



топлофикация
софия ЕАД

Топлина в твоя дом!

До
Доц. д-р Иван Иванов
Председател на КЕВР
Комисия за енергийно и
водно регулиране
София 1000
бул. „Княз Дондуков” 8-10

Относно: Заявления за утвърждаване на цени на топлинна и електрическа енергия за ценови период 01.07.2020 – 30.06.2021 г. по метода за ценово регулиране „норма на възвращаемост на капитала“

Уважаеми господин Иванов,

В отговор на писмо на КЕВР с изх. № Е-14-00-3/20.02.2020 г., приложено Ви представяме на хартиен и електронен носител Заявление за утвърждаване на цени на топлинна и електрическа енергия считано от 01.07.2020 г., ведно с всички справки и приложения изискани с писмото.

Във връзка с променените срокове в Закона за счетоводството в резултат на въведеното на 13-ти март 2020 г. извънредно положение в страната, Годишният финансов отчет ще Ви бъде предоставен веднага след одитирането му.

Копие от верифицираните доклади на емисиите за 2019 г. ще Ви бъдат предоставени веднага след потвърждението им от Изпълнителна агенция по околна среда.

В изпълнение на разпоредбите на чл. 15 ал. 2 от ЗЕ изпращаме допълнителен неверителен вариант на заявлението на електронен носител, който да бъде публикуван на интернет страницата на Комисията.

Оставаме на Ваше разположение за допълнителна информация.

С уважение,

Александър Александров
Изпълнителен директор



**ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

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

От „Топлофикация София“ ЕАД
(фирма на заявителя)

София 1680, ул. Ястребец 23 Б
(седалище и адрес на управление)

София 1680, ул. Ястребец 23 Б - деловодство
(пълнен и точен адрес за кореспонденция)

ЕИК: 831609046

телефон: 02/8598025, 02/8599124; факс: 02/859124 e-mail: office@toplo.bg;

представявано от **Александър Славчев Александров**
(имена съгласно документ за самоличност)

в качеството на **Изпълнителен директор**

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Моля, на основание чл. 24, ал. 1 от Наредба №5 за регулиране на цените на топлинната енергия и чл. 41, ал.1 от Наредба №1 за регулиране на цените на електрическата енергия

(изписва се нормативен документ)

**да утвърдите, считано
от 01.07.2020 г. следните цени:**

- 1.1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 84,74 лв./MWh без ДДС**
- 1.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от - 82,20 лв./MWh без ДДС**
- 1.3. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 179,85 лв./MWh без ДДС**

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

2. Прилагам следните документи:

- 2.1. Ценови модел (справки от №1 до № 9) с отчетна информация за 2019 г. и прогноза за ценови период 2020 / 2021 г.;
- 2.2. Ценови модел (справки от №1 до № 9) с отчетна информация за ценови период 2019 / 2020 г.
- 2.3. Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико-икономически показатели за 2019 г. и за ценови период 2019 / 2020 г. (Приложение №3);
- 2.4. Отчет за изпълнените разходи за ремонт за регулираната дейност за 2019 г., представени по позиции и стойност и планирани разходи за ремонт за регулирана дейност за ценови период 2020 / 2021 г. представени по позиции и стойност;
- 2.5. Отчет и анализ на изпълнените и планирани разходи за ремонт за регулираната дейност и отчет и анализ на извършените инвестиционни мероприятия за дейностите производство на топлинна и електрическа енергия и пренос на топлинна енергия (Приложение №3);
- 2.6. Справка с отчетна информация за 2019 г. и за ценови период 2019 / 2020 г. за производство, собствени нужди и продажби на електрическа енергия;
- 2.7. Приложения №2 и №5 за средно претеглени цени на горивата спрямо количествата;
- 2.8. Отчетна информация за приходите от продажби на топлинна и електрическа енергия за 2018 г., 2019 г. и ценови период 2019/2020 г., съгласно Приложения №4;
- 2.9. Справка за изкупената от обществения доставчик електрическа енергия от централи с ВЕКП на топлинна и електрическа енергия за 2018 г. и 2019 г. и продадена електрическа енергия по свободно договорени цени, съгласно Приложение №6;
- 2.10. Справка за количествата закупени квоти за емисии парникови газове за 2019 г. и за ценови период 2019 / 2020 г. и разходите за закупуването им, както и количествата безплатни квоти;
- 2.11. Данни и доказателства за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на топлинна енергия при преноса, съгласно Методика за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на топлинна енергия при пренос на топлинна енергия, приета от Комисията с протоколно решение № 139/20.10.2005 г.;
- 2.12. Справка за общата инсталирана електрическа мощност на централата.
- 2.13. Справка с прогнозна информация за ценовия период 2020 / 2021 г. за производство, собствени нужди и продажби на електрическа енергия;
- 2.14. Обосновка на прогнозните технико-икономически и финансови ценообразуващи елементи за регулаторен период 01.07.2020 - 30.06.2021 г.;
- 2.15. Копия на договори за продажба на електрическа енергия за 2020 г.;
- 2.16. Копия на действащите договори за доставка на природен газ и газьол;
- 2.17. Доказателство за изпълнение на изискванията на чл. 29 от НРЦТЕ за оповестяване на предложените цени в средствата за масова информация в едномесечен срок преди подаване на заявлението - копие на публикувана обява във в-к „24 ЧАСА“ от 28.02.2020 г.
- 2.18. Попълнен формуляр за докладване на годишните емисии от операторите на инсталации с прогнозно количество емисии парникови газове (CO₂) за ценови период 2020 / 2021 г. За ценовия период 2020-2021 г. на „Топлофикация София“ ЕАД не разполага с безплатни квоти за разпределение.
- 2.19. Копие на действащи комплексни разрешителни.
- 2.20. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

(подробен опис на прилаганите документи)

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

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

(посочва се електронен адрес)

☐ факс.

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

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

Дата: 31.03.2020 г.

Подпис: _____



П Ъ Л Н О М О Щ Н О

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

упълномощавам:

Владимир Красимиров Петров
(имена съгласно документ за самоличност)

ЕГН/ЛНЧ

*роден/а на

(dd.mm.gggg)

гр. София
(град, държава)

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

документ за самоличност

изд. на

(dd.mm.gggg)

от МВР София,
(орган по издаване)

Дата: 31.03.2020 г.

Подпис: _____





топлофикация
софия ЕАД

Топлина в твоя дом!

Информация по т.1 от Раздел I
” Отчетни данни”
Приложение 3

Дружество: "Топлофикация София" ЕАД

Приложение №3

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Прогноза в цени от 01.07.2019 г.	Отчет 2019 г.	Отчет ценови период 01.07.2019 -30.06.2020 г.	Прогноза в цени от 01.07.2020 г.	Разлика Прогноза 2020 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2020 – Прогноза 2019 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	121 648	119 462	124 661	133 115	8 453	6,78%	11 467	9,43%
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	30 279	28 070	30 956	32 504	1 548	5,00%	2 225	7,35%
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	9 124	4 496	5 362	7 390	2 028	37,83%	-1 734	-19,01%
3	Разходи за заплати и вознаграждения	хил. лв.	40 399	42 785	44 276	46 712	2 436	5,50%	6 313	15,63%
3.1.	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	21 659	21 998	22 895	23 039	144	0,63%	1 380	6,37%
3.1.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	9 806	10 317	10 735	11 186	451	4,20%	1 380	14,07%
3.1.2.	социални разходи	хил. лв.	11 853	11 681	12 160	11 853	-307	-2,52%	0	0,00%
4	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ, в т.ч.:	хил. лв.	20 186	22 114	21 173	23 470	2 297	10,85%	3 284	16,27%
4.1.	Разходи за външни услуги	хил. лв.	11 900	16 158	14 376	14 702	326	2,27%	2 802	23,55%
II.	Цена на природен газ	лв./хил.н.м ³	499,42	505,97	469,72	303,53	-166	-35,38%	-196	-39,22%
III.	Цена на въглища	лв./т					0	0,00%	0	0,00%

№	Ремонти и Инвестиции	Марка	Прогноза в цени от 01.07.2019 г.	Отчет 2019 г.	Отчет ценови период 01.07.2019 -30.06.2020 г.	Прогноза в цени от 01.07.2020 г.	Разлика Прогноза 2020 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2020 – Прогноза 2019 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	Ремонти ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	9 124	4 496	5 362	7 390	2 028	37,83%	-1 734	-19,01%
I.1.	в топлоизточника	хил. лв.	5 059	1 748	2 460	4 536	2 076	84,36%	-523	-10,35%
I.2.	по преноса	хил. лв.	4 065	2 748	2 901	2 854	-47	-1,63%	-1 211	-29,79%
II.	Инвестиции ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	78 440	24 218	53 820	159 821	106 002	196,96%	81 381	103,75%
II.1.	в топлоизточника	хил. лв.	46 671	21 210	39 044	113 208	74 164	189,95%	66 537	142,56%
II.2.	по преноса	хил. лв.	31 768	3 008	14 776	46 613	31 838	215,47%	14 845	46,73%

Гл. счетоводител:

/Стефан Якимов/

Изп. директор:

/Александър Александрий/



Дружество: "Топлофикация София" ЕАД

Приложение №3

№	Наименование	Дименсия	Прогноза в цени от 01.07.2019 г.	Отчет 2019 г.	Отчет ценови период 01.07.2019 - 30.06.2020 г.	Прогноза в цени от 01.07.2020 г.	Разлика Прогноза 2020 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2020 – Прогноза 2019 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8=7-6	9	10=7-4	11
1	Отпусната топлинна енергия към преноса-общо	MWh	4 685 989	4 474 491	4 361 084	4 669 394	308 311	7,07%	-16 595	-0,35%
1.1.	гореща вода	MWh	4 685 989	4 474 491	4 361 084	4 669 394	308 311	7,07%	-16 595	-0,35%
1.2.	пара	MWh					0	0,00%	0	0,00%
2	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	91 314	79 221	83 438	81 750	-1 687	-2,02%	-9 563	-10,47%
2.1.	гореща вода	MWh	5 947	5 170	5 650	6 423	772	13,67%	475	8,00%
2.2.	пара	MWh	85 367	74 052	77 787	75 328	-2 460	-3,16%	-10 039	-11,76%
3	Топлинна енергия за собствени нужди	%	1,91%	1,74%	1,88%	1,72%	0	-8,35%	0	-9,98%
3.1.	гореща вода	%	0,13%	0,12%	0,13%	0,14%	0	6,15%	0	8,37%
3.2.	пара	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0	0,00%	0	0,00%
4	Отпусната топлинна енергия от съоръженията-общо	MWh	4 777 303	4 553 712	4 444 521	4 751 145	306 623	6,90%	-26 158	-0,55%
4.1.	гореща вода	MWh	4 691 936	4 479 660	4 366 734	4 675 817	309 083	7,08%	-16 119	-0,34%
4.2.	пара	MWh	85 367	74 052	77 787	75 328	-2 460	-3,16%	-10 039	-11,76%
5	Произведена топлинна енергия от ВК	MWh	1 850 748	1 552 483	1 460 801	1 741 553	280 752	19,22%	-109 195	-5,90%
6	Произведена топлинна енергия от ИПК	MWh	36 655	34 936	36 785	32 326	-4 459	-12,12%	-4 329	-11,81%
7	Произведена електрическа енергия	MWh	933 637	992 811	972 714	953 780	-18 934	-1,95%	20 143	2,16%
7.1.	Електрическа енергия за собствени нужди	MWh	187 800	166 886	168 357	160 555	-7 802	-4,63%	-27 245	-14,51%
		%	20,11%	16,81%	17,31%	16,83%	0	-2,74%	0	-16,31%
7.2.	Продадена електрическа енергия	MWh	745 837	825 925	804 357	793 225	-11 132	-1,38%	47 388	6,35%
7.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	MWh	745 837	812 086	804 357	793 225	-11 132	-1,38%	47 388	6,35%
7.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	MWh	0	13 839	0	0	0	0,00%	0	0,00%
7.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
7.2.4.	Електрическа енергия за собствено потребление	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
8	Топлина на горивата за производство	MWh	6 330 405	6 292 678	6 183 855	6 515 028	331 173	5,36%	184 624	2,92%
8.1.	Топлина на горивата за ен. част	MWh	4 303 586	4 615 704	4 600 918	4 629 512	28 594	0,62%	325 926	7,57%
8.2.	Топлина на горивата за ВК&ППК	MWh	2 026 819	1 676 974	1 582 937	1 885 516	302 580	19,12%	-141 303	-6,97%
9	ОБЩА ефективност	%	86,72%	84,06%	83,38%	83,15%	0	-0,28%	0	-4,12%
10	Топлинна ефективност	%	65,03%	62,55%	62,24%	62,54%	0	0,49%	0	-3,82%
11	Електрическа ефективност	%	21,69%	21,51%	21,14%	20,60%	0	-2,55%	0	-5,03%
12	Топлинна ефективност на ВК&ППК	%	93,12%	94,66%	94,61%	94,08%	0	-0,56%	0	1,03%
8	СРуг за произв. на ЕЕ	kg _г / kWh	196	201	208	203	-4	-1,99%	7	3,79%
9	СРуг за произв. на ТЕ	kg _г / MWh	128	124	123	126	3	2,08%	-2	-1,66%
10	Топлинна енергия за разпределение - общо	МВтч	3 867 438	3 540 691	3 502 587	3 737 998	235 411	6,72%	-129 440	-3,35%
10.1.	гореща вода	МВтч	3 867 438	3 540 691	3 502 587	3 737 998	235 411	6,72%	-129 440	-3,35%
10.2.	пара	МВтч					0	0,00%	0	0,00%
11	Технологични разходи - общо	MWh	818 551	933 800	858 496	931 396	72 900	8,49%	112 845	13,79%
		%	17,47%	20,87%	19,69%	19,95%	0	1,33%	0	14,19%
12	Технологични разходи - гореща вода	МВтч	818 551	933 800	858 496	931 396	72 900	8,49%	112 845	13,79%
		%	17,47%	20,87%	19,69%	19,95%	0	1,33%	0	14,19%
13	Технологични разходи - пара	МВтч	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
14	Топлинна енергия за собствено потребление	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
	гореща вода	MWh					0	0,00%	0	0,00%
	водна пара	MWh					0	0,00%	0	0,00%

Гл. счетоводител:

/Стефан Якимов/

Изп. директор:

/Александър Александров/





топлофикация
софия ЕАД

Топлина в твоя дом!

Информация по т.2 от Раздел I ” Отчетни данни”

Разходи за ремонт за 2019 г.

Разходи за ремонт за 2020-2021 г.

ГОДИШНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР "СОФИЯ" ЗА 2019 ГОДИНА			
№ по ред	ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)	ВИДОВЕ РЕМОНТНИ РАБОТИ ПО ОБЕКТИ (СЪОРЪЖЕНИЯ)	Разходи ОБЩО [лв.]
A.	ТЕЦ "СОФИЯ"		
I.	КОТЕЛЕН ЦЕХ		
1	Ремонт и поддържане	а) поддържане и текущ ремонт на съоръжения	xxxxxxxx
2	Енергийни котли	а) ремонт на ЕК № 8 б) ЕК №9 - проектиране, доставка и изграждане на противощумова преграда	xxxxxxxx
3	Водогрейни котли	а) ВК № 1 - частична подмяна на екранни тръби от дъното на котела	xxxxxxxx
4	Контрол на метала	а) обследване питателни тръбопроводи 150 ата б) обследване барабана на ЕК № 6 в) обследване барабана на ЕК № 9	xxxxxxxx
5	Пневматични системи на енергийни и водогрейни котли	а) доставка пневмоцилиндри и пневморазпределители за 9 бр. въздушни клапи на ЕК №9	xxxxxxxx
6	Комини и газоходи	а) обследване на 1 бр. комин 120 м в ТЕЦ "София"	xxxxxxxx
7	Газово стопанство	а) Разпределителен газопровод 9 км - установяване на трасето и сервитута, маркиране, възстановяване на репери, въздушници и КИК	xxxxxxxx
8	Ж.П. съоръжения	а) абонаментно поддържане и текущ ремонт на ел. барieri и ОИ - техника	xxxxxxxx
9	Пешостроителни работи, обмуровка, топлоизолация и хидроизолация	а) ремонт на топлоизолация б) ремонт огнеупорна зидария и обмуровка в) възстановяване топло и хидроизолация и ламаринена обшивка на мазутни резервоари №№ 5, 6 и 7	xxxxxxxx
10	Повдигателни съоръжения и електрокар	а) поддържане и текущ ремонт на електрокар самосвал	xxxxxxxx
		ОБЩО КОТЕЛЕН ЦЕХ:	xxxxxxxx
II.	ТУРБИНЕН ЦЕХ		xxxxxxxx
1	Турбогенератор № 8	а) поддържане и ремонт	xxxxxxxx
2	Турбогенератор № 8А	а) поддържане и ремонт	xxxxxxxx
3	Турбогенератор № 9	а) основен ремонт	xxxxxxxx
4	Помпи	а) основен ремонт на ЕПП б) поддържане и текущ ремонт на мрежови и други помпи	xxxxxxxx
5	Повдигателни съоръжения	а) ремонт кранове и телфери	xxxxxxxx
6	Топлоизолации	а) поддържане и текущ ремонт	xxxxxxxx
7	Тръбопроводи и спомагателни съоръжения	а) поддържане и текущ ремонт	xxxxxxxx
8	Контрол на метала	а) входящ контрол и контрол на заваръчни шевове	xxxxxxxx
		ОБЩО ТУРБИНЕН ЦЕХ:	xxxxxxxx
III.	ЕЛЕКТРО ЦЕХ		xxxxxxxx
1	Ремонт и поддържане	а) поддържане и текущ ремонт на съоръжения	xxxxxxxx
2	Генератор №9	а) основен ремонт	xxxxxxxx
3	Ел. съоръжения към РУ	а) поддържане и текущ ремонт на трансформатори б) обработка на трансформаторно масло в) ОРУ 110 kV - поддържане и текущ ремонт г) ЗРУ 10kV, 6kV, 0,5kV, 0,4kV - поддържане и текущ ремонт д) поддържане и текущ ремонт на електродвигатели на ОМП в НМПС е) поддържане и ремонт на честотните регулатори на основните мрежови помпи в НМПС (подмяна на управление на честотни регулатори)	xxxxxxxx
4	Ел. двигатели	а) поддържане и текущ ремонт б) основен ремонт и пренавиване	xxxxxxxx
5	Релейни защиты в ТЕЦ	а) проверка, ремонт и настройки	xxxxxxxx
6	Компресорна уредба в ОРУ 110kV	а) поддържане и ремонт	xxxxxxxx
7	Компресорна уредба в ОРУ 220kV	а) основен ремонт на 2 бр. компресори	xxxxxxxx
		ОБЩО ЕЛЕКТРО ЦЕХ:	xxxxxxxx
IV.	ЦЕХ КИП И А		xxxxxxxx
1	Ремонт и поддържане	а) ремонт и текущо поддържане на съоръжения	xxxxxxxx
2	Сервизно обслужване	а/ сервизно обслужване СНИ димни газове б/ сервизно обслужване на Система за газосигнализация	xxxxxxxx

ГОДИШНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР "СОФИЯ" ЗА 2019 ГОДИНА			
№ по ред	ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)	ВИДОВЕ РЕМОНТНИ РАБОТИ ПО ОБЕКТИ (СЪОРЪЖЕНИЯ)	Разходи ОБЩО [лв.]
		ОБЩО ЦЕХ КИП И А:	xxxxxxxx
V.	ХИМИЧЕН ЦЕХ		xxxxxxxx
1	Помпи, арматури, тръбопроводи	а) ремонт и текущо поддържане	xxxxxxxx
2	Йонитна обезсолителна инсталация	а) текущ ремонт	xxxxxxxx
3	Омекотителна инсталация	а) ремонт котлован на резервоари солан разтвор и нанасяне на антикорозионно покритие	xxxxxxxx
		б) ремонт под и канали на помпено и филтърно помещения и нанасяне на антикорозионно покритие	xxxxxxxx
4	Реагентно стопанство	а) изграждане площадка за разтоварване на автоцистерна със сярна киселина и натриева основа	xxxxxxxx
5	Кондензни резервоари	а) ремонт антикорозионно покритие на кондензни резервоари №№2 и 3	xxxxxxxx
		ОБЩО ХИМИЧЕН ЦЕХ:	xxxxxxxx
VI.	ПРЕЧИСТВАТЕЛНА С-Я		xxxxxxxx
1	Помпи, тръбопроводи и арматура	а) поддържане и текущ ремонт б) топлоизолации по тръбопроводи и арматури	xxxxxxxx
2	Почистване на утайки	а) почистване на утайки от приемни резервоари и шахти	xxxxxxxx
3	Изравнител-усреднител	а) поддържане и текущ ремонт	xxxxxxxx
		б) ремонт - възстановяване на химическо покритие	xxxxxxxx
		ОБЩО ПРЕЧИСТВАТЕЛНА СТАНЦИЯ:	xxxxxxxx
VII.	СГРАДИ И ПЪТИЩА		xxxxxxxx
1	Сгради, фасади и съоръжения	а) ремонт командна зала ПГ №№ 7, 8 и 9	xxxxxxxx
		б) ремонт санитарни помещения в ж.п. кантон	xxxxxxxx
		в) ремонт източна и западна фасади на производствена сграда цех "Котелен" /Блок 100 ата/	xxxxxxxx
		г) поддържане и текущ ремонт - бордюри, пешеходни зони, тревни площи	xxxxxxxx
		д) ремонт ТЦ западна фасада 100 ата	xxxxxxxx
		е) ремонт покрив централен корпус	xxxxxxxx
		ж) ремонт на външна фасада на централен корпус	xxxxxxxx
		з) ремонт канцеларии и коридори в административна сграда	xxxxxxxx
2	В и К	а) поддържане и текущ ремонт	xxxxxxxx
		ОБЩО СГРАДИ И ПЪТИЩА:	xxxxxxxx
VIII.	ИУМС		xxxxxxxx
1	Поддържане и текущ ремонт на съоръжения		xxxxxxxx
2	Подмяна на контролери		xxxxxxxx
3	Локална компютърна мрежа, активни и пасивни компоненти		xxxxxxxx
		ОБЩО „ИУМС“	xxxxxxxx
IX.	РЕМОНТНО - МЕХАНИЧЕН ЦЕХ		xxxxxxxx
1	Металообработващи машини	а) ремонт и поддръжка	xxxxxxxx
		ОБЩО РМЦ:	xxxxxxxx
		ОБЩО ЗА ТЕЦ НА ТР"СОФИЯ":	xxxxxxxx
Б.	ВОЦ		xxxxxxxx
I.	ВОЦ "Х.ДИМИТЪР"		xxxxxxxx
1	Водогрейни и парни котли	а) основен ремонт с подмяна тръбен сноп на ВК3 и ВК4 в котелно "нова част"	xxxxxxxx
		б) подготовка и представяне за технически преглед от ИДТН на ВОЦ, ВК 4 в котелно Нова част и ВК 3 в котелно Стара част	xxxxxxxx
		в) поддържане и текущ ремонт	xxxxxxxx
		г) ремонт на седем броя вентилатори на ВК-баланс на турбини	xxxxxxxx
2	Водоподготвителна инсталация, ХВО и дренажна помпена станция	а) поддържане и текущ ремонт	xxxxxxxx
		б) Профилактика и ремонт на помпата за подземна вода	xxxxxxxx
3	Поддържане, текущ и основен ремонт на спомагателни съоръжения	а) поддържане и текущ ремонт	xxxxxxxx
		б) основен ремонт на 2 броя мрежови помпи тип "45М 45.2", в котелно Стара част	xxxxxxxx
		в) почистване на мазутни утайки в сепарираща шахта	xxxxxxxx
		г) боядисване на съоръженията	xxxxxxxx

ГОДИШНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР "СОФИЯ " ЗА 2019 ГОДИНА			
№ по ред	ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)	ВИДОВЕ РЕМОНТНИ РАБОТИ ПО ОБЕКТИ (СЪОРЪЖЕНИЯ)	Разходи ОБЩО [лв.]
4	Газово стопанство	а) поддържане и текущ ремонт	xxxxxxxx
		б) проверка на системата за газ-сигнализация	xxxxxxxx
		в) подмяна на газ-сензори	xxxxxxxx
		г) подготовка и извършване на технически преглед на 7 промишлени газови инсталации	xxxxxxxx
5	Част електро и КИП и А	а) поддържане и текущ ремонт	xxxxxxxx
		б) ремонт управление на мрежови помпи в котелно "стара част"	xxxxxxxx
		в) ремонт на измервателни и контролни прибори	xxxxxxxx
		г) подмяна на осветлението обозначаващо "ИЗХОД" при аварийни ситуации	xxxxxxxx
6	Сгради, фасади, площадки и пътища	д) проверка и калибриране на бленди, МИ разходомер, топломери,термодвойки,трансмитери за диф.налягане	xxxxxxxx
		а) поддържане и текущ ремонт	xxxxxxxx
		б) Подмяна на вратите за аварийни изходи на котелните помещения и Битово административната сграда	xxxxxxxx
		ОБЩО ЗА ВОЦ "Х. ДИМИТЪР":	xxxxxxxx
II.	ВОЦ "СУХА РЕКА"		xxxxxxxx
1	Съоръжения във ВОЦ	а) ремонт на Димоход след ВК до комин	xxxxxxxx
		б) поддържане и ремонт	xxxxxxxx
2	Част електро и КИП и А	в) проверка от ИДТН на ВОЦ и ВК	xxxxxxxx
		а) поддържане и текущ ремонт	xxxxxxxx
3	Газово стопанство	б) ремонт и поддържане на ел.оборудване в котелна зала	xxxxxxxx
		а) поддръжка и текущ ремонт	xxxxxxxx
		б) подготовка за извършване на технически преглед с изпитване на якост и плътност на 4 промишлени газови инсталации	xxxxxxxx
4	Мазутно стопанство	в) подмяна на газ-сензори	xxxxxxxx
5	Сгради, фасади, площадки и пътища	а) възстановяване топлоизолация мазутен бак	xxxxxxxx
		а) поддържане и текущ ремонт	xxxxxxxx
		б) ремонт на командна зала	xxxxxxxx
		в) подмяна на улици и водостоци "Вентилаторно"	xxxxxxxx
		ОБЩО ЗА ВОЦ "СУХА РЕКА":	xxxxxxxx
III.	ВОЦ "ЛЕВСКИ - Г"		xxxxxxxx
1	Съоръжения във ВОЦ	а) поддържане и ремонт	xxxxxxxx
		б) проверка от ИДТН на ВК и ПК	xxxxxxxx
		в)ремонт и антикорозионно покритие от вътрешната страна на РСВ и РОВ	xxxxxxxx
2	Част електро и КИП и А	а) ремонт на измервателни и контролни прибори и магнитно-индуктивен разходомер	xxxxxxxx
		б) поддържане и текущ ремонт	xxxxxxxx
		в) ремонт и поддържане на ел.оборудване в котелна зала	xxxxxxxx
3	Газово стопанство	а) подмяна на газ-сензори	xxxxxxxx
		б) подготовка за извършване на технически преглед с изпитване на якост и плътност на 5 промишлени газови инсталации	xxxxxxxx
4	Сгради, фасади, площадки и пътища	а) ремонт на стая "Битова" и работилница "КИП и А"	xxxxxxxx
		б) подмяна на улици и водостоци котелна зала и боядисване на ВОЦ	xxxxxxxx
		в) Ремонт на покрив на трафопост 20000 волта	xxxxxxxx
		ОБЩО ЗА ВОЦ "ЛЕВСКИ Г"	xxxxxxxx
IV.	ВОЦ"ОРЛАНДОВЦИ"		xxxxxxxx
1	ВК "БЕРЧ"	а) изолационни и огнеупорни работи, проверка на защитите	xxxxxxxx
		б) хидромеханично почистване	xxxxxxxx
		в) боядисване котелно помещение	xxxxxxxx
2	Горивно стопанство	а) циментова замазка - обваловка	xxxxxxxx
3	Абонатни станции	а) текущо поддържане	xxxxxxxx
4	Сгради	а) кантиране- поддръжка под	xxxxxxxx
		б) изграждане на нова дървена стена външна в мокро помещение	xxxxxxxx
5	Двор	а) дворно осветление и осветление работилница	xxxxxxxx
		б) ограда-подмяна на оградни платна	xxxxxxxx
		ОБЩО ЗА ВОЦ"ОРЛАНДОВЦИ":	xxxxxxxx

ГОДИШНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР "СОФИЯ" ЗА 2019 ГОДИНА			
№ по ред	ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)	ВИДОВЕ РЕМОНТНИ РАБОТИ ПО ОБЕКТИ (СЪОРЪЖЕНИЯ)	Разходи ОБЩО [лв.]
		ОБЩО ЗА ВОЦ НА ТР"СОФИЯ":	xxxxxxxx
В.	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА		xxxxxxxx
I.	ТОПЛОПРОВОДИ		xxxxxxxx
1	Главни стебла, отклонения, мрежи, камери и АС	а) доставка на технически газове за заваряване	xxxxxxxx
		б) аварийен ремонт	xxxxxxxx
		в) почистване и отпушване на отводнителни канализации на проходими колектори и камери отводняване	xxxxxxxx
		г) възстановяване на улични настилки след аварийни пробиви	xxxxxxxx
		д) възстановяване на топлоизолация	xxxxxxxx
		е) ремонт на камери (и трасето около тях)	xxxxxxxx
		ж) ремонт и осветление на стълбища, площадки и в камери, проходими тунели и колектори и ел. инсталации за спирателна арматура	xxxxxxxx
		з) Обследване на главните стебла ТПМ на I-ва, II-ра, III-та, IV-та, V-та гр. м-ли и ВОЦ-градски магистрали	xxxxxxxx
		и) Доставка на ламарина и стоманени профили - за изработка на стълби за камери и тунел	xxxxxxxx
		й) отстраняване на растителност по сервитут на ТПМ в Топлофикационен Район "София"	xxxxxxxx
		к) ремонт на клапи	xxxxxxxx
		л) ремонт на помещения градски магистрали в ТР "София"	xxxxxxxx
		м) доставка на материали за временна организация на движението при ремонти на ТПМ в централна градска част(знаци, парпети, ограда, осветление)	xxxxxxxx
2	Абонатни станции	а) ремонт АС - доставка на елементи за поддръжка и ремонт на АС, собственост на Дружеството	xxxxxxxx
		б) ремонт на КИП и А на АС	xxxxxxxx
		в) ремонт топломери, водомери и терминали	xxxxxxxx
		- резервни части за топломери и ръчнопреносими терминали	xxxxxxxx
3	Помпени станции	- батерии за топломери и ръчнопреносими терминали	xxxxxxxx
		а) профилактика и ремонт на съоръжения	xxxxxxxx
		ОБЩО ЗА ТОПЛОПРОВОДИ И СЪОРЪЖЕНИЯ:	xxxxxxxx
II.	СГРАДИ		xxxxxxxx
1	Ремонт и поддръжане	а/ ремонт на ПС "Борис" - покрив	xxxxxxxx
		б/ ремонт на ПС "Дунав" - покрив	xxxxxxxx
		в/ ремонт на помещение I-ва градска магистрала- покрив	xxxxxxxx
		г/ ремонт на помещение IV-та градска магистрала- покрив	xxxxxxxx
		д/ ремонт на сгради на ул. "История Славянобългарска" 6, отдел "ЕТИМ" и отдел "РТПМ", довършителни работи, огради	xxxxxxxx
		е/ ремонт на административна сграда на ул. "История Славянобългарска" 6, Технически отдел, Орган за контрол, административен отдел	xxxxxxxx
		ОБЩО СГРАДИ:	xxxxxxxx
III.	ПОВДИГАТЕЛНИ СЪОРЪЖЕНИЯ	а) ремонт на мостови кранове	xxxxxxxx
		ОБЩО ЗА ТПМ ТР "СОФИЯ"	xxxxxxxx
		ОБЩО ЗА ТР "СОФИЯ"	xxxxxxxx

ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ГОДИШНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР "СОФИЯ ИЗТОК" ЗА 2019 ГОДИНА

№ по ред	ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)	ВИДОВЕ РЕМОНТНИ РАБОТИ ПО ОБЕКТИ (СЪОРЪЖЕНИЯ)	Разходи
			ОБЩО [лв.]
A.	ТЕЦ "СОФИЯ ИЗТОК"		
I.	КОТЕЛНО ОБОРУДВАНЕ		
1.	ЕК №1-7	а) ревизия и ремонт оборудване б) доставка на резервни части за горивни системи в) доставка на резервни части за нивомерни колонки г) ремонт на водоспусни тръби на ЕК 1 и ЕК 2 (доставка на тръби и огъване)	xxxxxxx xxxxxxx xxxxxxx xxxxxxx
2.	ВК №1-8	а) ревизия и ремонт оборудване	xxxxxxx
3.	Въртящи механизми на ПГ и ВК	а) ремонт на работни кола, направляващи апарати, валове, лагери и лагерни кутини за ДВ, ВВ и РВП б) доставка на лагери	xxxxxxx xxxxxxx
4.	Тръбопроводи и арматура	а) ремонт на повредени тръбопроводи б) обследване на главни паропроводи на ЕК №5, 6 и 7 в) ремонт на дефектирала арматура г) доставка на набивка д) доставка на графитени пръстени и уплътнения е) доставка на улътнителни плочи	xxxxxxx xxxxxxx xxxxxxx xxxxxxx xxxxxxx xxxxxxx
5.	Компресорна станция	а) ревизия и ремонт на компресори	xxxxxxx
6.	ГРП, газово стопанство	а) ревизия и ремонт б) метрологична проверка на бленди	xxxxxxx xxxxxxx
7.	Мазутно стопанство	а) ревизия и ремонт	xxxxxxx
8.	Ж.п. козовози	а) ревизия и ремонт	xxxxxxx
9.	Съоръжения в котелен цех	а) текущо поддържане б) аварийни ремонти в) метрологична проверка на манометри г) доставка на манометри д) подмяна на манометри е) доставка на електроди и тел за заваряване ж) горива	xxxxxxx xxxxxxx xxxxxxx xxxxxxx xxxxxxx xxxxxxx xxxxxxx
		ОБЩО ЗА КОТЕЛНО ОБОРУДВАНЕ	xxxxxxx
II	ТУРБИННО ОБОРУДВАНЕ		xxxxxxx
1.	ТГ № 1-5	а) ревизия на лагери и клапани на ТГ№1, ТГ№2 и ТГ№5 б) презаливане на лагери на ТГ в) ревизия спомагателно оборудване г) доставка на графитени и коксови уплътнителни пръстени	xxxxxxx xxxxxxx xxxxxxx xxxxxxx
2.	МТС и бойлерни уредби	а) ревизия спомагателно оборудване б) доставка на резервни части за мрежови помпи по прил. списък в) метрологична проверка на разходомерни бленди	xxxxxxx xxxxxxx xxxxxxx
3.	Помпи	а) ремонт чрез подмяна на челни уплътнения б) ремонт на питателни помпи 150 СНР и 200 СНР в) доставка на лагери г) ревизия и ремонт д) презаливане на лагери за питателни помпи е) доставка на набивка	xxxxxxx xxxxxxx xxxxxxx xxxxxxx xxxxxxx xxxxxxx
4.	Деаератори	а) ревизия и ремонт	xxxxxxx
5.	Маслено стопанство	а) ремонт чрез подмяна на филтърни елементи б) ремонт на повредени тръбопроводи	xxxxxxx xxxxxxx
6.	Тръбопроводи и арматура	б) доставка на резервни части за конд. гърнета и пилотни вентили в) обследване на главни паропроводи на ТГ №5 г) обследване на питателни магистрали на ЕК 5÷7 д) доставка на улътнителни листове е) доставка на набивка за арматура	xxxxxxx xxxxxxx xxxxxxx xxxxxxx xxxxxxx
7.	Съоръжения в турбинен цех	а) текущо поддържане б) метрологична проверка на манометри в) аварийни ремонти г) горива д) доставка на електроди е) доставка на манометри	xxxxxxx xxxxxxx xxxxxxx xxxxxxx xxxxxxx xxxxxxx
		ОБЩО ЗА ТУРБИННО ОБОРУДВАНЕ	xxxxxxx
III	ЕЛЕКТРООБОРУДВАНЕ		xxxxxxx
1.	ОРУ110 kV	а) ревизия и ремонт на дефектирала елементи	xxxxxxx
2.	Генератори и трансформатори	а) ревизия и ремонт на дефектирала елементи б) доставка на уплътнения за генератор №5 в) доставка на четки за генератори г) доставка на уреди за измерване д) метрологична проверка на измервателна арматура	xxxxxxx xxxxxxx xxxxxxx xxxxxxx xxxxxxx
3.	Двигатели: ВН и НН	а) пренавиване, ремонт на механична част и подмяна на лагери б) доставка на лагери	xxxxxxx xxxxxxx
4.	ГРУ 6 и КРУ 6 kV и сборки 0,4 kV	а) ревизия и ремонт на дефектирала елементи	xxxxxxx
5.	Водородно пространство	а) ревизия и ремонт б) метрологична проверка на газоанализатори	xxxxxxx xxxxxxx
6.	Компресори	а) ревизия и ремонт	xxxxxxx

ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ГОДИШНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР "СОФИЯ ИЗТОК" ЗА 2019 ГОДИНА

