

СПРАВКА № 1
РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА
"Овергаз Мрежи" АД - ЛОЦ Овча купел

Приложение №2

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2016 г.			01.07.2016 г.-30.06.2017 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	411	48	459	405	48	453
II	ВЪЗВЪРШАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	50	0	50	50	0	50
III	ПРИНАГНИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	361	48	408	355	48	403
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	177	43	220	177	43	220
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам.	хил. лв	141	39	180	141	39	180
I	Разходи за амортизации	хил. лв	36	4	40	36	4	40
1.1	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	23		23	23		23
1.2	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	13	4	17	13	4	17
	в това число за Ам на ВКСППК	хил. лв						
1.3	обща за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв	11		11	11		11
2.1	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	7		7	7		7
2.2	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	4		4	4		4
	в това число за ремонт на ВКСППК	хил. лв						
2.3	обща за двата продукта	хил. лв						
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	68	18	86	68	18	86
4	Начисления свързани с г. 3, по дейността	хил. лв	19	4	23	19	4	23
4.1	осигурителни вноски	хил. лв	15	3	18	15	3	18
4.2	социални разходи	хил. лв	4	1	5	4	1	5
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	43	17	60	43	17	60
5.1	Горива за автотранспорт	хил. лв						
5.2	Работно облекло	хил. лв						
5.3	Канцеларски материали	хил. лв		1	1		1	1
5.4	Материали за текущо поддържане	хил. лв	6		6	6		6
5.5	Застраховки	хил. лв	1		1	1		1
5.6	Данъци и такси	хил. лв	10	1	11	10	1	11
5.7	Пощенски разходи, телефонни и абонаменти	хил. лв		1	1		1	1
5.8	Абонаментно поддържане	хил. лв						
5.9	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв						
5.10	Насми	хил. лв	4	6	10	4	6	10
5.11	Проверка на уреди	хил. лв		2	2		2	2
5.12	Съдебни разходи	хил. лв						
5.13	Експертни и одиторски разходи	хил. лв						
5.14	Вода, отопление и осветление	хил. лв						
5.15	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв						
5.16	Охрана на труда	хил. лв						
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						
5.22	Разходи за лицензионни такси	хил. лв						
5.23	Такса събрано ипксо	хил. лв						
5.24	Транспорт	хил. лв	10	2	12	10	2	12
5.25	Информационно обслужване	хил. лв	12	4	16	12	4	16
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв	2	23	25			
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв						
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	184	5	189	178	5	183
I	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	175	5	180	169	5	174
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	148		148	135		135
1.1.1	природен газ	хил. лв	148		148	135		135
1.1.2	мазут	хил. лв						
1.1.3	газът	хил. лв						
1.1.4	въглища	хил. лв						
1.1.5	друг вид гориво (БЕН)	хил. лв						
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВКСППК), в т.ч. за:	хил. лв	27		27	34		34
1.2.1	природен газ	хил. лв	27		27	34		34
1.2.2	мазут	хил. лв						
1.2.3	газът	хил. лв						
1.2.4	въглища	хил. лв						
1.2.5	друг вид гориво (БЕН)	хил. лв						
1.3	Разходи за вода	хил. лв						
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв		5	5		5	5
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв						
2	Разходи за външни услуги	хил. лв						
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	9		9	9		9
3.1	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	7		7	7		7
3.2	Акциз на природен газ за ВКСППК	хил. лв	1		1	2		2
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 КИ	хил. лв						
4.2	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВКСППК	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.

Идентификация:

Изм. директор

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО
"Овергаз Мрежи" АД - ЛОЦ Овча купел

Приложение № 2

№	Протива	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2016 г.		01.07.2016 г.-30.06.2017 г.	
			активна	амортизация за периода на използване-АМ	активна	амортизация за периода на използване-АМ
I	ПЪРВИНА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ЦЕЛНОСТНО ПИЕНЕТИЕ, а именно:	хил. лв.	1 055	349	1 055	349
I	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв.	1 055	349	1 055	349
	Земни	хил. лв.	418		418	
	Страни	хил. лв.	79	22	79	22
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв.	559	327	559	327
	Транспортни средства	хил. лв.				
	Стопански инвентар	хил. лв.				
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв.				
2	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв.	20		20	
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв.	46		45	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв.	752		751	

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (99,27% ЗА ПРОИЗВОДСТВО)

