

“ТОПЛОФИКАЦИЯ - ВТ” АД
ВЕЛИКО ТЪРНОВО

5002 Велико Търново

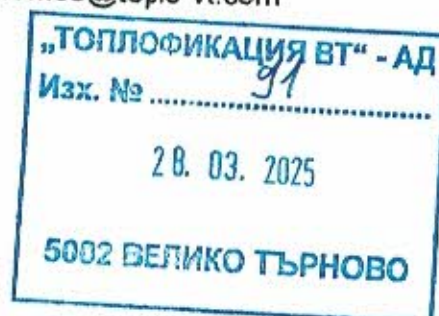
ул. “Никола Габровски” 71 А

п.к.2

тел.: 062 603 173

факс: 64 08 97

e-mail: office@toplo-vt.com



ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА КЕВР
ГР. СОФИЯ
БУЛ. „ КН. АЛ. ДОНДУКОВ“ №8-10

Относно: Заявление за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН МЛАДЕНОВСКИ,

Приложено Ви изпращаме:

Заявление за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия и приложения към него:

I. Отчетни данни:

1. Отчет на изпълнените и планирани технико- икономически показатели за 2024г. и за ценовия период 01.07.2024- 30.06.2025г. / Приложение №3 /.
2. Отчет на изпълнените и планирани ремонти и инвестиционни мероприятия за дейностите производство на топлинна и електрическа енергия и пренос на топлинна енергия /Приложение №3/.
3. Отчетна информация за 2024г., разработена във форма и съдържание, съгласно правилата за ценообразуване , съгласно справки от №1 до №9.

4. Отчетна информация за ценовия период 01.07.2024г.-30.06.2025г., разработена във форма и съдържание, съгласно правилата за ценообразуване, съгласно справки от №1 до №9.
- 5.Отчетна информация за 2024г., и за ценовия период 01.07.2024г. -30.06.2025г. за електрическата енергия, както следва: Бруто, (MWh); Собствени нужди, (MWh); Нето, (MWh)
6. Цени на горива /Приложение № 2 /
7. Отчетна информация за приходите от продажба на топлинна и електрическа енергия за 2023г., 2024г. и ценовия период 01.07.2024-30.06.2025г., съгласно приложени справки /Приложение № 4 и 6/.
8. Финансов отчет за 2024г., с всички пояснителни приложения към него, съгласно приложимите счетоводни стандарти, вкл. доклад за дейността на дружеството.
Допълнителни справки относно прилагането на Единната система за счетоводно отчитане /ЕССО/ за целите на регулирането, приета с протоколно решение № 90/03.08.2006г. на ДКЕВР.
9. Копие от действащите договори за кредит със срок на погасяване по дълг от една година.
- 10.Количества за закупуване емисии парникови газове за 2024г. – Приложена справка.
- 11.Обща инсталирана електрическа мощност на централата – 2.81 MW.
12. Обосновка за получените приходи от присъдени юрисконсултски възнаграждения

II.Прогнозни данни

1. Прогнозна информация за ценовия период от 01.07.2025г.- 30.06.2026г., разработена във форма и съдържание, съгласно правилата за ценообразуване, съгласно справки от №1 до №9.
2. Прогнозна информация за ценовия период 01.07.2025г. - 30.06.2026г. за електрическата енергия, както следва: Бруто, (MWh); Собствени нужди, (MWh); Нето, (MWh)
- 3.Писмени обосновки на прогнозните ценообразуващи елементи, придружени с доказателства -- справки, ремонтна програма за ценовия период от 01.07.2025-30.06.2026г., др. доказателства в подкрепа на подаденото заявление.
4. Копие на договори доставка и снабдяване с природен газ
5. Доказателства за предварително обявяване на цените в средствата за масово осведомяване.

6. Попълнен формуляр за докладване на годишните емисии от операторите на инсталации с прогнозно количество емисии за ценовия период 01.07.2025г.-30.06.2026г.

7. Документ за платена такса за разглеждане на Заявлението.

С уважение:

инж. Александър Димитров

Изпълнителен директор



*Заявление по чл. 41, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия
Заявление по Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия*

ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

**ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНА ЦЕНА
НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ
ВИСОКОЕФЕКТИВНО КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА
ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ И/ИЛИ НА ТОПЛИННА
ЕНЕРГИЯ**

От „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ВТ“ АД

(фирма на заявителя)

ГР.ВЕЛИКО ТЪРНОВО, УЛ."НИКОЛА ГАБРОВСКИ" № 71 А

(седалище и адрес на управление)

ГР.ВЕЛИКО ТЪРНОВО, УЛ."НИКОЛА ГАБРОВСКИ" № 71 А

(пълен и точен адрес за кореспонденция)

ЕИК/регистрационни данни в случаите на търговска регистрация по
законодателството на държава – членка на Европейския съюз / 104003977

телефон: 062/ 603173, факс: 062/ 640897, e-mail: office@toplo-vt.com
представявано от АЛЕКСАНДЪР ЛИЛОВ ДИМИТРОВ

(имена съгласно документ за самоличност)

в качеството на Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ/А ГОСПОДИН/ГОСПОЖО ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Моля, на основание чл. 3 от Наредба № 5 от 23.01.2014г. за регулиране цените на
топлинната енергия , да утвърдите, считано

(изписва се нормативен документ)

от 01.07.2025 г. следните цени:

1.1 Преференциална цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин –
763.89 лв./МВтч без ДДС;

1.2 Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода –
247.42 лв./МВтч без ДДС.

(изброяват се предлаганите цени по компоненти и тарифи, ако такива се предвиждат)

2. Прилагам следните документи:

2.1.Прогнозна информация (справки от №1 до №9) по приложения изчислителен модел
към Указанията.

2.2.Обосновка на прогнозните ценообразуващи елементи.

2.3. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението от 12.03.2025 г.

2.4. Доказателство за предварително обявяване на цените в средства за масово
осведомяване

Желая да получа Решението на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) по следния начин:

- ☐ на място в сградата на КЕВР, на адрес: гр. София, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10;
☐ чрез куриер/лицензиран пощенски оператор на посочения адрес за кореспонденция;
☒ по електронен път, на посочен електронен адрес, който позволява получаване на съобщение, съдържащо информация за изтегляне на съставения документ от информационна система за връчване: office@toplo-vt.com

(посочва се електронен адрес)

☐ факс.

(Моля, отбележете Вашето желание чрез натискане в едно от квадратчетата ☒)

Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на действащата нормативна уредба.

Дата: 28.03.2025г.

Подпис: _____

ДЕКЛАРАЦИЯ*

Долуподписаният АЛЕКСАНДЪР ЛИЛОВ ДИМИТРОВ,

(трите имена по документ за самоличност)

в качеството ми на ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

(длъжност)

ДЕКЛАРИРАМ, че предоставената информация е вярна и точна.

Известно ми е, че за неверни данни и обстоятелства нося отговорност по чл. 311 от Наказателния кодекс.

Задължавам се да уведомя КЕВР в 7-дневен срок от настъпването на промяна в декларираните данни и обстоятелства.

Дата: 28.03.2025г.

Подпис: _____

*Декларацията се попълва в случай, че заявлението и приложените документи към него се подават по електронен път чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от КЕВР

ПЪЛНОМОЩНО

За представител, който да представлява заявителя в отношенията с КЕВР, упълномощавам:

(имена съгласно документ за самоличност)

ЕГН/ЛНЧ.....

*роден/а наВ.....

(dd.mm.yyyy)

(град, държава)

(*попълва се за пълномощници, които нямат присвоен ЕГН или ЛНЧ)

документ за самоличност №, изд. на от.....

