



Звіт Дирекції про підсумки фінансово-господарської діяльності за 2017 рік



ЗМІСТ

- 1 Загальна інформація та виклики зовнішнього середовища
- 2 Діяльність в ОРЕ
- 3 Виконання виробничої програми
- 4 Виконання ремонтної програми
- 5 Аварійність
- 6 Виконання плану капітальних інвестицій
- 7 Паливозабезпечення
- 8 Виконання соціальних заходів, умов колективного договору та оплата праці персоналу
- 9 Охорона праці та протипожежна безпека
- 10 Виконання фінансового плану
- 11 Показники фінансової звітності
- 12 Цілі на 2018 рік



1. Загальна інформація та виклики зовнішнього середовища

За 2017 рік обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг 153 882 млн. кВт·год, що на 4 257 млн. кВт·год або на 2,8% більше порівняно з 2016 роком.

Атомними електростанціями вироблено 85 576 млн. кВт·год. електроенергії, що на 4 626 млн. кВт·год, або на 5,7% більше порівняно з 2016 роком.

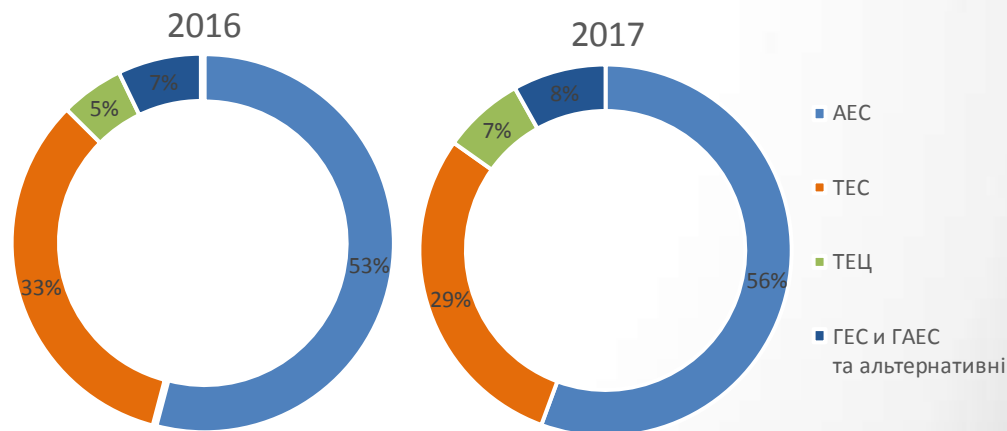
Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2017 року склав 70,6 % (за 2016 рік – 66,6%).

Тепловими електростанціями вироблено 44 960 млн. кВт·год. електроенергії, що на 4 942 млн. кВт·год, або на 9,9% менше порівняно з 2016 роком.

Виробництво електроенергії ГЕС та ГАЕС склало 10 567 млн. кВт·год, що більше на 1 441 млн. кВт·год, або на 15,8% порівняно з 2016 роком.

За 2017 рік виробництво електроенергії з альтернативних джерел (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з 2016 роком збільшилось на 343 млн. кВт·год або на 21,1% та склало 1 896 млн. кВт·год.

Виробництво, млн.кВтг	2016	2017	Відхилення	
АЕС	80 950	85 576	4 626	5,7%
ТЕС	49 902	44 960	-4 942	-9,9%
ТЕЦ	8 094	10 882	2 788	34,4%
ГЕС и ГАЕС	9 126	10 567	1 441	15,8%
Альтернативні	1 553	1 896	343	22,1%
Всього	149 625	153 882	4 257	2,8%





1. Загальна інформація та виклики зовнішнього середовища

Поточна ситуація в ОЕС України:

1. Повне припинення паливостачання із зони проведення АТО

2. Зниження споживання та прогнозного виробництва електроенергії:

- Припинення перетоку на НКТ;
- Зниженням споживання електроенергії через кризу в промисловості.

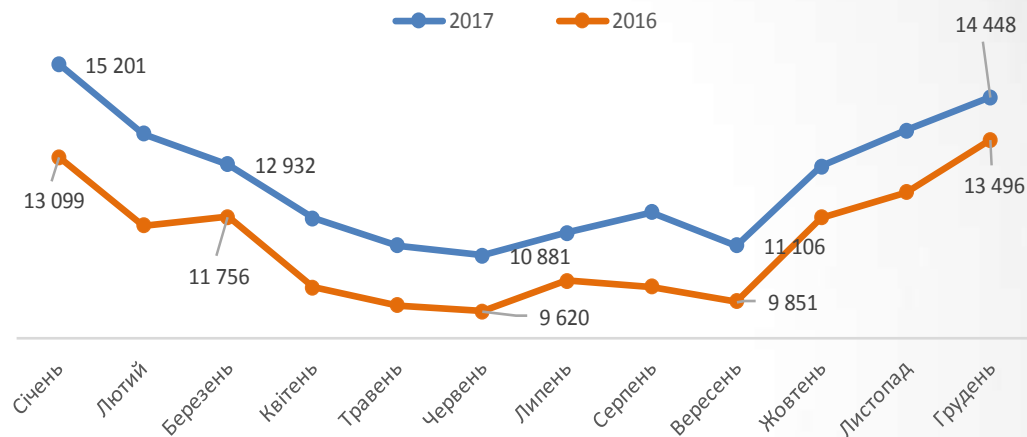
3. Криза не платежів спричинена наступними факторами:

- Несплата перетоку в зону АТО;
- Проблема із реєстрацією податкових накладних з ПДВ окремими виробниками;
- Підвищення ОРЦ, що в деяких випадках негативно впливає на рівень розрахунків кінцевих споживачів;
- Несвоєчасне проведення фінансування з бюджету пільг та субсидій;
- Погіршенням платіжної дисципліни кінцевими споживачами та деякими енергопостачальними компаніями.

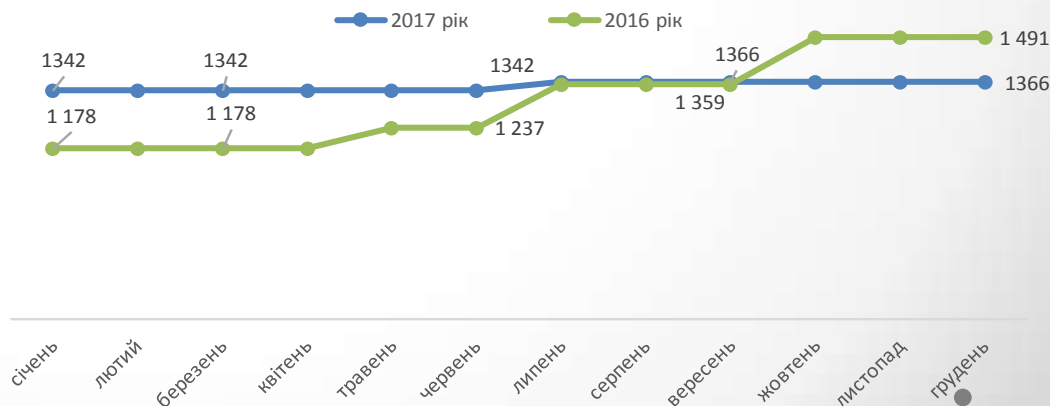
4. Підготовка до впровадження нової моделі Ринку електроенергії

- Досить короткий перехідний період;
- Важкість прогнозування вартісних показників при роботі в Новому ринку;
- Необхідність суттєвих капіталовкладень для підготовки до Нового ринку;
- Вкрай важкий стан технічного забезпечення, у зв'язку з вичерпаним парковим ресурсом обладнання.

