

АНАЛИЗ НА ОТЧЕТНИТЕ ДАННИ за 2021 г. и за ценовия период 01.07.2021 г. до 30.06.2022 г.

1. Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико-икономически показатели.

Дружеството произвежда топлоенергия с топлоносител пара и гореща вода. Като съпътстващо производство и само по комбиниран начин се произвежда и електроенергия. На този етап дружеството няма консуматори на пара и извън централата се изнася само топлинна енергия с гореща вода ползвана за отопление на битови абонати и обществени сгради в Габрово-училища, детски градини, здравни заведения и др. Ползването на топлоенергия е само през отоплителния сезон и то само за отопление, без битово горещо водоснабдяване.

Производството на топлоенергия и електроенергия се осъществява със следните основни съоръжения:

- ✓ Енергиен парогенератор работещ на въглища (ЕПГ2) с производителност 25 т/ч и параметри на парата 35 бара и температура на прегрята пара 450 °С;
- ✓ Енергиен парогенератор работещ на биомаса (ЕПГ8) с производителност 20 т/ч и параметри на парата 25 бара и температура на прегрята пара 400 °С;
- ✓ Парна противоналегателна турбина (ТГ3) с мощност 6 МВт и противоналягане 0.2 бара;
- ✓ Парна противоналегателна турбина (ТГ2) с мощност 6 МВт и противоналягане 4 бара;
- ✓ Бойлерна уредба.

Нормалната схема на работа на централата е с парогенератора на биомаса (ЕПГ8), ТГ3 и бойлерна уредба. Въглищния парогенератор е в резерв и се включва в работа при спиране на ЕПГ8 или при много ниски външни температури, когато температурния график не може да се поддържа само с единия парогенератор.

През 2021 г. и през ценовия период 07.2021 г. – 06.2022 г. производството на топлоенергия и електроенергия е по малко от планираното поради следните основни причини:

- Нежелание на битовите абонати да ползват вода за битово горещо водоснабдяване дори и през отоплителния сезон;
- Поради това, че изнасяната топлоенергия се ползва само за отопление, производството силно зависи от външните температури през отоплителния сезон. И за двата разглеждани периода средната външна температура през отоплителния сезон е била значително над нормалната за Габрово – + 2°С. През 2020 г. е била + 6 °С, а през 2021 г. - + 5°С;
- През разглежданите периоди няколко големи консуматора (училища и детски градини) преминаха на отопление с газ.

- Ограничено ползване на топлоенергия от битовите абонати – спрени радиатори и голям брой необитаеми апартаменти.

2. Отчет и анализ на планираните и изпълнените ремонтни и инвестиционни мероприятия за дейностите производство на топлинна и електрическа енергия и пренос на топлинна енергия

Планираните и отчетени разходи за ремонт и инвестиции за 2021 г. и за отчетния ценови период са дадени в Приложение №3.

2.1. Ремонтни дейности в топлоизточника за дейностите производство на топлинна и електрическа енергия:

За тази дейност през отчетния ценови период при планирани 340 х.лв. са изразходвани 150 х.лв. – изпълнението е на 44 %. Неизпълнението на планирани мероприятия по тази дейност е поради недостиг на финансови средства. През периода бяха извършени следните основни ремонтни дейности:

Извършване на текущ ремонт на ЕПГ2 и прилежащите му съоръжения, включващи:

- Подмяна на изолацията на конвективна шахта на котела;
- Ремонт на компрометираните участъци от изолацията на котела;
- Подмяна на бидов вентилатор и поставянето на честотен инвертор на електрическият двигател
- Подмяна на износени екранни тръби;
- Ремонт на арматура, включително ремонт и настройка на предпазните клапани на котела;
- Подмяна на износени димоходи след котела и скрубберите;
- Текущ ремонт на съоръженията на мелничната система-питатели, пепелопроводи, сепаратор, циклон и клапи;
- Текущ ремонт ел. двигатели и пускови системи. Подмяна износени елементи и настройка на регулиращи системи.

Извършване на текущ ремонт на ЕПГ8 включващи:

- Ремонт скарен механизъм с подмяна на износени елементи;
- Ремонт арматура включително ремонт и настройка на предпазните клапани на котела;
- Текущ ремонт ел. двигатели и пускови системи. Подмяна износени елементи и настройка на регулиращи системи;
- Текущ ремонт на горивоподаващата система и системата за отделяне на пепелта с подмяна на износените елементи;
- Подмяна износени димоходи;
- Подмяна износени участъци на изолацията на пещна камера.

Основен ремонт на ТГЗ и прилежащите и съоръжения

- Ревизия, ремонт и подмяна на износени елементи и помпи на маслената система на турбината;
- Ревизия, ремонт и подмяна на износени елементи и помпи на охлаждащата система на турбината
- Ревизия и ремонт на стопорния клапан на турбината.

Други ремонтни дейности:

- Текущ ремонт на съоръженията на бойлерна уредба, включително отстраняване на пропуски на вода в основните бойлери;
- Подмяна износен бойлер;
- Текущ ремонт на помпи и арматура в централата, подмяна на износена арматура;

2.2. Ремонтни дейности по топлопреносните мрежи и абонатните станции, включващи:

За тази дейност през отчетния ценови период при планирани 90 х.лв. са изразходвани 62 х.лв. – изпълнението е на 69 %. Ремонтната дейност на съоръженията по преноса бяха насочени основно към подмяна на износени участъци от топлопреносната мрежа със значителни пропуски на топлоносител. Бяха подменени 168 м топлопреносна мрежа различни диаметри по отклоненията и дворните мрежи.

2.3. Инвестиционна програма.

За отчетния ценови период, поради недостиг на финансови средства, не бяха планирани инвестиционни мероприятия.

3. Количества закупени емисии за 2021 г. и за ценовия период 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. и разходите за закупуването им.

През 2021 г. дружеството е закупило емисии (1034 т CO₂), на цена 146,69 лв/тон или общо за 151,68 х.лв. Представено е копие на верифицирания доклад за емисиите на парникови газове през 2021 г. внесен в Изпълнителната агенция по околна среда.

4. Данни и доказателства за определяне на размера на технологичните разходи на топлина при преноса.

Определянето на действителните размери на технологичните разходи на топлинна енергия при преноса на топлинна енергия е направено, съгласно Методика за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на топлинна енергия при пренос на топлинна енергия, приета от Комисията с решение №139/20.10.2005 г.

Със средства за търговско измерване, преминали необходимите метрологични проверки са измерени:

- разхода и параметрите на добавъчната вода за компенсиране пропуските в топлопреносната мрежа;

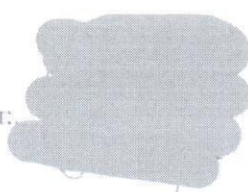
- количеството изнесена топлинна енергия от централата към преноса.
- количеството на продадената топлинна енергия.

Технологичните разходи в абонатните станции са определени въз основа на базата технически и експлоатационни данни на намиращите се в експлоатация абонатни станции.

5. Обща инсталирана мощност на централата.

Общата инсталирана електрическа мощност на централата е 12 МВт.

Гл.счетоводител:



Изп.директор:.....