Дата: _____

Подпис: _____

(Заявлението се попълва на компютър, пишеща машина или четливо на ръка. Приложенията към заявлението следва да са изготвени или заверени от лице с представителна власт, освен ако не са в оригинал, изготвен от трети лица. Към заявлението се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя. Когато заявлението не се подава от лице, законно представляващо енергийното предприятие, към заявлението се прилага и пълномощно с нотариално заверен подпис на това лице. Заявлението и приложенията към него се подават на място в деловодството на КЕВР (на хартиен и електронен носител), по пощата/куриер (на хартиен и електронен носител) или чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от КЕВР (подписани от заявителя с квалифициран електронен подпис). Към заявление, подадено по електронен път, се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя с квалифициран електронен подпис. Когато заявлението се подава по електронен път от лице, което не представлява енергийното предприятие по закон, се представя електронен образ на пълномощно с нотариално заверен подпис на това лице.)

Указания за формата и съдържанието на приложените документи:

Към заявлението се прилагат:

1. годишен финансов отчет с приложения към него, изготвен в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и приложимите счетоводни стандарти или информация за регистъра, в който е публикуван отчетът;

2. финансово-счетоводна информация за базисната година в съответствие с чл. 4 и 5 Наредбата № 1 от 14.03.2017 г./чл.4 от Наредба № 5 за регулиране на цените на топлинната енергия;

3. технико-икономически данни, включително месечни отчети за продажбите през базисната година, както и всяка друга информация, свързана с предлаганите за утвърждаване цени, изисквана в съответствие с решението на комисията по чл. 5 от Наредбата № 1 от 14.03.2017 г. и в съответствие с указанията на комисията по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 5 за регулиране на цените на топлинната енергия;

4. други данни, които енергийното предприятие счита за необходимо да представи в подкрепа на подаденото заявление или изискани от комисията;

Забележки:

I. Към заявлението за утвърждаване на необходими приходи, цени и тарифни структури лицензиантите представят в комисията информация за 12-месечен отчетен период, наречен базисна година;

II. Енергийните предприятия представят необходимите доказателства за достоверността на данните и информацията;

III. Заявлението трябва да съдържа данни за базисната година, прогнозна информация за новия ценови период (разходи, количества за осъществяване на лицензионната дейност, инвестиции и др.);

IV. Заявителят представя информация за отчетени и планирани инвестиции по направления и групи обекти;

V. Заявителят представя обосновка на предложените за утвърждаване инвестиции, която включва постигането на конкретни показатели по отношение на осъществяване на лицензионната дейност, в т.ч. развитие и подобрене на производството и преноса на топлинна енергия, респ. на ел. мрежата, повишаване на сигурността на доставките, намаление на технологичните разходи и други цели;

VI. При искане за утвърждаване на преференциални цени на електрическа енергия заявителят трябва да представи подробен отчет за постигнатите резултати за изпълнението на инвестициите за всяка ценова година от регулаторния период и анализ по отношение на

постигнатите показатели за качеството на енергията и обслужването на клиентите, както и промените в ефективността;

VIII. Като неразделна част от заявленията за цени заявителите представят приложения със справки, които включват изискваната от комисията информация;

IX. Формата на справките е задължителна и не могат да бъдат изтривани редове и/или колони. Заявителят може да представя допълнителна информация извън задължителната по справките;

X. По искане на комисията или при необходимост за допълнителна обосновка дружеството представя към заявлението допълнителна писмена информация относно ценообразуващите елементи;

XI. Със заявленията за утвърждаване на цени енергийните предприятия могат да предявяват искания за признаване и компенсиране на невъзстановяеми разходи и на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, като прилагат съответните доказателства, обосноваващи искането им.

XII. За разглеждане на заявлението е необходимо да бъде заплатена такса в размер на 1000,00 лв., внесена по сметката на КЕБР в БНБ-Централно управление, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD, на основание чл. 1, ал. 1, т. 3 от Тарифа за таксите, които се събират от КЕБР по Закона за енергетиката.

СПРАВКА № 1
РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА
"Топлофикация- ВТ" АД

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2024 г.			ПРОИЗВОДСТВО за ПРП от 7.2025 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв.	13 348	1 157	14 505	13 986	1 165	15 151
II	ВЪЗВЪРЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв.	76	15	91	86	8	93
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв.	13 272	1 142	14 414	18 060	1 157	19 217
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	3 948	538	4 486	6 174	587	6 761
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ АМ	хил. лв.	3 843	480	4 323	6 056	526	6 582
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	105	58	163	118	61	179
1.1	относими към електрическата енергия	хил. лв.	74		74	81		81
1.2	относими към топлинната енергия	хил. лв.	31	58	89	37	61	98
1.3	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв.	28			28		
1.3.1	обща за двата продукта	хил. лв.						
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	573	110	683	1 070	110	1 180
2.1	относими към електрическата енергия	хил. лв.	298		298	290		290
2.2	относими към топлинната енергия	хил. лв.	275	110	385	110	110	220
2.3	в това число за ремонт на ВК&ППК	хил. лв.	80			100		
2.3.1	обща за двата продукта	хил. лв.						
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	1 625	173	1 798	1 869	198	2 067
4	Начисления според ст. 3. до действащо законодателство	хил. лв.	310	34	344	356	39	395
4.1	осигурителни вноски	хил. лв.	307	33	340	353	38	391
4.2	социални разходи	хил. лв.	3	1	4	3	1	4
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв.	1 335	163	1 498	2 751	179	2 930
5.1	Горива за автотранспорт	хил. лв.	21	9	30	24	11	35
5.2	Работно облекло	хил. лв.	0	2	2	9	3	12
5.3	Климатизирани материали и офис техника	хил. лв.	8	1	9	8	1	9
5.4	Материали за текущо поддържане	хил. лв.	72	31	103	78	33	111
5.5	Застраховки	хил. лв.	16	3	19	18	3	21
5.6	Данъци и такси	хил. лв.	15	6	21	18	7	25
5.7	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.	13	2	15	15	2	17
5.8	Абонаментно поддържане	хил. лв.	14	1	15	16	2	18
5.9	Въздръжка и противосежарна охрана	хил. лв.	72	5	77	78	5	83
5.10	Наемни	хил. лв.	126		126	128		128
5.11	Проверка на уреди	хил. лв.	12	2	14	14	3	17
5.12	Съдебни разходи	хил. лв.	2		2	4		4
5.13	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.	18	2	20	21	2	23
5.14	Вода, отопление и осветление	хил. лв.	5	1	6	7	2	9
5.15	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв.	113	19	132	115	19	134
5.16	Охрана на труда	хил. лв.	10	4	14	12	4	16
5.17	Служебни карти и пътувания	хил. лв.						
5.18	Командировки	хил. лв.						
5.19	Услуги граждански договори	хил. лв.	42	1	43	42	1	43
5.20	Разходи за публикувания	хил. лв.	24	1	25	24	1	25
5.21	Изпитания на съоръженията	хил. лв.						
5.22	Разходи за лицензирани такси	хил. лв.	14	6	20	16	7	23
5.23	Такса събрано локесо	хил. лв.		7	7		9	9
5.24	Разходи за екология	хил. лв.	21	2	23	25	2	27
5.25	Други разходи	хил. лв.	711	58	769	720	62	782
5.26	Корекции на ИП за отчетен период съгласно чл. 24, ал. 5, т. 2 от НРП(ЕЕ)	хил. лв.				1 369		
5.27								
5.28								
5.29								
5.30								
6	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв.						
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв.						
10	Приходи от топлинностен	хил. лв.						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв.	9 324	604	9 928	11 826	570	12 396
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв.	7 294	604	7 898	9 637	570	10 207
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв.	4 901		4 901	6 905		6 905
1.1.1	природен газ	хил. лв.	4 901		4 901	6 905		6 905
1.1.2	мазут	хил. лв.						
1.1.3	газвол	хил. лв.						
1.1.4	въглища	хил. лв.						
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв.						
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК&ППК), в т.ч. за:	хил. лв.	2 113		2 113	2 421		2 421
1.2.1	природен газ	хил. лв.	950		950	1 475		1 475
1.2.2	мазут	хил. лв.						
1.2.3	газвол	хил. лв.						
1.2.4	въглища	хил. лв.						
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв.	1 164		1 164	946		946
1.3	Разходи за вода	хил. лв.	43	498	541	52	460	512
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв.	186	106	292	201	110	311
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв.	51		51	60		60
2	Разходи за външни услуги	хил. лв.						
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв.	153		153	164		164
3.1	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв.	128		128	135		135
3.2	Акциз на природен газ за ВК&ППК	хил. лв.	25		25	29		29
4	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО в т.ч.:	хил. лв.						
4.1	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв.						
4.2	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК&ППК	хил. лв.						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв.	1 876		1 876	2 025		2 025

ЗАБЕЛЕЖКА:

1. В УПР не се включват разходи, свързани с нерегулирана дейност.
2. От УПР се изключват приходите от присъединяване, услуги и топлинностен.