Динаміка споживання електроенергії, мВт



Динаміка ОРЦ, грн/МВтг





1. Загальна інформація та виклики зовнішнього середовища

ПАТ «Центренерго» є важливим елементом енергетичної системи України, однією з найбільших енергогенеруючих компаній, що забезпечує потреби країни в електроенергії.

ПАТ «Центренерго» займає 14% серед теплової генерації електроенергії (2016 рік: 20%)

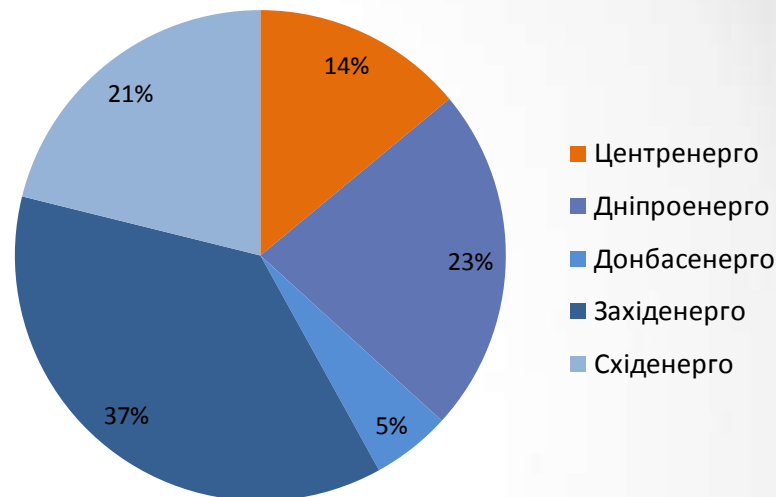
Конкурентні переваги:

Всі електростанції ПАТ «Центренерго» (далі – ПАТ «Центренерго», Товариство) мають вигідне географічне розташування, що є запорукою постійного попиту на електроенергію. Електростанції розташовані в промислово розвинутих регіонах України, які характеризуються наявністю великої кількості енергоємних промислових підприємств.

Різні джерела сировини. Електростанції використовують вугілля різних марок. *Вуглегірська ТЕС* працює на вугіллі марки Г, основні поклади якого зосереджені у Західному Донбасі та у Львівсько-Волинському басейні. Основне паливо для Зміївської та Трипільської ТЕС – вугілля марки А, АШ (антрацит, антрацитовий штиб) та П (пісне). Основні джерела - знаходяться на непідконтрольній Україні території. Протягом 2017 року блоки №2 та №5 Зміївської ТЕС були переведені на спалювання вугілля газової марки, таким чином Зміївська ТЕС є першою в Україні гібридною електростанцією, що працює на різних видах вугілля.

Різні види блоків ТЕС Товариства за сировиною (газотопні та пилотопні), за технічними особливостями (моноблоки та двокорпусні блоки) та за встановленою потужністю (200, 300, 800 МВт), що дозволяє застосовувати максимально економічно-ефективні режими роботи обладнання, в тому числі прийняття участі у нічному регулюванні навантаження в ОЕС України.

Структура виробництва ГК ТЕС у 2017 році





2. Діяльність Товариства в ОРЕ

Затвердження НКРЕКП прогнозованої оптової ринкової ціни на 2017 рік

- Постановою НКРЕКП від 23.03.2017 №337 «Про затвердження прогнозованої оптової ринкової ціни на 2017 рік» була затверджена ОРЦ в розмірі 1353,66 грн за 1 МВт·год (без ПДВ) з розбивкою на квартали:
- I квартал - 1341,57 грн за 1 МВт·год (без ПДВ);
- II квартал - 1341,57 грн за 1 МВт·год (без ПДВ);
- III квартал - 1365,72 грн за 1 МВт·год (без ПДВ);
- IV квартал - 1365,72 грн за 1 МВт·год (без ПДВ).

Затвердження НКРЕКП прогнозованої оптової ринкової ціни на 2018 рік

- Постановою НКРЕКП від 28.12.2017 №1513 «Про затвердження прогнозованої оптової ринкової ціни на 2018 рік» була затверджена ОРЦ в розмірі 1561,99 грн за 1 МВт·год (без ПДВ) з розбивкою на квартали:
- I квартал - 1495,46 грн за 1 МВт·год (без ПДВ);
- II квартал - 1586,69 грн за 1 МВт·год (без ПДВ);
- III квартал - 1586,69 грн за 1 МВт·год (без ПДВ);
- IV квартал - 1586,69 грн за 1 МВт·год (без ПДВ).



2. Діяльність Товариства в ОРЕ

Аналіз складових тарифів структурних підрозділів ПАТ «Центренерго» за 12 місяців 2017, коп/кВтг

Показники	Вуглегірська ТЕС	Зміївська ТЕС	Трипільська ТЕС	«Центренерго» 2017 рік	«Центренерго» 2016 рік	Зміна 2017- 2016	%
Відпуск електроенергії, МВтг	3 772 748	1 137 900	737 127	5 647 775	8 896 578	-3 248 803	-37%
Платіж за електроенергію	111,71	109,70	106,90	110,67	72,61	38,06	52%
Платіж за робочу потужність	22,53	23,43	27,81	23,40	30,94	-7,54	-24%
Платіж за маневреність	8,87	5,48	4,23	7,58	11,98	-4,40	-37%
Платіж за надвиробництво	1,03	0,10	0,43	0,77	1,15	-0,38	-33%
Платіж за недовиробництво	0,84	0,05	0,03	0,57	0,43	0,15	34%
Платіж за пуск	2,58	3,15	3,77	2,85	3,89	-1,04	-27%
Платіж за розвантаження	9,69	99,55	167,55	48,40	3,07	45,33	1477%
Зменшення платежу за порушення диспетчерського графіку	-1,17	-0,07	-0,38	-0,85	-0,54	-0,30	56%
Зменшення платежу за користування кредитом	-2,57	-2,47	-2,56	-2,55	-3,01	0,47	-15%
Зменшення платежу за недотримання термінів ремонтів	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,01	0,01	-100%
Додатковий платіж на виконання судових рішень	-2,30	-0,58	5,46	-0,94	-2,35	1,41	-60%
С/ЗВ.тариф продажу в ОРЕ без додаткового платежу	151,20	238,34	313,22	189,90	118,14	71,76	61%
С/зв. Тариф Продажу в ОРЕ всього	151,29	238,34	329,66	192,11	119,52	72,59	61%



2. Діяльність Товариства в ОРЕ

За 12 місяців 2017 року було **залучено 710,7 млн. грн.** кредитних коштів від ДП «Енергоринок» у вигляді авансових платежів за електроенергію майбутніх періодів, **погашено 975,3млн. грн.**

Заборгованість на кінець 2017 року перед ДП «Енергоринок» склала 732,340 млн. грн. за авансові платежі в рахунок товарної продукції за електроенергію наступних періодів. Погашення планується протягом березня – травня 2018 р;

В грудні 2017р. було залучено кредитні кошти ДП «Енергоринок» на суму 78,340 млн. грн. з терміном повернення у травні 2018р.