№	Протива	МЯРКА	ПРОИЗВОДСТВО		ПРЕНОС	
			активна	амортизация за периода на използване-АМ	активна	амортизация за периода на използване-АМ
I	ПЪРВИНА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ЦЕЛНОСТНО ПИЕНЕТИЕ, а именно:	хил. лв.	1 055	349	20	20
I	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв.	1 055	349		
	Земни	хил. лв.	418			
	Страни	хил. лв.	79	22		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв.	559	327		
	Транспортни средства	хил. лв.				
	Стопански инвентар	хил. лв.				
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв.				
2	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв.			20	
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв.	40		5	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв.	746		5	

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (99,99% ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО)

№	Протива	МЯРКА	КОМБИНИРАНО		РАЗДЕЛНО (ВКАПНО)	
			активна	амортизация за периода на използване-АМ	активна	амортизация за периода на използване-АМ
I	ПЪРВИНА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ЦЕЛНОСТНО ПИЕНЕТИЕ, а именно:	хил. лв.	1 055	349		
I	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв.	1 055	349		
	Земни	хил. лв.	418			
	Страни	хил. лв.	79	22		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв.	559	327		
	Транспортни средства	хил. лв.				
	Стопански инвентар	хил. лв.				
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв.				
2	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв.				
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв.	40			
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв.	746			

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (58,72% ЗА ЕЕ)

№	Протива	МЯРКА	ОТЧЕТ 2016 г.			01.07.2016 г.-30.06.2017 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
			4	5	6=4+5	7	8	9=7+8
ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв.	598		598	598		598
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв.						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	176		176	176		176
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв.	20		20	19		19
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА'	хил. лв.	442		442	441		441
ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв.	457		457	457		457
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв.		20	20		20	20
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	173	20	193	173	20	193
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв.	20	5	26	21	5	26
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА'	хил. лв.	304	5	309	305	5	310
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв.	746	5	752	746	5	751

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

"Овергаз Мрежи" АД - ЛОЦ Овча купел

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2016 г.	01.07.2016 г.-30.06.2017 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	706	706
2	Дял на собствения капитал	%	100.00%	100.00%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	6.00%	6.00%
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	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	6.67%	6.67%

01.07.2016 г.-30.06.2017 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) 01.07.2016 г.-30.06.2017 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.

Изготвил:

Изп. директор:

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА
"Овергаз Мрежа" АД - ДООЕЛ Овча кука

№	КОЛИЧЕСТВЕННИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2016 г.	ЕДИНИЦА	ВЪВЕДЕНИЕ	ОТЧЕТ ЗА 2016 г.	ПРОГНОЗА за НРП 01.07.2016 г.- 30.06.2017 г.
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители) водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q _{отп} Q _{отп,в} Q _{отп,п}	MWh MWh MWh	1 944 1 944	2 054 2 054
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q _{соб}	MWh		
2.1	гореща вода	Q _{отп,в}	MWh		
2.2	водна пара	Q _{отп,п}	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q _н	MWh		
3.1	гореща вода	Q _{отп,в}	MWh		
3.2	водна пара	Q _{отп,п}	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q _н	%	0.37%	0.35%
4.1	гореща вода	Q _{отп,в}	%	0.37%	0.35%
4.2	водна пара	Q _{отп,п}	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q _{пр}	MWh	1 951	2 061
5.1	гореща вода	Q _{пр,в}	MWh	1 951	2 061
5.2	водна пара	Q _{пр,п}	MWh		
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q _{пр,к}	MWh	1 453	1 404
6.1	гореща вода	Q _{пр,в}	MWh	1 453	1 404
6.2	водна пара	Q _{пр,п}	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E _{бр}	MWh	1 139	1 090
7.1	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E _{векп}	MWh		
7.2	Произведена комбинирана електрическа енергия	E _{комб}	MWh	1 139	1 090
7.3	Произведена комбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E _{искомб}	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B _{сф}	t _с	384	363
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съотношения им дял	Q _{горива}	MWh	3 124	2 971
9.1	природен газ	B _{пр}	km ³	325	311
9.2	мазут	B _м	t		
9.3	газхол	B _г	t		
9.4	въглища	B _в	t		
9.5	друг вид гориво (ВЕИ)	B _{всн}	t (km ³)		
10	Акционна топлинна на горивото природен газ (при акция в размер на 0.60 лв./GJ)	Q _{ак,г}	GJ	12 458	11 887
11	Акционна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при акция в размер на 0.60 лв./GJ)	Q _{ак,в}	GJ		
12	Покритие на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разсено производство	ΔF	%	20.3%	21.9%
13	ОБЩА ефективност (η _{общ})	η _{общ}	%	82.74%	83.7%
14	СРУГ от комбинирано производство за електрическа енергия	e _е	g/kWh	168.17	158.78
15	за топлинна енергия	e _т	kg/MWh	132.33	136.69
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ВОДНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q _{пр,в}	MWh	497	657
16.1	гореща вода	Q _{пр,в}	MWh	497	657
16.2	водна пара	Q _{пр,п}	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B _{в,ч}	t _с	70	91
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q _{горива}	MWh	570	739
18.1	природен газ	B _{пр}	km ³	59	77
18.2	мазут	B _м	t		
18.3	газхол	B _г	t		
18.4	въглища	B _в	t		
18.5	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{всн}	t (km ³)		
19	Акционна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акция в размер на 0.60 лв./GJ)	Q _{ак,г}	GJ	2 272	2 958
20	Акционна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при акция в размер на 0.60 лв./GJ)	Q _{ак,в}	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _{кпд}	%	87.32%	90.97%
22	СРУГ за топлинна енергия	e _т	kg/MWh	140.75	158.22
ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E _{сн}	MWh	78	75
23.1	електрическа енергия	E _{сн(ел)}	MWh	78	75
23.2	топлинна енергия	E _{сн(т)}	MWh		
23.3	Електрическа енергия за собствени нужди	E _{сн}	%	6.82%	6.44%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E _{н,то}	MWh	1 061	1 015
24.1	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	1 061	1 015
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 _с	454	459
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q _{горива}	MWh	3 694	3 710
26.1	природен газ	B _{пр}	km ³	385	390
26.2	мазут	B _м	t		
26.3	газхол	B _г	t		
26.4	въглища	B _в	t		
26.5	друг вид гориво (ВЕИ)	B _{всн}	t (km ³)		
27.1	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{пр} ^с	kcal/km ³	8 255	8 215
27.2	мазут	Q _м ^с	kcal/kg		
27.3	газхол	Q _г ^с	kcal/kg		
27.4	въглища	Q _в ^с	kcal/kg		
27.5	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{всн} ^с	kcal/kg (km ³)		
28.1	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{пр}	kcal/km ³	9 144	9 131
28.2	мазут	Q _м	kcal/kg		
28.3	газхол	Q _г	kcal/kg		
28.4	въглища	Q _в	kcal/kg		
28.5	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{всн}	kcal/kg (km ³)		
29	Цени на горивата без ДДС	П _{гориво}	BGN/MWh	47.29	45.58
29.1	природен газ	П _{пр}	BGN/km ³	453.98	435.36
29.2	мазут	П _м	BGN/t		
29.3	газхол	П _г	BGN/t		
29.4	въглища	П _в	BGN/t		
29.5	друг вид гориво (ВЕИ)	П _{всн}	BGN/kg (km ³)		
30	СРУГ за електрическа енергия	b _е	g/kWh	180.49	170.51
31	за топлинна енергия	b _т	kg/MWh	134.97	137.64

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА
"Оверга Мрежи" АД - ЛОЦ Овча купел

№	КОЛИЧЕСТВЕННИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2016 г.	ЕДИНИЦА	ВЪВЕДЕНИЕ	ОТЧЕТ ЗА 2016 г.	ПРОГНОЗА за НРП 01.07.2016 г.- 30.06.2017 г.
1		г	г	г	г
32	Активна топлина на горивото природен газ общо (при активен размер на 0.60 лв./GJ)	Q _{акт}	GJ	14 730	14 846
33	Активна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при активен размер на 0.60 лв./GJ)	Q _{акт}	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство ТОТАЛ		t		
34.1	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t		
34.2	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t		
34.3	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
34.4	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц _{емисии}	BGN/t		
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц _{емисии}	BGN/t		
37	Призната мощност	M _{призн}	MW		
37.1	гореща вода	M _{гор. вода}	MW	5	5
37.2	водна пара	M _{вод. пара}	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП _{ел}	kBGN	199	189
38.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	30	29
38.2	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	170	160
38.3	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	78	75
38.4	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	92	85
39	Индивидуални разходи за единична електрическа енергия	Ц _{инд.ел}	BGN/MWh	187.77	186.21
40	Индивидуални разходи за единична топлинна енергия	Ц _{инд.топ}	BGN/MWh	108.75	105.16
40.1	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП _{топ}	kBGN	211	216
40.2	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	20	20
40.3	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	191	196
40.4	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	99	102
40.5	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	92	94
41	Добавка		BGN/MWh	46.00	46.00
42	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц _{преф.ел}	BGN/MWh	233.77	232.21
43	Цена за комбинирана електрическа енергия (за пазарна мощност призната за 2005 г.)	Ц _{комб.ел}	BGN/MWh	233.77	232.21
44	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц _{некомб.ел}	BGN/MWh	187.77	186.21
45	Приходи от електрическа енергия	П _{прих.ел}	kBGN	248	236
46	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. еи	НП _{топ}	kBGN	163	169
47	Производствена цена на топлинна енергия	Ц _{пр.топ}	BGN/MWh	83.64	82.43
48	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц _{пр.гв}	BGN/MWh	83.64	82.43
49	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц _{пр.ва}	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕПОСА - 7.2016 г.	ЕДИНИЦА	ВЪВЕДЕНИЕ	ОТЧЕТ ЗА 2016 г.	ПРОГНОЗА към 7.2016 г.
1		г	г	г	г
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоелектрици)		чл	5	5
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		чл	1	1
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		чл	6	6

Изготвил:

Нял директор:

СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА
"Овергаз Мрежи" АД - ЛОЦ Овча купел

№ по ред	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2016 г.	ПРОГНОЗА 01.07.2016 г. - 30.06.2017 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	1 493	1 563
2	потребители за битови нужди	MWh	1 493	1 563
3	потребители за стопански нужди	MWh		
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	451	491
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	23.20%	23.91%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	1 944	2 054
7	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	kBGN	163	169
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	48	48
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	0	0
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	48	48
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	43	43
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	5	5
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	38	40
14	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	лв/MWh	83.64	82.43
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	57.39	56.56
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	25.27	25.90
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	141.04	139.00
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил. лв	211	217

№ по ред	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2016 г.	ПРОГНОЗА 01.07.2016 г. - 30.06.2017 г.
1	2	3	5	8
1	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	MWh		
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh		
5	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара	kBGN		
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
10	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
11	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
12	Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)	лв/MWh		
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh		
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	хил. лв		

№ по ред	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2016 г.	ПРОГНОЗА 01.07.2016 г. - 30.06.2017 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(m ³)	60 938	60 938
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(m ³)	59 564	59 564
3	битови нужди	(m ³)	59 564	59 564
4	стопански нужди	(m ³)		
5	самостоятелни потребители в т.ч. за:	(m ³)	1 374	1 374
6	битови нужди	(m ³)	1 374	1 374
7	стопански нужди	(m ³)		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	1	1

По разходи за топлинна енергия	хил. лв	211	217
По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	211	217

Изготвил:

Изп. директор:

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:
"Овергаз Мрежи" АД - ЛОЦ Овча купел

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2016 г.	01.07.2016 г. - 30.06.2017 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 ЕНЕРГИЙНИ Ц - брутo	Q _{к.бр}	MWh		
7	КПД пг	η _{пг}	%		
8	Коефициент на загубите на топлина	η _{пг}	-	0.96	0.96
9	Референтна топлинна ефективност	η _{реф.т}	%	90%	90%
10	Референтна електрическа ефективност	η _{реф.е}	%	49%	48%
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%	82.74%	83.71%
12	Топлинна ефективност	η _т	%	46.29%	47.02%
13	Електрическа ефективност	η _е	%	36.45%	36.69%
21	Коефициент за разделяне на горивото в енергийната част (ползи)	K _р ^{ен.ч.}	-	0.5899	0.5922
22	Топлинна енергия за електрическа енергия (ползи)	Q _е	MWh	1 843	1 759
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата (ползи)	K _р ^{центр.}	-	0.4989	0.4742
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия	B _{ел}	t _{з.г.}	191	173
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия	B _т	t _{з.г.}	262	283
26	Коефициент на разпределение на УПР в производството	K _{упр} ^{произв.}	-	0.3694	0.3467
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 паропотбор на турбините	D _{по}	t		
30	Енталпия на пара от промишлен паропотбор на турбините	h _{по}	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	102 425	105 500
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³	106	100
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh		
45	Разходи за гориво за електрическа енергия		хил. лв	87	80
46	Горивна компонента в стойността на електрическата енергия		лв/MWh	76.55	73.56
47	Разходи за гориво за топлинна енергия		хил. лв	88	89
48	Горивна компонента в произв. цена на топлинната енергия		лв/MWh	45.04	43.29
49	Разходи за гориво за топлинна енергия с гореща вода		хил. лв	88	89
50	Разходи за гориво за топлинна енергия с пара		хил. лв		
51	Коефициент на разходите за топлинна енергия	K _т	-	1.0000	1.0000