Гл. счетоводител:

Петя Дешева

Изм. директор:

Д-р. Александър Димитров



РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО
"Топлофикация- ВТ" АД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2023 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2024 г.	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	8 566	6 891	8 685	7 029
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	8 473	6 803	8 592	6 941
	Земи	хил. лв	307		307	
	Сгради	хил. лв	1 469	795	1 564	851
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	6 560	5 906	6 587	5 990
	Транспортни средства	хил. лв	35	22	34	21
	Стопански инвентар	хил. лв	37	23	35	22
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	65	57	65	57
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	93	88	93	88
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	505	500	504	504
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		127		170
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	1 297		1 322	

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (91,75% за ПРОИЗВОДСТВО)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ПРОИЗВОДСТВО		ПРЕНОС	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	6 026	4 674	2 659	2 355
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	5 944	4 597	2 648	2 344
	Земи	хил. лв	270		37	
	Сгради	хил. лв	1 517	825	47	26
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	4 084	3 714	2 503	2 276
	Транспортни средства	хил. лв			34	21
	Стопански инвентар	хил. лв	26	17	9	5
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	47	41	18	16
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	82	77	11	11
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	288	288	216	216
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		149		21
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	1 213		109	

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - (92,17% за КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	КОМБИНИРАНО		РАЗДЕЛНО (ВК&ППК)	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	4 548	3 534	1 478	1 140
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	4 499	3 488	1 445	1 109
	Земи	хил. лв	186		84	
	Сгради	хил. лв	1 156	631	361	194
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	3 114	2 823	970	891
	Транспортни средства	хил. лв				
	Стопански инвентар	хил. лв	15	10	11	7
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	28	24	19	17
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	49	46	33	31
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв			288	288
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		104		45
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	1 118		95	

СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"Топлофикация- ВТ" АД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2023 г.	Към 31.12.2024 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.		
2	Дял на собствения капитал	%		
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	7,00%	7,03%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	6 113	3 977
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	6 113	3 977
5	Дял на привлечения капитал	%	100,00%	100,00%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	7,03%	7,07%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	7,03%	7,07%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2023 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2024 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	6 113		7,07%	3 476	3 977
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
4.2.	- за кредити	6 113		7,07%	3 476	3 977
	N-0582/16.12.2005г.	399	12	8,50%	29	370
	N-221/28.02.2011г.	247	12	8,50%	22	225
	N-.. /07.12.2022г	666		5,50%		666
	N-.. /22.08.2011г.	716	5	6,00%		716
	N-.. /22.08.2013г.	556	8	7,50%		556
	N-.. /14.04.2015г.	2 809		7,50%	2 736	73
	N-.. /28.07.2017г.	154		7,50%	154	
	N-...../22.04.2021г.	518	5	6,00%	518	
	N-...../27.09.2021г.	48	5	6,00%	17	31
	N-...../26.01.2024г.					
						1 340

Забележка:

1. Приложение: Заверени копия на договорите за лизинг и кредит и анексите към тях.

Гл. счетоводител:

/ Петя Дешева

Изп. директор:

/инж. Александър Димитров/



РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (35,10% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2023 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2024 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6=4+5	7	8	9=7+8
електрическа енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	2 941		2 941	1 496		1 496
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	37		37	17		17
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	116		116			
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	2 329		2 329	1 198		1 198
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	111		111	149		149
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^е	хил. лв	644		644	464		464
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	2 600	2 932	5 532	4 448	2 648	7 096
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	38	18	56	65	11	76
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	173	216	389	288	216	504
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	2 032	2 530	4 562	3 476	2 355	5 831
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв		16	16		21	21
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^т	хил. лв	433	220	653	749	109	858
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	1 077	220	1 297	1 213	109	1 322

Гл. счетоводител:

 Петя Дешева /

Изп. директор:

инж. Александър Димитров /




№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДСТВОТО - 7.2025 г.	единица измерв.	дизайн	ОТЧЕТ	
				ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2025 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено	Q _{отп}	MWh	34 328	32 378
1.1	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q _{отп,гв}	MWh	34 328	32 378
1.2	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q _{отп,вп}	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q _{ен}	MWh		
2.1.	гореща вода	Q _{ен,гв}	MWh		
2.2.	водна пара	Q _{ен,вп}	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q _{ен}	MWh	7 463	8 222
3.1	гореща вода	Q _{ен,гв}	MWh	7 463	8 222
3.2	водна пара	Q _{ен,вп}	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q _{ен}	%	17,86%	20,25%
4.1.	гореща вода	Q _{ен,гв}	%	17,86%	20,25%
4.2.	водна пара	Q _{ен,вп}	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q _{пр}	MWh	41 792	40 600
5.1.	гореща вода	Q _{пр,гв}	MWh	41 792	40 600
5.2	водна пара	Q _{пр,вп}	MWh		
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q _{пр^{теп}}	MWh	21 827	22 330
6.1	гореща вода	Q _{пр,гв}	MWh	21 827	22 330
6.2	водна пара	Q _{пр,вп}	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E _{ед}	MWh	20 303	20 758
7.1	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E _{векп}	MWh		
7.2	Произведена комбинирана електрическа енергия	E _{комб}	MWh	20 303	20 758
7.3	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E _{некомб}	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B _{ед}	t _{ед}	6 613	6 769
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съотношения им дяс	Q _{горива^{теп}}	MWh	53 827	55 090
9.1.	природен газ	B _{пр}	km ³	5 555	5 850
9.2.	мазут	B _м	t		
9.3.	газ-мол	B _г	t		
9.4.	въглища	B _в	t		
9.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B _{всн}	t(km ³)		
10	Активна топлина на горивото природен газ (при акция в размер на 0,66 дж/г.г.)	Q _{г.г.г.}	GJ	215 938	225 293
11	Активна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акция в размер на 0,66 дж/г.г.)	Q _{г.г.г.}	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделение производство	ΔF	%	15,0%	14,9%
13	ОБЩА ефективност (η _{общ})	η _{общ}	%	78,3%	78,2%
14	СРУТ от комбинирано производство за електрическа енергия	в _{ед}	g/kWh	51,20	56,67
15	СРУТ от комбинирано производство за топлинна енергия	в _{теп}	kg/MWh	255,35	250,46
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРИНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q _{пр^{теп}}	MWh	19 965	18 270
16.1.	гореща вода	Q _{пр,гв}	MWh	19 965	18 270
16.2.	водна пара	Q _{пр,вп}	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B _{ед}	t _{ед}	3 483	3 015
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q _{горива^{теп}}	MWh	28 353	24 541
18.1	природен газ	B _{пр}	1000 km ³	1 077	1 250
18.2	мазут	B _м	t		
18.3	газ-мол	B _г	t		
18.4	въглища	B _в	t		
18.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q _{всн}	t(km ³)	4 056	3 050
19	Активна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акция в размер на 0,66 дж/г.г.)	Q _{г.г.г.}	GJ	41 458	48 143
20	Активна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акция в размер на 0,66 дж/г.г.)	Q _{г.г.г.}	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _{теп}	%	70,4%	74,4%
22	СРУТ _{теп} за топлинна енергия	в _{теп}	kg/MWh	174,48	165,02
ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E _{ен}	MWh	1 588	1 588
23.1	електрическа енергия	E _{ен(ед)}	MWh	1 588	1 588
23.2	топлинна енергия	E _{ен(т)}	MWh		
23.3	Електрическа енергия за собствени нужди	E _{ен}	%	7,82%	7,65%
24	Продълена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E _{нето}	MWh	18 715	19 170
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	18 715	19 170
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B _{ед}	t _{ед}	10 096	9 784
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q _{горива}	MWh	82 180	79 640
26.1	природен газ	B _{пр}	km ³	6 632	7 100
26.2	мазут	B _м	t		
26.3	газ-мол	B _г	t		
26.4	въглища	B _в	t		
26.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B _{всн}	t(km ³)	4 056	3 050
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{пр^{ед}}	kcal/km ³	8 333	8 100
27.2.	мазут	Q _{м^{ед}}	kcal/kg		
27.3.	газ-мол	Q _{г^{ед}}	kcal/kg		
27.4.	въглища	Q _{в^{ед}}	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q _{всн^{ед}}	kcal/kg(km ³)	3 809	3 600
28.1	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{пр}	kcal/km ³	9 200	9 200
28.2.	мазут	Q _м	kcal/kg		
28.3.	газ-мол	Q _г	kcal/kg		
28.4.	въглища	Q _в	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q _{всн}	kcal/kg(km ³)	4 500	4 500
29	Цени на горивата без ДДС	Ц _{гориво}	BGN/MWh	85,35	117,07
29.1.	природен газ	Ц _{пр}	BGN/km ³	882,20	1 180,04
29.2.	мазут	Ц _м	BGN/t		
29.3.	газ-мол	Ц _г	BGN/t		
29.4.	въглища	Ц _в	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Ц _{всн}	BGN/km ³	286,89	310,00
30	СРУТ за електрическа енергия	b _{ед}	g/kWh	55,55	61,36
31	СРУТ за топлинна енергия	b _{теп}	kg/MWh	263,80	265,86