В 4 кварталі 2017 року відповідно до Закону України від 09.11.2017 №2191 «Про внесення змін до Закону України "Про Державний бюджет України на 2017 рік» Товариством проведені взаєморозрахунки частини податкового боргу з податку на прибуток та простроченої заборгованість за відпущену електроенергію ДП «Енергоринок» на суму 566,03 млн. грн.

Відповідно до Постанови НКРЕКП від 09 січня 2018 року № 9, в січні 2018 року відбулося погашення простроченої дебіторської заборгованості державного підприємства "Енергоринок" в сумі 294 401тис. Грн.

Постанова	2017						
	Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Грудень
пост № 2335 від 22.09.2015					- 13 000		
пост № 1494 від 31.08.2016	- 54 673						
пост № 1330 від 29.07.16	- 49 911						
пост № 1682 від 29.09.16	- 100 000						
пост № 1918 від 28.10.16		- 91 950					
пост № 2367 від 26.12.16	- 94 777		- 126 742	- 52 974			
пост № 74 від 26.01.17	299 361		- 70 000	- 100 000	- 129 361		
пост № 231 від 28.02.17		91 950			- 91 950		
пост. № 799 від 19.06.17						241 000	
пост. № 1475 від 28.12.17							78 340
Отримано за місяць	299 361	91 950				241 000	78 340
Погашено за місяць	- 299 361	- 91 950	- 196 742	- 152 974	- 234 311		-
Всього баланс руху за місяць	- 0	-	- 196 742	- 152 974	- 234 311	241 000	78 340
Заборгованість на кінець місяця 2017 рік	997 027	997 027	800 285	647 311	413 000	654 000	732 340



3. Виконання виробничої програми

У 2017 році на електростанціях ПАТ «Центренерго» в роботі знаходилось пиловугільне устаткування. Газо-мазутні енергоблоки 300 МВт Трипільської ТЕС та 800 МВт Вуглегірської ТЕС не працювали внаслідок відсутності потреби їх включення в роботу.

Протягом 2017 року електростанціями ПАТ «Центренерго» вироблено 6 285,346 млн.кВт/год. електричної та відпущено 249,757 тис. Гкал теплової енергії. Для порівняння, на протязі 2016 року було вироблено 9 858,364 млн.кВт/год. електроенергії, що на 3 573,018 млн.кВт/год. більше ніж за 2017 рік та 313,308 тис. Гкал теплової енергії, що на 63,51 тис. Гкал більше ніж у 2016 році.

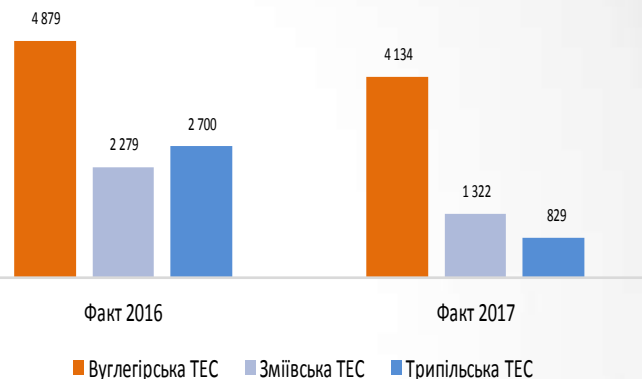
Зменшення виробітку електроенергії за 2017 рік у порівнянні з 2016 роком у зв'язку з дефіцитом енергетичного вугілля марок «АШ» (антрацит) та «П» (пісне), що склався в Україні внаслідок його видобутку виключно на непідконтрольній території, а в результаті і повного блокування постачання із зазначених територій з лютого 2017 року та введення надзвичайного стану в енергетиці відповідно до розпоряджень Кабінету Міністрів України від 15 лютого 2017 року №103-р, від 16 березня 2017 року №163-р, від 12 квітня 2017 року №261-р, від 11 травня 2017 року №309-р, від 14 червня 2017 року №409-р "Про вжиття тимчасових надзвичайних заходів на ринку електричної енергії" з метою забезпечення надійної, безперебійної, стабільної роботи об'єднаної енергетичної системи України.

Відпуск теплової енергії для споживачів здійснювався відповідно до температури навколишнього середовища та згідно температурних графіків тепломережі.

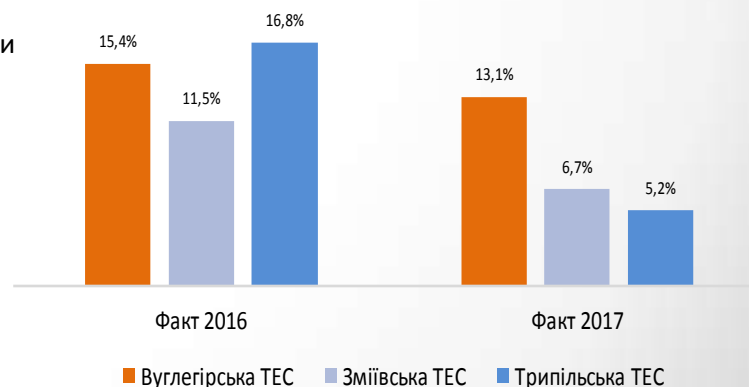
Фактичні питомі витрати умовного палива на відпуск електроенергії, г/кВт×год

ТЕС	Факт 2016	Факт 2017	Відхилення 2017/2016	
Вуглегірська ТЕС	384	384	0,5	0%
Зміївська ТЕС	437	437	-0,3	0%
Трипільська ТЕС	445	460	15,1	3%
ПАТ «Центренерго»	412	405	-7,4	-2%

