

Заявление по Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия и електрическа енергия
Изм.№ 6- 089/01.04.2016г.

**ДО
КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

ЗАЯВЛЕНИЕ

**ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ И ЕЛЕКТРИЧЕСКА
ЕНЕРГИЯ**

От "ТЕЦ Свищов" АД

гр.София, ул."Кръстю Сарафов" № 34, ет.2,ап.4

гр.Свищов 5253, Западна индустриална зона

Фирмено дело № 7243, година 2001,
ЕИК 130564043, ДДС № BG 130564043

телефон: 0631/4-15-31; факс:0631/4-52-71; e-mail office@tpp-sviloza.bg

притежаващо лицензия № Л-122-03/23.04.2003 г за производство на електрическа и топлинна енергия

представявано от Константин Любомиров Николов- Председател на СД и Петьо Иванов Петров и Соня Тодорова Георгиева- Изпълнителни директори

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1.Предлагам за утвърждаване следните цени:

А) Преференциална цена на електрическа енергия 161,88 лв/MWh

Б) Производствена цена на топлинна енергия с водна пара 66,33 лв/MWh

2. Прилагам следните документи:

2.1. Прогнозна информация, съгласно приложените справки от №1 до № 9 за за период 01.07.2017-30.06.2018г.

2.2 Копия на Договори за продажба на топлинна енергия за битови нужди с Коев – СД ООД;


2.3 Копие на договор за продажба на топлинна и електрическа електроенергия с Земеделски производител – Тодор Георгиев Бобев;

2.4 Министерство на земеделието и храните - Справка за дейността на ТЕЦ Свищов АД и Регистрационна карта на земеделски стопанин, заверена от Областна дирекция „Земеделие”

Задължавам се да представя всички документи, които ДКЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на закона.

Дата 31.03.2017 г.

Подпис _____

A blue circular stamp of the TEPC SVISHOV (Топлинна Електроенергетическа Компания - Свищов) is placed over a handwritten signature. The signature is written in blue ink and appears to be 'Тодор Бобев'. The stamp contains the text 'АКЦИОНЕРНО ДРУЖЕСТВО' at the top, 'ТЕЦ' in the center, and 'СВИЩОВ' at the bottom.

Заявлението се попълва на компютър, пишеща машина или четливо на ръка. Представените в ДКЕВР документи следва да бъдат в два екземпляра и заверени от лицето с представителна власт, подписало заявлението.

МОДЕЛ
за образуване цени на електрическа и/или топлинна енергия

- 1 Определяне на количеството реализирана топлинна енергия.
- 2 Определяне на технологичните разходи на ТЕ при преноса на ТЕ.
- 3 Определяне на количеството топлинна енергия на изход централа, собствените нужди от ТЕ за производство на електрическа и/или топлинна
- 4 Избор на съоръжения за производство на необходимата топлинна енергия и съответната електрическа енергия, както и собствените нужди на ЕЕ за производството на електрическата и/или топлинна енергия.
- 5 Определяне на необходимите количества горива (при съответната калоричност) за избраните съоръжения при съответната им ефективност.
- 6 Проверка на прогнозната общата ефективност и икономия на гориво спряма разделно производство на електрическа и топлинна енергия..
- 7 Разпределение на реализираната електрическа енергия по видове и потребители.
- 8 Определяне на ДМА за производство на електрическата и/или топлинна енергия и разделянето им за инсталации за комбинирано производство и за инсталации за разделно производство, така и за пренос.
- 9 Формиране на ДМА за електрическата и/или топлинна енергия (производство и пренос).
- 10 Пресмятане на НВ.
- 11 Определяне на Променливите разходи за производство на електрическата и/или топлинна енергия (за инсталации за комбинирано производство и за инсталации за разделно производство).
- 12 Определяне на УПР за производство на електрическата и/или топлинна енергия и разделянето им за инсталации за комбинирано производство и за инсталации за разделно производство.
- 13 Определяне на УПР за пренос на топлинна енергия.
- 14 Пресмятане цената на електрическата енергия и определяне на преференциална цена (определяне на добавката).
- 15 Пресмятане цената на топлинната енергия от производството.
- 16 Пресмятане цената за пренос на топлинната енергия по топлопреносната мрежа.
- 17 Пресмятане цената на топлинната енергия за реализация.
- 18 След попълването, сменете името на файла, което да съдържа името на Вашето дружество и поредността на ценовия Ви период и го запишете.

