

**СПРАВКА № 1**  
**РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА**  
**"ЕНЕРГИЕН ЦЕНТЪР ЗЕБРА" ЕООД**

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2018 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2019 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
<b>I</b>	<b>НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ</b>	хил. лв	230		230	3 612		3 612
<b>II</b>	<b>ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА</b>	хил. лв				162		162
<b>III</b>	<b>ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА</b>	хил. лв	230		230	3 450		3 450
<b>IV</b>	<b>УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ</b>	хил. лв	102		102	1 463		1 463
<b>V</b>	<b>условно-постоянни разходи без Ам</b>	хил. лв	4		4	965		965
1	Разходи за амортизации	хил. лв	98		98	498		498
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	98		98	215		215
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв				283		283
	в това число за Ам на ВК§ППК	хил. лв						
1.3.	общи за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв				431		431
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв				286		286
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв				145		145
	в това число за ремонт на ВК§ППК	хил. лв						
2.3.	общи за двата продукта	хил. лв						
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	1		1	180		180
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв				55		55
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв				55		55
4.2.	социални разходи	хил. лв						
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	3		3	299		299
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв				1		1
5.2.	Работно облекло	хил. лв				1		1
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв				1		1
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв				8		8
5.5.	Застраховки	хил. лв				10		10
5.6.	Данъци и такси	хил. лв				10		10
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв						
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	2		2	80		80
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв				1		1
5.10.	Наеми	хил. лв						
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	1		1	15		15
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв						
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв				1		1
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв				5		5
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв						
5.16.	Охрана на труда	хил. лв				1		1
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						
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв				2		2
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв				2		2
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв						
5.24.	Разходи за балансиране	хил. лв				160		160
5.25.	Квалификация на персонал	хил. лв				1		1
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						
<b>V</b>	<b>ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ</b>	хил. лв	128		128	1 987		1 987
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	126		126	1 897		1 897

1.1.1	природен газ	хил. лв	123		123	876		876
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 (ВК§ППК), в т.ч. за:	хил. лв				876		876
1.2.1	природен газ	хил. лв				876		876
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						
1.3	Разходи за вода	хил. лв				20		20
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	3		3	20		20
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв				105		105
2	Разходи за външни услуги	хил. лв	2		2	6		6
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв				84		84
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв				42		42
3.2.	Акциз на природен газ за ВК§ППК	хил. лв				42		42
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						

## 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:

/ В.Александров /

Управител:

/ Милчо Чулев /





**РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО  
"ЕНЕРГИЕН ЦЕНТЪР ЗЕБРА" ЕООД**

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2017 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2018 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	2 072		2 072	98
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	2 058		2 058	91
	Земи	хил. лв	411		411	
	Сгради	хил. лв	306		306	12
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	1 341		1 341	79
	Транспортни средства	хил. лв				
	Стопански инвентар	хил. лв				
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	14		14	7
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв			1	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	2 072		1 975	

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	2 072	98		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	2 058	91		
	Земи	хил. лв	411			
	Сгради	хил. лв	306	12		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	1 341	79		
	Транспортни средства	хил. лв				
	Стопански инвентар	хил. лв				
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	14	7		
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		1		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	1 975			

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	2 072	98		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	2 058	91		
	Земи	хил. лв	411			
	Сгради	хил. лв	306	12		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	1 341	79		
	Транспортни средства	хил. лв				
	Стопански инвентар	хил. лв				
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	14	7		
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		1		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	1 975			

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - ( 75.04% за ЕЕ )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2017 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2018 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	1 372		1 372	1 572		1 572
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	7		7	7		7
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.				98		98
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв				1		1
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА<sup>е</sup></b>	хил. лв	<b>1 379</b>		<b>1 379</b>	<b>1 482</b>		<b>1 482</b>
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	686		686	486		486
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	7		7	7		7
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.						
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв						
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА<sup>т</sup></b>	хил. лв	<b>693</b>		<b>693</b>	<b>493</b>		<b>493</b>
<b>Σ</b>	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>	хил. лв	<b>2 072</b>		<b>2 072</b>	<b>1 975</b>		<b>1 975</b>

Гл. счетоводител:

/ В.Александров /

Управител:

/ Милко Чупев /





## СПРАВКА № 3

Приложение № 3

**НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА**  
**"ЕНЕРГИЕН ЦЕНТЪР ЗЕБРА" ЕООД**

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2017 г.	Към 31.12.2018 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	2 071	1 975
2	Дял на собствения капитал	%	100.00%	100.00%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%		7.40%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.		
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.		
5	Дял на привлечения капитал	%		
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%		
7	Данъчни задължения	%	10.00%	10.00%
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%		8.22%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2017 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва ( % )	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2018 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.					
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	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:

/ В.Александров /

Управител:

/ Милко Чулев /



## СПРАВКА № 4

Приложение № 4

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
"ЕНЕРГИЕН ЦЕНТЪР ЗЕБРА" ЕООД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2019 г.	ОБЩАЧИВ	ДИМЕЛЕНИ	ОТЧЕТ ЗА 2018 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2019 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено)	Q <sub>отп</sub>	MWh		8 940
1.1	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q <sub>отп. гв</sub>	MWh		5 240
1.2	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q <sub>отп. вп</sub>	MWh		3 700
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q <sub>сп</sub>	MWh		8 940
2.1	гореща вода	Q <sub>сп. гв</sub>	MWh		5 240
2.2	водна пара	Q <sub>сп. вп</sub>	MWh		3 700
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q <sub>сп</sub>	MWh		
3.1	гореща вода	Q <sub>сп. гв</sub>	MWh		
3.2	водна пара	Q <sub>сп. вп</sub>	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q <sub>сп</sub>	%		
4.1	гореща вода	Q <sub>сп. гв</sub>	%		
4.2	водна пара	Q <sub>сп. вп</sub>	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q <sub>пр</sub>	MWh		8 940
5.1	гореща вода	Q <sub>пр. гв</sub>	MWh		5 240
5.2	водна пара	Q <sub>пр. вп</sub>	MWh		3 700
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q <sub>пр<sup>общ</sup></sub>	MWh		8 940
6.1	гореща вода	Q <sub>пр.гв</sub>	MWh		5 240
6.2	водна пара	Q <sub>пр.вп</sub>	MWh		3 700
7	Произведена електрическа енергия	E <sub>бр</sub>	MWh		6 476
7.1	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E <sub>вскп</sub>	MWh		
7.2	Произведена комбинирана електрическа енергия	E <sub>комб</sub>	MWh		6 476
7.3	денна изкомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатацията	E <sub>не комб</sub>	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B <sub>сф</sub>	t <sub>с.г</sub>		2 156
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q <sub>горива<sup>общ</sup></sub>	MWh		17 551
9.1	природен газ	B <sub>пр</sub>	km <sup>3</sup>		1 840
9.2	мазут	B <sub>м</sub>	t		
9.3	газът	B <sub>г</sub>	t		
9.4	въглища	B <sub>в</sub>	t		
9.5	друг вид гориво (БЕИ)	B <sub>вси</sub>	t/(km <sup>3</sup> )		
10	Активна топлинна на горивото природен газ (при актив в размер на 0.60 лв./GJ)	Q <sub>а.пр.г</sub>	GJ		69 914
11	Активна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при актив в размер на 0.60 лв./GJ)	Q <sub>а.г</sub>	GJ		
12	Икономия на първичен енергичен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%		21.2%
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общ</sub> )	η <sub>общ</sub>	%		87.8%
14	СРУГ от комбинирано производство за електрическа енергия	в <sub>е</sub>	g/kWh		86.57
15	за топлинна енергия	в <sub>т</sub>	kg/MWh		178.48
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q <sub>пр<sup>вкп</sup></sub>	MWh		
16.1	гореща вода	Q <sub>пр.гв</sub>	MWh		
16.2	водна пара	Q <sub>пр.вп</sub>	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B <sub>сн.ч</sub>	t <sub>с.г</sub>		2 156
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q <sub>горива<sup>вкп</sup></sub>	MWh		17 551
18.1	природен газ	B <sub>пр</sub>	1000 nm <sup>3</sup>		1 840
18.2	мазут	B <sub>м</sub>	t		
18.3	газът	B <sub>г</sub>	t		
18.4	въглища	B <sub>в</sub>	t		
18.5	друг вид гориво (БЕИ)	Q <sub>вси</sub>	t/(km <sup>3</sup> )		
19	Активна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при актив в размер на 0.60 лв./GJ)	Q <sub>а.пр.г</sub>	GJ		69 914
20	Активна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при актив в размер на 0.60 лв./GJ)	Q <sub>а.г</sub>	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η <sub>а и пнк</sub>	%		
22	СРУГ <sub>т</sub> за топлинна енергия	в <sub>а и пнк</sub>	kg/MWh		
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на	E <sub>сн</sub>	MWh		358
23.1	електрическа енергия	E <sub>сн(ел)</sub>	MWh		358
23.2	топлинна енергия	E <sub>сн(т)</sub>	MWh		
23.3	Електрическа енергия за собствени нужди	E <sub>сн</sub>	%		5.53%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E <sub>исто</sub>	MWh		6 118
24.1	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh		6 118
24.2	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3	комбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатацията		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B <sub>сф</sub>	t <sub>с.г</sub>		4 312
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q <sub>горива</sub>	MWh		35 101
26.1	природен газ	B <sub>пр</sub>	km <sup>3</sup>		3 680.00
26.2	мазут	B <sub>м</sub>	t		
26.3	газът	B <sub>г</sub>	t		
26.4	въглища	B <sub>в</sub>	t		
26.5	друг вид гориво (БЕИ)	B <sub>вси</sub>	t/(km <sup>3</sup> )		
27.1	Долна работна калоричност на горивата природен	Q <sub>пр<sup>т</sup></sub>	kcal/km <sup>3</sup>		8 203
27.2	мазут	Q <sub>м<sup>т</sup></sub>	kcal/kg		
27.3	газът	Q <sub>г<sup>т</sup></sub>	kcal/kg		
27.4	въглища	Q <sub>в<sup>т</sup></sub>	kcal/kg		
27.5	друг вид гориво (БЕИ)	Q <sub>вси<sup>т</sup></sub>	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )		
28.1	Горна работна калоричност на горивата природен	Q <sub>пр</sub>	kcal/km <sup>3</sup>		9 077
28.2	мазут	Q <sub>м</sub>	kcal/kg		
28.3	газът	Q <sub>г</sub>	kcal/kg		
28.4	въглища	Q <sub>в</sub>	kcal/kg		
28.5	друг вид гориво (БЕИ)	Q <sub>вси</sub>	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц <sub>гориво</sub>	BGN/MWh		49.73
29.1	природен газ	Ц <sub>пр</sub>	BGN/km <sup>3</sup>		474.36
29.2	мазут	Ц <sub>м</sub>	BGN/t		
29.3	газът	Ц <sub>г</sub>	BGN/t		
29.4	въглища	Ц <sub>в</sub>	BGN/t		
29.5	друг вид гориво (БЕИ)	Ц <sub>вси</sub>	BGN/t(km <sup>3</sup> )		
30	СРУГ за електрическа енергия	b <sub>ел</sub>	g/kWh		91.64



