

СПРАВКА № 1
РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА
"Топлофикация- Враца" ЕАД

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2023 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2024 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	36 861	1 529	38 390	33 603	1 660	35 263
II	ВЪЗВРЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	560	243	802	737	177	914
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	36 302	1 286	37 588	32 866	1 483	34 349
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	6 189	1 181	7 370	7 777	1 361	9 139
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв	5 290	1 062	6 352	6 778	1 279	8 058
1	Разходи за амортизации	хил. лв	899	119	1 018	999	82	1 081
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	568		568	676		676
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	296	119	415	323	82	405
	в това число за Ам на ВКППК	хил. лв						
1.3.	общи за двата продукта	хил. лв	35		35			
2	Разходи за ремонт	хил. лв	577	292	869	1 161	342	1 503
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	401		401	957		957
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	172	292	464	204	342	546
	в това число за ремонт на ВКППК	хил. лв						
2.3.	общи за двата продукта	хил. лв	4		4			
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	2 940	580	3 520	3 528	696	4 224
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	610	129	739	750	150	901
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	534	112	646	670	132	803
4.2.	социални разходи	хил. лв	76	17	93	80	18	98
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	1 163	61	1 224	1 339	91	1 430
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	22	15	37	27	18	45
5.2.	Работно облекло	хил. лв	8	3	11	11	4	15
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	10	1	11	11	2	13
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	3	7	10	5	11	16
5.5.	Застраховки	хил. лв	35	7	42	38	7	45
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	33	4	37	38	6	44
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	38	2	40	44	4	48
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	218	9	227	244	11	255
5.9.	Възбуждена и противопожарна охрана	хил. лв	3		3	7	3	10
5.10.	Наеми	хил. лв	45	4	49	55	5	60
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	18		18	40		40
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	54	1	55	58	2	60
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	429		429	465		465
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв	7	4	11	9	5	14
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	71		71	95		95
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	1		1	6	4	10
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв						
5.18.	Командировки	хил. лв						
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв						
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв	67	2	69	72	3	75
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	43		43	47	3	50
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв	58	2	60	67	3	70
5.24.		хил. лв						
5.25.								
5.26.	Корекция за разлика между прогнозни и отчетни цени на природен газ и въглеродни емисии съгласно чл. 24а на Наредба №1							
5.27.								
5.28.								
5.29.								
5.30.								
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв						
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв						
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	30 113	105	30 218	25 089	122	25 210
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	24 120	46	24 166	18 873	55	18 928
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	17 362		17 362	12 951		12 951
1.1.1	природен газ	хил. лв	17 362		17 362	12 951		12 951
1.1.2	мазут	хил. лв						
1.1.3	газът	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 (ВКППК), в т.ч. за:	хил. лв	6 326		6 326	5 427		5 427
1.2.1	природен газ	хил. лв	3 573		3 573	2 411		2 411
1.2.2	мазут	хил. лв						
1.2.3	газът	хил. лв						
1.2.4	въглища	хил. лв						
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв	2 753		2 753	3 016		3 016
1.3	Разходи за вода	хил. лв	38	3	41	44	3	47
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	146	16	162	167	20	186
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	248	27	275	284	32	316
2	Разходи за външни услуги	хил. лв	528	59	587	608	67	675
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	326		326	323		323
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	251		251	254		254
3.2.	Акциз на природен газ за ВКППК	хил. лв	76		76	69		69
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 ВКППК	хил. лв						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв	5 138		5 138	5 284		5 284

ЗАБЕЛЕЖКА:

- В УПР не се включват разходи, свързани с нерегулирана дейност.
- От УПР се изваждат приходите от присъединяване, услуги и топлоносител.

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

/Р. М. Митов



РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО
"Топлофикация- Враца" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2022 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2023 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	16 425	9 965	19 503	10 978
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	16 421	9 961	19 474	10 974
	Земи	хил. лв	1 379		1 379	
	Сгради	хил. лв	2 238	725	2 327	791
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	12 207	8 971	15 168	9 865
	Транспортни средства	хил. лв	487	191	487	230
	Стопански инвентар	хил. лв	52	45	53	44
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	58	29	60	45
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	4	4	29	4
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	114		97	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		6 451		3 839
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		12 797		12 267