Виробіток електроенергії, млн. кВт год



Коефіцієнт використання встановленої потужності, %





3. Виконання виробничої програми

Показники	Одиниця виміру	Вуглегірська ТЕС		Зміївська ТЕС		Трипільська ТЕС		"Центренерго"		відхилення		
		Факт 2016	Факт 2017	Факт 2016	Факт 2017	Факт 2016	Факт 2017	Факт 2016	Факт 2017	2017/2016	%	
Виробіток електроенергії	млн. кВт год	4 879	4 134	2 279	1 322	2 700	829	9 858	6 285	-	3 573	-36%
Корисний відпуск електроенергії	млн. кВт год	4 474	3 773	1 975	1 138	2 448	737	8 897	5 648	-	3 249	-37%
Відпуск теплоенергії	тис. Гкал	90	86	122	82	101	81	313	250		-64	-20%
Питомі витрати умовного палива									0			
на ел/ен. - факт	г/кВт год.	384	384	437	437	445	460	412	405		-7	-2%
на тепло - факт	кг/Гкал	123	124	146	149	139	151	137	141		4	3%
Структура палива:												
- вугілля	%	98,9	98,9	97,7	97,4	97,2	98,0	98,1	98,4		0	0%
- газ	%	1,1	1,1	0,2	1,6	0,1	0,5	0,6	1,1		1	91%
- мазут	%	0,1	0,1	2,1	1,0	2,7	1,5	1,3	0,5		-1	-64%
Структура виробництва												
I черга	%	100,0%	100,0%	68,7%	88,9%	100,0%	100,0%	x	x			
II черга	%	0,0%	0,0%	31,3%	11,1%	0,0%	0,0%	x	x			
Електричне навантаження	МВт	234	227	166	149	183	137	200	190		-10	-5%
I черга	МВт	234	227	150	146	183	137	x	x			
II черга	МВт	0	0	216	179	0	0	x	x			
Якість палива:					0,000		0,000		0,000			
- вугілля, Q _н ^p	ккал/кг	5 339	5 222	5 549	5 369	5 238	5 190	5 356	5 248		-108	-2%
- мазут, Q _н ^p	ккал/кг	9 584	9 607	9 691	9 401	9 476	9 518	9 560	9 471		-89	-1%
- газ, Q _н ^p	ккал/кг	8 084	8 118	8 137	8 133	8 194	8 237	8 094	8 131		37	0%
Кількість пусків блоків	од.	134 / 0	107 / 0	115 / 56 (32)	59 / 4(20)	93 (264) / 0	17 (37) / 0	x	x			
Коеф. використання встановленої потужності												
	%	15,4%	13,1%	11,5%	6,7%	16,8%	5,2%	14,6%	9,3%		-0	-36%
Витрати вугілля	тис.т.н.п	2 240	1 936	1 086	647	1 434	464	4 760	3 047		-1 713	-36%
Витрати вугілля	тис.т.у.п.	1 708	1 444	861	496	1 073	344	3 642	2 284		-1 358	-37%
Витрати газу	млн.нм ³	16	13	1	7	1	1	18	22		3	19%
Витрати газу	тис.т.у.п.	19	15	2	8	1	2	21	26		4	19%
Витрати мазуту	тис.т.н.п	0,9	0,7	16,4	3,9	25,3	3,8	42,6	8,3		-34	-80%
Витрати мазуту	тис.т.у.п.	1,2	0,9	18,8	5,2	29,7	5,1	49,7	11,2		-39	-77%



4. Виконання ремонтної програми

Витрати на проведення ремонтної кампанії тис. грн.

Стаття витрат	Факт 2016	Факт 2017	Відхилення 2017/2016
ПАТ «Центренерго»			
господарський спосіб	573 324	631 951	58 627
підрядний спосіб	129 058	183 968	54 910
Всього	702 382	815 919	113 537
Вуглегірська ТЕС			
господарський спосіб	185 024	190 903	5 879
підрядний спосіб	49 813	60 710	10 897
Всього	234 837	251 613	16 776
Зміївська ТЕС			
господарський спосіб	231 090	282 970	51 880
підрядний спосіб	48 922	91 851	42 929
Всього	280 012	374 821	94 809
Трипільська ТЕС			
господарський спосіб	157 210	158 078	868
підрядний спосіб	29 915	30 604	689
Всього	187 125	188 682	1 557
Ременерго+Апарат			
підрядний спосіб	408	803	395
Всього	408	803	395

Фактичні витрати на проведення ремонтної кампанії ПАТ «Центренерго» у 2017 році при плані 837 714 тис. грн., склали 815 919 тис. грн., або 97%.

Ремонт обладнання ТЕС ПАТ «Центренерго» в 2017 році проводився в терміни згідно з наказом №684 від 31.10.2016р. Міністерства енергетики та вугільної промисловості України «Про підготовку обладнання електростанцій і теплових мереж до їх надійної та ефективної роботи в 2017 році та в осінньо-зимовий період 2017/2018 років».

Відповідно до наказу Міненерговугілля України №684 від 31.10.2016р. в 2017 році планувалось виконати ремонт 21 енергоблоку загальною потужністю 5 555 МВт.

Фактично у 2017 році виконано ремонт 18 енергоблоків загальною потужністю 4 695 МВт, у тому числі проведено: капітальний ремонт 2 енергоблоків загальною потужністю 485 МВт, середній ремонт 3 енергоблоків загальною потужністю 800 МВт, поточний ремонт 13 енергоблоків загальною потужністю 3 410 МВт.

Графік ремонтів основного обладнання коригувався протягом року Комісією Міністерства енергетики та вугільної промисловості України з розгляду, затвердження та коригування планових річних та перспективних графіків ремонтів та затверджувався відповідними наказами Міністерства енергетики та вугільної промисловості України.

Основними причинами зміни термінів ремонтів та збільшення тривалості ремонтів були:

- збільшення обсягів робіт з ремонту та необхідність виконання додаткових робіт, що виникали при проведенні дефектації під час проведення ремонту обладнання;
- виведення енергоблоків у довготривалий резерв з елементами консервації через відсутність проектного палива та з метою збереження обладнання;
- зміна термінів ремонту енергоблоків для забезпечення надійної роботи енергосистеми України.



5. Аварійність

Найменування ТЕС	Відмови I категорії				Відмови II категорії				Всього відмов I та II категорії			
	Всього		В т. ч. з вини		Всього		В т. ч. з вини		Всього		В т. ч. з вини	
	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017
Вуглегірська	-	1	-	1	17	18	6	6	17	19	6	7
Зміївська	1	-	1	-	20	6	15	4	21	6	16	4
Трипільська	2	1	2	-	19	2	5	-	21	3	7	-
ПАТ «Центренерго»	3	2	3	1	56	26	26	10	59	28	29	11

() – у т.ч. відмови через відсутність палива.

- За 12 місяців 2017 року на основному обладнанні ТЕС ПАТ «Центренерго» сталось 2 відмови I категорії та 26 відмов II категорії (за аналогічний період 2016 року сталося 3 відмови I категорії та 56 відмов II категорії). Тобто за 2017 рік по Товариству загальна кількість відмов I категорії зменшилась на 1 відмову, а кількість відмов II категорії зменшилась на 30 відмов.

З метою зменшення аварійності та підвищення надійності роботи обладнання ТЕС ПАТ «Центренерго»:

- проводиться системна робота по веденню та контролю за режимами роботи котлів, виконанням ремонтних робіт у суворій відповідності до ремонтних нормативних документів;
- за результатами матеріалів розслідувань причин відмов в роботі обладнання ТЕС розробляються організаційно-технічні заходи щодо запобігання виникненню подібних випадків у майбутньому та підвищення надійності роботи енергопідприємств ПАТ «Центренерго»;
- удосконалюється організація експлуатації і ремонту, реконструкції та заміни енергетичного обладнання ТЕС;
- постійно проводяться технічні навчання, періодична тренажерна підготовка персоналу в спеціалізованих навчальних закладах та протиаварійні тренування з оперативним персоналом, який обслуговує обладнання.