№ по ред	ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)	ВИДОВЕ РЕМОНТНИ РАБОТИ ПО ОБЕКТИ (СЪОРЪЖЕНИЯ)	Разходи
			ОБЩО [лв.]
7.	Осветление и кабелно стопанство	а) доставка на изолационни материали и кабелна арматура	xxxxxxxx
		б) ревизия и ремонт	xxxxxxxx
8.	Съоръжения в електро цех	а) текущо поддържане	xxxxxxxx
		б) аварийни ремонти	xxxxxxxx
		в) метрологична проверка на манометри	xxxxxxxx
		г) горива	xxxxxxxx
		д) доставка на манометри	xxxxxxxx
		ОБЩО ЗА ЕЛЕКТРООБОРУДВАНЕ	xxxxxxxx
IV	КИП И А ОБОРУДВАНЕ		xxxxxxxx
1	ЕК 1+8 и ВК 1+8	а) ревизия и ремонт на измервания, сигнализация и регулиращи контури	xxxxxxxx
		б) подмяна на магнетвентили по горивни уредби	xxxxxxxx
		в) доставка на пневматични позиционери за газ ЕК 5+7	xxxxxxxx
		г) доставка процес / индикатори за температура	xxxxxxxx
		д) доставка термодвойки за стени на барабана	xxxxxxxx
		е) ремонт на прибори	xxxxxxxx
2.	ГРП, газово и мазутно стопанства	а) доставка на ново изчислително устройство за ГРП	xxxxxxxx
		б) ремонт на прибори	xxxxxxxx
3.	ВПИ 1, ВПИ 2 и ПС	а) доставка на нивомери	xxxxxxxx
		б) ремонт на пневмо табла	xxxxxxxx
4.	МТС	в) ремонт на прибори	xxxxxxxx
		а) ремонт на прибори	xxxxxxxx
5.	СНИ	б) доставка на резервни части	xxxxxxxx
		в) подмяна UPS	xxxxxxxx
6.	ТГ 1,2,5	а) ремонт, калибровка и консумативи по списък приложение 1	xxxxxxxx
7.	Бойлерни уредби	а) ремонт на прибори за измервания, сигнализация, регулиращи контури и датчици	xxxxxxxx
		б) доставка на прибори за ТГ-5	xxxxxxxx
8.	Помпи	а) доставка спомагателно, пневматично оборудване и датчици	xxxxxxxx
		а) доставка термосъпротивления	xxxxxxxx
9.	Цех КИП и А	б) доставка датчици за налягане	xxxxxxxx
		в) ревизия и ремонт	xxxxxxxx
		а) метрологична проверка на еталонни прибори	xxxxxxxx
		б) текущо поддържане	xxxxxxxx
		в) аварийни ремонти	xxxxxxxx
		ОБЩО ЗА КИП И А ОБОРУДВАНЕ	xxxxxxxx
V	ХИМИЧЕСКО ОБОРУДВАНЕ		xxxxxxxx
1.	Механични филтри	а) профилактика и ремонт на механични филтри	xxxxxxxx
2.	Йонитни филтри	а) профилактика и ремонт	xxxxxxxx
		б) доставка на йонообменна смола за допълване на филтри смесено действие (ФСД) във ВПИ-1	xxxxxxxx
3.	Резервоари за вода	а) профилактика и ремонт на резервоари за вода ВПИ-1 и ВПИ-2	xxxxxxxx
4.	Реагентно стопанство	а) възстановяване на вътрешно гумирано покритие на резервоар за солна киселина №1	xxxxxxxx
		б) профилактика и ремонт на резервоари и мерници за химични реагенти ВПИ-1 и ВПИ-2	xxxxxxxx
		в) изграждане на обваловка на резервоар за разсол 100м3(бивш за промишлен кондензат).	xxxxxxxx
		г) ремонт на дозаторен съд (мерник) за алуминиев сулфат 13,5 м ³ във ВПИ-2	xxxxxxxx
		д) подмяна на дефектирани или с изчерпан ресурс нивомери за измерване на нива на химически реагенти в складови стопанства за реагенти ВПИ-1, ВПИ-2 и ПСОВ	xxxxxxxx
		е) подмяна на армирани гъвкави маркучи за разтоварване на реагенти: натриева основа, солна киселина, алуминиев сулфат и амонячна вода	xxxxxxxx
		ж) подмяна на износена киселиноустойчива изолация на ж.п. разтоварище за реагенти	xxxxxxxx
5.	Помпи и компресори	а/ профилактика и ремонт на компресори, топлообменници, ресивери и въздуходувки във ВПИ-1, ВПИ-2 и ПСОВ	xxxxxxxx
		б/ профилактика и ремонт на помпи от системата на ВПИ-1	xxxxxxxx
		в/ профилактика и ремонт на помпи от системата на ВПИ-2	xxxxxxxx
		г/ профилактика и ремонт на помпи от ПСОВ	xxxxxxxx
		д/ доставка на лагери за помпи	xxxxxxxx
		е/ доставка на уплътнения на помпи	xxxxxxxx
6.	Тръбопроводи и арматура	а) ремонт и профилактика на повредена арматура	xxxxxxxx
		б) ремонт и профилактика на повредени тръбопроводи, Закупуване на фитинги и арматура от полипропилен, колена, тръби и фланци по приложен списък, монтаж на предпазен клапан на отклонение на паропровод към подгреватели ВПИ-2	xxxxxxxx
		в) доставка на лагери за електрически задвижки	xxxxxxxx
		г) доставка на уплътнителни листове	xxxxxxxx
7.	Корекционни инсталации	а) изграждане на нов възел за подготовка на разтвор на натриев ериторбат за мрежова вода в МТС	xxxxxxxx

ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ГОДИШНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР "СОФИЯ ИЗТОК" ЗА 2019 ГОДИНА

№ по ред	ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)	ВИДОВЕ РЕМОНТНИ РАБОТИ ПО ОБЕКТИ (СЪОРЪЖЕНИЯ)	Разходи
			ОБЩО [лв.]
8.	Пречиствателна станция	а) предаване за третиране на 50т. утайки с код 100120*: "утайки от пречистване на отпадъчни води на мястото на образуване, съдържащи опасни вещества" от замаслени калови полета	xxxxxxx
		б) ремонт на вертикален утайтел за шламови води	xxxxxxx
		в) изчерпване от дъното на Г-образен резервоар на утайки с код 16 07 08* и прехвърлянето им в каловите полета на ПСОВ: "отпадъци, съдържащи масла и нефтепродукти"	xxxxxxx
		г) ремонт чрез подмяна на дефектирани дренажни тръбопроводи от калови полета до приеман резервоар замаслени води	xxxxxxx
9.	Съоръжения в химичен цех	а) доставка на реактиви за химически лаборатории по приложен списък	xxxxxxx
		б) доставка на консумативи и лабораторна стъклария за химически лаборатории по приложен списък	xxxxxxx
		в) текущо поддържане	xxxxxxx
		г) метрологична проверка на манометри	xxxxxxx
		д) метрологична проверка на газдетектори и разходомери	xxxxxxx
		е) доставка на манометри	xxxxxxx
		ж)аварийни ремонти	xxxxxxx
		з) доставка на електроди	xxxxxxx
		и) горива	xxxxxxx
		ОБЩО ЗА ХИМИЧЕСКО ОБОРУДВАНЕ	xxxxxxx
VI.	ИУМС		xxxxxxx
1.	АСУ	а) резервни части	xxxxxxx
2	Съоръжения в звено "ИУМС"	а) текущо поддържане	xxxxxxx
		б) аварийни ремонти	xxxxxxx
		ОБЩО ЗА ЗВЕНО "ИУМС"	xxxxxxx
VII.	ОБЩОСТАНЦИОННИ СЪОРЪЖЕНИЯ		xxxxxxx
1.	Общостанционни съоръжения	а) текущо поддържане	xxxxxxx
2.	Асансьори и повдигателни съоръжения	а) текущо поддържане	xxxxxxx
3.	Електрокари	а) ремонт на износени елементи	xxxxxxx
4.	Водопровод и канализация	а) ремонт на повредени участъци и почистване	xxxxxxx
5.	Ремонт на сгради	а) възстановителни строителни работи, боядисване и др.	xxxxxxx
		б) подмяна на дограма	xxxxxxx
		в) ремонт на санитарни и битови помещения в ТЕЦ	xxxxxxx
6.	Аварийни ремонти	а) аварийни ремонти	xxxxxxx
7.	Топлинна изолация	а) възстановяване на повредена изолация	xxxxxxx
8.	РМР	а) ремонт на преносими ел. инструменти	xxxxxxx
		ОБЩО ЗА ОБЩОСТАНЦИОННИ СЪОРЪЖЕНИЯ	xxxxxxx
		ОБЩО ЗА ТЕЦ "СОФИЯ ИЗТОК"	xxxxxxx
B.	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА		xxxxxxx
I.	ТОПЛОПРОВОДИ И СЪОРЪЖЕНИЯ		xxxxxxx
1.	Главни стебла, отклонения мрежи	а) аварийен ремонт	xxxxxxx
		б) почистване, отводняване и отпушване камери, шахти и канализация	xxxxxxx
		в) ремонт на съпътстваща канализация на камера до "Кауфланд"	xxxxxxx
		г) възстановяване на улична настилка	xxxxxxx
		д) възстановяване на топлинна изолация	xxxxxxx
		е) ремонт на камери	xxxxxxx
		ж) ремонт на дефектирала арматура /за клапите по магистралите/	xxxxxxx
2.	Помпени станции	а) профилактика и ремонт на съоръжения	xxxxxxx
3.	Сервитутна зона	а) рязане на храсти и дървета	xxxxxxx
4.	Текущо поддържане	а) материали за АВР	xxxxxxx
		ОБЩО ЗА ТОПЛОПРОВОДИ И СЪОРЪЖЕНИЯ:	xxxxxxx
II.	АБОНАТНИ СТАНЦИИ		xxxxxxx
1.	Абонатни станции	а) ремонт АС - доставка на елементи за поддръжка и ремонт на АС, собственост на Дружеството	xxxxxxx
		б) ремонт на КИП и А на АС	xxxxxxx
		в) ремонт на топломери, водомери и терминали	xxxxxxx
		г) резервни части за топломери и ръчнопреносими терминали	xxxxxxx
		д) батерии за топломери и ръчнопреносими терминали	xxxxxxx
		ОБЩО ЗА АБОНАТНИ СТАНЦИИ:	xxxxxxx
III.	СГРАДИ, ПЛОЩАДКИ, ПЪТИЩА И ОГРАДИ		xxxxxxx
1.	Ремонт на сгради	а) ремонт и поддръжка на сгради и битови помещения /външно и вътрешно/ и др.	xxxxxxx
		б) Проектиране и изграждане на аварийна противопожарна стълба на административна сграда на източна фасада.	xxxxxxx
		ОБЩО СГРАДИ:	xxxxxxx
		ОБЩО ЗА ТПМ ТР "СОФИЯ ИЗТОК"	xxxxxxx
		ОБЩО ЗА ТР "СОФИЯ ИЗТОК"	xxxxxxx

ГОДИШНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР"ЛЮЛИН" ЗА 2019 ГОДИНА			
№ по ред	ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)	ВИДОВЕ РЕМОНТНИ РАБОТИ ПО ОБЕКТИ (СЪОРЪЖЕНИЯ)	Разходи ОБЩО [лв.]
A.	ОЦ "ЛЮЛИН"		
I.	ОСНОВНИ СЪОРЪЖЕНИЯ		
1	БК ст. № 1 до ст. №5	а) ремонт топлоизолации, муфели.	xxxxxxxx
		б) ремонт възли и елементи към БК	xxxxxxxx
2	Комин Н=120 м	а) поддръжка сигнално осветление	xxxxxxxx
		б) ревизия вътрешна зидария и чугунени капаци изход комин /кота +120м/.	xxxxxxxx
3	ПК ст. № 1 до ст. №3	а) ремонт топлоизолации	xxxxxxxx
		б) ремонт възли и елементи , питателни помпи и арматура	xxxxxxxx
4	Мрежови помпи от ст. №5 до ст. №12	а) ремонт възли и елементи в т.ч. доставка на:	xxxxxxxx
		- лагери	xxxxxxxx
		- челни уплътнения	xxxxxxxx
		- други	xxxxxxxx
		б) ремонт арматура	xxxxxxxx
A.	ОЦ "ЛЮЛИН"		xxxxxxxx
I.	ОСНОВНИ СЪОРЪЖЕНИЯ		xxxxxxxx
5	Рециркулационни помпи	а) ремонт възли и елементи	xxxxxxxx
		б) ремонт челни уплътнения	xxxxxxxx
6	Деаератори гл. к-с и ПК	а) ремонт свързв. тръбопроводи, топлоизолации	xxxxxxxx
		б) ремонт възли и елементи	xxxxxxxx
7	Свързващи топлопроводи гл. корпус и възли към тях	а) аварийен ремонт възли , елементи и арматура	xxxxxxxx
		б) ремонт топлоизолации	xxxxxxxx
8	Турбо-помпен агрегат	а) ремонт възли и елементи	xxxxxxxx
		б) ревизия арматура	xxxxxxxx
		ОБЩО ЗА НЕОТЛОЖНИ И ОСНОВНИ СЪОРЪЖЕНИЯ:	xxxxxxxx
A.	ОЦ "ЛЮЛИН"		xxxxxxxx
II.	СПОМАГАТЕЛНИ СЪОРЪЖЕНИЯ		xxxxxxxx
1	Стационарни тръбопроводи и възли към тях	а) ремонт тръбопровод захр. ПК	xxxxxxxx
		б) ремонт възли и елементи в т.ч. доставка на:	xxxxxxxx
		уплътнителни листове	xxxxxxxx
		крепежни елементи	xxxxxxxx
		електроди	xxxxxxxx
		други	xxxxxxxx
		в) възстановяване на топлинна изолация	xxxxxxxx
2	МПС	а) ремонт помпи възли към тях и арматура	xxxxxxxx
		б) ремонт свързв. тръбопроводи, топлоизолации	xxxxxxxx
3	ХВО	а) ремонт съоръжения, възли и елементи, лабораторни апарати и анализи по КР 36/2005г.	xxxxxxxx
4	Ел. съоръжения	а) ремонт ел. двигатели НН и ВН	xxxxxxxx
		б) поддръжка осветление, ремонт ел. табла	xxxxxxxx
		в) поддръжка ел. уредби НН и уредби ВК	xxxxxxxx
		г) поддръжка ел. уредби ВН и ЗРУ 20кV	xxxxxxxx
		д) МП 11 и 12-профилактика и ремонт ел. оборудване инвертори, рез. части, консумативи.	xxxxxxxx
A.	ОЦ "ЛЮЛИН"		xxxxxxxx
II.	СПОМАГАТЕЛНИ СЪОРЪЖЕНИЯ		xxxxxxxx
5	КИП и А	а) резервни части комутационна електроапаратура	xxxxxxxx
		б) ремонт и резервни части мониторинг димни газове ВК /СНИ/.	xxxxxxxx
		в) ремонт и поддръжка на системи за управление и контрол	xxxxxxxx
		г) ремонт и резервни части за системата за регистриране пропуски на природен газ.	xxxxxxxx
6	Компютърни системи	а) ремонт и профилактика АСУТХР	xxxxxxxx
		б) ремонт и профилактика АСУТП на ПК и ХВО	xxxxxxxx
7	Шахти, канализации	а) профилактика и ремонт канализации	xxxxxxxx
8	ППС	а) ремонт помпи, възли и елементи към тях.	xxxxxxxx
9	Сгради	а) ремонт санитарни помещения	xxxxxxxx
		б) поддръжка сгради	xxxxxxxx
		в) ремонт санитарни възли, съблекални и коридори към тях - ППС, МПС, ПК и партер спомогателен корпус	xxxxxxxx
10	Повдигателни съоръжения	а) ремонт кранове и телфери	xxxxxxxx
		б) възстановяване на паспорти кранове и телфери	xxxxxxxx
11	ЖП коловоз, складове	а) ремонт вътрешни пътища, складове	xxxxxxxx
		б) профилактика жп коловоз	xxxxxxxx
12	Околна среда	а) мероприятия по К.Р. №36/ 2005 г.	xxxxxxxx
		б) почистване площадки	xxxxxxxx
13	Озеленяване	а) поддръжка зелени площи, ремонт моторни коси и косачки.	xxxxxxxx
		ОБЩО ЗА СПОМАГАТЕЛНИ СЪОРЪЖЕНИЯ:	xxxxxxxx
		ОБЩО ЗА ОЦ "ЛЮЛИН"	xxxxxxxx
Б	ВОЦ		xxxxxxxx

ГОДИШНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР"ЛЮЛИН" ЗА 2019 ГОДИНА			
№ по ред	ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)	ВИДОВЕ РЕМОНТНИ РАБОТИ ПО ОБЕКТИ (СЪОРЪЖЕНИЯ)	Разходи ОБЩО [лв.]
I.	ВОЦ "Инжстрой"		xxxxxxx
1	БК ст.№1 до ст.№3	а)ремонт топлоизолации	xxxxxxx
		б)ремонт възли и елементи	xxxxxxx
2	АСУТП	а)ремонт и поддръжка	xxxxxxx
3	Мрежови и рец.помпи	а)ремонт възли, елементи и агрегати	xxxxxxx
4	КРУ 0,4 kV	а)ремонт възли и елементи	xxxxxxx
5	Паспортизация	а)тръбопроводи гореща вода	xxxxxxx
6	Сгради	а)ремонт на дограма и боядисване фасада	xxxxxxx
7	Околна среда	а) мероприятия по ОС	xxxxxxx
		б)почистване външна площадка	xxxxxxx
	ОБЩО ВОЦ "ИНЖСТРОИ"		xxxxxxx
	ОБЩО ЗА ТОПЛОИЗТОЧНИЦИ ТР "ЛЮЛИН"		xxxxxxx
В	ТПМ		xxxxxxx
I	ТОПЛОПРОВОДИ И СЪОРЪЖЕНИЯ		xxxxxxx
1	Главни стебла, отклонения, мрежи, камери и АС	а)профилактичен ремонт	xxxxxxx
		б) аварийен ремонт, в т.ч доставка на:	xxxxxxx
		в)почистване, отводняване и отпушване на камери и канализации	xxxxxxx
		г)възстановяване на улична настилка	xxxxxxx
		д)възстановяване на топлинна изолация	xxxxxxx
		е)ремонт на камери	xxxxxxx
		ж) ремонт и осветление на стълбища, площадки, камери, проходими тунели и колектори и ел. инсталации за спирателна арматура	xxxxxxx
		з) отстраняване на растителност по сервитута на ТПМ	xxxxxxx
2	Абонатни станции	а) ремонт АС - доставка на елементи за поддръжка и ремонт на АС, собственост на Дружеството	xxxxxxx
		б)ремонт на КИП и А на АС, в т.ч. доставка на :	xxxxxxx
		в)ремонт топломери, водомери и терминали	xxxxxxx
		г)резервни части за топломери и ръчнопреносими терминали	xxxxxxx
		д)батерии за топломери и ръчнопреносими терминали	xxxxxxx
		е)съгласувания с инстанции	xxxxxxx
3	Помпени станции	а) профилактика и ремонт на съоръжения- ПС"Надежда"	xxxxxxx
		челни уплътнения	xxxxxxx
		други	xxxxxxx
		б)ремонт и поддръжка на повдигателни съоръжения	xxxxxxx
	ОБЩО ЗА ТОПЛОПРОВОДИ И СЪОРЪЖЕНИЯ:		xxxxxxx
В	ТПМ		xxxxxxx
II.	СГРАДИ		xxxxxxx
1.	Ремонт и поддръжане	а) поддръжане, ремонт и боядисване на помещения, санитарни възли и оборудване	xxxxxxx
		б) ремонт дворна площадка,поддръжане	xxxxxxx
		в) офис оборудване	xxxxxxx
		г) ремонт и поддръжка на компютърни системи	xxxxxxx
	ОБЩО СГРАДИ:		xxxxxxx
III.	АВТОТРАНСПОРТ И СМ		xxxxxxx
1.	Ремонт и поддръжане	а) ремонт и поддръжане на МПС, АТТ и СМ	xxxxxxx
	ОБЩО АВТОТРАНСПОРТ И СМ:		xxxxxxx
	ОБЩО ТПМ НА ТР "ЛЮЛИН"		xxxxxxx
	ОБЩО ЗА ТР "ЛЮЛИН"		xxxxxxx

ГОДИШНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР "ЗЕМЛЯНЕ" ЗА 2019 ГОДИНА

