

„ТОПЛОФИКАЦИЯ – ГАБРОВО“ ЕАД

АНАЛИЗ НА ОТЧЕТНИТЕ ДАННИ за 2020 г. и за ценовия период 01.07.2020 г. до 30.06.2021 г.

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

Тъй като производството на топлоенергия в дружеството се определя изцяло от потребностите на населението за отопление, поради високите външни температури през периода, разпределената топлинна енергия е с 4657 МВтч по малко от прогнозната. По тази причина и поради това, че производството на електроенергия става с противоналегателни турбини, натоварването на които зависи изцяло от консумацията на топлина, произведената електроенергия е с 2800 МВтч по малко от планираната за прогнозния период. За ценовия период е постигнато е намаление на специфичния разход на условно гориво за производство на електроенергия с 52 гуг/квтч. и на топлоенергия с 12 кг/МВтч. Въпреки извършените през 2020 г. ремонти по топлопреносните мрежи, насочени към подмяна на износени участъци, все още не може да се постигне необходимото намаляване на технологичните разходи по преноса и те остават високи – 44,3% .

2. Отчет и анализ на планираните и изпълнени 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 2020 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 346 х.лв. са изразходвани 97 х.лв. – изпълнението е на 28%. 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, включващ:

- Подмяна на изолацията на тавана на котела;
- Ремонт на компрометираните участъци от изолацията на котела;
- Подмяна на бридов вентилатор и поставянето на честотен инвертор на електрическият двигател
- Частична подмяна на паропрегревател втора степен;
- Подмяна на външната обшивка на котела;
- Ремонт на арматура, включително ремонт и настройка на предпазните клапани на котела;
- Подмяна на износени димоходи след котела и скрубери;

- Ремонт на шламова помпена станция и подмяна на 250м. тръби за извозване на пепелина.
- 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 включващ:

- Ремонт скарен механизъм с подмяна на износени елементи и реконструкция на лагерирането на задвижващия вал на скарата;
- Ремонт арматура включително ремонт и настройка на предпазни те клапани на котела;
- Текущ ремонт ел. двигатели и пускови системи. Подмяна износени елементи и настройка на регулиращи системи;
- Текущ ремонт на гориво-подаващата система и системата за отделяне на пепелта с подмяна на износените елементи;
- Ремонт на редуктура задвижващ скарата;
- Ремонт на предният свод на парогенератора.

Основен ремонт на ТГЗ и прилежащите и съоръжения

- Ревизия, ремонт и подмяна на износени елементи и помпи на маслената 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;
- 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 75 х.лв. са изразходвани 70 х.лв. – изпълнението е на 93%. Ремонтната дейност на съоръженията по преноса бяха насочени основно към подмяна на износени участъци от топлопреносната мрежа със значителни пропуски на топлоносител. Бяха подменени 250 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 2020 г. и за ценовия период 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г. и разходите за закупуването им.

Видно от приложения верифициран доклад през 2020 г. дружеството има емитирани 1037 т емисии CO₂. Тъй като разполагаме само с 3 т безплатни емисии са закупени 1034 т на цена [REDACTED] евро при приета прогнозна цена за емисии CO₂ за периода 21 евро.

Съгласно чл.8, ал.10 от НРЦТЕ за следващия регулаторен период необходимите годишни приходи ще бъдат коригирани с установената разлика между прогнозните и отчетените разходи за закупуване на емисии CO₂ възлизаща на [REDACTED] лв.

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 12МВт.

ГЛ. СЧЕТОВОДИТЕЛ:.....

ИЗП.ДИРЕКТОР:.....