6. Виконання плану капітальних інвестицій

ПАТ «Центренерго» у зв'язку з дефіцитом енергетичного вугілля марок «АШ» (антрацит) та «П» (пісне), що склався в Україні внаслідок його видобутку виключно на невідконтрольній території, та в результаті повного блокування постачання із зазначених територій з лютого 2017 року та в подальшому на виконання Указу Президента України №37/2017 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 16 лютого 2017 року «Про невідкладні заходи з нейтралізації загроз енергетичній безпеці України та посилення захисту критичної інфраструктури» та на виконання протокольного рішення наради під головуванням Віце-прем'єр-міністра Кістіона В.Є. щодо врегулювання проблемних питань в об'єднаній енергосистемі у 2017 році, в результаті здійснення реалізації проекту

Стаття витрат, тис. грн	Факт 2016	План 2017	Факт 2017	Відхилення план/факт	Відхилення 2017-2016
капітальне будівництво	33 969	438 123	351 151	-86 972	317 182
придбання (виготовлення) основних засобів	21 152	26 080	23 583	-2 497	2 431
придбання (виготовлення) інших НМА	4 301	6 907	3 466	-3 441	-835
придбання (створення) нематеріальних активів	2 098	3 591	1 124	-2 467	-974
поліпшення основних фондів	869	12 741	6 064	-6 677	5 195
Всього ПАТ «Центренерго», у т.ч.:	62 389	487 442	385 388	-102 054	322 999
Вуглегірська ТЕС	5 502	17 594	14 002	-3 592	8 500
Зміївська ТЕС	30 389	262 627	233 472	-29 155	203 083
Трипільська ТЕС	23 271	203 746	136 085	-67 661	112 814
ВП «Ременерго»	478	946	529	-417	51
Апарат управління	2 749	2 529	1 300	-1 229	-1 449

«Технічне переоснащення систем подачі, приготування та спалювання вугілля марки «А» та «П» з переведенням котлоагрегатів станційний №2,5 Зміївської ТЕС ПАТ «Центренерго» на використання вугілля марки «Г» і «ДГ», 30.05.2017 року блок станційний №2 Зміївської ТЕС було підключено до ОЕС України та, після завершення комплексу пусконаладжувальних робіт, 20.10.2017 року введено в експлуатацію, про що свідчить Сертифікат ДАБІ №ІУ 163172931698. Водночас, після закінчення будівельно-монтажних робіт, менше ніж за три місяці після включення енергоблока ст.№2, 24.08.2017 року, блок станційний №5 Зміївської ТЕС було підключено до ОЕС України для здійснення пусконаладжувальних робіт.

Розроблена в II половині 2017 року проектна документація за проектом «Технічне переоснащення котлоагрегату ст.№4 Трипільської ТЕС в частині використання непроектного палива (вугілля марок «Г», «ДГ»), що знаходиться на вул. Промисловій,1, м. Українка, Обухівського району, Київської області», рекомендована до затвердження Експертним звітом ДП «Укрдержбудекспертиза» від 02.11.2017 р. №00-1927-17/ПБ, на підставі якого 29 грудня 2017 року отримано дозвіл ДАБІ на виконання будівельних робіт №ІУ 113173630032 по зазначеному об'єкту будівництва. (Енергоблок ст.№4 Трипільської ТЕС, після завершення будівельно-монтажних робіт по I пусковому комплексу, 19.02.2018р підключено до ОЕС України для здійснення пусконаладжувальних робіт).



7. Паливозабезпечення

Головними видами палива, що надходило у 2017 році на теплові електростанції ПАТ «Центренерго» є вугілля, газ та мазут.

Для забезпечення вугіллям теплових електростанцій у 2017 році ПАТ «Центренерго» укладало договори з державним підприємством ДП «Держвуглепостач», а також з іншими постачальниками вугілля.

ПАТ «Центренерго» з метою диверсифікації поставок вугільної продукції та забезпечення сталого проходження ОЗП 2017/2018 уклало договір на поставку 700 тис. т. вугілля з США. Станом на 31.12.2017 на Трипільську ТЕС надійшло 210 тис.т. вугілля імпортного походження, залишки в порту склали 45 тис. т.

Протягом 2017 року протоколами наради з питань визначення граничної ціни на вугільну продукцію під головуванням Міністра енергетики та вугільної промисловості України, було встановлено наступні граничні ціни на вугільну продукцію державних вугледобувних підприємств: 01.04.2017 – 2000 грн. за тону

01.09.2017 - 2200 грн. за тону

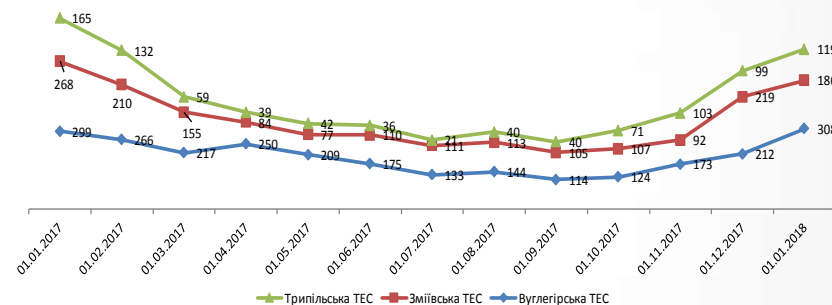
01.11.2017 – 2425 грн. за тону

З метою сталого проходження ОЗП 2017/2018 Товариство виконувало Графік накопичення вугілля на складах теплових електростанцій, затвердженого Міністром енергетики та вугільної промисловості України. Відповідно до Графіку накопичення запаси вугілля на складах ТЕС ПАТ «Центренерго» станом на 01.01.2018р. мали складати 505,4 тис. т. Фактично запаси вугілля складах ТЕС Товариства склали 613 тис. Т.

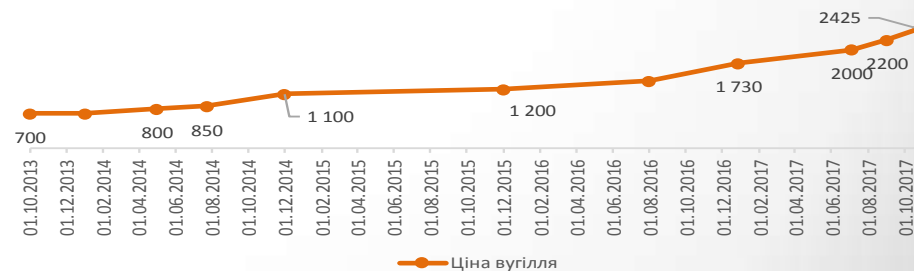
Залишок вугілля на складах ТЕС ПАТ «Центренерго», тис. т.

