



### Турбінне відділення:

Турбіна N50-8.83 виробництва КНР ст. № 5, 2013 року виготовлення. Параметри:  $P_o = 88,3$  кгс/см<sup>2</sup>,  $T_o = 535$  °С,  $P_k = 0,052$  кгс/см<sup>2</sup>, регенерація: проектна - ПНТ 3шт; ПВТ 2шт.

Турбіна Т-37/50-90 ЛМЗ ст. № 7, 1956 року виготовлення. Параметри:  $P_o = 90$  кгс/см<sup>2</sup>,  $T_o = 500$  °С,  $P_k = 0,037$  кгс/см<sup>2</sup>,  $R_{відб} = 1,5$  кгс/см<sup>2</sup>; регенерація: проектна - ПНТ типу ПН-130-4 і ПН-130-5; ПВТ типу ПВСС - 200 х 2;  $T_{пв(max)} = 212$  °С.

Турбіна Т-37/50-90 ЛМЗ ст. № 8, 1956 року виготовлення. Параметри:  $P_o = 90$  кгс/см<sup>2</sup>,  $T_o = 500$  °С,  $P_k = 0,037$  кгс/см<sup>2</sup>,  $R_{відб} = 1,5$  кгс/см<sup>2</sup>; регенерація: проектна - ПНТ типу ПН-130-4 і ПН-130-5; ПВТ типу ПВСС - 200 □ 2;  $T_{пв(max)} = 212$  °С.

Конденсаційна турбіна N50-8.83 ст. №5 здатна нести електричне навантаження 50МВт (при сприятливих температурних режимах циркуляційної системи й повністю працездатною схемою регенерації).

Всі технічні дані турбоагрегатів ст. №7,8 ідентичні. У конденсаційному режимі турбоагрегати ст. №7,8 здатні нести електричне навантаження по 50 МВт (при сприятливих температурних режимах циркуляційної системи й повністю працездатною схемою регенерації).

### Котельне відділення:

Котел ст. № 6 ТП-120 — однобарабанный із природною циркуляцією — реконструйований по проекту ХФ ЦКБ на продуктивність до 120 т/годину;  $P_o = 30$  кгс/см<sup>2</sup>;  $T_o = 300$  °С. Котел працює на природному газі. У циклі виробітку електричної енергії котлоагрегат не використовується і є піковим джерелом покриття теплових навантажень споживачів.

Котли ст. №№ 10 - 12: прямоточні котли типу 67-2-СП із примусовою циркуляцією, розрахований на спалювання вугілля марки АШ, П, природного газу.

Параметри:  $D_o = 230$  тонн/годину;  $Q_o = 137,5$  Гкал/годину;  $P_o = 100$  кгс/см<sup>2</sup>;  $T_o = 510$  °С.

Наробіток по обладнанню (годин):

	Наробіток на 01.01.2018 р.	Наробіток за 2017 р.	Наробіток за 2016 р.	Наробіток за 2015 р.
К-6	209646	868	0	971
К-10	221449	2290	4865	3861
К-11	262932	703	5236	1505
К-12	275993	2754	3400	2372
ТГ-5	13624	4892	7488	1244
ТГ-7	327033	0	0	1749
ТГ-8	386590	763	6123	4705

### Виробіток електричної енергії (млн.квт\*год.):

	За 2017 р.	За 2016 р.	За 2015 р.
ТГ-5	226,037840	353,465440	61,365680

ТГ-7	0	0	70,863920
ТГ-8	26,933920	263,290960	199,804640
Всього:	252,971760	616,756400	332,034240

### **Природоохоронна діяльність філії «Теплоелектроцентрально»**

Філія «Теплоелектроцентрально» ТОВ «ДВ нафтогазовидобувна компанія» за сукупністю виробництв та технологічного устаткування, що передбачено технологічними процесами підприємства, відноситься до першої групи, як об'єкт, який підлягає взяттю на державний облік і має виробництво або технологічне устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології. Основне виробництво підприємства містить у собі процеси вироблення електричної та теплової енергії. Допоміжне виробництво містить у собі підготовку твердого палива, проведення робіт по підготовці води, проведення зварювальних і фарбувальних робіт при проведенні ремонтів технологічного устаткування. На спалюючих установках встановлено проектні засоби газоочистки – мокрі скрубери, в яких методом зрошення димових газів вловлюється зола від спалювання вугілля, яка далі з використанням гідротранспорту видаляється до відстійників золовідвалу та осаджується з води перед її випуском. Також на золовідвалі розміщуються тверді відходи – шлак від спалювання вугілля. Зола та шлак від спалювання вугілля на ТЕС та ТЕЦ користуються попитом у виробників будівельних матеріалів як компоненти приготування продукції, а також можуть використовуватися під час будівництва

Під час праці парових котлів та спалювання твердого палива до атмосфери потрапляють забруднюючі речовини – діоксид азоту, діоксид сірки, вуглецю оксид, парникові гази. Загальний об'єм викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від філії «Теплоелектроцентрально» в 2017р. склав 3,096 тис. тон в т.ч.: 1,365 тис. тон твердих частинок; 0,660 тис. тон оксиди азоту; 1,023 тис. тон діоксид сірки.

Водопостачання підприємства здійснюється по прямоточній системі з водного об'єкту. Основні об'єми води використовуються для охолодження теплоенергетичного обладнання без погіршення показників якості. У 2017 р. використано 47479,0 т.м.куб. води. Наряду з цим під час виробництва електроенергії утворюються відходи шлаку та золи, які розміщуються на золошлаковідвалі. Щорічно спеціалізована організація розчищає чашу золовідвалу для подальшої роботи підприємства. У 2017 р. розміщено на золовідвалі 18,4 тис.т. золи.

Згідно національного плану скорочення викидів схваленого КМУ та технологічних нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин, на філії «Теплоелектроцентрально» передбачається заміна обладнання до 2030 року. В теперішній час ТОВ «ТЕП «Союз» провів аудит технічного стану теплоелектроцентрально та розробляє техніко-економічне обґрунтування доцільності її реконструкції з доведенням екологічних показників обладнання до європейських норм. Плановий термін завершення 2019 рік.