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА
"Топлофикация- ВТ" АД

Приложение № 4

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2025 г.	ОБЩАТА СЪВЕРШЕНИ	ДЕМОНИСТРАЦИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2025 г.
1	2	3	4	5	6
32	Активна топлинна на горното произведение общо (при активен размер на 0,60 м.м.м.)	Q _{тв}	GJ	255 396	273 433
33	Активна топлинна на горното произведение за ТЕ общо (при активен размер на 0,60 м.м.м.)	Q _{тв}	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство TOTAL		t	12 896	13 807
34.1	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t	12 896	13 807
34.2	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t		
34.3	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t	12 896	13 807
34.4	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц _{емисии}	BGN/t	143,51	146,69
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц _{емисии}	BGN/t		
37	Производствена мощност	M _{прод}	MW	53	53
37.1	гореща вода	M _{прод} GW	MW	53	53
37.2	водна пара	M _{прод} GW	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП ⁶¹	kBGN	10 853	14 644
38.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	45	33
38.2	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	10 788	14 611
38.3	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	1 587	2 789
38.4	Промениливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	9 201	11 822
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц _{едн} ⁶²	BGN/MWh	578,87	763,89
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц _{едн} ⁶³	BGN/MWh	73,24	106,31
40.1	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП ⁶⁴	kBGN	2 514	3 442
40.2	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	30	53
40.3	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	2 484	3 389
40.4	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	2 361	3 385
40.5	Промениливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	123	4
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц _{едн} ⁶⁵	BGN/MWh	578,87	763,89
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изтр. мощност произв. на 36 200 кВт)	Ц _{едн} ⁶⁶	BGN/MWh	578,87	763,89
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц _{едн} ⁶⁷	BGN/MWh	578,87	763,89
44	Приходи от електрическа енергия	Прих ⁶⁸	kBGN	10 833	14 644
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП ⁶⁹	kBGN	2 514	3 442
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц _{пр.т}	BGN/MWh	73,24	106,31
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц _{пр.гв}	BGN/MWh	73,24	106,31
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц _{пр.вп}	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2025 г.	ОБЪЕМЪТЕ	ДИНАМИКА	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				ЗА 2024 г.	към 7.2025 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.	30	32
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.	26	38
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.	56	70

АТВОРАТЕЛ: 
/ Петър Делианов /

Изм. Ассистент:



СПРАВКА № 5
ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА
"Топлофикация- ВТ" АД

Приложение № 5

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА от 7,2025 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	17 030	18 620
2	потребители за битови нужди	MWh	8 022	8 600
3	потребители за стопански нужди	MWh	9 007	10 020
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	17 299	13 758
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	50,39%	42,49%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	34 328	32 378
7	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	kBGN	2 514	3 442
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 157	1 165
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	15	8
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 142	1 157
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	538	587
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	604	570
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 267	1 463
14	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	лв/MWh	73,24	106,31
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	142,36	141,10
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	74,39	78,55
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	215,60	247,42
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил. лв	3 672	4 607

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2024 г.	ПРОГНОЗА от 7,2025 г.
1	2	3	5	8
1	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	MWh		
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh		
5	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара	kBGN		
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
10	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
11	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
12	Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)	лв/MWh		
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh		
16	НПТ от топлинна енергия с водна пара	хил. лв		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА към 7,2025 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(m ³)	1 125 435	1 135 060
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(m ³)	497 801	507 426
3	битови нужди	(m ³)	481 263	490 888
4	стопански нужди	(m ³)	16 538	16 538
5	самостоятелни потребители в т.ч. за:	(m ³)	627 634	627 634
6	битови нужди	(m ³)		
7	стопански нужди	(m ³)	627 634	627 634
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	26	38

По разходи за топлинна енергия	хил. лв	3 682	4 607
По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	3 672	4 607

Гл. счетоводител:
/ Петя Дешева /



Изп. директор:
/ инж. Александър Димитров /

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:
"Топлофикация- ВТ" АД

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
1	2	3	4	2024 г.	от 7,2025 г.
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D _{пл}	t	5	6
2	Енталпия на прегрята пара	h _{пл}	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	D _{пв}	t		
4	Средна температура на питателна вода	t _{пв}	°C		
5	Енталпия на питателна вода	h _{пв}	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Q _{к,бр}	MWh		
7	КПД пг	η _{пг}	%		
8	Коефициент на загубите на топлина	η _{пл}	-		
9	Референтна топлинна ефективност	η _{реф,т}	%	90,00%	90,00%
10	Референтна електрическа ефективност	η _{реф,е}	%	52,00%	52,00%
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%	78,27%	78,20%
12	Топлинна ефективност	η _т	%	40,55%	40,53%
13	Електрическа ефективност	η _е	%	37,72%	37,67%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K _{ел,кпл}	%	0,2400	0,2512
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			12 918	13 841
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0,1572	0,1738
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			1 040	1 176
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			9 057	8 608
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K _{разх,про}	%	0,3716	0,3907
27	Разход на остра пара на турбините	D _{тпо}	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	h _{тпо}	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D _{тпо}	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h _{тпо}	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D _{роу}	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h _{роу}	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия				
33.1.	- в топлоизточника		MWh	416	470
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	75	80
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D _{пр,к}	t	340	390
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h _{пр,к}	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (входяща) вода	t _{пв}	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G _{вр,к}	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h _{вр,к}	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G _{дв}	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	h _{дв}	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G _{мр,в}	m ³		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр,в}	m ³		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подлитката)	TE	MWh		

Гл. счетоводител:

/ Петя Дешева /

Изм. директор:

/инж. Александър Димитров /



1 ИНСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
"Топлофикация- ВТ" АД

Приложение № 7

№	Параметри	Дим.	ДВИГАТЕЛИ С ВЪТРЕШНО ГОРЕНЕ (ДВГ) ($q_e = 1\,253\text{ kcal/kWh}$)							
1	Паспортни данни		ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
1.1.	Ном. Електрическа мощност	MWe	2,800	2,800						
1.2.	Топлинна мощност	MWq	3,100	3,100						
1.3.	Електрическа ефективност	%	39,00%	39,00%						
1.4.	Топлинна ефективност	%	36,00%	36,00%						
1.5.	ОБЩА ефективност	%	75,00%	75,00%						