	01.01.2017	01.01.2018	Відхилення
Вугілля	732	613	-119
Вуглегірська ТЕС	299	308	9
Зміївська ТЕС	268	186	-82
Трипільська ТЕС	165	119	-46

Залишок вугілля на складах ТЕС ПАТ «Центренерго», тис. т.



Динаміка ціни вугілля, грн за тону



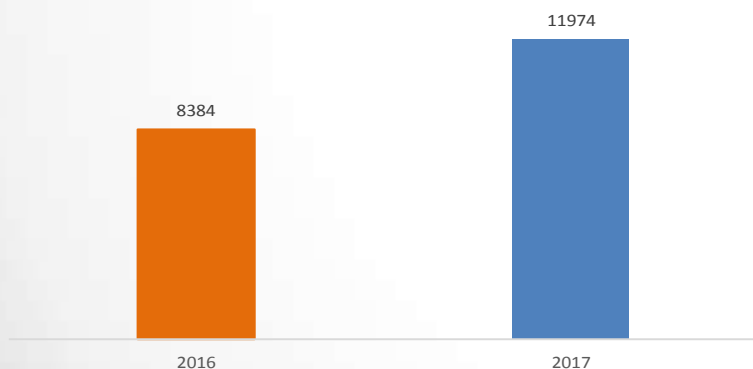


8. Виконання соціальних заходів, умов колективного договору та оплата праці персоналу

Чисельність персоналу та Фонд оплати праці

	2016	2017	Відхилення 2017-2016
Чисельність персоналу			
Середньооблікова чисельність працівників, в т.ч.	7 210	6 832	-378
персонал основної діяльності	6 704	6 415	-289
працівники, які виконують роботи не властиві основній діяльності	506	417	-89
Фонд оплати праці	725 395	981 683	256 288

Середньомісячна заробітна плата, грн



Середньооблікова чисельність штатних працівників по Товариству за 2017 рік становила 6 832 чоловік, що на 378 чоловік нижче показника 2016 року.

В 2017 році фонд оплати праці по ПАТ «Центренерго» склав 981,7 млн. грн., що на 256,8 млн. грн. або на 35% більше ніж у 2016 р.

Середньомісячна заробітна плата по Товариству за 2017 рік становила 11 974грн., в порівнянні з минулим роком збільшилась на 3 590 грн.

Керівництво ПАТ «Центренерго» ефективно проводить політику, спрямовану на підвищення заробітної плати, поліпшення умов праці і соціального забезпечення персоналу підприємств Товариства.

Окрім заробітної плати працівники отримують одноразові грошові виплати, які передбачені Колективним договором:

Загальна сума виплат за 2017 рік становила 4 996 тис. грн., що на 809 тис. грн. нижче плану на 2017 рік,

Підготовка кадрів

За звітний період в Товаристві підвищили кваліфікацію 1980 працівників, у т.ч. – 281 керівників різного рівня, 249 професіоналів, фахівців, спеціалістів, технічних службовців – 3 та 1447 - робітників. Безпосередньо підвищили кваліфікацію на виробництві - 1157 працівників, у навчальних закладах різних типів за договорами – 823 працівника.



9. Охорона праці та протипожежна безпека

- Керівництво ПАТ «Центренерго», усвідомлюючи відповідальність за створення належних, безпечних і здорових умов праці, запобігання нещасним випадкам та професійним захворюванням упродовж 2017 року в своїй діяльності керувались, перш за все:
- - Законом України «Про охорону праці» та ін.;
- - Системою управління охороною праці (СУОП) та відповідно вимогами чинних нормативно-правових актів з охорони праці;
- - Колективним договором між уповноваженим органом власника та трудовим колективом ПАТ «Центренерго» на 2016-2018 роки;
- Рішенням Дирекції ПАТ «Центренерго» (протокол №10/2017 від 31.01.2017 №1) були затверджені «Комплексні заходи для досягнення встановлених нормативів безпеки, гігієни праці, виробничого середовища, підвищення рівня охорони праці, попередження виробничого травматизму та професійних захворювань ПАТ «Центренерго» на 2017 рік».

Комплексні заходи з охорони праці	Відхилення		
	Факт 2016	Факт 2017	2017-2016, тис. грн.
приведення основних фондів у відповідність з вимогами нормативно-правових актів з охорони праці	5 897	4 912	-985
усунення впливу на працівників небезпечних та шкідливих виробничих факторів	3 216	139	-3 077
проведення атестації робочих місць	697	538	-159
проведення навчання з охорони праці працівників	478	409	-69
забезпечення працівників спеціальним одягом, взуттям та засобами індивідуального захисту, відповідно до встановлених норм	11 924	17 984	6 060
надання працівникам, зайнятим на роботах із шкідливими умовами праці, спеціального харчування, молока чи рівноцінних харчових продуктів	3 538	4 125	587
проведення обов'язкового попереднього, періодичного і позапланового медичного огляду працівників, зайнятих на важких роботах	1 100	1 497	397
інше заходи	184	145	-39
Витрати на реалізацію комплексних заходів	27 034	29 749	2 715

Таким чином, працівники відокремлених підрозділів першочергово та в повній мірі забезпечуються спецодягом, спецвзуттям та засобами індивідуального захисту, молоком та мийними засобами. Вчасно проходять медогляди та навчання.



10. Виконання показників фінансового плану

Формування та затвердження Фінансового плану ПАТ «Центренерго» на 2017 рік

10.01.2017



Фінансовий план на 2017 рік погоджений Протоколом Дирекції №4/2017 та подано на розгляд до Фонду державного майна України.

01.03.2017



Фінансовий план на 2017 рік затверджений Розпорядженням КМУ №128-р після погодження Міністерства фінансів України, Міністерства економічного розвитку та торгівлі України та Міністерства юстиції України.

10.04.2017



З урахуванням змін умов господарської діяльності Фінансовий план на 2017 рік був скоригований, погоджений рішенням Дирекції та наданий на затвердження відповідно чинного законодавства до Фонду державного майна України.

31.05.2017



Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 31.05.2017 № 360-р «Про внесення змін до фінансового плану публічного акціонерного товариства «Центренерго» на 2017 рік» були затверджені зміни до фінансового плану ПАТ «Центренерго» на 2017 рік.