№ по ред	ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)	ВИДОВЕ РЕМОНТНИ РАБОТИ ПО ОБЕКТИ (СЪОРЪЖЕНИЯ)	Разходи
			ОБЩО [лв.]
A.	ОЦ "ЗЕМЛЯНЕ"		
I.	ОСНОВНИ СЪОРЪЖЕНИЯ		
1	Водогрейни котли с №№1÷5	а) ремонт, профилактика, поддържане и материали /профили/ б) ремонт на горелки "OERTLY" на ВК със ст.№2	xxxxxxxx xxxxxxxx
2.	Парни котли с №№1÷3	а) ремонт, профилактика, поддържане и материали /профили/	xxxxxxxx
		ОБЩО ЗА ОСНОВНИ СЪОРЪЖЕНИЯ:	xxxxxxxx
II.	СПОМАГАТЕЛНИ СЪОРЪЖЕНИЯ		xxxxxxxx
1.	ХВО	а) ремонт и профилактика на филтри - Na, ClA и механични	xxxxxxxx
		б) ремонт вътр.антикорозионно покритие на ЛПИ и резервоари	xxxxxxxx
		в) ремонт и профилактика на ЛПИ и резервоари	xxxxxxxx
		г) ремонт и профилактика на сондажни кладенци	xxxxxxxx
		д) почистване на резервоар за сурова вода	xxxxxxxx
		е) ревизия и почистване на сондажни кладенци №№ 1, 2 и 3	xxxxxxxx
		ж) ремонт и профилактика на помпи	xxxxxxxx
		з) почистване на маслоуловителна шахта на ЛПИ	xxxxxxxx
		и) подмяна линията за охлаждане на мрежови помпи	xxxxxxxx
		и) подмяна линията за регенерационен разтвор на ионообменни смоли на натрий-катионитови филтри	xxxxxxxx
2.	Тръбопроводи и арматура	а) ремонт, профилактика, поддържане и материали за колектори и тръбопроводи	xxxxxxxx
		б) ремонт на арматура	xxxxxxxx
		в) ремонт на топлинна изолация	xxxxxxxx
3.	Помпи	а) ремонт, профилактика и поддържане на помпи	xxxxxxxx
4	Електросъоръжения	а) ремонт и поддържане на ел.двигатели	xxxxxxxx
		б) ремонт и поддържане на ел. уредби, ел. инсталации и осветление	xxxxxxxx
		в) ремонт и поддържане на честотни инвертори	xxxxxxxx
5.	КИП и А	а) ремонт и поддържане КИП на горивни уредби	xxxxxxxx
		б) ремонт на уреди за търговско и технологично мерене	xxxxxxxx
		в) ремонт и поддържане на КИП в МПС и ХВО	xxxxxxxx
		г) ремонт и поддържане на ел. задвижки	xxxxxxxx
		д) ремонт и поддръжка на работниetalони	xxxxxxxx
		е) ремонт и поддържане на СНИ	xxxxxxxx
		ж) ремонт и проверка на меренето по газово стопанство	xxxxxxxx
6.	ИУМС	з) ремонт и поддържане на система за пропуски на газ	xxxxxxxx
		а) ремонт и поддържане на диспечерска мрежа	xxxxxxxx
		б) ремонт, профилактика и поддържане на ИУС	xxxxxxxx
		в) профилактика на информационна система за ПТО-данни	xxxxxxxx
		г) ремонт и поддържане на компютри и локална мрежа	xxxxxxxx
		д) ремонт на АСУТХР	xxxxxxxx
		е) ремонт и поддържане на компютри и сървъри	xxxxxxxx
7	Деаератори	ж) операторски станции	xxxxxxxx
		а) ремонт и поддръжка на деаератори и прилежащи съоръжения	xxxxxxxx
		б) полагане на антикорозионно покритие на деаератор за омекотена вода - подпитка.	xxxxxxxx
8	Мазутно стопанство	в) полагане на антикорозионно покритие на деаератор за хранваща вода в парокотелно.	xxxxxxxx
		а) ремонт и поддържане на съоръженията	xxxxxxxx
9	Доставка на лагери по спецификация		xxxxxxxx

ГОДИШНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР "ЗЕМЛЯНЕ" ЗА 2019 ГОДИНА

		ОБЩО ЗА СПОМАГАТЕЛНИ СЪОРЪЖЕНИЯ:	xxxxxxx
III.	ОБЩОСТАНЦИОННИ СЪОРЪЖЕНИЯ		xxxxxxx
1	Комини и димоходи	а) изготвяне на паспорти на димоходите и комините в ОЦ	xxxxxxx
		б) торкретиране на димоходи към ВК-1 ,ВК-2 и ВК-3	xxxxxxx
2	Сгради	а) ремонт на сгради в ОЦ	xxxxxxx
		б) ремонт на покрива цех на нова водомерна	xxxxxxx
		в) ремонт на санитарни възли	xxxxxxx
		г) подмяна на дограма на помещението на честотните инвертори на МП-4-МП-7.	xxxxxxx
3	Газопровод и ГРИ	а) ремонт-профилактика и поддържане	xxxxxxx
4	Въздушни компресори	а) ремонт, профилактика и поддържане	xxxxxxx
5	Ресивери и тръбопроводи за сгъстен въздух	а)ремонт, профилактика и поддържане	xxxxxxx
6	Повдигателни съоръжения	а) ремонт, поддържане на мостови кранове	xxxxxxx
		б) ремонт на електрокар и мотокар	xxxxxxx
7	Противопогарна помпена станция	а) профилактика и ремонт	xxxxxxx
8	Технически и питеен водопровод	а) ремонт и поддържане	xxxxxxx
9	Канали и шахти	а) ремонт и поддържане	xxxxxxx
10	Вътрешно-заводски пътища	а) ремонт и поддържане	xxxxxxx
11	Индустриален ЖП коловоз	а) профилактика и ремонт	xxxxxxx
12	Ограда	а) ремонт	xxxxxxx
13	Доставка на материали за поддържане на тревни площи		xxxxxxx
14	Комплексно разрешително	а) ремонт и поддръжка площадки за отпадъци	xxxxxxx
		ОБЩО ЗА ОБЩОСТАНЦИОННИ СЪОРЪЖЕНИЯ:	xxxxxxx
		ОБЩО ЗА ОЦ "ЗЕМЛЯНЕ"	xxxxxxx
Б.	ВОЦ		xxxxxxx
I.	ВОЦ "ОВЧА КУПЕЛ 1"		xxxxxxx
1.	КИП и А	а) ремонт и поддръжка	xxxxxxx
		б) ремонт ИУС	xxxxxxx
2.	Ел. двигатели	а) ремонт и поддръжка	xxxxxxx
3.	Разпределителна уредба	а) ремонт	xxxxxxx
4.	Кондензаторни батерии	а) ремонт	xxxxxxx
5.	Водогрейни и парни котли	а) ремонт и материали /тръби, колена, профили и др./	xxxxxxx
		б) ремонт ел. табла ВК	xxxxxxx
6.	Ел. инсталация	а) ремонт	xxxxxxx
7.	ХВО	а) ремонт на инсталация за дозиране на реагент	xxxxxxx
8.	Мрежови помпи	а) ремонт и поддръжка	xxxxxxx
9.	Метрологично осигуряване	а) ремонт, подмяна на елементи	xxxxxxx
		б) ремонт, подмяна камери на бленди р-д вода	xxxxxxx
10.	Боядисване	а) ремонт и боядисване на съоръжения	xxxxxxx
11.	Газово стопанство	а) ремонт на газ. с-во	xxxxxxx
12.	Сгради	а) ремонт и боядисване	xxxxxxx
		б) ремонт и укрепване на командна зала	xxxxxxx
13.	Мазутно стопанство	а) ремонт и поддръжка на съоръженията	xxxxxxx
14.	Топлинна изолация	а) топлинна изолация тръбопроводи и пещоремонт	xxxxxxx
15.	Трафопост	а) текущ ремонт	xxxxxxx
16.	Комини и димоходи	а) ремонт и боядисване на комин	xxxxxxx
17.	Канали и шахти	а) ремонт и поддържане	xxxxxxx
		ОБЩО ЗА ВОЦ "ОВЧА КУПЕЛ-1"	xxxxxxx
II.	ВОЦ "ОВЧА КУПЕЛ" 2		xxxxxxx
1.	КИП и А	а) ремонт и поддръжка	xxxxxxx
		б) ремонт ИУС	xxxxxxx
2.	Ел. двигатели	а) ремонт и поддръжка	xxxxxxx
3.	РУ	а) ремонт	xxxxxxx
4.	Кондензаторни батерии	а) ремонт	xxxxxxx
5.	Водогрейни котли	а) ремонт и материали /тръби, колена, профили и др./	xxxxxxx
		б) ремонт ел. табла ВК	xxxxxxx

ГОДИШНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР "ЗЕМЛЯНЕ" ЗА 2019 ГОДИНА

6.	Ел. инсталация	а) ремонт	xxxxxxx
7.	ХВО	а) ремонт на механичен филтър	xxxxxxx
8.	Мрежови помпи	а) ремонт и поддръжка	xxxxxxx
9.	Метрологично осигуряване	а) ремонт	xxxxxxx
		б) ремонт, подмяна камери на бленди р-д вода	xxxxxxx
10.	Боядисване	а) ремонт и боядисване на съоръжения	xxxxxxx
11.	Газово стопанство	а) ремонт на газ. с-во	xxxxxxx
12.	Сгради	а) ремонт подмяна, улущи машинна зала	xxxxxxx
		б) ремонт мазутно стопанство	xxxxxxx
13.	Мазутно стопанство	а) ремонт и поддръжка на съоръженията	xxxxxxx
		б) ремонт мазутно стопанство	xxxxxxx
14.	Топлинна изолация	а) топлинна изолация тръбопроводи и пещоремонт	xxxxxxx
15.	Трафопост	а) ремонт	xxxxxxx
16.	Комини и дымоходи	а) ремонт и боядисване на комин	xxxxxxx
		ОБЩО ЗА ВОЦ "ОВЧА КУПЕЛ-2"	xxxxxxx
		ОБЩО ВОЦ	xxxxxxx
		ОБЩО ТОПЛОИЗТОЧНИЦИ:	xxxxxxx
В.	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА		xxxxxxx
І.	ТОПЛОПРОВОДИ И СЪОРЪЖЕНИЯ		xxxxxxx
1.	Главни стебла, отклонения, мрежи	а) профилактичен ремонт	xxxxxxx
		б) аварийен ремонт	xxxxxxx
		в) ремонт, почистване, отводняване, отпушване канализации	xxxxxxx
		г) ремонт и осветление на стълбища, площадки и в камери, проходими тунели и колектори.	xxxxxxx
		д) ремонт - подмяна покривни плочи на камери и топлопроводи положени в канал и тунел.	xxxxxxx
		е) възстановяване на улични настилка	xxxxxxx
		ж) ремонт ел. инсталации за спирателна арматура по гл. себла	xxxxxxx
2.	Абонатни станции	а) ремонт АС - доставка на елементи за поддръжка и ремонт на АС, собственост на Дружеството	xxxxxxx
		б) ремонт на КИП и А на АС	xxxxxxx
		в) Ремонт топломери, водомери и терминали	xxxxxxx
		г) резервни части за топломери и ръчно преносими терминали	xxxxxxx
		д) батерии за топломери и ръчно преносими терминали	xxxxxxx
3.	Помпени станции	а) профилактика и ремонт на съоръжения- ПС Бъкстон	xxxxxxx
		б) профилактика и ремонт на съоръжения - ПС Тунджа	xxxxxxx
4.	Повдигателни съоръжения	а) ремонт на мостови кранове	xxxxxxx
		ОБЩО ЗА ТОПЛОПРОВОДИ И СЪОРЪЖЕНИЯ:	xxxxxxx
ІІ.	СГРАДИ И ПЛОЩАДКИ:		xxxxxxx
1.	Сгради	а) Ремонт сгради на ул. "Костенец" 5, битови помещения, ремонтни работилници АТ и СМ и АВР и складове.	xxxxxxx
		б) Ремонт сгради ул. "Природа" 2 - административна, складове, работилница.	xxxxxxx
		в) Ремонт сгради ПС "Тунджа" и ПС "Бъкстон"	xxxxxxx
		ОБЩО СГРАДИ И ПЛОЩАДКИ:	xxxxxxx
		ОБЩО ЗА ТПМ ТР "ЗЕМЛЯНЕ":	xxxxxxx
		ВСИЧКО ТР "ЗЕМЛЯНЕ":	xxxxxxx

ГОДИШНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР "СОФИЯ" ЗА 2020/2021 ГОДИНА

№ по ред	ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)	Разходи
		ОБЩО [лв.]
A.	ТЕЦ"СОФИЯ"	
I.	КОТЕЛЕН ЦЕХ	
1.	Основен ремонт железобетонен газоход водогрейни котли	xxxxxxxx
2.	Технически преглед с изпитване на питателни тръбопроводи - 3 бр.	xxxxxxxx
3.	Обследване барабана на ЕК № 6	xxxxxxxx
4.	Ремонт ж.п. инфраструктура	xxxxxxxx
5.	Текущ ремонт на съоръжения	xxxxxxxx
6.	Материали на склад	xxxxxxxx
	ОБЩО КОТЕЛЕН ЦЕХ	xxxxxxxx
II.	ТУРБИНЕН ЦЕХ	
1.	ТГ-9 - основен ремонт	xxxxxxxx
2.	ТГ-8 - основен ремонт	xxxxxxxx
3.	Текущ ремонт на съоръжения	xxxxxxxx
	ОБЩО ТУРБИНЕН ЦЕХ	xxxxxxxx
III.	ЕЛЕКТРО ЦЕХ	
1.	Г-9 - основен ремонт	xxxxxxxx
2.	Г-8 - основен ремонт	xxxxxxxx
3.	Текущ ремонт на съоръжения	xxxxxxxx
	ОБЩО ЕЛЕКТРО ЦЕХ	xxxxxxxx
IV.	ЦЕХ КИП И А	
1.	Текущ ремонт на съоръжения	xxxxxxxx
	ОБЩО ЦЕХ КИП И А	xxxxxxxx
V.	ХИМИЧЕН ЦЕХ	
1.	Омекотителна инсталация - ремонт под и канали на помпено и филтърно помещения и нанасяне на антикорозионно покритие	xxxxxxxx
2.	Кондензни резервоари №№2 и 3 - ремонт антикорозионно покритие	xxxxxxxx
3.	Текущ ремонт на съоръжения	xxxxxxxx
	ОБЩО ХИМИЧЕН ЦЕХ	xxxxxxxx
VI.	ПРЕЧИСТВАТЕЛНА С-Я	
1.	Изравнител-усреднител-възстановяване на химическо покритие	xxxxxxxx
2.	Текущ ремонт на съоръжения	xxxxxxxx
	ОБЩО ПРЕЧИСТВАТЕЛНА СТАНЦИЯ	xxxxxxxx
VII.	СГРАДИ И ПЪТИЩА	
1.	Поддръжка и ремонт на покриви	xxxxxxxx
2.	Поддръжка и ремонт на сгради и пътища	xxxxxxxx
	ОБЩО СГРАДИ И ПЪТИЩА	xxxxxxxx
VIII.	ИУМС	
1.	Текущ ремонт на съоръжения	xxxxxxxx
	ОБЩО ИУМС	xxxxxxxx
IX.	РЕМОНТНО - МЕХАНИЧЕН ЦЕХ	
1.	Текущ ремонт на съоръжения	xxxxxxxx
	ОБЩО РМЦ:	xxxxxxxx
	ОБЩО ЗА ТЕЦ НА ТР "СОФИЯ"	xxxxxxxx
Б.	ВОЦ	
I.	ВОЦ "Х.ДИМИТЪР"	
1.	Основен ремонт с подмяна тръбен сноп и решетки тръбни на ВК1 и ВК3 в котелно "стара част"	xxxxxxxx
2.	Текущ ремонт на съоръжения	xxxxxxxx
	ОБЩО ЗА ВОЦ "Х. ДИМИТЪР"	xxxxxxxx
II.	ВОЦ "СУХА РЕКА"	
1.	Основен ремонт с подмяна тръбен сноп на ВК№3	xxxxxxxx
2.	Ремонт на Димоход от ВК 1 до ВК 4	xxxxxxxx
3.	Изработка и доставка на компенсатори 4 броя	xxxxxxxx
	ОБЩО ЗА ВОЦ "СУХА РЕКА"	xxxxxxxx
III.	ВОЦ "ЛЕВСКИ - Г"	

1.	Текущ ремонт на съоръжения	xxxxxxxx
ОБЩО ЗА ВОЦ "ЛЕВСКИ Г"		xxxxxxxx
IV.	ВОЦ"ОРЛАНДОВЦИ"	
1	Текущ ремонт на съоръжения	xxxxxxxx
ОБЩО ЗА ВОЦ"ОРЛАНДОВЦИ"		xxxxxxxx
ОБЩО ЗА ВОЦ НА ТР"СОФИЯ"		xxxxxxxx
В.	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА	
I.	ТОПЛОПРОВОДИ И СЪОРЪЖЕНИЯ	
1.	Главни стебла, отклонения, мрежи, камери и АС	
а)	възстановяване на топлоизолация, аварийен ремонт и възстановяване на пътна настилка след аварийни ремонти на ТПМ	xxxxxxxx
б)	ремонт, почистване и отпушване на отводнителни канализации на проходими колектори и камери и отводняване	xxxxxxxx
в)	ремонт и осветление на стълбища, площадки и в камери, проходими тунели и колектори и ел. инсталации за спирателна арматура	xxxxxxxx
г)	доставка на ламарина и стоманени профили - за изработка на стълби за камери и тунели	xxxxxxxx
2.	Абонатни станции	xxxxxxxx
а)	ремонт АС - доставка на елементи за поддръжка и ремонт на АС, собственост на Дружеството	xxxxxxxx
б)	ремонт на КИП и А на АС	xxxxxxxx
в)	резервни части за топломери и ръчнопреносими терминали	xxxxxxxx
3.	Ремонтно-механична работилница -осн. ремонт на струг	xxxxxxxx
ОБЩО ЗА ТОПЛОПРОВОДИ И СЪОРЪЖЕНИЯ		xxxxxxxx
II.	СГРАДИ	
1.	Ремонт на сгради	
а)	ремонт на ПС "Дунав" - покрив	xxxxxxxx
б)	ремонт на помещение IV-та градска магистрала- покрив	xxxxxxxx
ОБЩО СГРАДИ		xxxxxxxx
ОБЩО ЗА ТПМ ТР "СОФИЯ"		xxxxxxxx
ОБЩО ЗА ТР "СОФИЯ"		xxxxxxxx

ГОДИШНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР "СОФИЯ ИЗТОК" ЗА 2020/2021 ГОДИНА

№ по ред	ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)	Разходи
		ОБЩО [лв.]
A.	ТЕЦ "СОФИЯ ИЗТОК"	
I.	ЦЕХ "КОТЕЛЕН"	
1.	Котелно оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxxxx
2.	Обследване на главни парапроводи на ЕК №5 и ЕК №7	xxxxxxxx
3.	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxx
ОБЩО ЗА ЦЕХ "КОТЕЛЕН"		xxxxxxxx
II	ЦЕХ "ТУРБИНЕН"	
1.	Турбинно оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxxxx
2.	Основен ремонт на ТГ-5	xxxxxxxx
3.	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxx
ОБЩО ЗА ЦЕХ "ТУРБИНЕН"		xxxxxxxx
III	ЦЕХ "ЕЛЕКТРО"	
1.	Електро оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxxxx
2.	Основен ремонт на генератор 5	xxxxxxxx
3.	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxx
ОБЩО ЗА ЦЕХ "ЕЛЕКТРО"		xxxxxxxx
IV	ЦЕХ "КИП И А"	
1.	КИП и А оборудване- ревизия и ремонт	xxxxxxxx
2.	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxx
ОБЩО ЗА ЦЕХ "КИП И А"		xxxxxxxx
V	ЦЕХ "ХИМИЧЕСКИ"	
1.	Химическо оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxxxx
2.	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxx
ОБЩО ЗА ЦЕХ "ХИМИЧЕСКИ"		xxxxxxxx
VI.	ИУМС	
1.	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxx
ОБЩО ЗА ИУМС		xxxxxxxx
VII.	АДМИНИСТРАТИВНА СЛУЖБА	
1.	Общостанционни съоръжения -ревизия и ремонт	xxxxxxxx
2.	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxx
ОБЩО ЗА АДМИНИСТРАТИВНА СЛУЖБА		xxxxxxxx
ОБЩО ЗА ТЕЦ НА ТР "СОФИЯ ИЗТОК"		xxxxxxxx
B.	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА	
I.	ТОПЛОПРОВОДИ И СЪОРЪЖЕНИЯ	
1.	Главни стебла, отклонения мрежи, помпени станции	xxxxxxxx
2.	Текущи ремонти	xxxxxxxx
3.	Аварийни ремонти	xxxxxxxx
ОБЩО ЗА ТОПЛОПРОВОДИ И СЪОРЪЖЕНИЯ		xxxxxxxx
II.	АБОНАТНИ СТАНЦИИ	
1.	Абонатни станции - ревизия и ремонт	xxxxxxxx
2.	Текущи ремонти	xxxxxxxx
ОБЩО ЗА АБОНАТНИ СТАНЦИИ		xxxxxxxx
III.	СГРАДИ, ПЛОЩАДКИ, ПЪТИЩА И ОГРАДИ	
1	Ремонт на сгради	xxxxxxxx
ОБЩО СГРАДИ		xxxxxxxx
ОБЩО ЗА ТПМ ТР "СОФИЯ ИЗТОК"		xxxxxxxx
ОБЩО ЗА ТР "СОФИЯ ИЗТОК"		xxxxxxxx

ГОДИШНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР"ЛЮЛИН" ЗА 2020/2021 ГОДИНА

№ по ред	ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)	ВИДОВЕ РЕМОНТНИ РАБОТИ ПО ОБЕКТИ (СЪОРЪЖЕНИЯ)	Разходи
			ОБЩО [лв.]
А.	ОЦ "ЛЮЛИН"		
І.	ОСНОВНИ СЪОРЪЖЕНИЯ		
1.	ВК ст. № 1 до ст.№5	а) ремонт и профилактика на газови съоръжения б) подмяна 16 бр. ел. магнитни отсекатели за газ на ВК ст.№2 в ОЦ "Люлин"	xxxxxxxx xxxxxxxx
2.	Комин Н=120 м	а) поддръжка сигнално осветление б) ревизия вътрешна зидария и чугунени капаци изход комин /кота +120м/	xxxxxxxx xxxxxxxx
3.	ПК ст. № 1 до ст.№4	а) ремонт възли и елементи към ПК	xxxxxxxx
4.	Помпи, компресори и вентилатори към ОС	а) ремонт възли и елементи б) механични уплътнения в) ремонт и профилактика на апаратура	xxxxxxxx xxxxxxxx xxxxxxxx
5.	Топлоизолации, обмазки и обшивки на ОС	а) топлоизолационни материали б) обшивна ламарина и обмазки	xxxxxxxx xxxxxxxx
6.	Тръбопроводи	а) аварийен ремонт възли , елементи и арматура	xxxxxxxx
ОБЩО ЗА ОСНОВНИ СЪОРЪЖЕНИЯ			xxxxxxxx
ІІ.	СПОМАГАТЕЛНИ СЪОРЪЖЕНИЯ		
1.	МПС	а) ремонт помпи възли към тях и арматура	xxxxxxxx
2.	ХВО	а) ремонт съоръжения, възли и елементи б) ремонт отвеждаща хим. канализация 50м	xxxxxxxx xxxxxxxx
3.	Ел. съоръжения	а) ремонт ел. двигатели НН и ВН б) поддръжка осветление, ремонт ел. табла в) поддръжка ел. уредби НН и уредби ВК г) поддръжка ел. уредби ВН и ЗРУ 20кV д) МП 11 и 12-профилактика и ремонт ел. оборудване инвертори, рез. части, консумативи е) сервизно обслужване на инвертори МП11 и МП12	xxxxxxxx xxxxxxxx xxxxxxxx xxxxxxxx xxxxxxxx xxxxxxxx
4.	КИП и А	а) резервни части комутационна електроапаратура б) ремонт и резервни части мониторинг димни газове ВК /СНИ/ в) ремонт и поддръжка на системи за управление и контрол г) подмяна на електрозадвижвания тип AUMA SAR 10.1 за регулиращи клапи градски магистрали - 3 бр. д) ремонт и резервни части за системата за регистриране пропуски на природен газ.	xxxxxxxx xxxxxxxx xxxxxxxx xxxxxxxx xxxxxxxx
5.	Компютърни системи	а) ремонт и профилактика АСУТХР б) ремонт и профилактика АСУТП на ПК и ХВО	xxxxxxxx xxxxxxxx
6.	Шахти, канализации	а) профилактика и ремонт канализации	xxxxxxxx
7.	ППС	а) ремонт помпи, възли и елементи към тях.	xxxxxxxx
8.	Сгради	а) ремонт санитарни помещения б) ремонт покриви	xxxxxxxx xxxxxxxx
9.	Повдигателни съоръжения	а) ремонт кранове и телфери б) възстановяване на паспорти кранове и телфери	xxxxxxxx xxxxxxxx
10.	Пътна инфраструктура	а) ремонт вътрешни пътища и алеи б) профилактика жп коловоз	xxxxxxxx xxxxxxxx
ОБЩО ЗА СПОМАГАТЕЛНИ СЪОРЪЖЕНИЯ			xxxxxxxx
ОБЩО ЗА ОЦ"ЛЮЛИН"			xxxxxxxx
Б.	ВОЦ		
І.	ВОЦ "Инжстрой"		
1.	ВК ст.№1 до ст.№3	а) ремонт топлоизолации б) подмяна на задна стена и задно дъно на ВК №1 във ВОЦ "Инжстроой"	xxxxxxxx xxxxxxxx
2.	АСУТП	а) ремонт и поддръжка	xxxxxxxx
3.	Мрежови и рец.помпи	а) ремонт възли, елементи и агрегати	xxxxxxxx
4.	КРУ 0,4 kV	а) ремонт възли и елементи	xxxxxxxx
5.	Паспортизация	а) тръбопроводи гореща вода	xxxxxxxx
ОБЩО ВОЦ "ИНЖСТРОЙ"			xxxxxxxx
ОБЩО ЗА ТОПЛОИЗТОЧНИЦИ ТР "ЛЮЛИН"			xxxxxxxx
В.	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА		
І.	ТОПЛОПРОВОДИ И СЪОРЪЖЕНИЯ		

1.	Главни стебла, отклонения, мрежи, камери и АС	а) профилактичен ремонт	xxxxxxxxxx
		б) аварийен ремонт	xxxxxxxxxx
		в) почистване, отводняване и отпушване на камери и канализации	xxxxxxxxxx
		г) възстановяване на улична настилка	xxxxxxxxxx
		д) възстановяване на топлинна изолация	xxxxxxxxxx
		е) ремонт на камери	xxxxxxxxxx
		ж) ремонт и осветление на стълбища, площадки, камери, проходими тунели и колектори и ел. инсталации за спирателна арматура	xxxxxxxxxx
з) подмяна тръбопроводи в ТПМ		xxxxxxxxxx	
2.	Абонатни станции	а) ремонт АС - доставка на елементи за поддръжка и ремонт на АС, собственост на дружеството	xxxxxxxxxx
		б) ремонт на КИП и А на АС	xxxxxxxxxx
		в) ремонт топломери, водомери и терминали	xxxxxxxxxx
		г) резервни части за топломери и ръчнопреносими терминали	xxxxxxxxxx
3.	Помпени станции	а) профилактика и ремонт на съоръжения- ПС"Надежда"	xxxxxxxxxx
		челни уплътнения	xxxxxxxxxx
		други	xxxxxxxxxx
		б) ремонт и поддръжка на повдигателни съоръжения	xxxxxxxxxx
ОБЩО ЗА ТОПЛОПРОВОДИ И СЪОРЪЖЕНИЯ			xxxxxxxxxx
II.	СГРАДИ		
1.	Ремонт и поддръжане	а) поддръжане, ремонт и боядисване на помещения, санитарни възли и оборудване	xxxxxxxxxx
		б) ремонт дворна площадка,поддръжане	xxxxxxxxxx
		в) офис оборудване	xxxxxxxxxx
		г) ремонт и поддръжка на компютърни системи	xxxxxxxxxx
ОБЩО СГРАДИ			xxxxxxxxxx
III.	АВТОТРАНСПОРТ И СМ		
1.	Ремонт и поддръжане	а) ремонт и поддръжане на МПС, АТТ и СМ	xxxxxxxxxx
ОБЩО АВТОТРАНСПОРТ И СМ			xxxxxxxxxx
ОБЩО ТПМ НА ТР "ЛЮЛИН"			xxxxxxxxxx
ОБЩО ЗА ТР "ЛЮЛИН"			xxxxxxxxxx

ГОДИШНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР"ЗЕМЛЯНЕ" ЗА 2020/2021 ГОДИНА

№ по ред	ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)	ВИДОВЕ РЕМОНТНИ РАБОТИ ПО ОБЕКТИ (СЪОРЪЖЕНИЯ)	Разходи
			ОБЩО [лв.]
A.	ОЦ "ЗЕМЛЯНЕ"		
I.	ОСНОВНИ СЪОРЪЖЕНИЯ		
1.	Водогрейни котли с №№1÷5	а) ремонт, профилактика, поддържане и материали /профили, ламарини, тръби/ б) ремонт на горелки "OERTLI" на ВК със ст.№2	xxxxxxx xxxxxxx
2.	Парни котли с №№1÷3	а) ремонт, профилактика, поддържане и материали /профили, ламарини, тръби/	xxxxxxx
ОБЩО ОСНОВНИ СЪОРЪЖЕНИЯ			xxxxxxx
II.	СПОМАГАТЕЛНИ СЪОРЪЖЕНИЯ		
1	ХВО	а) ремонт и профилактика на филтри - Na, ClA и механични	xxxxxxx
		б) ремонт вътр.антикорозионно покритие на ЛПИ и резервоари	xxxxxxx
		в) ремонт и профилактика на ЛПИ и резервоари	xxxxxxx
		г) ремонт и профилактика на сондажни кладенци	xxxxxxx
		д) ремонт и профилактика на помпи	xxxxxxx
		е) подмяна линията за сурова вода	xxxxxxx
		ж) подмяна линията за регенерационен разтвор на йонообменни смоли на натрий-катионитови филтри	xxxxxxx
2.	Тръбопроводи и арматура	а) ремонт, профилактика, поддържане и материали за колектори и тръбопроводи	xxxxxxx
		б) ремонт на арматура	xxxxxxx
		в) ремонт на топлинна изолация	xxxxxxx
3.	Помпи	а) ремонт, профилактика и поддържане на помпи	xxxxxxx
4.	Електросъоръжения	а) ремонт и поддържане на ел.двигатели	xxxxxxx
		б) ремонт и поддържане на ел. уредби, ел. инсталации и осветление	xxxxxxx
		в) ремонт и поддържане на честотни инвертори	xxxxxxx
5.	КИП и А	а) ремонт и поддържане КИП на горивни уредби	xxxxxxx
		б) ремонт на уреди за търговско и технологично мерене	xxxxxxx
		в) ремонт и поддържане на КИП в МПС и ХВО	xxxxxxx
		г) ремонт и поддържане на ел. задвижки	xxxxxxx
		д) ремонт и поддръжка на работни еталони	xxxxxxx
		е) ремонт и поддържане на СНИ	xxxxxxx
		ж) ремонт и проверка на меренето по газово стопанство	xxxxxxx
		з) ремонт и поддържане на система за пропуски на газ	xxxxxxx
6.	ИУМС	а) ремонт и поддържане на диспечерска мрежа	xxxxxxx
		б) ремонт, профилактика и поддържане на ИУС	xxxxxxx
		в) профилактика на информационна система за ПТО-данни	xxxxxxx
		г) ремонт и поддържане на компютри и локална мрежа	xxxxxxx
		д) ремонт на АСУТХР	xxxxxxx
		е) ремонт и поддържане на компютри и сървъри	xxxxxxx
		ж) операторски станции	xxxxxxx
7.	Деаератори	а) ремонт и поддръжка на деаератори и прилежащи съоръжения	xxxxxxx
		б) полагане на антикорозионно покритие на деаератор за омекотена вода - подпитка.	xxxxxxx
		в) полагане на антикорозионно покритие на деаератор за захранваща вода в парокотелно.	xxxxxxx
8.	Мазутно стопанство	а) ремонт и поддържане на съоръженията	xxxxxxx
9.	Поддръжка съоръжения	а) доставка на лагери по спецификация	xxxxxxx
ОБЩО ЗА СПОМАГАТЕЛНИ СЪОРЪЖЕНИЯ			xxxxxxx
III.	ОБЩОСТАНЦИОННИ СЪОРЪЖЕНИЯ		
1.	Комини и дымоходи	а) торкретиране на дымоходи към ВК-1 ,ВК-2 и ВК-3	xxxxxxx
2.	Сгради	а) ремонт на сгради в ОЦ	xxxxxxx
		б) ремонт на покрива цех на нова водомерна	xxxxxxx
		в) ремонт на санитарни възли	xxxxxxx
3.	Газопровод и ГРИ	а) ремонт-профилактика и поддържане	xxxxxxx

4.	Въздушни компресори	а) ремонт, профилактика и поддържане	xxxxxxxx
5.	Ресивери и тръбопроводи за съгъстен въздух	а) ремонт, профилактика и поддържане	xxxxxxxx
6.	Повдигателни съоръжения	а) ремонт, поддържане на мостови кранове б) ремонт на електрокар и мотокар	xxxxxxxx xxxxxxxx
7.	Противопожарна помпена станция	а) профилактика и ремонт	xxxxxxxx
8.	Технически и питеен водопровод	а) ремонт и поддържане	xxxxxxxx
9.	Канали и шахти	а) ремонт и поддържане	xxxxxxxx
10.	Вътрешно-заводски пътища	а) ремонт и поддържане	xxxxxxxx
11.	Индустриален ЖП коловоз	а) профилактика и ремонт	xxxxxxxx
12.	Ограда	а) ремонт	xxxxxxxx
13.	Комплексно разрешително	а) ремонт и поддръжка площадки за отпадъци	xxxxxxxx
ОБЩО ЗА ОБЩОСТАНЦИОННИ СЪОРЪЖЕНИЯ			xxxxxxxx
ОБЩО ЗА ОЦ "ЗЕМЛЯНЕ"			xxxxxxxx
Б.	ВОЦ		
I.	ВОЦ "ОВЧА КУПЕЛ 1"		
1.	КИП и А	а) ремонт и поддръжка б) ремонт ИУС	xxxxxxxx xxxxxxxx
2.	Ел. двигатели	а) ремонт и поддръжка	xxxxxxxx
3.	Разпределителна уредба	а) ремонт	xxxxxxxx
4.	Кондензаторни батерии	а) ремонт	xxxxxxxx
5.	Водогрейни и парни котли	а) ремонт и материали /тръби, колена, профили и др./ б) ремонт ел. табла ВК	xxxxxxxx xxxxxxxx
6.	Ел. инсталация	а) ремонт	xxxxxxxx
7.	ХВО	а) ремонт на инсталация за дозиране на реагент	xxxxxxxx
8.	Мрежови помпи	а) ремонт и поддръжка	xxxxxxxx
9.	Метрологично осигуряване	а) ремонт, подмяна на елементи б) ремонт, подмяна камери на бленди р-д вода	xxxxxxxx xxxxxxxx
10.	Боядисване	а) ремонт и боядисване на съоръжения	xxxxxxxx
11.	Газово стопанство	а) ремонт на газ. с-во	xxxxxxxx
12.	Сгради	а) ремонт и боядисване б) ремонт и укрепване на командна зала	xxxxxxxx xxxxxxxx
13.	Мазутно стопанство	а) ремонт и поддръжка на съоръженията	xxxxxxxx
14.	Топлинна изолация	а) топлинна изолация тръбопроводи и пещоремонт	xxxxxxxx
15.	Трафопост	а) текущ ремонт	xxxxxxxx
16.	Комини и димоходи	а) ремонт и боядисване на комин	xxxxxxxx
17.	Канали и шахти	а) ремонт и поддържане	xxxxxxxx
ОБЩО ЗА ВОЦ "ОВЧА КУПЕЛ-1"			xxxxxxxx
II.	ВОЦ "ОВЧА КУПЕЛ" 2		
1.	КИП и А	а) ремонт и поддръжка б) ремонт ИУС	xxxxxxxx xxxxxxxx
2.	Ел. двигатели	а) ремонт и поддръжка	xxxxxxxx
3.	Разпределителна уредба	а) ремонт	xxxxxxxx
4.	Кондензаторни батерии	а) ремонт	xxxxxxxx
5.	Водогрейни котли	а) ремонт и материали /тръби, колена, профили и др./ б) ремонт ел. табла ВК	xxxxxxxx xxxxxxxx
6.	Ел. инсталация	а) ремонт	xxxxxxxx
7.	ХВО	а) ремонт на механичен филтър	xxxxxxxx
8.	Мрежови помпи	а) ремонт и поддръжка	xxxxxxxx
9.	Метрологично осигуряване	а) ремонт б) ремонт, подмяна камери на бленди р-д вода	xxxxxxxx xxxxxxxx
10.	Боядисване	а) ремонт и боядисване на съоръжения	xxxxxxxx
11.	Газово стопанство	а) ремонт на газ. с-во	xxxxxxxx
12.	Сгради	а) ремонт мазутно стопанство	xxxxxxxx
13.	Мазутно стопанство	а) ремонт и поддръжка на съоръженията б) ремонт мазутно стопанство	xxxxxxxx xxxxxxxx
14.	Топлинна изолация	а) топлинна изолация тръбопроводи и пещоремонт	xxxxxxxx
15.	Трафопост	а) ремонт	xxxxxxxx
16.	Комини и димоходи	а) ремонт и боядисване на комин	xxxxxxxx
ОБЩО ЗА ВОЦ "ОВЧА КУПЕЛ-2"			xxxxxxxx
ОБЩО ВОЦ НА ТР "ЗЕМЛЯНЕ"			xxxxxxxx

ОБЩО ТОПЛОИЗТОЧНИЦИ НА ТР "ЗЕМЛЯНЕ"			xxxxxxxxxx
В.	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА		
І.	ТОПЛОПРОВОДИ И СЪОРЪЖЕНИЯ		
1.	Главни стебла, отклонения, мрежи	а) профилактичен ремонт	xxxxxxxxxx
		б) аварийен ремонт	xxxxxxxxxx
		в) ремонт, почистване, отводняване, отпушване канализации	xxxxxxxxxx
		г) възстановяване на улични настилки	xxxxxxxxxx
		д) подмяна на камери и неподвижни опори главни стебла	xxxxxxxxxx
2.	Абонатни станции	а) ремонт АС - доставка на елементи за поддръжка и ремонт на АС, собственост на дружеството	xxxxxxxxxx
		б) ремонт на КИП и А на АС	xxxxxxxxxx
3.	Помпени станции	а) профилактика и ремонт на съоръжения- ПС Бъкстон	xxxxxxxxxx
		б) профилактика, ремонт на съоръжения и пренавиване на двигател - ПС Тунджа	xxxxxxxxxx
ОБЩО ЗА ТОПЛОПРОВОДИ И СЪОРЪЖЕНИЯ			xxxxxxxxxx
ОБЩО ЗА ТПМ НА ТР "ЗЕМЛЯНЕ"			xxxxxxxxxx
ОБЩО ТР "ЗЕМЛЯНЕ"			xxxxxxxxxx



топлофикация
софия ЕАД

Топлина в твоя дом!

Ценови модел

Отчет : 2019-2020 г.