АЗОВИ ТУРБИНИ С КОТЛИ УТИЛИЗАТОРИ, ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ПАРНИ ТУРБИНИ (ПГЦ) и (ГТ с КУ)

№	Паспортни данни	Дим.								
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ		ОБЩО	ГТ-1				ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe								
2.2.	Електрическа ефективност на ГТ	%								
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1						
3.1.	Топлинна мощност на КУ	MWq								
3.2.	Топлинна мощност с вп КУ'	MWq						КУ-1		КУ-2
3.3.	Топлинна мощност с вп КУ''	MWq								
3.4.	Топлинна мощност с гв КУ'''	MWq								
3.5.	Топлинна ефективност на ГТ&КУ	%								
3.6.	Номинален разход на пара КУ'	t/h								
3.7.	Номинален разход на пара КУ''	t/h								
3.8.	Допълнително гориво за КУ	MW								
3.9.	Топлинна ефективност на КУ, КПД	%								
4	ГТ директно към КУ част от ПГЦ			ГТку-1						
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ПТ	MWe								
4.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.4.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h								
4.5.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h								
4.6.	$q_{от}$	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								
6	ЕПГ на общ колектор с КУ			ЕПГ-1	ЕПГ-2	ЕПГ-3	ЕПГ-4			
6.1.	Топлинна мощност на ЕПГ	MWq								
6.2.	Номинален разход на пара ЕПГ	t/h								
6.3.	Топлинна ефективност на ЕПГ (КПД)	%								
7	ГТ на общ колектор (КУ и ПГ)			ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4			
7.1.	Електрическа мощност на ПТ (ГТ)	MWe								
7.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
7.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
7.4.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h								
7.5.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h								
7.6.	$q_{от}$	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни		ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ГТ)							
3	Парогенератори	Дименсия	ОБЩО	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7
3.1.	Тип									
3.2.	Разход пара	t/h								
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg								
3.4.	Енталпия пит.вода	kJ/kg								
3.5.	Топлинна мощност	MW								
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq								
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%								
4	Турбогенератори									
4.1.	Тип			ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4	ГТ-5	ГТ-6	ГТ-7
4.2.	Електрическа мощност на ГТ (ГТ)	MWe								
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.5.	Разход на вл от ППО§Противоналягане	t/h								
4.6.	Разход на вл от ТПО§Противоналягане	t/h								
4.7.	q _{от}	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

Гл. счетоводител:

Илия Дешева /

Изп. директор:

Илия Александър Димитров /



РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
"Топлофикация-ВТ" АД

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЦА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2025 г.				ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ									
I	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8		
1.1.	ДМА към 31.12.2024 г.	BGN											
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MW/q	15,00	15,00									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	90,00%	90,00%									

ОТЧЕТ за 2024 г.				ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ									
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8		
1.1.	Работни часове	h		2 184									
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MWh	9 248,90	9 248,9									
1.3.	Топлинна ефективност	%	85,95%	86%									

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2025 г.				ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ									
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8		
2.1.	ДМА към 31.12.2024 г.	BGN											
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h	26,00	12,00	4,00	10,00							
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata		12,00	12,00	12,00							
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MW/q	16,50	7,500	2,500	6,500							
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	82,12%	90%	90%	70%							

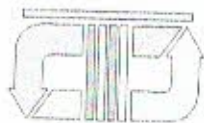
ОТЧЕТ за 2024 г.				ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ									
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8		
2.1.	Работни часове	h				3 682							
2.2.	Разход на водна пара	t	14 584,00			14 584							
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h				4,0							
2.4.	Налягане на водна пара	ata				12,0							
2.5.	Произведена Топлинна енергия	MWh	10 715,83			10 715,8							
2.6.	Топлинна ефективност	%	57,00%			57%							

Топлинна ефективност ВК\$ППК	70,41%	0,00%	70,42%
------------------------------	--------	-------	--------

Гл. счетоводител:  Дешева /

Изп. директор:  Димитров /





“ТОПЛОФИКАЦИЯ - ВТ” АД **ВЕЛИКО ТЪРНОВО**

ПРОГНОЗНА ИНФОРМАЦИЯ

за ценовия период 01.07.2025г.-30.06.2026г. за електрическата енергия

1. Прогнозна информация за електрическата енергия

Бруто	20 758.000 MWh
Собствени нужди	1 588.000 MWh
Нето,	19 170.000 MWh
в т.ч.:	
- продажба на потребители	0.000 MWh
- продажба на други	19 170.000 MWh

Гл. счетоводител:

Петя Дешева

Изп. директор:

инж. Александър Димитров



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган**1 Годишната, за която се отнася докладът**

07.2025-06.2026

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG
(d) ДАННИ ЗА ОПЕРАТОРА:	РЕПГ №89-H2-A1/2023 г.
i. Наименование на оператора:	ТОПЛОФИКАЦИЯ - ВТ* АД
ii. Улица, номер:	"Никола Габровски" №71А
iii. Пощенски код:	5002
iv. Град:	Велико Търново
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	ТОПЛОФИКАЦИЯ - ВТ* АД
ii. Наименование на обекта:	ТОПЛОФИКАЦИЯ - ВТ* АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-007-9-31
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	Никола Габровски №71 А
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Велико Търново
iv. Област:	Велико Търново
v. Пощенски код:	5002
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	4000005
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	1.в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	12
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	TRUE
(g) Номериране на версията на годишния доклад за емисиите	
i. Номер на версията през тази отчетна година:	1
ii. Уникален идентификатор на версията:	
(h) Коментари:	1. План за мониторинг, актуализиран с последната версия, публикувана на страницата на ИАОС. 2. Биомасата е разделена в отделни потоци, съгласно Ръководни документи №1 и №3.

4 Данни за контакт

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Ралица
iii. Фамилно име:	Пеева
iv. Длъжност:	еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от оперативната):	
vi. Адрес на електронна поща:	office@toplo-vt.com
vii. Телефон:	062/603173, 0897636826
viii. Факс:	
(b) Алтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оперативната):	
vi. Адрес на електронна поща:	
vii. Телефон:	
viii. Факс:	

i. AD (уважи ли се DD на обобщаване на данните от измерването на разделно доставени количества (т.е. не на непрекъснатото измерване)? ☐ FALSE

ii. AD (j) В началото: В края: Прието: Изнесено:

ii. AD (DD):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2	Възприети стойности от тип	1000 Nm3	7 100,00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип	1000 Nm3	55,77	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	Възприета стойност OF=1		34,87	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:				100,00%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	не се прилага				

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари:

2

F2. Твърди – Друга твърда биомаса; Биомаса - Горско стопанство

Горене: Твърди горива Горене Росилен CO₂: t CO₂e
Бис CO₂: t CO₂e

Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.

i. AD (уважи ли се DD на обобщаване на данните от измерването на разделно доставени количества (т.е. не на непрекъснатото измерване)? ☐ TRUE

ii. AD (j) В началото: В края: Прието: Изнесено:

ii. AD (DD):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор	1	Възприети стойности от тип	1	0,00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	1	Възприети стойности от тип	1000 Nm3	112,00	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	Възприета стойност OF=1	GJ/t	15,80	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:				100,00%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	1	Фракция на биомасата от тип		100,00%	
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	1	Фракция на биомасата от тип		0,00%	

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари: Стойността за ДТИ е взета от Приложение VI на Регламент 2018/2066.

3

F3. Твърди – Друга твърда биомаса; Биомаса - Полско стопанство

Горене: Твърди горива Горене Росилен CO₂: t CO₂e
Бис CO₂: t CO₂e

Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.

i. AD (уважи ли се DD на обобщаване на данните от измерването на разделно доставени количества (т.е. не на непрекъснатото измерване)? ☐ TRUE

ii. AD (j) В началото: В края: Прието: Изнесено:

ii. AD (DD):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор	1	Възприети стойности от тип	1	3 050,00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	1	Възприети стойности от тип	1000 Nm3	100,00	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	Възприета стойност OF=1	GJ/t	11,80	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:				100,00%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	1	Фракция на биомасата от тип		100,00%	
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	1	Фракция на биомасата от тип		0,00%	

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари:





РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Изпълнителна агенция по околна среда

Изх. № РТЕ – 560
гр. София, 6.03. 2025 г.