06.06.2017



Фінансовий план на 2017 рік затверджений рішенням Наглядової Ради Товариства



10. Виконання показників фінансового плану

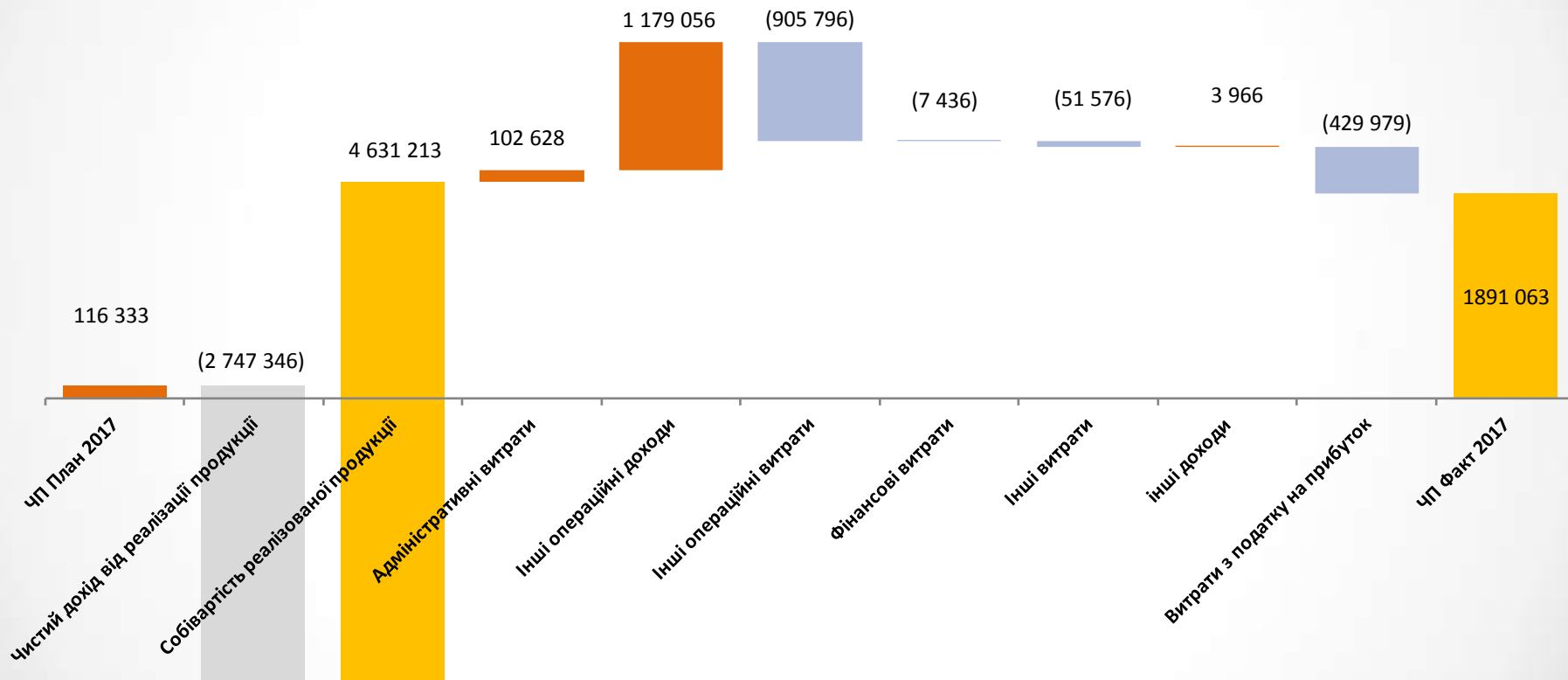
Загальні показники, тис. грн.	Факт 2016	План 2017	Факт 2017	відхилення план/факт	відхилення 2016-2017		
Чистий дохід від реалізації продукції	10 696 105	13 665 942	10 918 596	-2 747 346	-20%	222 491	2%
Собівартість реалізованої продукції	-8 577 279	-13 021 025	-8 389 812	4 631 213	-36%	187 467	-2%
Валовий прибуток/збиток	2 118 826	644 917	2 528 784	1 883 867	292%	409 958	19%
Адміністративні витрати	-142 520	-323 480	-220 852	102 628	-32%	-78 332	55%
Результат іншої операційної діяльності	-986 106	-129 316	143 944	273 260	-211%	1 130 050	-115%
Інші операційні доходи	378 200	30 599	1 209 655	1 179 056	3853%	831 455	220%
Інші операційні витрати	-1 364 306	-159 915	-1 065 711	-905 796	566%	298 595	-22%
Фінансовий результат від операційної діяльності	990 200	192 121	2 451 876	2 259 755	1176%	1 461 676	148%
Фінансові витрати	-62 823	-50 251	-57 687	-7 436	15%	5 136	-8%
Інші доходи	6 006	0	3 966	3 966		-2 040	-34%
Інші витрати	-490 618	0	-51 576	-51 576		439 042	-89%
Фінансовий результат до оподаткування	442 765	141 870	2 346 579	2 204 709	1554%	1 903 814	430%
Податок на прибуток	-55 898	-25 537	-455 516	-429 979	1684%	-399 618	715%
Чистий фінансовий результат	386 867	116 333	1 891 063	1 774 730	1526%	1 504 196	389%
EBITDA	1 164 118	607 581	2 714 048	2 106 467	347%	1 549 930	133%
Валова рентабельність	20%	5%	23%	18%	391%	3%	17%
Рентабельність EBITDA	11%	4%	25%	20%	459%	14%	128%

За результатами 12 місяців чистий фінансовий результат склав 1 891 063 тис. грн., що більше планового показника на 1 774 730 тис. грн. тобто перевиконання фінансово плану за звітний період склало 459% за рахунок:

- зменшення собівартості реалізованої продукції на 4 631 213 тис. грн.;
- зменшення обсягу чистого доходу від реалізації продукції на 2 747 346 тис. грн. (в основному, за рахунок зменшення корисного відпуску електроенергії при збільшенні тарифу);
- зменшення адміністративних витрат на 102 628 тис. грн. (за рахунок оптимізації планового рівня витрат);
- збільшення інших операційних витрат на 905 796 тис. грн. (за рахунок створення резерву сумнівних боргів у розмірі 420 429 тис. грн. забезпечення витрат по судових справах 448 599 тис. грн. та оптимізації інших витрат операційної діяльності);
- збільшення витрат з податку на прибуток на 429 979 тис. грн. за рахунок зростання оподаткованого прибутку.



10. Виконання показників фінансового плану





11. Показники фінансової звітності

Баланс (Звіт про фінансовий стан)

Актив	31 грудня 2016	31 грудня 2017
I. Необоротні активи		
Нематеріальні активи	3 036	2 963
первісна вартість	12 524	13 648
накопичена амортизація	(9 488)	(10 685)
Незавершені капітальні інвестиції	263 694	470 211
Основні засоби	5 512 366	5 375 594
первісна вартість	5 512 366	5 671 311
знос		(295 717)
Інвестиційна нерухомість	1 849	
Довгострокова дебіторська заборгованість	6	1
Усього за розділом I	5 780 951	5 848 769
II. Оборотні активи		
Запаси	1 345 415	2 202 976
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги, в т.ч.:	628 722	810 820
<i>за електроенергію</i>	<i>601 651</i>	<i>783 397</i>
<i>за теплоенергію</i>	<i>23 839</i>	<i>24 155</i>
<i>за інші товари та послуги</i>	<i>3 232</i>	<i>3 268</i>
Дебіторська заборгованість	3 040	6 121
<i>за виданими авансами</i>		
<i>з бюджетом</i>	<i>4 021</i>	<i>10 336</i>
Інша поточна дебіторська заборгованість	241 461	76 454
Гроші та їх еквіваленти	527 891	1 074 697
Інші оборотні активи	50 667	43 479
Усього за розділом II	2 801 217	4 224 883
III. Необоротні активи, утримувані для продажу		
БАЛАНС	8 582 168	10 073 652

Товариство залучило професійних незалежних оцінювачів для визначення справедливої вартості своїх основних засобів станом на 31 грудня 2016 року із використанням методу вартості заміщення для більшості груп основних засобів. Справедлива вартість була визначена на основі амортизованої вартості заміщення або ринкових даних відповідно до Міжнародних стандартів оцінки. Ефект від переоцінки був відображений станом на 31 грудня 2016 року

На балансі ПАТ «Центренерго» станом на 31.12.2017 року обліковується **дебіторська заборгованість** у сумі 903 732 тис. грн., з неї:

1 тис. грн. – довгострокова,
903 731 тис. грн. – поточна.