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (80.59% 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	17 008	8 854	2 495	2 124
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	16 995	8 852	2 479	2 122
	Земи	хил. лв	1 379			
	Сгради	хил. лв	2 209	728	117	63
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	13 014	7 932	2 154	1 933
	Транспортни средства	хил. лв	335	148	152	81
	Стопански инвентар	хил. лв	27	22	26	22
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	30	22	30	23
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	14	2	16	2
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	45		52	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		1 777		2 062
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		9 886		2 381

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - (51.54% 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	12 749	7 825	4 260	1 029
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	12 747	7 825	4 247	1 027
	Земи	хил. лв			1 379	
	Сгради	хил. лв	333	131	1 876	597
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	12 401	7 685	614	246
	Транспортни средства	хил. лв	6	2	329	146
	Стопански инвентар	хил. лв	2	2	25	20
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	5	4	25	18
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	1	0	12	2
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	4		40	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		176		1 601
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		5 095		4 791

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (41.54% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2022 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2023 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	7 020		7 020	12 747		12 747
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв				1		1
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	5		5	4		4
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	5 263		5 263	7 825		7 825
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	297		297	176		176
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^е	хил. лв	2 049		2 049	5 095		5 095
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	6 940	2 461	9 401	4 247	2 479	6 727
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	2	2	4	12	16	28
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	48	61	109	40	52	93
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	2 706	1 996	4 702	1 029	2 124	3 153
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	2 689	3 465	6 154	1 601	2 062	3 663
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^т	хил. лв	6 877	3 871	10 748	4 791	2 381	7 172
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	8 926	3 871	12 797	9 886	2 381	12 267

Гл. счетоводител:

/ Д. Диловска /

Изп. директор:

/ В. Михайлов /



НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"Топлофикация- Враца" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2022 г.	Към 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	2 010	9 907
2	Дял на собствения капитал	%	32.84%	70.75%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	5.00%	7.00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	4 110	4 095
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.	81	76
	- кредити	хил. лв.	4 029	4 019
5	Дял на привлечения капитал	%	67.16%	29.25%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	6.61%	6.64%
7	Данъчни задължения	%	10.00%	10.00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	6.27%	7.45%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2022 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2023 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	4 909		6.64%	814	4 095
4.1.	- за финансов лизинг	106		2.79%	30	76
	ОББ Интерлийз ЕООД	106	5 г	2.79%	30	76
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
4.2.	- за кредити	4 803		6.73%	784	4 019
	ПИБ /№000LD-L-000226/25.03.2011 г.	1 369	11г. 6 м.	12.49%	638	731
	Облигационен заем BG2100017131/2013 г.	3 011	5 г.	4.00%		3 011
	Про Трейд Финанс Консулт ЕООД 08/11/2022 г.	423		7.50%	146	277
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					

Забележка:

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

Гл. счетоводител:

/ Д. Диловска

Изп. директор:

/ Р. Михайлов



ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА
"Топлофикация- Враца" ЕАД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2024 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2024 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	112 730	114 393
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	112 730	114 393
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, вп	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сн	MWh		
2.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
2.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh	1 633	1 421
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	1 633	1 421
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	1.43%	1.23%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	1.43%	1.23%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	114 363	115 814
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	114 363	115 814
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh		
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА		ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр ^{ек.ч.}	MWh	59 899	59 853
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	59 899	59 853
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	58 388	60 014
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E векп	MWh	58 388	59 514
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh	58 388	60 014
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E не комб.	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B сф	t.e.f	18 747	19 003
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива ^{ек.ч.}	MWh	152 594	154 675
9.1.	природен газ	B пр	knm ³	15 658	16 214
9.2.	мазут	B м	t		
9.3.	газъол	B г	t		
9.4.	въглища	B в	t		
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вен	t/ knm ³		
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ	417 510	423 205
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а в	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо раздено производство	ΔF	%	17.5%	17.9%
13	ОБЩА ефективност (η _{общо})	η общо	%	76.45%	76.58%
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	b е	g/kWh	70.11	69.60
15	за топлинна енергия	b т	kg/MWh	244.64	247.70
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{впч.}	MWh	54 464	55 960
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	54 464	55 960
16.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B сн.ч.	t.y.f.	8 487	8 418
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{впч.}	MWh	69 077	68 519
18.1.	природен газ	B пр	1000 nm ³	3 223	3 018
18.2.	мазут	B м	t		
18.3.	газъол	B г	t		
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вен	t/ knm ³	8 061	8 832
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ	125 843	115 388
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а в	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _{вк и ппк}	%	78.8%	81.7%
22	СРУГ _{теп} за топлинна енергия	b _{вк и ппк}	kg/MWh	155.82	150.43
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	4 684	4 679
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	3 334	3 269
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh	1 350	1 410
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	8.02%	7.80%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	53 704	55 335
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	53 704	55 335
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B сф	t.e.f	27 234	27 421
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	221 671	223 194
26.1.	природен газ	B пр	knm ³	18 881.08	19 232.25
26.2.	мазут	B м	t		
26.3.	газъол	B г	t		
26.4.	въглища	B в	t		
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вен	t/ knm ³	8 061.30	8 832.00
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{пр} ^{нр}	kcal/ knm ³	8 381	8 204
27.2.	мазут	Q _м ^{нр}	kcal/kg		
27.3.	газъол	Q _г ^{нр}	kcal/kg		
27.4.	въглища	Q _в ^{нр}	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{вен} ^{нр}	kcal/kg(nm ³)	4 019	3 868
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{пр}	kcal/ knm ³	9 329	9 132
28.2.	мазут	Q _м	kcal/kg		
28.3.	газъол	Q _г	kcal/kg		
28.4.	въглища	Q _в	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{вен}	kcal/kg(nm ³)	4 435	4 268
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	106.86	82.34
29.1.	природен газ	Ц пр	BGN/ knm ³	1 108.80	798.78
29.2.	мазут	Ц м	BGN/t		
29.3.	газъол	Ц г	BGN/t		
29.4.	въглища	Ц в	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц вен	BGN/t(knm ³)	341.47	341.47
30	СРУГ : за електрическа енергия	b е	g/kWh	76.23	75.49
31	за топлинна енергия	b т	kg/MWh	205.27	203.19

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА
"Топлофикация- Враца" ЕАД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2024 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2024 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{т.г.}$	GJ	543 353	538 593
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{т.г.}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство TOTAL		t	35 838.65	36 505.22
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t	30 768.65	31 641.22
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t	5 070.00	4 864.00
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t	30 768.65	31 641.22
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t	167.00	167.00
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	M _{пр.г}	MW	65	65
37.1.	гореща вода	M _{пр.г} ВП	MW	65	65
37.2.	водна пара	M _{пр.г} ГВ	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП _г	kBGN	27 729	25 055
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	128	380
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	27 600	24 676
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	2 590	3 566
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	25 010	21 110
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд ^{ел}	BGN/MWh	516.33	452.79
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд ^{ел}	BGN/MWh	81.01	74.72
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП _г	kBGN	9 132	8 547
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	431	357
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	8 701	8 191
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	3 599	4 212
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	5 103	3 979
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц преф ^{ел}	BGN/MWh	516.33	452.79
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц комб ^{ел}	BGN/MWh	516.33	452.79
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц не ^{ел}	BGN/MWh	516.33	452.79
44	Приходи от електрическа енергия	П _{пр.г}	kBGN	27 729	25 055
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП _г	kBGN	9 132	8 547
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц пр.г	BGN/MWh	81.01	74.72
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц пр.гв	BGN/MWh	81.01	74.72
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц пр.вп	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2024 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА към 7.2024 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.	106	106
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.	24	24
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.	130	130

Истоводител:

Д. Диловска

Изп. директор:

/Р. Мичков/



СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА
"Топлофикация- Враца" ЕАД

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА от 7.2024 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	66 896	69 491
2	потребители за битови нужди	MWh	49 481	52 071
3	потребители за стопански нужди	MWh	17 415	17 420
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	45 834	44 902
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	40.66%	39.25%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	112 730	114 393
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	9 133	8 547
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 529	1 660
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	243	177
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 286	1 483
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 181	1 361
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	105	122
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	3 713	3 355
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh	81.02	74.72
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	78.36	72.17
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	55.51	48.28
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	159.39	146.90
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	ХИЛ.ЛВ	10 663	10 208

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2023 г.	ПРОГНОЗА от 7.2024 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	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</i>	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	<i>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</i>	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	НП от топлинна енергия с водна пара	ХИЛ.ЛВ		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА към 7.2024 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(м ³)	2 379 932	2 379 932
2	<i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>	(м ³)	1 674 259	1 674 259
3	битови нужди	(м ³)	1 553 474	1 553 474
4	стопански нужди	(м ³)	120 785	120 785
5	<i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>	(м ³)	705 673	705 673
6	битови нужди	(м ³)	8 786	8 786
7	стопански нужди	(м ³)	696 887	696 887
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	24	24