(справки от 1 до 9)

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2019 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
			7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	468 063	83 117	551 181
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	13 803	18 207	32 009
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	454 261	64 911	519 171
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	66 684	57 587	124 271
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв	49 101	44 214	93 315
1	Разходи за амортизации	хил. лв	17 582	13 373	30 956
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	6 387		6 387
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	6 358	13 373	19 731
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв			
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв	4 837		4 837
2	Разходи за ремонт	хил. лв	2 460	2 901	5 362
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	269		269
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	2 192	2 901	5 093
	в това число за ремонт на ВК&ППК	хил. лв			
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв			
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	22 890	21 386	44 276
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	11 399	11 496	22 895
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	5 486	5 249	10 735
4.2.	социални разходи	хил. лв	5 913	6 247	12 160
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	12 352	8 821	21 173
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	55	484	539
5.2.	Работно облекло	хил. лв	94	95	189
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	36	45	81
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	327	233	560
5.5.	Застраховки	хил. лв	471	340	811
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	1 061	266	1 327
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	77	327	404
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	619	388	1 007
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв	2 840		2 840
5.10.	Наеми	хил. лв	9	21	30
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	17	211	228
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	3 584		3 584
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	44	31	75
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв	734	617	1 350
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	951	692	1 644
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	84	46	130
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв	80	58	139
5.18.	Командировки	хил. лв	13	11	24
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв	72	50	122
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв	41	53	95
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв			
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	214	131	345
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв		3 003	3 003
5.24.	Копирни услуги и печат материали	хил. лв	88	71	159
5.25.	Ползуване информация	хил. лв	637	592	
5.26.	Квалификация	хил. лв	45	145	
5.27.	Печат и доставка на фактури	хил. лв		799	
5.28.	Опазване на околната среда	хил. лв	144	100	
5.29.	Рекламни материали	хил. лв	16	12	
5.30.		хил. лв			
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв		8 228	8 228
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		391	391
10	Приходи от топлоносител	хил. лв			
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	387 577	7 323	394 901
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	314 954	7 323	322 277
1.1	Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	227 673		227 673
1.1.1	природен газ	хил. лв	227 673		227 673
1.1.2	мазут	хил. лв			
1.1.3	газъл	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	78 412		78 412
1.2.1	природен газ	хил. лв	78 298		78 298
1.2.2	мазут	хил. лв			
1.2.3	газъл	хил. лв	114		114
1.2.4	въглища	хил. лв			
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв			
1.3	Разходи за вода	хил. лв	1 948	3 367	5 314
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	6 079	3 957	10 036
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	843		843
2	Разходи за външни услуги	хил. лв			
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	9517		9 517
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	5 728		5 728
3.2.	Акциз на природен газ за ВК&ППК	хил. лв	3 788		3 788
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	63 106		63 106

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:

/ Ст. Якимов /

Изп. директор:

/ Ал. Александров



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

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2019 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2019 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	631 794	208 830	631 794	208 830
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	628 116	205 911	628 116	205 911
	Земи	хил. лв	19 456		19 456	
	Сгради	хил. лв	31 002	5 224	31 002	5 224
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	559 357	190 189	559 357	190 189
	Транспортни средства	хил. лв	8 521	4 336	8 521	4 336
	Стопански инвентар	хил. лв	5 573	2 448	5 573	2 448
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	4 207	3 714	4 207	3 714
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	3 678	2 919	3 678	2 919
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	59 784		59 784	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		52 559		58 549
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв		415 739		421 729

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (43,12% 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	278 166	112 721	353 628	96 109
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	274 583	109 897	353 533	96 014
	Земи	хил. лв	17 524		1 932	
	Сгради	хил. лв	27 716	4 665	3 286	559
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	219 267	98 594	340 090	91 595
	Транспортни средства	хил. лв	1 329	808	7 192	3 528
	Стопански инвентар	хил. лв	4 623	2 183	950	265
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	4 124	3 647	83	67
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	3 583	2 824	95	95
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	7 588		52 196	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		23 997		34 552
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв		181 854		239 875

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - (72,84% 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	191 464	72 432	86 702	40 289
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	187 881	69 608	86 702	40 289
	Земи	хил. лв	11 991		5 533	
	Сгради	хил. лв	18 964	2 955	8 752	1 710
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	150 032	62 448	69 235	36 146
	Транспортни средства	хил. лв	909	512	420	296
	Стопански инвентар	хил. лв	3 163	1 383	1 460	800
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	2 822	2 310	1 302	1 337
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	3 583	2 824		
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	2 089		5 499	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		15 526		8 471
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв		132 469		49 385

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (5,02% за БЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2019 г.			ОТЧЕТ към 31.12.2019 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	31 701		31 701	31 701		31 701
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв	10 653		10 653	10 653		10 653
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	649		649	127		127
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ-РБА*	хил. лв	21 697		21 697	21 175		21 175
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	242 882	353 533	596 415	242 882	353 533	596 415
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	3 583	95	3 678	3 583	95	3 678
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	4 186	55 593	59 779	7 588	52 196	59 784
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв	102 068	95 109	197 177	102 068	96 109	198 177
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	20 909	31 001	51 910	23 870	34 552	58 422
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ-РБА*	хил. лв	161 120	232 922	394 042	160 679	239 875	400 554
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	182 817	232 922	415 739	181 854	239 875	421 729

Гл. счетоводител:

/ Ст. Якимов

Изп. директор:

/ Ал. Александрова



СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"Топлофикация- София" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2019 г.	Към 31.12.2019 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.		251 224
2	Дял на собствения капитал	%		97,56%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%		7,00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.		6 288
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.		6 288
5	Дял на привлечения капитал	%		2,44%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%		0,13%
7	Данъчни задължения	%		10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%		7,59%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2019 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2019 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	50 852		0,13%	44 564	6 288
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
4.2.	- за кредити	50 852		0,13%	44 564	6 288
	N-47040 / 18.06.2003 г.	50 852	17 г. - до 15.06.20 г.	0,13%	44 564	6 288
	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:

/ Ст. Якимов



Изп. директор:

/ Ал. Александров



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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2019 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДВМЕНСИЯ	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2019 г.
1	2	3	4	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	4 361 084
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	4 361 084
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, вп	MWh	
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сн	MWh	
2.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	
2.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh	83 438
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	5 650
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	77 787
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	1,88%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	0,13%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%	100,00%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	4 444 521
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	4 366 734
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	77 787
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА		ОЗНАЧЕНИЕ	ДВМЕНСИЯ	
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр ^{тн.ч.}	MWh	2 946 935
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	2 879 588
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh	67 348
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	972 714
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E векп	MWh	972 714
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh	972 714
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E не комб.	MWh	
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B cf	t _{с.г.}	565 256
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива ^{тн.ч.}	MWh	4 600 918
9.1.	природен газ	B пр	knm ³	484 694
9.2.	мазут	B м	t	
9.3.	газът	B г	t	
9.4.	въглища	B в	t	
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t/(knm ³)	
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а ^{пр.г.}	GJ	9 547 148
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т.в	GJ	
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо раздено производство	ΔF	%	10,7%
13	ОБЩА ефективност (η _{общо})	η _{общо}	%	83,4%
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	B _с	g/kWh	207,53
15	за топлинна енергия	B _{ср-г}	kg/MWh	123,31
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА				
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{впч.}	MWh	1 497 586
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	1 487 146
16.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh	10 439
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B сн.ч.	t у.г.	194 475
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{впч.}	MWh	1 582 937
18.1.	природен газ	B пр	1000 nm ³	166 690
18.2.	мазут	B м	t	
18.3.	газът	B г	t	56
18.4.	въглища	B в	t	
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вей	t/(knm ³)	
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т.пр.г.	GJ	6 314 091
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т.в	GJ	
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _{к и пк}	%	94,6%
22	СРУГ _{пр} за топлинна енергия	B _{к и пк}	kg/MWh	129,86
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА				
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	168 357
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	45 567
23.2.	топлинна енергия	E сн(г)	MWh	122 790
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	17,31%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	804 357
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоэффективно производство		MWh	804 357
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh	
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh	
25	Условно гориво за производство на енергия	B cf	t _{с.г.}	759 731
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	6 183 855
26.1.	природен газ	B пр	knm ³	651 383,71
26.2.	мазут	B м	t	
26.3.	газът	B г	t	55,94
26.4.	въглища	B в	t	
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t/(knm ³)	
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{пр} ^{рп}	kcal/knm ³	8 163
27.2.	мазут	Q _м ^{рп}	kcal/kg	9 500
27.3.	газът	Q _г ^{рп}	kcal/kg	10 000
27.4.	въглища	Q _в ^{рп}	kcal/kg	
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{вей} ^{рп}	kcal/kg(nm ³)	
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{пр}	kcal/knm ³	9 049
28.2.	мазут	Q _м	kcal/kg	10 300
28.3.	газът	Q _г	kcal/kg	10 800
28.4.	въглища	Q _в	kcal/kg	
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{вей}	kcal/kg(nm ³)	
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	49,50
29.1.	природен газ	Ц пр	BGN/knm ³	469,72
29.2.	мазут	Ц м	BGN/t	
29.3.	газът	Ц г	BGN/t	2 029,98
29.4.	въглища	Ц в	BGN/t	
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц вей	BGN/(knm ³)	
30	СРУГ : за електрическа енергия	b _{ел}	g/kWh	250,97
31	за топлинна енергия	b _т	kg/MWh	127,92

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2019 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДЪВМЕНСЯ	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2019 г.
1	2	3	4	6
32	Акцизна топлинна на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{т.пр.г}	GJ	15 861 239
33	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{т.в}	GJ	
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство TOTAL		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	1 226 090,96
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		t	
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц _{емисии}	BGN/t	51,47
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц _{емисии}	BGN/t	
37	Призната мощност	M _{приз}	MW	1 362
37.1.	гореща вода	M _{приз} ВП	MW	1 362
37.2.	водна пара	M _{приз} ГВ	MW	
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП _{ел}	kBGN	174 510
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	1 607
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	172 903
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	16 044
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	156 859
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц _{инд} ^{ел}	BGN/MWh	216,96
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц _{инд} ^{топ}	BGN/MWh	67,31
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП _т	kBGN	293 553
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	12 196
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	281 357
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	50 640
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	230 718
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц _{преф} ^{ел}	BGN/MWh	216,96
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц _{комб} ^{ел}	BGN/MWh	216,96
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц _{пр} ^{ел}	BGN/MWh	216,96
44	Приходи от електрическа енергия	Прих _{ел}	kBGN	174 513
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП _т	kBGN	293 550
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц _{пр,т}	BGN/MWh	67,31
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц _{пр} гв	BGN/MWh	67,31
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц _{пр} вп	BGN/MWh	

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2019 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДЪВМЕНСЯ	ПРОГНОЗА към 7,2019 г.
1	2	3	4	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		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.	

Четоводител:
/ Ст. Якимов

Изм. директор:
/ Ал. Александров



СПРАВКА № 5

Приложение № 5

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

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ПРОГНОЗА от 7,2019 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	3 502 587
2	потребители за битови нужди	MWh	2 618 851
3	потребители за стопански нужди	MWh	883 736
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	858 496
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	19,69%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	4 361 084
7	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	kBGN	293 550
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	83 117
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	18 207
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	64 911
11	УГР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	57 587
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	7 323
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	57 787
14	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	лв/MWh	67,31
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	40,23
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	16,50
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	107,54
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	376 668

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ПРОГНОЗА от 7,2019 г.
1	2	3	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	УГР 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	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ПРОГНОЗА към 7,2019 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(m ³)	
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(m ³)	
3	битови нужди	(m ³)	
4	стопански нужди	(m ³)	
5	самостоятелни потребители в т.ч. за:	(m ³)	
6	битови нужди	(m ³)	
7	стопански нужди	(m ³)	
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	

Проверка	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	376 667
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	376 668

Гл. счетоводител:
/ Ст. Якимов

/ Ал. Александров



СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ПРОГНОЗА
				от 7,2019 г.
1	2	3	4	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D _{пп}	t	5 652 481
2	Енталпия на прегрята пара	h _{пп}	kJ/kg	3 483
3	Разход на питателната вода	D _{пв}	t	5 935 105
4	Средна температура на питателна вода	t _{пв}	°C	206
5	Енталпия на питателна вода	h _{пв}	kJ/kg	844
6	Произведена топлинна енергия от ЛНЕР I ИИПИ III - бруто	Q _{к,бр}	MWh	4 078 002
7	КПД пг	η _{пг}	%	88,63%
8	Коефициент на загубите на топлина	η _{тп}	-	0,98
9	Референтна топлинна ефективност	η _{реф.т}	%	89,00%
10	Референтна електрическа ефективност	η _{реф.е}	%	50,22%
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%	83,38%
12	Топлинна ефективност	η _т	%	62,24%
13	Електрическа ефективност	η _е	%	21,14%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K _{ел.кпд}	%	0,4800
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			2 208 441
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0,3571
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			201 867
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			557 863
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K _{разх.произв.}	%	0,1824
27	Разход на остра пара на турбините	D _{пто}	t	5 342 179
28	Енталпия на остра пара на турбините	h _{пто}	kJ/kg	3 403
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D _{пто}	t	805 350
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h _{пто}	kJ/kg	2 952
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D _{роу}	t	310 302
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h _{роу}	kJ/kg	3 065
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	52 546
33.1.	- в топлоизточника		MWh	31 507
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	21 039
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 (вхадяща) 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	1 005 278
41	Енталпия на добавъчната вода	h _{дв}	kJ/kg	85
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G _{мр.в}	m ³	76 317 301
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³	3 316 912
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	179 225

Гл. счетоводител:
/ Ст. Якимов


Изп. директор:

/ Ал. Александров



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

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

№	Паспортни данни	Дим.	ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4	ГТ-5	ГТ-6	ГТ-7
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПГ									
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	ГТ директно към КУ част от ПГЦ			ГТ'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 _{дел}	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								
6	ЕПГ на общ колектор с КУ			ЕПГ-1	ЕПГ-2	ЕПГ-3	ЕПГ-4			
6.1.	Топлинна мощност на ЕПГ	MWq								
6.2.	Номинален разход на пара ЕПГ	t/h								
6.3.	Топлинна ефективност на ЕПГ (КПД)	%								
7	ГТ на общ колектор (КУ и ПГ)			ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4			
7.1.	Електрическа мощност на ПГ (ГТ)	MWe								
7.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
7.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
7.4.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h								
7.5.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h								
7.6.	q _{дел}	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни	Дименсия	ОБЩО	ТЕЦ София	ТЕЦ София изток
3	Парогенератори			ПГ-6 ПГ-7 ПГ-8 ПГ-9	ПГ-1 ПГ-2 ПГ-3 ПГ-4 ПГ-5 ПГ-6 ПГ-7
3.1.	Тип		ТП-170-1М	ТГМ-151-В ТГМ-151-В	1В-220-96 1В-220-96 1В-220-96 1В-220-96 ПГ-220 ПГ-220 ПГ-220
3.2.	Разход пара	t/h	2 420	220 220 220 220	220 220 220 220 220 220 220
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg	3 446	3 492 3 492 3 492	3 470 3 470 3 470 3 470 3 390 3 390 3 390
3.4.	Енталпия пит. вода	kJ/kg	792	812 796 814	901 901 901 901 901 901 901
3.5.	Топлинна мощност	MW	1 739	162,183 163,807 164,785	156,994 156,994 156,994 156,994 152,106 152,106 152,106
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	1 706	151,200 157,000 157,000	157,000 157,000 157,000 157,000 152,000 152,000 152,000
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	90,82%	89,00% 90,00% 90,00%	93,00% 91,00% 91,00% 91,00% 91,00% 91,00% 91,00%
4	Турбогенератори			ТГ-8 ТГ-8А ТГ-9	ТГ-1 ТГ-2 ТГ-3 ТГ-4 ТГ-5
4.1.	Тип		P-25-90/10	G90-G80 P-35-8,8/1,0	VPT30-90/10 VPT30-90/10/1.2 SST-300CE2L/V 68/66-130/10/0.8
4.2.	Електрическа мощност на ПГ (ГТ)	MWe	238,8	25,0 12,0 35,0	30,0 30,0 30,0 40,8 66,0
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq	235,1		62,09 62,09 20,00 90,90
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq	306,0		43,00 43,00 90,00 130,00
4.5.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h	760,0	190,00 35,00	95,00 95,00 95,00 250,00
4.6.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h	580,0	140,00 БК	70,00 70,00 70,00 230,00
4.7.	q _{дел}	kcal/kWh	704,06		1 200 1 200 900 900
5	ОБЩА ефективност	%	41,52%	14,72% 6,88% 20,06%	78,30% 78,30% 87,43% 85,88%

Гл. счетоводител:

/ Ст. Якимов

Изм. директор:

/ Ал. Александров



РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
"Топлофикация-София" ЕАД

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2019 г.																			
			ТЕЦ София					ТЕЦ София изток											
1	Водогрейни котли (ВК)	Дом.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8		
1.1.	ДМА към 31.12.2019 г.	BGN	35 220 250	7 087 440	724 230	357 490	1 788 090	1 211 650	1 863 420	1 142 560	5 756 160	440 000	440 000	664 420	618 610	475 560	2 198 710	448 130	470 730
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWd	3 032.31	697.80	116.30	116.30	116.30	116.30	116.30	930.40	91.00%	91.00%	116.30	116.30	116.30	116.30	116.30	116.30	116.30
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	90.69%	89.00%	89.00%	89.00%	92.00%	92.00%	89.00%	92.00%	91.00%	91.00%	91.00%	91.00%	91.00%	91.00%	91.00%	91.00%	91.00%

ОТЧЕТ за 2019 г.																			
			ТЕЦ София				ТЕЦ София изток												
1	Водогрейни котли (ВК)	Дом.	ОБЩО	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1	Работни часове	h	86 676	3 190	1 012	754	987	277		160	1 527			746	574	8	184	13	2
1.2	Произведена топлинна енергия	MWh	1 532 503	167 150,538	30 891 501	38 495 954	63 718 472	21 086 499	12 958 132	85 785				44 662	31 852	331	8 512	353	75
1.3	Топлинна ефективност	%	93.44%	89.71%	88.00%	88.00%	91.00%	90.80%	90.80%	86.47%				86.58%	86.34%	86.79%	86.42%	86.20%	87.11%

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2019 г.																
			ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ													
			ОЦ Земляне				ОЦ Люлин				ВОД Суха река				ВОД Халово Дамбър	
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ОБЩО	ППК-1	ППК-2
2.1	ДМА към 31.12.2019 г.	BGN	4 733 510.0	123 730.0	54 000.0	54 000.0	15 730.0	4 500 000.0	1 500 000.0	1 500 000.0	6 980.0	3 490.0	3 490.0	14 130.0	7 150.0	6 980.0
2.2	Номинален разход водна пара	th	85.60	36.00	12.00	12.00	12.00	36.00	12	12	12	0.80	0.40	0.40	1.60	1.60
2.3	Номинално налягане водна пара	ata	126.00	39.00	13.00	13.00	13.00	39.00	13	13	13	16.00	8.00	8.00	16.00	8.00
2.4	Топлинна мощност (паспорт)	MWd	61.26	25.20	8.40	8.40	8.40	26.10	8.70	8.70	8.70	0.60	0.30	0.30	2.36	1.18
2.5	Топлинна ефективност (паспорт)	%	89.00%	89.00%	89.00%	89.00%	89.00%	89.00%	89.00%	89.00%	89.00%	89.00%	89.00%	89.00%	89.00%	89.00%

ОТЧЕТ за 2019 г.															
ПРОМИШЛЕНИ ПАРНИ КОТЛИ В ЕКСПЛУАТАЦИЯ															
ОЦ Земляне															
ОЦ Люлин															
ОЦ Сува река															
ОЦ Хахари Дюмьтар															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															
ОБЩО															
ППК-1															
ППК-2															
ППК-3															

Топлинна ефективност ВК/ППК

ИНСТАЛЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ											
ВОП Лесен Г						ВОП Организация					
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4
324 350	55 160	59 820	59 820	49 850	49 850	49 850	26 280	26 280	26 280	26 280	26 280
53,20%	8,70%	8,70%	8,70%	8,70%	8,70%	8,70%	0,93%	0,93%	0,93%	0,93%	0,93%
92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%
ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ											
ВОП Лесен Г						ВОП Организация					
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4
6 236	626	2 638	1 444	1 198	330		3 022	3 022	3 022	3 022	3 022
27 531	3 117	11 241	6 160	5 448	1 563		396,64	396,64	396,64	396,64	396,64
93,00%	93,00%	93,00%	93,00%	93,00%	93,00%		76,92%	76,92%	76,92%	76,92%	76,92%

