1)	1.1 (-3.0)	1.2 (8.7)	1.4 (10.7)	18.4 (3.5)	1.2 (13.1)	1.1 (-5.6)	1.4 (0.4)
상업	17.5 (-2.3)	16.7 (-4.3)	13.7 (-4.9)	1.4 (-7.0)	1.3 (-2.7)	1.1 (-6.9)	14.5 (6.3)	1.5 (8.3)	1.3 (3.3)	1.3 (11.7)
공공	5.4 (-3.2)	5.3 (-2.6)	4.3 (-3.1)	0.4 (-5.4)	0.4 (6.8)	0.4 (-2.7)	4.5 (4.6)	0.5 (6.1)	0.4 (-3.5)	0.4 (5.8)
최종 소비	231.4 (-0.9)	222.6 (-3.8)	183.1 (-3.8)	17.7 (-8.4)	17.8 (2.1)	17.4 (-4.5)	192.6 (5.2)	19.2 (8.0)	18.8 (5.8)	18.6 (7.1)
석탄 (백만 톤)	48.2 (-2.2)	45.8 (-4.9)	37.7 (-5.9)	3.9 (-5.7)	4.0 (10.6)	4.0 (-5.3)	39.5 (4.9)	4.2 (6.5)	4.0 (1.0)	3.9 (-1.3)
석유 (백만 bbl)	918.5 (-0.2)	865.8 (-5.7)	721.3 (-4.5)	71.1 (-11.9)	70.6 (-1.9)	69.2 (-8.1)	760.3 (5.4)	77.5 (9.0)	78.7 (11.4)	77.6 (12.1)
전기 (TWh)	520.5 (-1.1)	509.3 (-2.2)	423.1 (-2.7)	44.6 (-6.2)	45.1 (3.3)	39.1 (-3.8)	443.4 (4.8)	48.9 (9.7)	44.8 (-0.6)	41.8 (7.1)
도시가스 (십억 m³)	23.3 (-4.1)	22.4 (-3.5)	17.4 (-5.6)	1.1 (-3.9)	1.1 (-0.7)	1.4 (3.2)	18.5 (6.4)	1.1 (4.2)	1.1 (0.6)	1.5 (4.1)
열·기타 (천 toe)	11.6 (-2.0)	12.3 (6.1)	9.9 (5.4)	0.9 (4.0)	0.9 (14.2)	0.9 (10.7)	10.2 (3.1)	1.0 (4.8)	0.9 (-2.7)	0.9 (-4.1)

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

최종 소비 비중

(단위: %)

	2019년	2020년p				2021년p				
		1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월	
산업	61.8	62.0	62.7	64.8	65.0	64.7	63.5	66.0	66.7	66.2
수송	18.6	17.7	17.8	18.7	18.4	18.4	17.0	17.3	17.8	17.1
가정	9.8	10.4	9.7	6.1	6.8	8.2	9.6	6.4	6.0	7.7
상업	7.6	7.5	7.5	7.9	7.3	6.6	7.6	7.9	7.1	6.8
공공	2.3	2.4	2.4	2.4	2.5	2.2	2.3	2.4	2.3	2.2
최종 소비	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	13.9	13.7	13.7	14.7	14.8	15.2	13.7	14.4	14.2	13.9
석유	50.2	49.1	49.6	50.4	50.1	50.3	49.9	50.9	53.0	52.7
전기	19.3	19.7	19.9	21.6	21.8	19.3	19.8	22.0	20.5	19.3
도시가스	11.6	12.0	11.4	8.1	8.1	10.1	11.4	7.7	7.6	9.5
열·기타	5.0	5.5	5.4	5.2	5.2	5.1	5.3	5.0	4.8	4.6

주: p는 잠정치
 자료: 에너지통계월보

에너지 설비 관련 통계

	2018년	2019년	2020년			2021년			
			8월	9월	10월	8월	9월	10월	
총 발전용량 (GW)	119.1 (1.9)	125.3 (5.2)	129.2 (3.1)	128.1 (4.2)	128.6 (5.0)	128.2 (3.4)	131.6 (2.8)	132.1 (2.8)	133.5 (4.1)
원자력	21.9 (-3.0)	23.3 (6.4)	23.3 -	23.3 -	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)	37.4 (2.7)
가스	37.9 (-0.0)	39.6 (4.5)	41.2 (4.1)	41.2 (7.5)	41.2 (7.5)	41.2 (5.1)	41.2 -	41.2 -	41.2 -
정제 용량 (백만 BPSD)	3.2 (3.2)	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -

주: ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
자료: 전기통계속보

에너지 소비 관련 통계

	2018년	2019년	2020년			2021년			
			8월	9월	10월	8월	9월	10월	
도시가스 수요가수 (백만)	19.1 (3.1)	19.7 (2.8)	20.1 (2.3)	19.8 (2.6)	19.9 (2.6)	19.9 (2.5)	20.1 (1.6)	20.2 (1.7)	20.3 (2.0)
자동차 등록대수 (백만 대)	23.2 (3.0)	23.7 (2.0)	24.4 (2.9)	24.1 (2.5)	24.2 (2.7)	24.3 (2.8)	24.7 (2.5)	24.8 (2.4)	24.8 (2.3)
- 휘발유	10.6 (2.5)	11.0 (3.1)	11.4 (4.1)	11.3 (4.2)	11.3 (4.2)	11.3 (4.1)	11.7 (3.4)	11.7 (3.3)	11.7 (3.2)
- 경유	9.9 (3.7)	10.0 (0.3)	10.0 (0.3)	10.0 (-0.3)	10.0 (-0.1)	10.0 (0.2)	9.9 (-0.6)	9.9 (-0.8)	9.9 (-1.0)
- LPG	2.0 (-3.3)	2.0 (-1.5)	2.0 (-1.3)	2.0 (-0.7)	2.0 (-0.8)	2.0 (-0.9)	2.0 (-2.0)	2.0 (-1.9)	2.0 (-1.9)
- 하이브리드	0.4 (30.9)	0.5 (26.1)	0.6 (33.1)	0.6 (27.3)	0.6 (29.0)	0.6 (29.9)	0.8 (37.7)	0.8 (37.0)	0.8 (36.9)

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 10⁷ 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** (2022, NO.118)

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 에너지경제지표는 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, 이성재
울산광역시 중구 중가로 405-11 (우)44543
www.keei.re.kr / ISSN 2287-2205