Структура палива теплових електростанцій та теплоелектроцентралей на 2019 рік

	Виробіток електро-енергії млн.кВтг	Відпуск з шин млн.кВт. годин	Пит.витр. умов.пал. на ел.ен. г/кВт.г.	ВУГІЛЛЯ (тис.тонн)														ГАЗ (млн.м3)			МАЗУТ (тис.тонн)				
				запас на 01.01.19	поставка		у тому числі:								витрата		Кал-сть Q ккал/кг	Незнож. запас тис.тонн	запас на 01.01.20	накопи-чення	поставка		запас на 01.01.19	поставка	витрата	запас на 01.01.20
					усього	за добу	Держвуг-лепостач	ДТЕК	Інші	Імпорт, всього	ж/д транспорт		порт								усього	за добу				
											Росія	Інші	США	Інші	ПАР	усього	за добу									
ВСЬОГО ТЕС та ТЕЦ, з них	63362,2	56280,8	386,1	2394,2	28159,9	77,2	2812,0	17548,2	3130,0	4669,7	3815,5	435,8	418,4			27752,7	76,0	5080		2801,4	407,2	4893,7	157,9	56,4	55,9	57,7	54,5
АШ+П	12020,6	10551,6		739,2	5269,7	14,4			600,0	4669,7	3815,5	435,8	418,4			5098,6	14,0			910,4	171,1	338,2	10,9	0,5	0,9	1,0	0,4
Г+Д	51341,6	45729,2		1654,9	22890,2	62,7	2812,0	17548,2	2530,0							22654,1	62,1			1891,0	236,1	4555,5	147,0	26,7	32,5	32,5	26,7
ВСЬОГО ГК ТЕС, з них	50837,0	45594,9	404,43	1956,9	25619,1	70,2	2340,0	16846,2	3130,0	3302,9	2884,5		418,4			25186,1	69,0	5117		2389,9	433,0	166,21	0,5	29,2	22,5	24,2	27,5
АШ+П	8785,0	7817,1	383,04	459,1	3902,9	10,7			600,0	3302,9	2884,5		418,4			3747,6	10,3	5557		514,4	155,3	39,06	0,1				
Г+Д	42052,0	37777,8	408,85	1497,8	21716,2	59,5	2340,0	16846,2	2530,0							21438,5	58,7	5040		1775,5	277,7	127,15	0,3				
ДОНБАСЕНЕРГО	3195,0	2889,1	416,32	122,5	1638,4	4,5			600,0	1038,4	620,0		418,4			1529,5	4,2	5500		231,4	108,9	11,00	0,0	1,7	0,1	0,1	1,7
Слов'янська ТЕС	3195,0	2889,1	416,32	122,5	1638,4	4,5			600,0	1038,4	620,0		418,4			1529,5	4,2	5500	100	231,4	108,9	11,00	0,0	1,7	0,1	0,1	1,7
ЦЕНТРЕНЕРГО	10131,0	9107,5	409,34	396,3	4870,0	13,3	2340,0		2530,0							4845,1	13,3	5339		421,2	24,9	49,49	0,1	11,2	7,2	7,2	11,2
Вуглегірська ТЕС, у т.ч.:	4747,0	4313,9	388,70	177,0	2170,0	5,9	1345,0		825,0							2172,4	6,0	5323		174,6	-2,4	24,25	0,1	2,5	1,6	1,6	2,5
блоки 300 Г+Д	4747,0	4313,9	388,70	177,0	2170,0	5,9	1345,0		825,0							2172,4	6,0	5323	100	174,6	-2,4	24,25	0,1			1,6	
Трипільська ТЕС, у т.ч.:	2808,0	2551,1	424,08	123,3	1405,0	3,8	955,0		450,0							1393,4	3,8	5400	100	134,9	11,6	16,74	0,0	3,8	1,9	1,9	3,8
блоки АШ+П				45,5																45,5							
блоки Г+Д	2808,0	2551,1	424,08	77,8	1405,0	3,8	955,0		450,0							1393,4	3,8	5400		89,4	11,6	16,74	0,0			1,9	
Зміївська ТЕС, у т.ч.:	2576,0	2242,5	432,27	96,0	1295,0	3,5	40,0		1255,0							1279,2	3,5	5300		111,8	15,8	8,50	0,0	4,9	3,7	3,7	4,9