Гл. счетоводител:
/ Ст. Ячмев

Изм. директор:
/ Ал. Александров



СПЕЦИФИКАЦИЯ
"Топлофикация-София" ЕАД

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7,2019 г.												ГОДИШНО	Дименсия												
Основни съоръжения в работа всеки месец												начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни	
ПП													1	2	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ТГ, ДВГ, ГТ и ТГ ку													2	2	3	3	3	6	7	7	7	6	5	2	2
ВК и ППК													6	8	8	6	19	26	27	24	23	20	8	7	
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	3 502 587	97 030	88 129	100 504	122 954	325 411	599 995	675 047	529 529	508 793	233 311	118 622	103 262	103 262									
	с гореща вода	MWh	3 502 587	97 030	88 129	100 504	122 954	325 411	599 995	675 047	529 529	508 793	233 311	118 622	103 262	103 262									
	с водна пара	MWh																							
	общо	MWh	4 361 084	165 684	149 705	161 297	186 841	397 487	689 781	766 716	613 204	583 176	302 046	182 368	162 779										
	с гореща вода	MWh	4 361 084	165 684	149 705	161 297	186 841	397 487	689 781	766 716	613 204	583 176	302 046	182 368	162 779										
Q отпуснато от източниците	с водна пара	MWh																							
	общо	MWh	4 361 084	165 684	149 705	161 297	186 841	397 487	689 781	766 716	613 204	583 176	302 046	182 368	162 779										
	с гореща вода	MWh	4 361 084	165 684	149 705	161 297	186 841	397 487	689 781	766 716	613 204	583 176	302 046	182 368	162 779										
	с водна пара	MWh																							
	общо	MWh	4 444 521	167 293	151 105	163 334	189 429	403 827	704 669	782 683	626 031	594 214	308 985	186 645	166 307										
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	с гореща вода	MWh	4 444 521	167 293	151 105	163 334	189 429	403 827	704 669	782 683	626 031	594 214	308 985	186 645	166 307										
	с водна пара	MWh																							
	общо	MWh	1 497 586	20 452	36 032	29 894	36 094	150 851	274 850	309 841	231 422	231 314	74 085	57 045	45 707										
	с гореща вода	MWh	1 460 801	19 767	33 969	28 790	34 504	146 177	268 439	304 548	227 219	226 595	71 941	54 843	44 009										
	с водна пара	MWh	36 785	685	2 063	1 104	1 590	4 674	6 411	5 293	4 203	4 719	2 144	2 202	1 698										
Общо ВК&ППК	%		94,61%	96,34%	96,72%	97,00%	96,39%	96,14%	95,13%	94,52%	95,06%	91,86%	93,93%	94,75%	94,94%										
	топлина на горивата	MWh	1 582 845	21 229	37 253	30 817	37 448	156 902	288 916	327 798	243 456	251 802	78 876	60 207	48 140										
	условно гориво	t _{сг}	194 464	2 608	4 577	3 786	4 601	19 277	35 495	40 272	29 910	30 936	9 691	7 397	5 914										
	при 8 163 kcal/kg (kNm ³)	kNm ³	162 640	2 165	3 699	3 126	3 771	16 075	29 746	33 946	25 177	26 002	8 038	6 064	4 832										
	при 8 163 kcal/kg (kNm ³)	kNm ³	4 118	72	226	120	174	455	692	589	472	527	272	279	240										
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	4 659 580	217 659	176 151	206 688	236 395	397 967	679 377	760 209	625 024	616 313	338 591	209 207	196 000										
	условно гориво	t _{сг}	572 463	26 741	21 641	25 393	29 043	48 893	83 466	93 397	76 789	75 718	41 598	25 703	24 080										
	при 8 000 kcal/kNm ³	kNm ³	500 905	23 398	18 936	22 219	25 412	42 781	73 033	81 722	67 190	66 254	36 399	22 490	21 070										
	при 9 500 kcal/kg мазут	t																							
	при 10 500 kcal/kg газьол	t																							
Е реализация	при 6 000 kcal/kg въглища	t																							
	при 6 000 kcal/kg (kNm ³) друго (ВЕИ)	t (kNm ³)																							
	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	972 714	45 735	38 409	43 479	50 478	84 531	143 882	162 457	138 633	119 150	57 040	45 320	43 600										
	комбинирана ел. ел.	MWh	972 714	45 735	38 409	43 479	50 478	84 531	143 882	162 457	138 633	119 150	57 040	45 320	43 600										
	некомбинирана ел. ел.	MWh	168 357	8 564	6 808	7 855	9 176	14 106	21 759	23 911	21 307	20 870	14 150	10 700	9 150										
Е реализация	%	17,3%	18,7%	17,7%	18,1%	18,2%	16,7%	15,1%	14,7%	15,4%	17,5%	24,8%	23,6%	21,0%											
	общо	MWh	804 357	37 171	31 601	35 624	41 302	70 425	122 123	138 546	117 325	98 280	42 890	34 620	34 450										
	собств. потребление	MWh																							
	продажба в т. ч. :	MWh	804 357	37 171	31 601	35 624	41 302	70 425	122 123	138 546	117 325	98 280	42 890	34 620	34 450										
	на НЕК	MWh	0	0	0	0	0	0	0		0														
Е продажба	на ЕРД	MWh																							
	на други	MWh	804 357	37 171	31 601	35 624	41 302	70 425	122 123	138 546	117 325	98 280	42 890	34 620	34 450										
	с гореща вода	MW		257	259	296	317	790	1 164	1 261	1 136	1 360	720	327	347										
	с водна пара	MW		5	6	6	9	14	15	15	12	12	10	7	7										
	Максимален топлинен товар	MW																							

Гл. счетоводител:

/ Ст. Якимов

Изп. директор:

/ Ал. Алексанров



Информация по т. 5 от Раздел I "Отчетни данни"

Отчетни данни за производство, собствени нужди и продадена електрическа енергия от "Топлофикация София" ЕАД, МВтч		
	Отчет 2019 г.	Очакван отчет 01.07.2019 - 30.06.2020 г.
Брутно производство	992 811	972 714
Собствени нужди	166 886	168 357
Нетно производство, в т.ч. продадена на:	825 925	804 357
продажба на потребители	0	0
продажба на НЕК	0	0
продажба на ЕРД	0	0
чрез Координатор на балансираща група по чл. 100, ал.6 от ЗЕ	825 925	651 292
БНЕБ	0	153 065
собствено потребление (купена ел. енергия)	51 613	52 546

Гл. Счетоводител
/ Ст. Якимов /



Изп. Директор
/ Ал. Александров /





топлофикация
софия ЕАД

Топлина в твоя дом!

Информация по т.6 от Раздел I

” Отчетни данни”

Приложение 2 и Приложение 5

Твърдо говино		Налично на склад			ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец		
		Количество	Калоричност	Стойност	Количество	Калоричност	Стойност	Количество	Калоричност	Стойност
месец	Дата	t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN
12	31.12.2018 г.	23 110	9 500	12 620 133,88	0	9 500	0	0	9 500	0
1	31.01.2019 г.	23 110	9 500	12 620 133,88	0	9 500	0	0	9 500	0
2	28.02.2019 г.	23 110	9 500	12 620 133,88	0	9 500	0	0	9 500	0
3	31.03.2019 г.	23 110	9 500	12 620 133,88	0	9 500	0	0	9 500	0
4	30.04.2019 г.	23 110	9 500	12 620 133,88	0	9 500	0	0	9 500	0
5	31.05.2019 г.	23 110	9 500	12 620 133,88	0	9 500	0	0	9 500	0
6	30.06.2019 г.	23 110	9 500	12 620 133,88	0	9 500	0	0	9 500	0
7	31.07.2019 г.	23 110	9 500	12 620 133,88	0	9 500	0	0	9 500	0
8	31.08.2019 г.	23 110	9 500	12 620 133,88	0	9 500	0	0	9 500	0
9	30.09.2019 г.	23 110	9 500	12 620 133,88	0	9 500	0	0	9 500	0
10	31.10.2019 г.	23 110	9 500	12 620 133,88	0	9 500	0	0	9 500	0
11	30.11.2019 г.	23 110	9 500	12 620 133,88	0	9 500	0	0	9 500	0
12	31.12.2019 г.	23 110	9 500	12 620 133,88	0	9 500	0	0	9 500	0
1	31.01.2020 г.	23 110	9 500	12 620 133,88	0	9 500	0	0	9 500	0
2	29.02.2020 г.	23 110	9 500	12 620 133,88	0	9 500	0	0	9 500	0
3	31.03.2020 г.	23 110	9 500	12 620 133,88	0	9 500	0	0	9 500	0
4	30.04.2020 г.	23 110	9 500	12 620 133,88	0	9 500	0	0	9 500	0
5	31.05.2020 г.	23 110	9 500	12 620 133,88	0	9 500	0	0	9 500	0
6	30.06.2020 г.	23 110	9 500	12 620 133,88	0	9 500	0	0	9 500	0

Главен счетоводител:

Ст. Якимов

Ръководител:

Ал. Александров



Течно гориво		Налично на склад			ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец		
		Количество	Калорийност	Стойност	Количество	Калорийност	Стойност	Количество	Калорийност	Стойност
месец	Дата	t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN
12	31.12.2018 г.	139	10 000	221 764						
1	31.01.2019 г.	125	10 000	192 506,26	0	10 000	0	15	10 000	29 258
2	28.02.2019 г.	139	10 000	222 297,18	25	10 000	51 229	11	10 000	21 438
3	31.03.2019 г.	147	10 000	238 807,50	13	10 000	26 276	5	10 000	9 766
4	30.04.2019 г.	144	10 000	232 294,24	0	10 000	0	3	10 000	6 513
5	31.05.2019 г.	144	10 000	232 294,24	0	10 000	0	0	10 000	0
6	30.06.2019 г.	144	10 000	232 294,24	0	10 000	0	0	10 000	0
7	31.07.2019 г.	144	10 000	232 294,24	0	10 000	0	0	10 000	0
8	31.08.2019 г.	144	10 000	232 294,24	0	10 000	0	0	10 000	0
9	30.09.2019 г.	144	10 000	232 294,24	0	10 000	0	0	10 000	0
10	31.10.2019 г.	144	10 000	232 294,24	0	10 000	0	0	10 000	0
11	30.11.2019 г.	141	10 000	226 237,76	0	10 000	0	3	10 000	6 056
12	31.12.2019 г.	145	10 000	233 638,19	13	10 000	25 785	9	10 000	18 384
1	31.01.2020 г.	130	10 000	204 407,24	0	10 000	0	14	10 000	29 231
2	29.02.2020 г.	117	10 000	176 626,51	0	10 000	0	14	10 000	27 781
3	31.03.2020 г.	131	10 000	205 872,15	25	10 000	51 936	11	10 000	22 690
4	30.04.2020 г.	126	10 000	196 557,88	0	10 000	0	5	10 000	9 314
5	31.05.2020 г.	126	10 000	196 557,88	0	10 000	0	0	10 000	0
6	30.06.2020 г.	126	10 000	196 557,88	0	10 000	0	0	10 000	0

Главен счетоводител:

Ст. Якимов

Ръководител:

Ал. Александров



ОПРЕДЕЛЯНЕ ЦЕНА НА ПРИРОДЕН ГАЗ ПО МЕСЕЦИ ЗА ЦЕНОВИЯ ПЕРИОД НА ДРУЖЕСТВО ЗА 2019 Г.

			90						91						92					
Наименование	Дименсия	ОБЩО	яну.19	фев.19	мар.19	апр.19	май.19	юни.19	юли.19	авг.19	сеп.19	окт.19	ное.19	дек.19	ОБЩО					
Разход на природен газ	km ³	658 632	115 350	94 337	73 976	57 669	30 762	26 361	24 926	22 134	24 957	29 121	58 116	100 923	658 632					
Долна работна калоричност	kcal/nm ³	8 216	8 199,9	8 196,1	8 193,5	8 200,8	8 210,7	8 236,7	8 233,1	8 208,0	8 238,8	8 210,3	8 241,1	8 252,8	8 216					
Горна работна калоричност	kcal/nm ³	9 090	9 079	9 064	9 056	9 069	9 088	9 099	9 129	9 150	9 125	9 133	9 120	9 103	9 090					
Представителна калоричност	kWh/nm ³	10,57017332	10,557	10,54	10,53	10,545	10,567	10,58	10,615	10,64	10,61	10,62	10,605	10,585	10,57017332					
Разход на природен газ	MWh	6 961 850	1 217 746	994 313	778 970	608 122	325 062	278 898	264 588	235 505	264 789	309 268	616 322	1 068 268	6 961 850					
Календарни дни за месеца	дни	365	31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	365					
Заявен годишен капацитетен продукт	MWh/ден		7784,2	7784,224	7784,2	7784,2	7784,2	7784,2	7784,2	7784,2	7784,2	7784,2	7784,2	7784,2						
Заявен тримесечен капацитетен продукт	MWh/ден		22821,736	22821,736	22821,736	0	0	0	0	0	0	7457,576	7457,58	7457,576						
Заявен месечен капацитетен продукт	MWh/ден		15135,4	9698,36	0	7141,57	4066,608	1809,864	1808,8	904,4	1276,8	0	14933,2	24317,72						
Заявен дневен капацитетен продукт	брой дни	0-31	9	9	10	29	30	13	15	31	20	0	4	11						
Превишен заявен капацитет	MWh/ден		1177,02	1378,5	1438,5	6847,6	547,286	853,655	846,235	994,668	901,208	0,000	691,600	760,276						
Превишен заявен капацитет	%		-6800,939	-5236,235	-5941,9291	-1274,46	-1894,58	-667,4151	-1467,4	-2086,36	-835,545	-5265,407	-9723,2	-5369,032						
Превишен заявен капацитет			-17,31%	-14,75%	-23,65%	-6,29%	-18,07%	-7,18%	-17,19%	-27,46%	-9,47%	-52,78%	-47,33%	-15,58%						
Осигурен годишен капацитетен продукт	лева	4 049 337,8	343 916,4	310 634	343 916	332 822	343 916	332 822	343 916	343 916	332 822	343 916	332 822	343 916,4	4 049 337,8					
Осигурен тримесечен капацитетен продукт	лева	6 346 769,7	1 850 218	1 671 164	1 850 218	0	0	0	0	0	0	328 590	317 990	328 589,8	6 346 769,7					
Осигурен месечен капацитетен продукт	лева	5 151 199,6	1 333 768	827 073,2	0,0	629 332	335 239	159 489,6	77 126,9	39 848,9	54 442,5	0,0	657 976	1 036 903	5 151 199,6					
Осигурен дневен капацитетен продукт	лева	1 330 095,1	45 169,3	52 900,2	61 338,8	846 753	70 008,8	47 319,8	36 082,6	87 650,8	51 235,5	0,0	7 863,8	23 772,8	1 330 095,1					
Разходи за пренос	лева	3 414 787	597 305	487 710	382 085	298 284	159 443	136 799	129 780	115 515	129 879	151 696	302 306	523 986	3 414 787					
Цена за капацитет и пренос	BGN/km ³	30,81	36,15	35,51	35,65	36,54	29,54	25,66	23,55	26,52	22,77	28,30	27,86	22,37						
Цена на пр. газ /без ДДС/	BGN/km ³	475,16	474,31	474,25	474,18	476,41	476,15	476,15	474,74	474,75	474,74	475,70	476,00	476,10						
ОБЩА цена на пр. газ /без ДДС/	BGN/km ³	505,97	510,47	509,75	509,83	512,95	505,69	501,81	498,28	501,27	497,52	504,01	503,86	498,46						

Цена за пренос	BGN/km ³	5,18
Цена за капацитет	BGN/km ³	25,62

КН = 0,69069 равномерна доставка

Среднопретеглена цена на пр.газ /лв. без ДДС/ за ценовия период

505,97 BGN/km³

ОПРЕДЕЛЯНЕ ЦЕНА НА ПРИРОДЕН ГАЗ ПО МЕСЕЦИ ЗА ЦЕНОВИЯ ПЕРИОД НА ДРУЖЕСТВО ЗА ЦЕНОВИЯ ПЕРИОД 2019-2020

Наименование		Дименсия	ОБЩО	92												90				91	
				юли.20	авг.20	сеп.20	окт.20	ное.20	дек.20	яну.21	фев.21	мар.21	апр.21	май.21	юни.21	ОБЩО					
Разход на природен газ	km³	651 384	24 926	22 134	24 957	29 121	58 116	100 923	112 771	91 610	87 402	44 577	28 707	26 142	651 384						
Долна работна calorичност	kcal/nm³	8 163	8 233	8 208	8 239	8 210	8 241	8 253	8 164	8 181	8 050	8 050	8 050	8 050	8 163						
Горна работна calorичност	kcal/nm³	9 111	9 129	9 150	9 125	9 133	9 120	9 103	9 064	9 069	9 150	9 150	9 150	9 150	9 111						
Представителна calorичност	kWh/nm³	10,59468252	10,615	10,64	10,61	10,62	10,605	10,585	10,54	10,545	10,64	10,64	10,64	10,64	10,59468252						
Разход на природен газ	MWh	6 901 204	264 588	235 505	264 789	309 268	616 322	1 068 268	1 188 603	966 023	929 955	474 296	305 439	278 148	6 901 204						
Календарни дни за месеца	дни	365	31	31	30	31	30	31	31	28	31	30	31	30	365						
Заявен годишен капацитетен продукт	MWh/ден		7784,2	7784,224	7784,2	7784,2	7784,2	7784,2	7784,2	7784,2	7784,2	7784,2	7784,2	7784,2							
Заявен тримесечен капацитетен продукт	MWh/ден		0	0	0	7457,58	7457,576	7457,576	22821,736	22821,736	22821,736	2,128	2,128	2,128							
Заявен месечен капацитетен продукт	MWh/ден		1808,8	904,4	1276,8	0	14933,24	24317,72	13534,08	9480,24	0	10886,85	2396,13	2021,6							
Заявен дневен капацитетен продукт	брой дни	0-31	15	31	20	0	4	11	2	12	10	10	0	0							
Превишен заявен капацитет	MWh/ден		846,23467	994,66839	901,208	0	692	760	106	838	5320	4256	0	0							
Превишен заявен капацитет	MWh/ден		-1467,403	-2086,364	-835,54504	-5265,41	-9723,195	-5369,0317	-5804,8601	-5944,633	-2323,553	-4281,988	-329,596	-536,3469							
Превишен заявен капацитет	%		-17,19%	-27,46%	-9,47%	-52,78%	-47,33%	-15,58%	-15,14%	-17,23%	-7,75%	-27,08%	-3,35%	-5,78%							
Осигурен годишен капацитетен продукт	лева	4 049 338	343 916	343 916	332 822	343 916	332 822	343 916	343 916	310 634	343 916	332 822	343 916	332 822	4 049 338						
Осигурен тримесечен капацитетен продукт	лева	4 688 288	0	0	0	585 033	566 161	585 033	1 016 726	918 333	1 016 726	91,735	94,793	91,735	4 688 288						
Осигурен месечен капацитетен продукт	лева	5 389 292	159 396	77 127	112 515	0	1 231 053	2 142 936	577 090	417 711	0	479 688	105 576	86 201	5 389 292						
Осигурен дневен капацитетен продукт	лева	611 320	54 125	131 479	76 855	0	11 796	35 660	605	28 593	151 226	120 981	0	0	611 320						
Разходи за пренос	лева	3 385 040	129 780	115 515	129 879	151 696	302 306	523 986	583 010	473 834	456 143	232 642	149 818	136 432	3 385 040						
Цена за капацитет и пренос	BGN/km³	27,82	27,57	30,18	26,13	37,11	42,06	35,98	22,36	23,46	22,52	26,16	20,88	21,25							
Цена на пр. газ /без ДДС/	BGN/km³	441,90	474,74	474,75	474,74	475,70	476,00	476,10	467,56	467,54	467,55	278,49	278,15	278,14							
ОБЩА цена на пр. газ /без ДДС/	BGN/km³	469,72	502,31	504,93	500,87	512,81	518,06	512,08	489,92	491,00	490,07	304,65	299,03	299,39							

Цена за пренос	BGN/km ³	5,20
Цена за капацитет	BGN/km ³	22,63

КН = 0,61994 равномерна Доставка

469,72 BGN/km³

Среднопретеглена цена на пр.газ /лв. без ДДС/ за ценовия период

ОПРЕДЕЛЯНЕ ЦЕНА НА ПРИРОДЕН ГАЗ ПО МЕСЕЦИ ЗА ЦЕНОВИЯ ПЕРИОД НА ДРУЖЕСТВО ЗА ЦЕНОВИЯ ПЕРИОД 2020-2021 Г.