Класификация на информацията:
Ниво I [TLP-Green]

ДО
Г-Н АЛЕКСАНДЪР ДИМИТРОВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР НА
„ТОПЛОФИКАЦИЯ- ВТ“ АД
5000, ГР. ВЕЛИКО ТЪРНОВО
УЛ. „НИКОЛА ГАБРОВСКИ“ 71А

КОПИЕ:
Г-ЖА СОФИЯ НЕНОВА
ВОДЕЩ ВЕРИФИКАТОР НА
„ДЖИ ЕМ АЙ ВЕРИФАЙ“ ЕООД
1309, ГР. СОФИЯ
БУЛ. „ТОДОР АЛЕКСАНДРОВ“ № 137, ЕТ. 1

Относно: *Верифициран годишен доклад за емисии на парникови газове на „Топлофикация-ВТ“ АД за 2024 г.*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ДИМИТРОВ,

Съгласно чл. 14, ал. 8, т. 1 от Наредба за условията, реда и начина за изготвяне на докладите и за верификация на докладите на операторите на инсталации и на авиационните оператори и за изготвяне и проверка на заявления на нови участници (обн. ДВ бр. 75 от 09.09.2014 г.), в резултат на извършена проверка на верифициран годишен доклад за емисии на парникови газове за 2024 г. Ви уведомяваме, че същият отговаря на изискванията.

Верифицираните емисии съгласно заверения от верификатора годишен доклад са **12 896 tCO_{2e}**.

Във връзка с получено уведомление с писмо с вх. № РТЕ-994/24.02.2025 г. за смяна на разходомерни устройства за природен газ, Ви уведомяваме, че планът за мониторинг ще бъде актуализиран и същите ще бъдат отразени в работен лист D и E.

Уведомяваме Ви, че съгласно чл. 48, ал. 1 от Закона за ограничаване изменението на климата (ЗОИК, обн. ДВ, бр. 22 от 11.03.2014 г., посл. изм. ДВ, бр. 12 от 23.02.2024 г.) срокът за предаване на квоти, равни на верифицираните годишни емисии на парникови газове е **30 септември 2025 г.** включително.

С УВАЖЕНИЕ,
РОСАЛИНА ИНДЖИЕВА
И.Д. ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР



В. Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии

от значение

8 Емисии от потоци горива/материали

1	F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ	Горене	Росилен CO2:	12 896,0 t CO2e
	Горене: Стандартни търговски горива		Бю CO2:	0,0 t CO2e

Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.

i. AD (уведени ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (j) В началото: В края: Прието: Изнесено: FALSE

iii. AD (ДД): Алгоритъм Описание на алгоритъма Единица мярка Стойност грешка

iv. (Предварителен) емисионен фактор 2a Възприети стойности от тип tCO2/TJ 1000 Nm3 5 631,66

v. Долна топлина на изгаряне (NCV): 2a Възприети стойности от тип GJ/t 000 Nm3 55,77

vi. Коэффициент на окисление — OxF: 1 Възприета стойност OF=1 100,00%

vii. Коэффициент на превръщане — ConvF: Стойност на въглеродното съдържание — CarbC: 100,00%

ix. Въглерод от биомаса — BioC: не се прилага

x. Неуст. биоC (non-sust. BioC): не се прилага

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари:

2	F2. Твърди – Друга твърда биомаса; Биомаса - Горско стопанство	Горене	Росилен CO2:	0,0 t CO2e
	Горене: Твърди горива		Бю CO2:	97,8 t CO2e

Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.

i. AD (уведени ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (j) В началото: 0,00 В края: 0,00 Прието: 56,00 Изнесено: 0,00

iii. AD (ДД): Алгоритъм Описание на алгоритъма Единица мярка Стойност грешка

iv. (Предварителен) емисионен фактор 1 Възприети стойности от тип tCO2/TJ 56,00

v. Долна топлина на изгаряне (NCV): 1 Възприети стойности от тип GJ/t 112,00

vi. Коэффициент на окисление — OxF: 1 Възприета стойност OF=1 15,60

vii. Коэффициент на превръщане — ConvF: Стойност на въглеродното съдържание — CarbC: 100,00%

ix. Въглерод от биомаса — BioC: 1 Фракция на биомасата от т

x. Неуст. биоC (non-sust. BioC): 1 Фракция на биомасата от т

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари: Стойността за ДТИ е взета от Приложение VI на Регламент 2018/2066.

3	F3. Твърди – Друга твърда биомаса; Биомаса - Полско стопанство	Горене	Росилен CO2:	0,0 t CO2e
	Горене: Твърди горива		Бю CO2:	4 640,0 t CO2e

Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.

i. AD (уведени ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (j) В началото: 759,98 В края: 350,36 Прието: 3 830,54 Изнесено: 0,00

iii. AD (ДД): Алгоритъм Описание на алгоритъма Единица мярка Стойност грешка

iv. (Предварителен) емисионен фактор 1 Възприети стойности от тип tCO2/TJ 4 000,04

v. Долна топлина на изгаряне (NCV): 1 Възприети стойности от тип GJ/t 100,00

vi. Коэффициент на окисление — OxF: 1 Възприета стойност OF=1 11,60

vii. Коэффициент на превръщане — ConvF: Стойност на въглеродното съдържание — CarbC: 100,00%

ix. Въглерод от биомаса — BioC: 1 Фракция на биомасата от т

x. Неуст. биоC (non-sust. BioC): 1 Фракция на биомасата от т

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари: Стойността за ДТИ е взета от Приложение VI на Регламент 2018/2066.

„ТОПЛОФИКАЦИЯ – ВТ“ АД

ВЕЛИКО ТЪРНОВО

ОБОСНОВКА НА ПРОГНОЗНИТЕ ЦЕНООБРАЗУВАЩИ ЕЛЕМЕНТИ ЗА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ ОТ 01.07.2025г.- 30.06.2026 г.

I. УСЛОВНО ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ

1.РАЗХОДИ ЗА АМОРТИЗАЦИИ

Отчетените разходи за амортизации на ДА за 2024 г. са 163 хил. лв., в т.ч. 105 хил. лв. за производство на електрическа и топлинна енергия и 58 хил. лв. за пренос на топлинна енергия.

Прогнозните разходи за амортизации за ценовия период от 01.07.2025г.-30.06.2026г. са 179 хил. лв. Завишени са общо с 16 хил. лв., както следва:

*Увеличение на разходите за амортизации за производство на топлинна енергия /амортизация на реконструкция на Водогрееен котел ВК 50 за производство на ТЕ/.

*Увеличение на разходите за амортизация на активи в преноса на топлинна енергия /реконструкция и модернизация на част от топлопреносната мрежа по I-ва магистрала и II-ра магистрала./

В прогнозните разходи за амортизации не са включени разходите за амортизации на ДА, предстоящи за въвеждане в действие през ценови период 01.07.2025 г. - 30.06.2026 г. съгласно *Указанията за образуване на цените на топлинна и електрическа енергия от комбинирано производство т.31.1., б. "б".*

На консервираните активи не се начисляват амортизации, не се предвижда да се въведат отново в действие през новия ценови период.

Прогнозни разходи за амортизации в производството на електрическа и топлинна енергия - 118 хил. лв. в т.ч. за производство на електрическа енергия 81 хил. лв., и за производство на топлинна енергия - 37 хил. лв.

Прогнозни Разходи за амортизации на ДА в Пренос на топлинна енергия за ценовия период от 01.07.2025г.-30.06.2026г. – 61 хил. лв.

Други промени в амортизацияите не се очакват, не предстои извеждане на активи от употреба през предстоящия ценови период.