## СПРАВКА № 4

Приложение № 4

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
"ЕНЕРГИЕН ЦЕНТЪР ЗЕБРА" ЕООД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2019 г.	ОБЩАЧЕНИЕ	ДИМАНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2018 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2019 г.
1	2	3	4	5	6
32	Активна топлина на горивното природен газ обик (при активизир размер на 0.60 лв./GJ)	Q <sub>акт.п</sub>	GJ		139 828
33	Активна топлина на горивното излъчване за ТЕ обик (при активизир размер на 0.60 лв./GJ)	Q <sub>гв</sub>	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство TOTAL		t		
34.1	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t		
34.2	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t		
34.3	Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t		
34.4	Количество продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц <sub>емисии</sub>	BGN/t		
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц <sub>емисии</sub>	BGN/t		
37	Призната мощност	M <sub>приг.</sub>	MW		8
37.1		M <sub>приг. ТЕ</sub>	MW		5
37.2	водна пара	M <sub>приг. ГП</sub>	MW		3
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП <sub>ел</sub>	kBGN		1 530
38.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN		122
38.2	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		1 408
38.3	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		725
38.4	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		683
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц <sub>инд.ел</sub>	BGN/MWh		250.07
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц <sub>инд.гв</sub>	BGN/MWh		232.92
40.1	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП <sub>т</sub>	kBGN	230	2 082
40.2	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN		41
40.3	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	230	2 042
40.4	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	102	738
40.5	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	128	1 304
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц <sub>преф.ел</sub>	BGN/MWh		250.07
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (с изгър. мощност преди изм. ЗП 2008 г.)	Ц <sub>комб.ел</sub>	BGN/MWh		250.07
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц <sub>нек.ел</sub>	BGN/MWh		250.07
44	Приходи от електрическа енергия	Прих <sub>ел</sub>	kBGN		1 530
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП <sub>т</sub>	kBGN	230	2 082
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц <sub>пр.т</sub>	BGN/MWh		232.92
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц <sub>пр.гв</sub>	BGN/MWh		239.87
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц <sub>пр.вп</sub>	BGN/MWh		223.08

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2019 г.	ОБЩАЧЕНИЕ	ДИМАНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2018 г.	ПРОГНОЗА към 7.2019 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлиноточник)		бр.		
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.		