СПРАВКА № 1
РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА
"ТЕЦ Свищов" АД

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2016 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7,2017 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				67 582		67 582
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв				2 218		2 218
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв				65 364		65 364
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв				10 519		10 519
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв				6 558		6 558
1	Разходи за амортизации	хил. лв				3 961		3 961
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв				3 961		3 961
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв						
	в това число за Ам на ВК&П&ПК	хил. лв						
1.3.	общи за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв				2 000		2 000
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв				2 000		2 000
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв						
	в това число за ремонт на ВК&П&ПК	хил. лв						
2.3.	общи за двата продукта	хил. лв						
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв				3 000		3 000
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв				580		580
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв				580		580
4.2.	социални разходи	хил. лв						
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв				978		978
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв				50		50
5.2.	Работно облекло	хил. лв				5		5
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв				4		4
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв				50		50
5.5.	Застраховки	хил. лв				90		90
5.6.	Данъци и такси	хил. лв				128		128
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв				22		22
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв				6		6
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв				53		53
5.10.	Наеми	хил. лв				64		64
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв				14		14
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв				70		70
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв				70		70
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв				95		95
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв				120		120
5.16.	Охрана на труда	хил. лв				10		10
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв				65		65
5.18.	Командировки	хил. лв				2		2
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв				40		40
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв						
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв				20		20
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв						
5.24.		хил. лв						
5.25.								
5.26.								
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				54 845		54 845
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв				47 496		47 496
1.1	Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв				44 662		44 662
1.1.1	природен газ	хил. лв						
1.1.2	мазут	хил. лв				1 059		1 059
1.1.3	газхол	хил. лв						
1.1.4	въглища	хил. лв				43 602		43 602
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв						
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК&П&ПК), в т.ч. за:	хил. лв						
1.2.1	природен газ	хил. лв						
1.2.2	мазут	хил. лв						
1.2.3	газхол	хил. лв						
1.2.4	въглища	хил. лв						
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв						
1.3	Разходи за вода	хил. лв				1 600		1 600
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв				189		189
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв				1 045		1 045
2	Разходи за външни услуги	хил. лв				300		300
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв						
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв						
3.2.	Акциз на природен газ за ВК&П&ПК	хил. лв						
4	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв				1030		1 030
4.1.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв				1030		1 030
4.2.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК&П&ПК	хил. лв						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв				6 020		6 020

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Гл. счетоводител:

Председател на СД:
К. НиколовИзп. директор:
П. ПетровИзп. директор:
С. Георгиева

**РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО
" ТЕЦ Свищов" АД**

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2015 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2016 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			65 665	23 971
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв			65 093	23 669
	Земи	хил. лв			3 938	
	Сгради	хил. лв			4 969	1 001
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв			54 742	22 000
	Транспортни средства	хил. лв			1 402	637
	Стопански инвентар	хил. лв			42	31
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв			572	302
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв				
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв			41 694	

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (100,00% 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	65 665	23 971		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	65 093	23 669		
	Земи	хил. лв	3 938			
	Сгради	хил. лв	4 969	1 001		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	54 742	22 000		
	Транспортни средства	хил. лв	1 402	637		
	Стопански инвентар	хил. лв	42	31		
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	572	302		
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв				
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	41 694			

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - (100,00% 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	65 665	23 971		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	65 093	23 669		
	Земи	хил. лв	3 938			
	Сгради	хил. лв	4 969	1 001		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	54 742	22 000		
	Транспортни средства	хил. лв	1 402	637		
	Стопански инвентар	хил. лв	42	31		
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	572	302		
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв				
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	41 694			

СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
" ТЕЦ Свищов" АД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2015 г.	Към 31.12.2016 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.		1 446
2	Дял на собствения капитал	%		5,14%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%		5,35%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.		26 664
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		201
	- кредити	хил. лв.		26 463
5	Дял на привлечения капитал	%		94,86%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%		5,28%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%		5,32%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2015 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2016 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	26 663 872		5,28%		26 663 872
4.1.	- за финансов лизинг	200930		5,81%		200 930
	N-...../.....Г.	200 930		5,81%		200 930
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	26 462 942		5,28%		26 462 942
	N-...../.....Г.	15 891 681		5,698%		15 891 681
	N-...../.....Г.	2 747 941		4,661%		2 747 941
	N-...../.....Г.	7 823 320		4,661%		7 823 320
	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:



Председател на СД:
К.Николов



Изп. директор:
П.Петров



Изп. директор:
С.Георгиева



№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2017 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНЗИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2016 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2017 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh		256 938
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh		
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, вп	MWh		256 938
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сн	MWh		39 838
2.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
2.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		39 838
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh		59 002
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		5 742
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		53 260
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%		18,68%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%		100,00%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%		17,17%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh		315 940
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh		5 742
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh		310 198
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр ^{екв.}	MWh		321 682
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh		5 742
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		315 940
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh		361 490
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E вкп	MWh		198 104
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh		198 104
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E не комб.	MWh		163 386
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B сф	t _{с.г.}		197 586
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съотношения им дял	Q горива ^{екв.}	MWh		1 608 259
9.1.	природен газ	B пр	km ³		
9.2.	мазут	B м	t		1 070
9.3.	газъол	B г	t		
9.4.	въглища	B в	t		228 823
9.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B вей	t/(km ³)		
10	Акцизна топлинна на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а ^{пр.г.}	GJ		
11	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а ^{в.}	GJ		1 716 020
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%		-44,1%
13	ОБЩА ефективност (Пбеп)	П общо	%		38,8%
14	СРУГ от комбинирано производство :	в _е	g/kWh		400,44
15	за топлинна енергия	в _т ^{коп}	kg/MWh		164,24
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{вкп.}	MWh		-5 742
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh		
16.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		-5 742
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B сн,ч	t _{у.г.}		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{вкп.}	MWh		
18.1.	природен газ	B пр	1000 nm ³		
18.2.	мазут	B м	t		
18.3.	газъол	B г	t		
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q вей	t/(km ³)		
19	Акцизна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т ^{пр.г.}	GJ		
20	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т ^{в.}	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _{кп}	%		
22	СРУГ _{те} за топлинна енергия	в _т ^{вкп и пкп}	kg/MWh		
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh		49 280
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh		37 483
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh		11 797
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%		13,63%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh		312 210
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh		168 431
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		143 779
25	Условно гориво за производство на енергия	B сф	t _{с.г.}		197 586
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh		1 608 259
26.1.	природен газ	B пр	km ³		
26.2.	мазут	B м	t		1 070,00
26.3.	газъол	B г	t		
26.4.	въглища	B в	t		228 823,00
26.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B вей	t/(km ³)		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата	Q пр ^{вп}	kcal/km ³		
27.2.	природен газ	Q м ^{вп}	kcal/kg		9 500
27.3.	мазут	Q г ^{вп}	kcal/kg		
27.4.	газъол	Q в ^{вп}	kcal/kg		6 000
27.5.	въглища	Q вей ^{вп}	kcal/(kg(nm ³))		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата	Q пр	kcal/km ³		
28.2.	природен газ	Q м	kcal/kg		9 500
28.3.	мазут	Q г	kcal/kg		
28.4.	газъол	Q в	kcal/kg		6 700
28.5.	въглища	Q вей	kcal/(kg(nm ³))		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh		27,77
29.1.	природен газ	Ц пр	BGN/km ³		
29.2.	мазут	Ц м	BGN/t		990,00
29.3.	газъол	Ц г	BGN/t		
29.4.	въглища	Ц в	BGN/t		190,55
29.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Ц вей	BGN/(km ³))		
30	СРУГ : за електрическа енергия	b _{ел}	g/kWh		463,65
31	за топлинна енергия	b _т	kg/MWh		205,62