Изготвил:

Изп. директор:

1 ИНСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
"Овергаз Мрежи" АД - ЛОЦ Овча купел

Приложение № 7

№	Параметри	Дим.	ДВИГАТЕЛИ С ВЪТРЕШНОТОРЕНЕ (ДВГ) ($q_e = 1.244 \text{ kcal/kWh}$)							
1	Паспортни данни		ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
1.1.	Ном. Електрическа мощност	MWe	0.170	0.170						
1.2.	Топлинна мощност	MWq	0.216	0.216						
1.3.	Електрическа ефективност	%	36.80%	0.368						
1.4.	Топлинна ефективност	%	50.70%	0.507						
1.5.	ОБЩА ефективност	%	87.50%	87.50%						

ГАЗОВИ ТУРБИНИ С КОТЛИ УТИЛИЗАТОРИ, ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ПАРНИ ТУРБИНИ (ПТ) и (ПТ с КУ)

№	Паспортни данни	Дим.							
2	ПТ с КУ, ЕПГ и ПТ		ОБЩО	ПТ-1			ОБЩО	ПТ-1	ПТ-2
2.1.	Ном. Електрическа мощност ПТ	MWe							
2.2.	Електрическа ефективност на ПТ	%							
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 вп КУ '"	MWq							
3.5.	Топлинна ефективност на ПТ&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, кпл	%							
4	ПТ директно към КУ част от ППЦ			ПТ _{ку-1}					
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ПП	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_{e1}	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 (кпл)	%							
7	ПТ на общ колектор (КУ и ПТ)			ПТ-1	ПТ-2	ПТ-3	ПТ-4		
7.1.	Електрическа мощност на ПТ (ПТ)	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_{e1}	kcal/kWh							
8	ОБЩА ефективност	%							

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни		ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ПГ)							
3	Парогенератори	Дименсия	ОБЩО	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7
3.1.	Тип									
3.2.	Разход пара	t/h								
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg								
3.4.	Енталпия лит.вода	kJ/kg								
3.5.	Топлинна мощност	MW								
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq								
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%								
4	Турбогенератори			ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7
4.1.	Тип									
4.2.	Електрическа мощност на ПГ (ПГ)	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 _{e1}	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

Изготвил:

Изп. директор:

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2016 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)	MWq	4.35	1.450	1.450	1.450					
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	90.00%	90%	90%	90%					

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		1 676							
1.2.	Произведена Топлина енергия	MWh	497.13	497							
1.3.	Топлина ефективност	%	87.50%	87.5%							

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2016 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	Промислилни 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	87.50%	0.21%	87.29%
------------------------------	--------	-------	--------

Изготвил:

Изп. директор:

СПЕЦИФИКАЦИЯ

"Овергаз Мрежи" АД - ЮОЦ Овча куля

Приложение № 9

01.07.2016 г.-30.06.2017 г.															
Основни съоръжения в работа всеки месец	III	Дименсия	ГОДИШНО												
			Юли	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Януари	Февруари	Март	Април	Май	Юни	
			начален м. 7	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Q реализации (продажба и собствено потребление)	ТТ, ДВГ, ГТ и ГТКУ ВК и ГПТК														
общо	МВт		1 563	70	63	65	98	185	205	272	205	165	78	84	72
с гореща вода	МВт		1 563	70	63	65	98	185	205	272	205	165	78	84	72
с водна пара	МВт														
общо	МВт														
Q отпуснато от източниците	с гореща вода	МВт													
	с водна пара	МВт													
Q произведена (от съоръженията за комб и разцепно пропан.)	общо	МВт	1 404	99	92	51	127	159	158	88	144	149	113	119	105
	с гореща вода	МВт	1 404	99	92	51	127	159	158	88	144	149	113	119	105
	с водна пара	МВт													