Изготвил:

/ В.Александров /

Управител:

/ Милко Чалев /



## СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА  
"ЕНЕРГИЕН ЦЕНТЪР ЗЕБРА" ЕООД

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2018 г.	ПРОГНОЗА от 7.2019 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	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	<b>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</b>	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	<b>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</b>	лв/MWh		239.87
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	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh		
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хиЛ.лв		

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2018 г.	ПРОГНОЗА от 7.2019 г.
1	2	3	5	8
1	<b>Топлинна енергия за разпределение с водна пара</b>	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	<b>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</b>	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	<b>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</b>	лв/MWh		223.08
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	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара</b>	лв/MWh		
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	хиЛ.лв		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2018 г.	ПРОГНОЗА към 7.2019 г.
1	<b>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</b>	(m <sup>3</sup> )		
2	с/ради етажна собственост в т.ч. за:	(m <sup>3</sup> )		
3	битови нужди	(m <sup>3</sup> )		
4	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )		
5	<b>самостоятелни потребители в т.ч. за:</b>	(m <sup>3</sup> )		
6	битови нужди	(m <sup>3</sup> )		
7	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Провер	По разходи за топлинна енергия	хиЛ. лв	230	2 082
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хиЛ. лв		

Гл. счетоводител:

/ В.Александров /

/ Милко Чулев /





## СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:  
"ЕНЕРГИЕН ЦЕНТЪР ЗЕБРА" ЕООД

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2018 г.	от 7.2019 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D <sub>пп</sub>	t		
2	Енталпия на прегрята пара	h <sub>пп</sub>	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	D <sub>пв</sub>	t		
4	Средна температура на питателна вода	t <sub>пв</sub>	°C		
5	Енталпия на питателна вода	h <sub>пв</sub>	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ - бруто	Q <sub>ж.бр</sub>	MWh		
7	КПД <sub>пг</sub>	η <sub>пг</sub>	%		
8	Коефициент на загубите на топлинна	η <sub>тп</sub>	-		
9	Референтна топлинна ефективност	η <sub>реф.т</sub>	%	90.00%	90.00%
10	Референтна електрическа ефективност	η <sub>реф.е</sub>	%	52.50%	52.50%
11	ОБЩА ефективност	η <sub>общо</sub>	%		87.84%
12	Топлинна ефективност	η <sub>т</sub>	%		50.94%
13	Електрическа ефективност	η <sub>е</sub>	%		36.90%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	К <sub>ел.</sub> <sup>кпд</sup>	%	0.0000	0.5200
22	Топлинна енергия за електрическа енергия				9 126
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата				0.2600
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия				561
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия				3 752
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	К <sub>разх.</sub> <sup>проп</sup>	%		0.4201
27	Разход на остра пара на турбините	D <sub>ппо</sub>	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D <sub>ппо</sub>	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D <sub>роу</sub>	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h <sub>роу</sub>	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 <sub>пр.к</sub>	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h <sub>пр.к</sub>	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (входяща) вода	t <sub>пв</sub>	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G <sub>вр.к</sub>	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h <sub>вр.к</sub>	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G <sub>дв</sub>	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	h <sub>дв</sub>	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh		

Гл. счетоводител:

/ В.Александров /

Управител:

/ Милко Чулев /



№	Паспортни данни	Дим.	ДВИГАТЕЛИ С ВЪТРЕШНО ГОРЕНЕ (ДВГ) ( $q_c = 1\,677\text{ kcal/kWh}$ )							
1	Паспортни данни		ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
1.1.	Ном. Електрическа мощност	MWe	1.570	1.570						
1.2.	Топлинна мощност	MWq	1.229	1.229						
1.3.	Електрическа ефективност	%	36.59%	36.59%						
1.4.	Топлинна ефективност	%	47.88%	47.88%						
1.5.	ОБЩА ефективност	%	84.47%	84.47%						

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					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 ПГ	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 <sub>сг</sub>	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 <sub>сг</sub>	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.	$q_{с\text{л}}$	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								





**РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ**  
**"ЕНЕРГИЕН ЦЕНТЪР ЗЕБРА" ЕООД**

Приложение № 8

**РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА**

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2019 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 31.12.2018 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2018 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	MWh									
1.3.	Топлинна ефективност	%									

**РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА**

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2019 г.			ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛЕНИ 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 31.12.2018 г.	BGN	124.00	124.00							
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h	6.50	6.50							
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata		13.00							
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	4.60	4.600							
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	86.00%	86.00%							

ОТЧЕТ за 2018 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		1 515							
2.2.	Разход на водна пара	t	3 030.00	3 030							
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h		2.00							
2.4.	Налягане на водна пара	ata		8.20							
2.5.	Произведена Топлинна енергия	MWh	1 489.25	1 489.245							
2.6.	Топлинна ефективност	%	80.00%	80.00%							

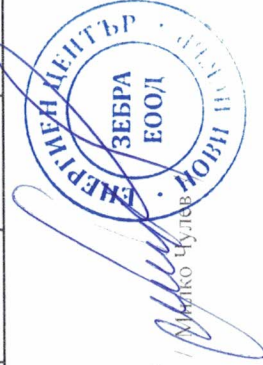
Топлинна ефективност ВК\$ППК	%	80.00%	80.00%
------------------------------	---	--------	--------

Гл. счетоводител:



В.Александров

Изп. директор:



**СПЕЦИФИКАЦИЯ**  
**"ЕНЕРГИЕН ЦЕНТЪР ЗЕБРА" ЕООД**

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2019 г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	Юли	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Януари	Февруари	Март	Април	Май	Юни
новни съоръжения за работа всеки месец	ПГ														
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГку														
	ВК и ППК														
	общо	MWh	8 940	787	822	643	822	787	608	789	714	751	787	715	715
	с гореща вода	MWh	5 240	461	482	377	482	461	356	463	419	440	461	419	419
	с водна пара	MWh	3 700	326	340	266	340	326	252	326	295	311	326	296	296
	общо	MWh													
	отпуснато от	MWh													
	точниците	MWh													
	с гореща вода	MWh													
произведена (от съоръженията за комб. разделно произв.)	с водна пара	MWh	8 940	787	822	643	822	787	608	789	714	751	787	715	715
	общо	MWh	5 240	461	482	377	482	461	356	463	419	440	461	419	419
	с гореща вода	MWh	3 700	326	340	266	340	326	252	326	295	311	326	296	296
	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	общо	MWh	1 296	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh	1 296	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108
	Общо ВКШППК	%	52.77%	52.77%	52.77%	52.77%	52.77%	52.77%	52.77%	52.77%	52.77%	52.77%	52.77%	52.77%	52.77%
	топлина на горивата	MWh	2 456	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205
при 8 000 kcal/kg (kWh)	условно гориво	t <sub>ef</sub>	302	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
	при 8 000 kcal/kg (kWh)	kWh													
	при 8 000 kcal/kg (kWh)	kWh	264	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
	общо	MWh	19 563	1 712	1 777	1 442	1 777	1 712	1 367	1 712	1 572	1 637	1 712	1 572	1 572
	топлина на горивата	MWh	2 403	210	218	177	218	210	168	210	193	201	210	193	193
	условно гориво	t <sub>ef</sub>	2 103	184	191	155	191	184	147	184	169	176	184	169	169
	при 9 500 kcal/kg магут	t													
	при 10 500 kcal/kg газол	t													
	при 6 000 kcal/kg въглища	t													
	при 6 000 kcal/kg (kWh)	t (kWh)													
производство, в т.ч.: комбинирана ел. ел. сн	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	6 276	552	578	452	578	552	427	552	502	527	552	502	502
	мбинирана ел. ел.	MWh													
	комбинирана ел. ел.	MWh	158	14	14	11	14	14	11	14	13	13	14	13	13
	сн	%	2.5%	2.5%	2.4%	2.4%	2.4%	2.5%	2.6%	2.5%	2.6%	2.5%	2.5%	2.6%	2.6%
	общо	MWh	6 118	538	564	441	564	538	416	538	489	514	538	489	489
	собств. потребление	MWh	1 827	144	148	116	148	141	109	207	188	198	152	138	138
	пролажба в т.ч.:	MWh	4 291	394	416	325	416	397	307	331	301	316	386	351	351
	на НЕК	MWh													
	на ЕРД	MWh	4 291	394	416	325	416	397	307	331	301	316	386	351	351
	на други	MWh													
реализация	с гореща вода	MWh	461	482	482	377	482	461	356	463	419	440	461	419	419
	с водна пара	MWh	326	340	340	266	340	326	252	326	295	311	326	296	296
	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
аксимален топлинен свар	с водна пара	MWh													
	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													

Гл. счетоводител:

/ В.Александров

Изп. директор:

/ Милко