2. РАЗХОДИ ЗА РЕМОНТИ

Отчетените разходи за ремонт през 2024 г. са общо: 683 хил. лв., в т.ч. отнесени към производството на електрическа енергия 298 хил. лв., към производството на топлинна енергия 275 хил. лв., и към преноса на топлинна енергия 110 хил. лв.

Прогнозните разходи за ремонт в производството за ценовия период 01.07.2025 г.- 30.06.2026 г. са 1 070 хил. лв. в т.ч. за ремонт в производството на електрическа енергия 760 хил. лв., за ремонт в производството на топлинна енергия 310 хил. лв.

Прогнозните разходи за ремонт в преноса на топлинна енергия са в размер на 110 хил. лв.

➤ РАЗХОДИ, ОТНЕСЕНИ КЪМ ИНСТАЛАЦИЯТА ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА И ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ (ИКПТЕЕ)

Условно постоянните разходи, отнесени към производството на електрическа енергия, включват задължително техническо обслужване, ремонт и поддръжка на ИКПТЕЕ Wartsila 16V25SG, съгласно техническата спецификация и инструкциите за експлоатация и поддръжка от производителя – Wartsila A.B. Това гарантира безаварийна работа на инсталацията за високо ефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. За изпълнението на техническото обслужване дружеството предвижда закупуването на резервни части за обезпечаване на плановите годишни ремонти и аварийните ремонти през отоплителния сезон, както и материали за поддръжка на утилизатора на димни газове, пластинчати топлообменници, електрически генератор 6 kV Leroy-Somer LSA-56-M6-6P, обслужване на КРУ 6/20 kV, обслужване на повишаващ трансформатор ABB 6/20 kV, техническо обслужване на турбокомпресори ABB VTR-254-11 и други, включително разходи за обслужване на спомагателното оборудване. Предвидените разходи по тази точка възлизат на 970 хил. лв.

➤ РАЗХОДИ, ОТНЕСЕНИ КЪМ ПРОИЗВОДСТВОТО НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ ОТ ВВК И ППК

Разходите, отнесени към производството на топлинна енергия, са пряко свързани с поддържане на техническото състояние на основните производствени мощности за производство на топлинна енергия, гарантирайки безаварийната работа на съоръженията през отоплителния сезон 2025/2026 г. Общо предвидените разходи са в размер на 100 хил. лв., разпределени както следва:

За годишно техническо обслужване на промишлен парен котел ПТ-10 дружеството планира да извърши техническа ревизия на основните елементи, част от горивната система, ремонт на система за подаване и подготовка на горивото. Предвижда се също така техническо обслужване на спомагателните съоръжения за подаване на въздух горене, обслужване и ремонт на циклони филтри и скрубери за почистване на димните газове, както и ревизия и ремонт на димен вентилатор. Планирани разходи по тази точка 50 хил. лв.

Техническо обслужване на водогреен котел ВК Bertsch. Предвижда се техническо обслужване на два броя въздушни вентилатори и диагностика на горивната уредба съгласно техническата инструкция на производителя RAY Öl- & Gasbrenner GmbH. Планираните разходи по тази точка са 50 хил. лв.

➤ РАЗХОДИ, ОТНЕСЕНИ КЪМ ПРЕНОСА НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ

Ремонтната програма на дружеството планира извършване ремонти по компрометирани участъци от топлопреносната мрежа по I-ва и II-ра магистрала. Предвижда се ремонт на спирателна и регулираща арматура. Планираните разходи по тази точка са **110 хил. лв.**

С предвидените разходи за ремонт се гарантира политиката на дружеството за поддържане на качеството на предоставяната от „Топлофикация – ВТ“ АД услуга. При намаляване или премахване на планираните средства за ремонтните дейности, описани по-горе, КЕВР ограничава извършването на задължителни ремонти, което би довело до появата на сериозни затруднения за дружеството да изпълнява коректно лицензионните си задължения. Това води до силно влошаване на качеството и сигурността на предоставяната услуга, а именно доставка на топлинна енергия за клиентите на дружеството.

3. РАЗХОДИ ЗА ЗАПЛАТИ И ВЪЗНАГРАЖДЕНИЯ

Предвидените разходи за заплати и възнаграждения за прогнозирания ценови период от 01.07.2025г. до 30.06.2026г. са 2 067 хил. лв.

Планирано е разкриване на допълнителни нови щатни работни места за обезпечаване на производствената дейност за осигуряване на непрекъснатият производствен процес. Във връзка с инвестиционните намерения за въвеждане в експлоатация на нова ИКПТЕЕ, предвиждаме откриване на нови работни места за 4 /четири/ висококвалифицирани работници – електроинженери, топлоинженери и механици. Предвидена е и промяната в размера на минималната работна заплата за страната.

Дружеството отчита значителната разлика на средната работна заплата в сектора по данни на НСИ за 2024 г., инфлационните промени в държавата, и не на последно място трудният подбор на висококвалифицирани кадри в бранша, което изключително затруднява експлоатацията и работата на дружеството.

По данни снети от НСИ средната брутна месечна работна заплата на наетите лица по трудово и служебно правоотношение за 2024г. в сектора е, както следва:

Месец	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Средна заплата на заетите в Производство и разпределение на електрическа и топлинна енергия и на газообразни горива в лв.	3046	2951	3108	3225	3301	3315	3358	3117	3231	3312	3532	3674

Видно от приложената таблица средната работна заплата в отрасъла расте динамично като осреднено на база годишни данни за 2024г. е **3264 лв.**

В „Топлофикация-ВТ“ АД средната месечна работна заплата за 2024г.е както следва:

Месец	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Средна заплата, вкл.												
Обезщетения при пенсиониране в лв.	2572	2281	2778	2607	2573	2612	2327	2289	2305	2271	2379	2924

Видно от приложената таблица средната работна заплата в „Топлофикация-ВТ” АД осреднена на годишна база за 2024 г. е **2493 лв.**

От таблиците, които прилагаме става ясно, че има чувствително изоставане на работните заплати в Дружеството спрямо реалните данни за средната работна заплата за 2024 г. в сектор **„Производство и разпределение на електрическа и топлинна енергия и на газообразни горива.”**, което несъмнено изисква корелативен подход, а именно тенденция на актуализирането им. Съпоставено с данните на НСИ разликата е драстична, в полза на ниско заплатеният труд в Дружеството. Специфичният бранш изисква, да се стремим към професионалисти с висока квалификация и опит, които сами по себе си търсят мотивиращо и адекватно заплащане на труда им.

Средносписъчният брой на персонала към 31.12.2024г. е **60 работници и служители.**

4.РАЗХОДИ ЗА СОЦИАЛНИ И ЗДРАВНИ ОСИГУРОВКИ , СОЦИАЛНИ РАЗХОДИ.

Прогнозираните Разходи за осигуровки са обвързани с разходите за заплати и възнаграждения за ценовия период от 01.07. 2025г. до 30.06.2026г.

5. РАЗХОДИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С РЕГУЛИРАНИТЕ ДЕЙНОСТИ по ЗЕ.

За ценовия период от 01.07.2025г. до 30.06.2026г. разходите, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ са **2 940 хил. лв.,** както следва:

5.1.Горива за транспорт – прогнозирани **35 хил. лв.,** завишени с 5 х. лв. в сравнение с отчетените за 2024 г. 30 хил. лв., поради използване на вътрешен транспорт за разпределяне, сортиране и зареждане с биогориво на Биокотел ПТ-10 и завишение в разхода за горива на автомобилите, обслужващи отдел Пренос на ТЕ.

5.2. Материали за текущо поддържане – **111 хил. лв.,** завишени с 8 хил. лв. спрямо отчетените през 2024г. Разходите включват текущо и аварийно закупуване на резервни части и материали за обезпечаване работата на производственото оборудване, в т.ч.: в Цех „Котелен“ за производството на топлинна и електрическа енергия и за производството на топлинна енергия, в Цех „Електро“ за текущата поддръжка на електрическото оборудване в т.ч. ЗРУ 20 kV, ЗРУ 0.6 kV, ЗРУ 0.4 kV, ТР 20/06 kV, ТР 20/04 kV, ТР 06/20 kV, Цех „ХВО“ за закупуване на консумативи и материали, Цех „Топлопренос“ за закупуване на аварийни консумативи и материали.