Провер	По разходи за топлинна енергия	ХИЛ. ЛВ	10 662	10 208
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	ХИЛ. ЛВ	10 663	10 208

Гл. счетоводител:

/ Д. Диловска /

/ Р. Минишкова /



СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:
"Топлофикация- Враца" ЕАД

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2023 г.	от 7.2024 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D _{пп}	t		
2	Енталпия на прегрята пара	h _{пп}	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 лг	η _{лг}	%		
8	Коефициент на загубите на топлина	η _{тп}	-		
9	Референтна топлинна ефективност	η _{реф.т}	%	90.00%	90.00%
10	Референтна електрическа ефективност	η _{реф.е}	%	48.57%	48.57%
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%	76.45%	76.58%
12	Топлинна ефективност	η _т	%	38.18%	37.78%
13	Електрическа ефективност	η _е	%	38.26%	38.80%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	К _{ел.} ^{клд}	%	0.3172	0.3172
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			48 403	49 063
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0.2184	0.2198
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			4 094	4 177
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			23 140	23 244
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	К _{разх.} ^{пронз}	%	0.3412	0.3441
27	Разход на остра пара на турбините	D _{ппо}	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	h _{ппо}	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D _{ппо}	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h _{ппо}	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		MWh		
33.1.	- в топлоизточника		MWh		
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh		
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D _{пр.к}	t		
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	194 571	195 000
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	10 962	10 986

Гл. счетоводител:

/ Д. Диловска /

Изп. директор:

/ Р. Митков /



1 ИНСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
"Топлофикация- Враца" ЕАД

Приложение № 7

№	Паспортни данни	Дим.	ДВИГАТЕЛИ С ВЪТРЕШНО ГОРЕНЕ (ДВГ) ($q_e = 1\,243\text{ kcal/kWh}$)							
1	Паспортни данни		ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
1.1.	Ном. Електрическа мощност	MWe	8.244	3.120	3.120	2.004				
1.2.	Топлинна мощност	MWq	8.270	3.210	3.210	1.850				
1.3.	Електрическа ефективност	%	40.85%	40.00%	40.00%	43.50%				
1.4.	Топлинна ефективност	%	41.13%	41.00%	41.00%	41.60%				
1.5.	ОБЩА ефективност	%	81.99%	81.00%	81.00%	85.10%				

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

№	Паспортни данни	Дим.					ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ		ОБЩО	ГТ-1					
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe							
2.2.	Електрическа ефективност на ГТ	%							
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1				КУ-1	КУ-2
3.1.	Топлинна мощност на КУ	MWq							
3.2.	Топлинна мощност с вп КУ '	MWq							
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	ТГ директно към КУ част от ПГЦ			ТГку-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.	$q_{ел}$	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	ТГ на общ колектор (КУ и ПТ)			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4		
7.1.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	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.	$q_{ел}$	kcal/kWh							
8	ОБЩА ефективност	%							

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни	Дименсия	ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ТГ)							
3	Парогенератори		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			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7
4.1.	Тип									
4.2.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe								
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.5.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h								
4.6.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h								
4.7.	$q_{ел}$	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

Гл. счетоводител:

/ Д. Диловска /

Изп. директор:

/ Р. Мисайлов /



РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2024 г.			ИНСТАЛИРАНИ 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.	ДМА към 31.12.2023 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	58.92	20.630	8.140	8.140	5.140	16.870			
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	83.14%	88.00%	88.00%	88.00%	75.00%	75.00%			

ОТЧЕТ за 2023 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		3 798	134	2 648	3 300	3 512			
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MW/h	54 464.021	15 101.166	675.718	12 088.070	8 669.668	17 929.398			
1.3.	Топлинна ефективност	%	78.85%	88.45%	88.90%	88.80%	76.10%	65.00%			

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2024 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 31.12.2023 г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h									
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata									
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2023 г.			ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ								
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									
2.2.	Разход на водна пара	t									
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h									
2.4.	Налягане на водна пара	ata									
2.5.	Произведена Топлинна енергия	MWh									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

Топлинна ефективност ВК§ППК	%	78.85%	0.00%	78.85%
-----------------------------	---	--------	-------	--------

Гл. счетоводител: / Д. Дилойска /

Изп. директор: / Р. Михайлов /



Гл. счетоводител: / Д. Диловски /