Інша поточна дебіторська заборгованість включає, в основному, розрахунки за претензіями у сумі 19 494 тис. грн. (2016: 121 409 тис. грн.) та розрахунки за паливо у сумі 33 877 тис. грн. (2016: 103 500 тис. грн.)

Інші оборотні активи представлені податковим кредитом з податку на додану вартість.



11. Показники фінансової звітності

Баланс (Звіт про фінансовий стан)

Пасив	31 грудня 2016	31 грудня 2017
I. Власний капітал		
Зареєстрований капітал	480 229	480 229
Капітал у дооцінках	2 554 404	2 554 386
Додатковий капітал	661 438	796 346
Резервний капітал	54 383	88 744
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1 484 821	2 966 142
Усього за розділом I	5 235 275	6 885 847
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення		
Відстрочені податкові зобов'язання	46 928	35 611
Інші довгострокові зобов'язання	210	210
Довгострокові забезпечення	356 668	489 994
Цільове фінансування	53 205	49 057
Усього за розділом II	457 011	574 872
III. Поточні зобов'язання і забезпечення		
Векселі видані	35 151	34 897
Поточна кредиторська заборгованість за:	2 320 735	1 685 017
довгостроковими зобов'язаннями	44 350	
товари, роботи, послуги	700 268	563 076
розрахунками з бюджетом	676 732	445 671
у т.ч. з податку на прибуток	307 720	127 317
розрахунками зі страхування	7 816	9 835
розрахунками з оплати праці	28 344	34 682
за одержаними авансами	832 540	613 622
за розрахунками з учасниками	30 685	18 131
Поточні забезпечення	159 332	576 327
Доходи майбутніх періодів	3 051	3 600
Інші поточні зобов'язання	371 613	313 092
Усього за розділом III	2 889 882	2 612 933
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними		
БАЛАНС	8 582 168	10 073 652

Станом на 31 грудня 2017 року капітал у дооцінках складається з дооцінки основних засобів в сумі 2 554 386 тис. грн., що виникла в результаті оцінки основних засобів станом на 31 грудня 2016 (2016р.: 2 554 404 тис. грн.).

25 квітня 2017 року Загальними зборами акціонерів Товариства було прийнято рішення про виплату дивідендів за результатами діяльності Товариства за 2016 рік. Розмір оголошених дивідендів склав 193 433 тис. грн., що становило 0,52 грн. на одну акцію.

На балансі ПАТ «Центренерго» станом на 31.12.2017 року обліковується кредиторська заборгованість у сумі 1 685 017 тис. грн., з неї: 210 тис. грн. – довгострокова (розстрочена заборгованість за паливом), 1 684 807 тис. грн. – поточна кредиторська заборгованість.

Довгострокові та поточні забезпечення на 31.12.2017р. були представлені наступними зобов'язаннями:

- з рекультивації золівдвалів – 289 740 тис. грн. (2016: 205 663 тис. грн.);
- з пенсійного забезпечення – 200 254 тис. грн. (2016: 151 035 тис. грн.);
- за судовими позовами – 494 507 тис. грн. (2016: 128 930 тис. грн.);
- на виплату відпусток - 81 820 тис. грн. (2016: 30 402 тис. грн.)



11. Показники фінансової звітності

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)

Стаття	за 2017 рік	за 2016 рік
Чистий дохід від реалізації продукції	10 918 596	10 696 105
Собівартість реалізованої продукції	-8 389 812	-8 577 279
Валовий прибуток	2 528 784	2 118 826
Інші операційні доходи	1 209 655	378 200
Адміністративні витрати	-220 852	-142 520
Інші операційні витрати	-1 065 711	-1 364 306
Фінансовий результат від операційної	2 451 876	990 200
Інші доходи	3 966	6 006
Фінансові витрати	-57 687	-62 823
Інші витрати	-51 576	-490 618
Фінансовий результат до оподаткування	2 346 579	442 765
Витрати з податку на прибуток	-455 516	-55 898
Чистий фінансовий результат	1 891 063	386 867

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)

Стаття	за 2017 рік	за 2016 рік
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності		
Надходження від:		
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	13 226 074	11 631 866
Цільового фінансування	952	478
Інші надходження	222 215	78 764
Витрачання на оплату:		
Товарів (робіт, послуг)	8 215 302	8 269 814
Праці	799 396	573 451
Відрахувань на соціальні заходи	232 469	181 376
Зобов'язань з податків і зборів	2 720 379	2 220 201
Зобов'язань з податку на прибуток	642 192	44 125
Зобов'язань з податку на додану вартість	1 393 012	1 505 449
Зобов'язань з інших податків і зборів	685 175	670 627
Інші витрачання	356 076	165 252
Чистий рух коштів від операційної діяльності	1 125 619	301 014
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності		
Витрачання на придбання необоротних активів	366 656	156 846
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	-366 656	-156 846
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності		
Надходження від отримання позик		113 690
Витрачання на:		
Погашення позик	44 350	251 896
Сплату дивідендів	201 163	20 993
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	-245 513	-159 199
Чистий рух коштів за звітний період	513 450	-15 031
Залишок коштів на початок року	527 891	518 155
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	33 356	24 767
Залишок коштів на кінець року	1 074 697	527 891

12. Завдання Дирекції по реформуванню та підвищенню ефективності управління та напрямки покращення фінансово-господарської діяльності Товариства на 2018 рік

- максимальна диверсифікація джерел постачання палива з метою гарантованого надходження вугілля, яке забезпечить безперебійне беззбиткове виробництво електроенергії;
- реалізація інвестиційної програми, особливо в частині проведення реконструкції та переведення енергоблоків на роботу на вугіллі марки «Г»;
- пошук резервів економії та зниження витрат шляхом виконання організаційних та технічних заходів;
- оптимізація експлуатаційних витрат, витрат на оплату праці, оптимізація витрат на ремонт основного обладнання,
- забезпечення відповідності доходної та витратної частин шляхом обмеження витрат Товариства рівнем отриманих доходів;
- розробка ініціатив ПАТ «Центренерго» та їх просування для прийняття державними органами для вжиття заходів щодо збалансування діяльності Товариства;
- Підготовка до приватизації;
- Підготовка до імплементації нового ринку електроенергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії»

В.о. Генерального директора

О. Коземко