блоки АШ+П				34,2															20	34,2							
блоки Г+Д	2576,0	2242,5	432,27	61,8	1295,0	3,5	40,0		1255,0							1279,2	3,5	5300	100	77,6	15,8	8,50	0,0			3,7	
ДНІПРОЕНЕРГО	12056,0	10765,0	383,93	548,8	5641,6	15,5		4641,6		1000,0	1000,0					5508,6	15,1	5292		681,8	133,0	43,98	0,1	6,1	2,0	2,3	5,8
Криворізька ТЕС, у т.ч.:	3134,0	2732,0	425,72	138,0	1435,4	3,9		435,4		1000,0	1000,0					1384,7	3,8	5785	100	188,6	50,6	22,47	0,1	2,9	0,9	1,2	2,6
блоки АШ+П	3134,0	2732,0	300,04	106,8	1000,0	2,7				1000,0	1000,0					969,3	2,7	5785		137,5	30,7	22,47	0,1		0,1	1,2	
блоки Г+Д				31,2	435,4	1,2		435,4								415,4	1,1	5785		51,1	19,9						
Придніпровська ТЕС, у т.ч.:	2882,0	2492,0	412,66	180,6	1483,5	4,1		1483,5								1471,6	4,0	5185		192,4	11,8	8,52	0,0	2,6	0,8	0,9	2,5
блоки АШ+П				24,6															100	24,6					0,2		
блоки Г+Д	2882,0	2492,0	412,66	156,0	1483,5	4,1		1483,5								1471,6	4,0	5185	40	167,8	11,8	8,52	0,0		0,1	0,9	
Запорізька ТЕС, у т.ч.:	6040,0	5541,0	350,27	230,2	2722,7	7,5		2722,7								2652,2	7,3	5093		300,7	70,5	12,98	0,0	0,6	0,3	0,2	0,7
блоки 300 Г+Д	6040,0	5541,0	350,27	230,2	2722,7	7,5		2722,7								2652,2	7,3	5093	100	300,7	70,5	12,98	0,0			0,2	
ЗАХІДЕНЕРГО	16276,0	14703,3	409,83	503,5	8325,2	22,8		8325,2								8227,2	22,5	5103		601,5	98,0	46,15	0,1	5,5	0,0	1,5	4,0
Бурштинська ТЕС	9379,0	8443,0	411,99	283,1	4754,5	13,0		4754,5								4706,5	12,9	5129	100	331,1	48,0	31,91	0,1	3,0	0,0	1,1	2,0
Добротвірська ТЕС	2657,0	2393,0	427,82	70,5	1400,9	3,8		1400,9								1402,4	3,8	5111	40	69,0	-1,5	3,86	0,0	1,0		0,2	0,8
Ладижинська ТЕС	4240,0	3867,3	393,97	149,9	2169,7	5,9		2169,7								2118,3	5,8	5041	100	201,3	51,4	10,38	0,0	1,5		0,2	1,3
СХІДЕНЕРГО	9179,0	8130,0	412,08	385,8	5143,9	14,1		3879,4		1264,5	1264,5					5075,7	13,9	4621		454,0	68,2	15,59	0,0	4,7	13,1	13,1	4,7
Курахівська ТЕС	6723,0	5934,0	400,81	260,3	3879,4	10,6		3879,4								3826,9	10,5	4350	100	312,8	52,5	10,00	0,0	2,8	12,4	12,3	2,9
Луганська ТЕС	2456,0	2196,0	442,53	125,5	1264,5	3,5				1264,5	1264,5					1248,8	3,4	5450	100	141,2	15,7	5,59	0,0	1,9	0,7	0,7	1,9
Разом ТЕЦ	12525,2	10685,9	307,8	437,3	2540,8	7,0	472,0	702,0		1366,8	931,0	435,8				2566,6	7,0	4722		411,4	-25,8	4727,5	152,5	27,2	33,4	33,5	27,1
АШ + П	3235,6	2734,5		280,1	1366,8	3,7				1366,8	931,0	435,8				1351,0	3,7			295,9	15,8	299,1	9,6	0,5	0,9	1,0	0,4
Г + Д	9289,6	7951,4		157,1	1174,0	3,2	472,0	702,0								1215,6	3,3			115,5	-41,6	4428,4	142,9	26,7	32,5	32,5	26,7
Білоцерківська ТЕЦ	680,6	617,8	407,4																			254,4	0,7	6,8			6,8