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2017 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2016 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2017 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 _{з.пр.г.}	GJ		
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 ТОТАЛ		t		513 013,00
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t		369 896,00
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t		143 117,00
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t		513 013,00
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		11,73
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	M _{прет}	MW		46
37.1.	гореща вода	M _{прет} ГВ	MW		
37.2.	водна пара	M _{прет} ГП	MW		46
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП _г	kBGN		50 540
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN		2 218
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		48 322
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		8 625
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		39 697
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд ^{ед}	BGN/MWh		161,88
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд ^{ед}	BGN/MWh		66,33
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП _г	kBGN		17 042
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN		0
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN		17 042
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN		1 894
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN		15 149
41	Добавка		BGN/MWh		
42	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц _{в.ед} ^{ед}	BGN/MWh		161,88
43	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц _{комб} ^{ед}	BGN/MWh		161,88
44	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц _{неп} ^{ед}	BGN/MWh		161,88
45	Приходи от електрическа енергия	П _{рех} ^{ед}	kBGN		50 541
46	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП _г	kBGN		17 042
47	Производствена цена на топлинната енергия	Ц _{пр.т}	BGN/MWh		66,33
48	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц _{пр.гв}	BGN/MWh		
49	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц _{пр.вп}	BGN/MWh		66,33

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2017 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2016 г.	ПРОГНОЗА към 7.2017 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.		210
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.		
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.		210

Гл. счетоводител:

Председател на СД:
К.Николов
Изп. директор:
П.Петров
Изп. директор:
С.Георгиева

СПРАВКА № 5
ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА
" ТЕЦ Свищов" АД

Приложение № 5

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2016 г.	ПРОГНОЗА от 7,2017 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh		
2	потребители за битови нужди	MWh		
3	потребители за стопански нужди	MWh		
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh		
7	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
14	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	лв/MWh		
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh		
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh		
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh		
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	ХИЛ.ЛВ		

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2016 г.	ПРОГНОЗА от 7,2017 г.
1	2	3	5	8
1	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	MWh		321 682
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		321 682
5	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара	kBGN		21 336
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		66,33
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		66,33
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	ХИЛ.ЛВ		21 336

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2016 г.	ПРОГНОЗА КЪМ 7,2017 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(м ³)		
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(м ³)		
3	битови нужди	(м ³)		
4	стопански нужди	(м ³)		
5	самостоятелни потребители в т.ч. за:	(м ³)		
6	битови нужди	(м ³)		
7	стопански нужди	(м ³)		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Провер	По разходи за топлинна енергия	ХИЛ. ЛВ		17 042
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	ХИЛ. ЛВ		21 336

Гл. счетоводител:



Председател на СД:
К.Николов
Изп. директор:
П.Петров
Изп. директор:
С.Георгиева



СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:
" ТЕЦ Свищов" АД

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2016 г.	от 7,2017 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D _{пп}	t		1 841 400
2	Енталпия на прегрята пара	h _{пп}	kJ/kg		3 485
3	Разход на питателната вода	D _{пв}	t		1 933 470
4	Средна температура на питателна вода	t _{пв}	°C		200
5	Енталпия на питателна вода	h _{пв}	kJ/kg		858
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Q _{к,бр}	MWh		1 321 767
7	КПД пг	η _{пг}	%		82,19%
8	Коефициент на загубите на топлина	η _{тп}	-		0,98
9	Референтна топлинна ефективност	η _{реф,т}	%		88,00%
10	Референтна електрическа ефективност	η _{реф,е}	%		44,20%
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%		38,81%
12	Топлинна ефективност	η _т	%		16,33%
13	Електрическа ефективност	η _е	%		22,48%
21	Коефициент за разделяне на горивото в енергийната част (ползи)	K _р ^{ен.ч.}	-		0,7326
22	Топлинна енергия за електрическа енергия (ползи)	Q _е	MWh		1 178 228
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата (ползи)	K _р ^{централата}			0,7326
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия	B _{ел}	t _{е.ф.}		144 755
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия	B _т	t _{е.ф.}		52 831
26	Коефициент на разпределение на УПР в производството	K _{упр} ^{произв.}	-		0,5845
27	Разход на остра пара на турбините	D _{ппо}	t		1 841 400
28	Енталпия на остра пара на турбините	h _{ппо}	kJ/kg		3 467
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D _{ппо}	t		562 129
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h _{ппо}	kJ/kg		3 066
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		2 300
33.1.	- в топлоизточника		MWh		1 500
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh		800
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		1 040 000
41	Енталпия на добавъчната вода	h _{дв}	kJ/kg		80
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 (подпитката)	TE	MWh		
45	Разходи за гориво за електрическа енергия		хил. лв		32 720
46	Горивна компонента в стойността на електрическата енергия		лв/MWh		90,51
47	Разходи за гориво за топлинна енергия		хил. лв		11 942
48	Горивна компонента в произв. цена на топлинната енергия		лв/MWh		46,48
49	Разходи за гориво за топлинна енергия с гореща вода		хил. лв		0
50	Разходи за гориво за топлинна енергия с пара		хил. лв		11 942
51	Коефициент на разходите за топлинна енергия	K _р	-		

Гл. счетоводител:



Председател на СД:



1 ИНСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
" ТЕЦ Свищов" АД

Приложение № 7

№	Параметри	Дим.								
1	Паспортни данни		ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
1.1.	Ном. Електрическа мощност	MWe								
1.2.	Топлинна мощност	MWq								
1.3.	Електрическа ефективност	%								
1.4.	Топлинна ефективност	%								
1.5.	ОБЩА ефективност	%								

ГАЗОВИ 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					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			ТГ _{ку-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 _{ед}	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 ПГ)			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 _{ед}	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни		ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ТГ)							
3	Парогенератори	Дименсия	ОБЩО	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7
3.1.	Тип			ТП-47	ТП-47	ТП-47	ТП-47			
3.2.	Разход пара	t/h	880	220	220	220	220			
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg		3 485	3 485	3 485	3 485			
3.4.	Енталпия пит.вода	kJ/kg		923	923	923	923			
3.5.	Топлинна мощност	MW	626	156,567	156,567	156,567	156,567			
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	624	156,000	156,000	156,000	156,000			
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	90,08%	90,08%	90,08%	90,08%	90,08%			
4	Турбогенератори			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7
4.1.	Тип			ПТ-90-60/13	ПТ-90-60/13					
4.2.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe	120,0	60,0	60,0					
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq	150,0	75,00	75,00					
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq	130,0	65,00	65,00					
4.5.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h								
4.6.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h								
4.7.	q _{ед}	kcal/kWh	1600	1 600	1 600					
5	ОБЩА ефективност	%	57,74%	76,99%	76,99%					

Гл. счетоводител:

Председател на СД:
К.Николов

Изп. директор:
П.Петров

Изп. директор:
С.Георгиева



РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2017 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 31.12.2016 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MW/q									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2016 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									
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MW/h									
1.3.	Топлинна ефективност	%									

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2017 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 31.12.2016 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 2016 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									
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	%		
------------------------------	---	--	--

Гл. счетоводител:

Председател на СД:
К.Николов

Изп. директор:
П.Петров

Изп. директор:
С.Георгиева

СПЕЦИФИКАЦИЯ
"ТЕЦ Свишов" АД

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2017 г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Основни съоръжения в работа всеки месец				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ПГ															
ПГ, ДВГ, ГТ и ТТ ку															
ВК и ППК															
общо		MWh	221 861	20 511	20 511	19 864	17 664	18 823	18 224	17 224	18 912	18 224	15 560	18 224	18 120
Q реализация															
(продажба и собствено		MWh													
потребление)		MWh	221 861	20 511	20 511	19 864	17 664	18 823	18 224	17 224	18 912	18 224	15 560	18 224	18 120
Q отпуснато от		MWh													
източниците		MWh													
с гореща вода		MWh													
с водна пара		MWh													
общо		MWh	262 680	23 577	23 577	22 946	19 472	22 624	22 111	21 111	23 649	23 111	18 473	21 310	20 719
Q произведена (от		MWh	5 742	117	117	113	117	981	1 013	1 013	915	1 013	113	117	113
съоръженията за комб.		MWh	256 938	23 460	23 460	22 833	19 355	21 643	21 098	20 098	22 734	22 098	18 360	21 193	20 606
и разделно произв.)		MWh													
Q произв. от ВК/ППК		MWh													
Q произведена от ВК		MWh													
Q произведена от ППК		MWh													
Топлинна ефективност		%													
Гориво за ВК/ППК		MWh													
условно гориво		t													
Гориво за ВК		knm ³													
Гориво за ППК		knm ³													
Горива ОБЩО за ТЕЦ		MWh	1 602 648	136 407	136 407	132 227	94 712	146 191	150 353	136 407	130 847	136 407	98 059	150 911	153 719
топлинна на горивата		t	196 897	16 759	16 759	16 245	11 636	17 961	18 472	16 759	16 076	16 759	12 047	18 541	18 885
условно гориво		knm ³													
при 8 000 kcal/kg		t	562	44	44	42	35	55	56	44	39	44	38	61	60
при 9 500 kcal/kg		t													
при 10 500 kcal/kg		t													
при 6 000 kcal/kg		t	228 823	19 482	19 482	18 886	13 520	20 867	21 462	19 482	18 693	19 482	13 995	21 534	21 938
при 6 000 kcal/kg (knm ³)/друго (ВЕИ)		t (knm ³)													
Е производство, в т.ч.:		MWh	361 490	29 850	29 850	29 200	21 370	34 720	35 670	29 550	26 700	29 550	21 560	37 110	36 360
комбинирана ел. ен.		MWh	102 562	9 354	9 354	9 255	4 750	9 196	9 498	9 496	8 586	9 496	4 649	9 545	9 383
некомбинирана ел. ен.		MWh	258 928	20 496	20 496	19 945	16 620	25 524	26 172	20 054	18 114	20 054	16 911	27 565	26 977
Е сн		MWh	49 502	4 393	4 393	4 193	2 746	4 593	4 793	4 343	3 993	4 343	2 486	4 673	4 553
		%	13,7%	14,7%	14,7%	14,4%	12,8%	13,2%	13,4%	14,7%	15,0%	14,7%	11,5%	12,6%	12,5%
Е реализация		MWh	311 988	25 457	25 457	25 007	18 624	30 127	30 877	25 207	22 707	25 207	19 074	32 437	31 807
общо		MWh	78	7	7	7	4	7	7	7	7	7	4	7	7
собств. потребление		MWh													
продажба в т.ч.:		MWh	311 910	25 450	25 450	25 000	18 620	30 120	30 870	25 200	22 700	25 200	19 070	32 430	31 800
на НЕК		MWh	311 910	25 450	25 450	25 000	18 620	30 120	30 870	25 200	22 700	25 200	19 070	32 430	31 800
на ЕРД		MWh													
на други		MWh													
с гореща вода		MWh													
с водна пара		MWh													
Максимален топлинен		MW													
товар		MW		46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46

Гл. счетоводител:

Председател на СД:

Изп. директор:

Изп. директор:

С.Георгиева