5.3.Въоръжена и противопожарна охрана – **83 хил. лв.**

Отчетените разходи за въоръжена и противопожарна охрана са увеличени с 6 хил.лв в сравнение с 2024 г., поради промени в договора за денонощна физическа охрана, във връзка с новия размер на минималната работна заплата за страната.

5.4. Разходи за наем 128 хил. лв. включват:

- 1.Наем на „Газов генераторен комплект №7 – 5027/ИКПТЕЕ/ съгласно Договор за наем с „Топлофикация Бургас“ ЕАД .
- 2.Наем на Телехендер „ MANITU “ /телескопичен манипулатор / съгласно Договор за наем с „Номад Енерджи Къмпани“ ЕООД гр. София. Използва се да зарежда с биогориво в Котел ПТ - 10 и като вътрешнозаводски транспорт.

5.5 Други разходи:

В т.ч. се предвиждат разходи за екология, извършване на предпроектни проучвания с цел модернизация на производствения процес и модернизация на процеса по пренос и разпределение на топлинната енергия. В тази точка са включени и разходите свързани с такси при аварийни изкопи по топлопреносната мрежа, сключване на граждански договори за извършване на конкретни и специфични дейности засягащи производствения процес. Общия размер на разходите по тази точка е **43 хил. лв.**

5.6. Безплатна храна съгласно нормативен акт – Безплатна храна за работниците по Наредба 11 – 134 хил. лв.

5.7.Разходи за екология - 27 х. лв., включват:

Верификация годишни доклади емисии парникови газове, във връзка с участие в Европейска схема на търговия с квоти на емисии парникови газове и такса за депониране на отпадъци от Биокотел ПТ- 10.

II. ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ

Разходи за доставка на основно гориво природен газ.

Разходите за доставка на основно гориво природен газ за ценовия период 01.07.2025 г.- 30.06.2026 г. са в размер на 8 378 хил. лв. в т.ч. с включени: разходите за доставка на природен газ, разходи за закупуване на годишен, тримесечен, месечен, седмичен и дневен капацитет, разходи за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, разходи за достъп и пренос през газоразпределителната мрежа на „Овергаз Мрежи“ АД.

*Разходите за достъп и пренос през газоразпределителната мрежа: Обръщаме внимание върху важноста от признаването и включването на разходите за достъп и пренос през газоразпределителната мрежа на природен газ в прогнозната индивидуална цена, за да се предотврати значително финансово ощетяване на дружеството. В цената на природния газ, както е утвърдена към момента за регулаторен ценови период 2024-2025 г., не е отчетен разходът, който дружеството извършва за достъп и пренос през газоразпределителната мрежа (ГРМ) на „Овергаз Мрежи“ АД. Важно е да се отбележи също така че Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) с нейно Решение № Ц-38/30.12.2024 г. считано от 01.01.2025 г. увеличава таксите за достъп и пренос през газоразпределителната мрежа на „Овергаз Мрежи“ АД с 78 %, като дължимата сума за достъп и пренос на природен газ е увеличена от 9.21 лв./MWh на 16,42 лв./MWh.

Предвид изложеното, изразяваме сериозно безпокойство относно липсата на механизъм, който да осигури компенсиране на тези допълнителни разходи. Запазването на настоящата ситуация, при която разходите за достъп и пренос през газоразпределителната мрежа остават извън обхвата на прогнозната цена, ще доведе до натрупване на значителни финансови загуби за дружеството. Тези загуби ще се отразят както на финансовото състояние на дружеството, така и на способността му да осигури стабилност и устойчиво снабдяване с топлинна енергия на своите клиенти.

Разходи за доставка на основно гориво биомаса полско стопанство и биомаса горско стопанство ценовия период 01.07.2025 г.-30.06.2026 г. са в размер на 946 хил. лв

Разходи за доставка на вода за технологични нужди.

Отчетените разходи за 2024 г. са 541 хил. лв. За ценовия период 01.07.2025 г.-30.06.2026 г. разходите за техническа вода в производството са прогнозирани на 512 хил. лв.

„Топлофикация ВТ“ АД закупува вода от В и К“ Йовковци“ ООД за технологични нужди, като 70% от потреблението се заплаща по тарифата с канал и пречистване. Цената от 01.01.2024г е 2,502 лв./м3 за вода и 3,92 лв./м3 с канал и пречистване. Цената от 01.01.2025г е 2,669 лв./м3 за вода и 4,589 лв./м3 с канал и пречистване.

Разходите за акциз

Разходите за акциз на природния газ за 2024г. са 153 хил. лв. През ценовия период 01.07.2025 г.-30.06.2026 г. разходите за акциз са **164 хил. лв.**

„Топлофикация ВТ“ АД не е лицензирана по Закона за енергетиката като производител на електрическа енергия, поради инсталирана електрическа мощност 2,8 MW.

III. СПРАВКА ЗА СРЕДНО ПРЕТЕГЛЕНА НОРМА НА ВЪЗВРАЩАЕМОСТ НА ПРИВЛЕЧЕНИЯ КАПИТАЛ КЪМ 31.12.2024г.

№ по Ред	Заемодател и вид кредит	Остатък към 31.12.2024г.	Год. размер Лихвен %
1.	ПИБ София – заем за об. ср-ва	370 хил. лв.	8,50 %
2.	ПИБ София – инвестиционен	225 хил. лв.	8,50 %
3.	ДАОС АД – за обор. ср-ва	716 хил. лв.	6,00 %
4.	Еко енергия холдинг ЕООД	556 хил. лв.	7,50 %
5.	Про трейд финанс консулт ЕООД	73 хил. лв.	7,50 %
6.	Топлофикация Плевен АД	31 хил. лв.	6,00%
7.	Номад Енерджи Къмпани ЕООД	666 хил. лв.	5,50%
8.	Хидро пауър ютилитис ЕООД	1340хил.лв.	
	ВСИЧКО:	3977 хил. лв.	

Средна норма на възвращаемост на привлечения капитал е 7,07%

IV. РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ НА ДРУЖЕСТВОТО

1. При определяне признатата стойност на активите за базисната година дружеството приема предходната календарна година – 2024 г.

Признатата стойност на активите е отчетната стойност на активите към 31.12.2024г., които се използват и са свързани пряко с дейността по лицензията.

В признатата стойност на активите към 31.12.2024г. не са включени:

а) Активи несвързани с лицензионната дейност

Сграда бунгало с. Вонеща вода

Стопански инвентар

б) Активи отдадени под наем

ЛОЦ ул. "Васил Левски" №21

Работилница ул. "В. Левски" 23

в) Консервирани дълготрайни материални активи

г) Активи придобити чрез финансиране

Финансирането на ДА е с различен % при отделните активи и е част от отчетната стойност на актива.

д) Лек автомобил.

2. Разпределение на дълготрайните активи между комбинирано и разделно производство.

Разпределението е извършено в зависимост от дела (%) на участие в производствения процес на двата продукта – електрическа и топлинна енергия.

Всички останали активи, които са свързани пряко с производството на топлинна енергия извън ИКПЕТЕ /котли, помпи, резервоари и др./ са отнесени към производството на топлинна енергия.

3. Разпределението на дълготрайните активи между производството на ЕЕ и ТЕ, и преноса на топлинна енергия се извършва още с осчетоводяването на активите по отделни сметки в зависимост към коя от двете лицензирани дейности се отнасят.

V. ОБОРОТЕН КАПИТАЛ НА ДРУЖЕСТВОТО

Оборотният капитал е определен като не по-висока стойност от 1/8 от утвърдените годишни оперативни разходи за дейностите, като не са включени разходите за амортизации.

гр. Велико Търново
27 Март 2025 г.


инж. Александър Димитров
Изпълнителен Директор:
Топлофикация ВТ АД