Дніпровська ТЕЦ	87,0	66,8	267,4																			66,6	0,2				
ТзОВ НВП Енергія Новий Розділ	268,8	253,9	406,1																			112,9	0,3		5,3	5,3	0,0
ТзОВ НВП Енергія Новояворівськ *	243,5	224,2	390,0																			91,1	0,2		2,7	2,7	
ТОВ "Єврореконструкція"	966,2	794,5	390,0	108,0	402,0	1,1				402,0	402,0					392,5	1,1	5592		117,5	9,5	155,9	0,4				
ТОВ Енергія і Газ України	100,9	92,9	280,0																					0,2	21,5	21,5	0,2
"Калуська ТЕЦ-НОВА"	572,9	484,6	523,6	40,0	472,0	1,3	472,0									471,5	1,3	4900		40,5	0,5	0,7	0,0	2,5			2,5
Краматорська ТЕЦ	242,2	206,8	440,0	20,0	144,0	0,4				144,0		144,0				146,5	0,4	5500		17,5	-2,5	42,6	0,1				
Кременчуцька ТЕЦ	725,6	620,6	317,8																			362,3	1,0	3,5	3,0	3,0	3,5
КП "Теплоенергетик"	33,1	25,7	340,9																			18,2	0,0				
Криворізька ТЦ																						146,5	0,4				
Львівська ТЕЦ *	86,9	54,9	339,6																			120,7	0,3				
Миколаївська ТЕЦ	87,7	72,6	284,8																			54,9	0,2	0,2			0,2
Нафтогазвидобувна компанія	561,7	488,3	575,8	4,7	291,8	0,8				291,8		291,8				279,1	0,8	5600		17,4	12,7	6,0	0,0				
Одеська ТЕЦ	84,5	58,4	352,7																			68,7	0,2				
Охтирська ТЕЦ	30,8	26,7	240,3																			19,7	0,1				
Сєвєродонецька ТЕЦ	197,0	161,1	405,8																			102,7	0,3				
Сумська ТЕЦ	151,9	114,3	350,5	30,0	94,0	0,3				94,0	94,0					97,9	0,3	5500		26,1	-3,9	42,7	0,1				
Харківська ТЕЦ-3	104,0	62,0	296,6																			187,8	0,5				
Харківська ТЕЦ-5	1422,1	1279,5	247,5																			477,3	1,3	13,5			13,5
Херсонська ТЕЦ	94,6	73,0	323,2																			57,9	0,2				
Черкаська ТЕЦ	850,0	705,9	401,6	90,0	422,0	1,2		422,0								457,5	1,3	5058		54,5	-35,5	72,6	0,2				
Чернігівська ТЕЦ	918,7	806,0	407,4	117,4	435,0	1,2				435,0	435,0					435,0	1,2	5500		117,4		51,9	0,1				
Шостківська ТЕЦ	85,7	77,6	339,4																			42,4	0,1				
Уманський тепличний комбінат	34,3	34,3	248,0																			9,2	0,0				
Мирівська ТЕС АШ	394,9	324,6	536,7																					0,5	0,9	1,0	0,4
Мирівська ТЕС ГД				27,2	280,0	0,8		280,0								286,6	0,8	4400		20,5	-6,6						
ПАТ "Укргазвидобування" ЕС Локачі	63,8	62,0	420,8																			23,0	0,1				
ПАТ "Сумське НВО"	58,8	57,6	347,7																			24,8	0,1				
Київська ТЕЦ-5	1715,0	1411,3	237,4																			752,4	2,1				
Київська ТЕЦ-6	1662,0	1428,0	226,7																			662,8	1,8				
Котельні ТМ та ЖТЕ																						698,9	1,9				

* прогнозні дані щодо споживання природного газу занесені відповідно до фактичних показників 2018 року