Наименование	Дименсия	ОБЩО	92					90					91
			авг.20	сеп.20	окт.20	ное.20	дек.20	яну.21	фев.21	март.21	апр.21	май.21	юни.21
Разход на природен газ	km ³	682 776	23 554	25 583	36 769	72 613	106 136	116 259	99 759	83 324	44 696	27 769	25 423
Долна работна calorичност	kcal/nm ³	8 205	8 205	8 205	8 205	8 205	8 205	8 205	8 205	8 205	8 205	8 205	8 205
Горна работна calorичност	kcal/nm ³	9 059	9 059	9 059	9 059	9 059	9 059	9 059	9 059	9 059	9 059	9 059	9 059
Представителна calorичност	kWh/nm ³	10,534	10,534	10,534	10,534	10,534	10,534	10,534	10,534	10,534	10,534	10,534	10,534
Разход на природен газ	MWh	7 192 366	248 115	269 490	387 329	764 904	1 118 038	1 224 670	1 050 862	877 736	470 830	292 524	267 802
Календарни дни за месеца	дни	365	31	30	31	30	31	31	28	31	30	31	30
Заявен годишен capacитетен продукт	MWh/ден		7784,2	7784,2	7784,2	7784,2	7784,2	7784,2	7784,2	7784,2	7784,2	7784,2	7784,2
Заявен тримесечен capacитетен продукт	MWh/ден		0	0	7457,58	7457,576	7457,576	23353,736	23353,736	23353,736	0	0	0
Заявен месечен capacитетен продукт	MWh/ден		1064	3512,264	0	14933,24	24849,72	13002,08	10225,04	0	10873,02	3405,86	2021,6
Заявен дневен capacитетен продукт	брой дни	0-31	0	0	12	0	0	0	0	0	0	0	0
Превишен заявен capacитет	MWh/ден		-844,5208	-2313,4798	-5515,1	-4678,239	-4025,7895	-4634,561	-3832,206	-2823,904	-2962,899	-1753,84	-879,0949
Превишен заявен capacитет	%		-10,55%	-25,75%	-44,14%	-18,35%	-11,16%	-11,73%	-10,21%	-9,97%	-18,88%	-18,59%	-9,85%
Осигурен годишен capacитетен продукт	лева	4 049 338	343 916	332 822	343 916	332 822	343 916	343 916	310 634	343 916	332 822	343 916	332 822
Осигурен тримесечен capacитетен продукт	лева	4 756 819	0	0	585 033	566 161	585 033	1 040 427	939 740	1 040 427	0	0	0
Осигурен месечен capacитетен продукт	лева	5 644 232	93 762	309 509	0	1 231 053	2 189 817	554 406	450 528	0	479 078	150 066	86 201
Осигурен дневен capacитетен продукт	лева	365 855	0	0	0	365 855	0	0	0	0	0	0	0
Разходи за пренос	лева		121 700	132 185	189 985	375 185	548 397	600 701	515 448	230 942	143 483	131 357	131 357
Цена за capacитет и пренос	BGN/km ³	26,87	26,41	30,2	40,38	34,50	34,55	21,84	22,22	21,78	23,33	22,96	21,65
Цена на природен газ без ДДС	BGN/km ³	276,66											
Обща цена на природен газ без ДДС	BGN/km ³	303,53	302,77	306,95	317,08	311,24	311,30	298,60	298,97	298,48	300,00	299,32	297,99

Цена за пренос	BGN/km ³	5,17
Цена за capacитет	BGN/km ³	21,70

КМ 0,23877 неравномерна доставка

Среднопретеглена цена на природен газ /лв. без ДДС/ за ценовия период

303,53 BGN/km³



топлофикация
софия ЕАД

Топлина в твоя дом!

Информация по т.7 от Раздел I
” Отчетни данни”
Приложение 4 и Приложение 6

Отчетная информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите от продажбите

Дружество: "Топлофикация София" ЕАД

№	Позиция	ОБЩО за 2018 г.				I-тримесечие на 2018 г.				II-тримесечие на 2018 г.				III-тримесечие на 2018 г.				IV-тримесечие на 2018 г.			
		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	кВGN	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	кВGN	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	кВGN	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	кВGN	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	кВGN
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	935 717	83,02	77 685	37 856	481 324	78,65	37 856	76,78	78 665	76,78	6 040	6 040	40 934	90,84	3 718	89,82	334 794	89,82	30 071	30 071
I.1.	с топлоносител гореща вода	935 717	83,02	77 685	37 856	481 324	78,65	37 856	76,78	78 665	76,78	6 040	6 040	40 934	90,84	3 718	89,82	334 794	89,82	30 071	30 071
I.2.	с топлоносител водна пара																				
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	2 769 394	84,19	233 168	100 926	1 276 799	79,05	100 926	77,79	341 877	77,79	26 594	26 594	249 516	97,93	24 436	90,11	901 202	90,11	81 211	81 211
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	1 153 137	83,26	96 008	23 881	302 026	79,07	23 881	78,58	293 390	78,58	23 054	23 054	249 514	85,09	21 231	90,33	308 206	90,33	27 841	27 841
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ	66	81,66	5	3	35	77,59	3	77,63	3	77,63	0	0	2	84,09	0	87,62	26	87,62	2	2
II.3.	Топлинна енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ																				
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.I.+II)	3 705 111	83,90	310 853	138 782	1 758 123	78,94	138 782	77,60	420 542	77,60	32 634	32 634	290 450	96,93	28 154	90,03	1 235 996	90,03	111 282	111 282
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	3 705 111	83,90	310 853	138 782	1 758 123	78,94	138 782	77,60	420 542	77,60	32 634	32 634	290 450	96,93	28 154	90,03	1 235 996	90,03	111 282	111 282
V	Приходи от присъединяване и услуги	434			116			116								106				104	104
VI	Приходи от топлоносител																				
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:				40 194	277 109		40 194		108 221		15 625	15 625	92 807		13 551	157,74	205 959	157,74	32 489	32 489
VII.1.	На обществеността доставчик, както следва:	670 614	148,93	99 874	39 239	269 880	145,39	39 239	143,14	101 968	143,14	14 595	14 595	92 807	146,01	13 551	157,74	205 959	157,74	32 489	32 489
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕЦ	663 527	149,76	99 370	39 239	269 880	145,39	39 239	143,14	101 968	143,14	14 595	14 595	92 807	146,01	13 551	160,83	198 872	160,83	31 985	31 985
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕЦ	7 087	71,10	504													71,10	7 087	71,10	504	504
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия																				
VII.2.	На крайните снабдител, както следва:	13 482	147,27	1 985	955	7 229	132,17	955	164,72	6 253	164,72	1 030	1 030								
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕЦ	13 482	147,27	1 985	955	7 229	132,17	955	164,72	6 253	164,72	1 030	1 030								
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕЦ																				
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия																				
VIII	На ДРУГИ:																				
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност			23 202	4 142			4 142								3 390				3 480	3 480
IX	Общо приходи за централата (VII+IX+X+XI+XII)			334 488	183 234			183 234				60 558	60 558			45 200				147 355	147 355

Гл. счетоводител:

/Стефан Якимов/

Изп. директор:

/Александър Александров/



Отчетна информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите от продажбите

Дружество: "Топлофикация София" ЕАД

№	Позиция	ОБЩО за 2019 г.			I-тримесечие на 2019 г.			II-тримесечие на 2019 г.			III-тримесечие на 2019 г.			IV-тримесечие на 2019 г.		
		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)
		MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	893 350	92,76	82 863	471 116	90,20	42 495	104 321	89,66	9 354	41 281	120,45	4 972	276 633	94,14	26 042
I.1.	с топлоносител гореща вода	893 350	92,76	82 863	471 116	90,20	42 495	104 321	89,66	9 354	41 281	120,45	4 972	276 633	94,14	26 042
I.2.	с топлоносител водна пара															
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	2 647 341	92,11	243 853	1 212 132	90,55	109 759	419 099	91,13	38 195	244 383	93,50	22 851	771 727	94,66	73 049
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	1 131 421	92,54	104 706	308 617	90,56	27 947	261 775	90,99	23 818	244 381	94,02	22 976	316 649	94,63	29 965
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ	71	90,14	6	40	88,73	4	8	89,69	1	1	92,96	0	23	92,58	2
II.3.	Топлинна енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ															
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.I.+II)	3 540 691	92,27	326 716	1 683 248	90,45	152 254	523 420	90,84	47 548	285 663	97,40	27 823	1 048 360	94,52	99 091
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	3 540 691	92,27	326 716	1 683 248	90,45	152 254	523 420	90,84	47 548	285 663	97,40	27 823	1 048 360	94,52	99 091
V	Приходи от присъединяване и услуги			391			120			91			94			85
VI	Приходи от топлоносител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:	825 925	175,23	144 731	323 491	155,89	50 429	164 189	163,37	26 824	104 396	199,12	20 787	233 850	199,66	46 691
VII.1.	На обществеността доставчик, както следва:	825 925	175,23	144 731	323 491	155,89	50 429	164 189	163,37	26 824	104 396	199,12	20 787	233 850	199,66	46 691
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	825 925	175,23	144 731	323 491	155,89	50 429	164 189	163,37	26 824	104 396	199,12	20 787	233 850	199,66	46 691
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.2.	На крайните снабдител, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.3.	На ДРУГИ:															
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност			32 401			5 547									10 195
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			504 238			208 350									156 062

Гл. счетоводител:

/Стефан Якимов/

Изп. директор:

Александър Александров



Отчетная информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите от продажбите

Дружество: "Топлофикация София" ЕАД

№	Позиция	Общо за 01.07.2019-30.06.2020				01.10.2019-31.12.2019				01.01.2020-31.03.2020				01.04.2020-30.06.2020			
		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh
I.1.	с топлоносител гореща вода	903 314	95,23	86 023	41 281	120,45	4 972	276 633	94,14	496 227	94,13	46 709	89 174	93,08	8 300		
I.2.	с топлоносител водна пара																
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО , в т.ч.:	2 599 273	94,26	244 997	244 383	93,50	22 851	771 727	94,66	1 217 142	94,26	114 725	366 021	93,91	34 373		
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	1 120 261	94,25	105 582	244 381	94,02	22 976	316 649	94,63	316 832	94,26	29 865	242 399	93,96	22 776		
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ	67	93,91	6	1	92,96	0,12	23	92,58	38	94,58	4	5	95,21	0		
II.3.	Топлинна енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ																
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.I.+II)	3 502 587	94,51	331 021	285 663	97,40	27 823	1 048 360	94,52	1 713 369	94,22	161 434	455 195	93,75	42 673		
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	3 502 587	94,51	331 021	285 663	97,40	27 823	1 048 360	94,52	1 713 369	94,22	161 434	455 195	93,75	42 673		
V	Приходи от присъединяване и услуги			391			94			85		120			91		
VI	Приходи от топлоносител																
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:	804 357	199,97	160 848	104 396	199,12	20 787	233 850	199,66	354 151	200,33	70 945	111 960	200,29	22 424		
VII.1.	На обществеността доставчик, както следва:	804 357	199,97	160 848	104 396	199,12	20 787	233 850	199,66	354 151	200,33	70 945	111 960	200,29	22 424		
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	804 357	199,97	160 848	104 396	199,12	20 787	233 850	199,66	354 151	200,33	70 945	111 960	200,29	22 424		
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП																
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия																
VII.2.	На крайните снабдители, както следва:																
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП																
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП																
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия																
VIII	На ДРУГИ:																
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност			32 303			3 690					10 195			12 970		
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			524 562			52 394					156 062			237 948		

Гл. счетоводител:

/Стефан Якимов/

Изп. директор:

/Александър Александров/



СПРАВКА
за продадената електрическа енергия по свободно договорени цени от централи с високоэффективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2018 г.

	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2018 г.
ПРОИЗВОДИТЕЛИ	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh
Присъединени към преносна мрежа													
Топлофикационни централи													
"Топлофикация София" ЕАД							30 083	25 001	34 328	42 510	69 197	90 873	291 992,712
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД													0,000
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Русе" ЕАД													0,000
"Топлофикация Сливен" ЕАД													0,000
"Топлофикация Петрич" ЕАД													0,000
"Топлофикация Бургас" ЕАД													0,000
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
Общо топлофикационни централи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	30 083	25 001	34 328	42 510	69 197	90 873	291 993
Заводски централи													
"Брикет" ЕАД													0
"ТЕЦ СВИЛОЗА" АД - топлин резерв													0
"Солвей Соли" АД (Девен)													0
"Котрийн" ООД													0
"Биовет" АД													0
Общо заводски централи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0
Общо фактурирана ниво В.Н.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	30 083	25 001	34 328	42 510	69 197	90 873	291 993
Присъединени към разпределителна мрежа													
ЧЕЗ													
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Враца" ЕАД													0,000
"Овергаз Мрежи" АД													0,000
ЧЗП "Румяна Величкова"													0,000
"Алт и ко" АД													0,000
"Оранжерии - Гимел II" ЕООД													0,000
"Овердрайв" АД													0,000
Когенерация Зебра - ВЕКП													0,000
"Инергострой Калето" АД													0,000
Общо ЧЕЗ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕНЕРГО-ПРО													
"Топлофикация Русе" ЕАД													0,000
"Топлофикация Габрово" ЕАД													0,000
"Веolia Енерджи Варна" ЕАД													0,000
"Топлофикация - ВТ" АД													0,000
"МБАП - Търговище" АД													0,000
"Топлофикация Разград" ЕАД													0,000
ТЕЦ "Горна Оряховица" ЕАД													0,000
"Оранжерии Петров дол" ООД													0,000
Общо ЕНЕРГО ПРО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕВН													
"Димитър Маджаров - 2" ЕООД													0,000
"Дехотекс" АД													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 200 дка													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 500 дка													0,000
"З-ПАУЪР" ("Скъг" ООД)													0,000
"Олико Евротрейд" ЕООД													0,000
УМБАЛ Проф. д-р Стоян Киркович АД													0,000
"Белла България" АД (Умисел - Ямбол)													0,000
Общо ЕВН	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо фактурирана ниво Ср.Н.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо Обществено Доставка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	30 083	25 001	34 328	42 510	69 197	90 873	291 993

СПРАВКА
за продадената електрическа енергия по свободно договорени цени от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2019 г.

	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2019 г.
ПРОИЗВОДИТЕЛИ	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh
Присъединени към преносна мрежа													
Топлофикационни централи													
"Топлофикация София" ЕАД	103 326	114 539	98 774	81 429	40 055	36 938	35 601	30 818	34 289	39 985	68 203	119 839	803 796
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД													0,000
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Русе" ЕАД													0,000
"Топлофикация Сливен" ЕАД													0,000
"Топлофикация Петрич" ЕАД													0,000
"Топлофикация Бургас" ЕАД													0,000
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
Общо топлофикационни централи	103 326	114 539	98 774	81 429	40 055	36 938	35 601	30 818	34 289	39 985	68 203	119 839	803 796
Заводски централи													
"Брикел" ЕАД													0,000
"ТЕЦ СЕВЛОЗА" АД - топлинен резерв													0,000
"Солвей Соли" АД (Девен)													0,000
"Коприйн" ООД													0,000
"Биовет" АД													0,000
Общо заводски централи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо фактурирана ниво В.Н.	103 326	114 539	98 774	81 429	40 055	36 938	35 601	30 818	34 289	39 985	68 203	119 839	803 796
Присъединени към разпределителна мрежа													
ЧЕЗ													
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Враца" ЕАД													0,000
"Овергаз Мрежи" АД													0,000
ЧЗП "Румяна Величкова"													0,000
"Алт и ко" АД													0,000
"Оранжерии - Гимел II" ЕООД													0,000
"Овердрайв" АД													0,000
Когенерация Зебра - ВЕКП													0,000
"Инертстрой Калето" АД													0,000
Общо ЧЕЗ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕНЕРГО-ПРО													
"Топлофикация Русе" ЕАД													0,000
"Топлофикация Габрово" ЕАД													0,000
"Веолия Енерджи Варна" ЕАД													0,000
"Топлофикация - ВТ" АД													0,000
"МБАП - Търговище" АД													0,000
"Топлофикация Разград" ЕАД													0,000
ТЕЦ "Горна Оряховица" ЕАД													0,000
"Оранжерии Петров дол" ООД													0,000
Общо ЕНЕРГО ПРО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕВН													
"Димитър Маджаров - 2" ЕООД													0,000
"Декотекс" АД													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 200 дка													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 500 дка													0,000
"З-ПАУЪР" ("Скъ" ООД)													0,000
"Юлико Евротрейд" ЕООД													0,000
"ЮМБАП Проф. д-р Стоян Кирович АД													0,000
"Белла България" АД (Умбел - Ямбол)													0,000
Общо ЕВН	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо фактурирана ниво Ср.Н.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо Обществена Доставка	103 326	114 539	98 774	81 429	40 055	36 938	35 601	30 818	34 289	39 985	68 203	119 839	803 796

Справка по т.10, Раздел I "Отчетни данни"

Покупка на квоти за 2019 г.			
	Количество, тона	Цена с включена комисионна, €/тон	Стойност, лв без ДДС
Покупка	10 000	25,61	500 888
Форумърдна сделка	800 000	28,50	44 592 924
Форумърдна сделка	120 000	28,50	6 688 939
Общо	930 000	28,47	51 784 706

За 2019 г. "Топлофикация София" ЕАД ще използва безплатни квоти в размер на 307 650 тона

Покупка на квоти за ценови период 01.07.2019 г. - 30.06.2020			
	Количество, тона	Цена с включена комисионна, €/тон	Стойност, лв без ДДС
За периода 01.07.2019 - 31.12.2020 г.	465 000	28,47	25 892 353
Прогноза за периода 01.01.2020 - 30.06.2020 г.	761 091	25,00	37 214 115
Общо	1 226 091	26,32	63 106 469

За периода 01.07.2019 - 30.06.2020 на "Топлофикация София" ЕАД не се полагат безплатни квоти

Гл. счетоводител
/ Ст. Якимов /



Изп. Директор
/ Ал. Александров /



Информация по т.12 поискана с писмо, наш регистрационен индекс № М-136/20.02.2020 г. от „Комисия за енергийно и водно регулиране“

Действителните и прогнозните технологични разходи при преноса на топлинна енергия са с относителен дял спрямо отпуснатата топлинна енергия с топлоносител гореща вода. Те включват разходи от пропуски и от топлоотдаване в топлопреносната мрежа и абонатните станции. Количеството на технологичните разходи при преноса на топлинна енергия представляват разлика между количествата топлинна енергия, отпусната от топлоизточника и продадената на клиентите. Отчитането на транспортните разходи от пропуски в мрежата става въз основа на показания на уреди, вписани в регистъра на одобрените в страната средства за измерване. Разходите от пропуски в топлопреносната мрежа са по-малки от нормативно определените в Наредба № 9 за техническа експлоатация на електрически централи и мрежи. Технологичните разходи от пропуски за 2019 г. са 242 121 MWh или 5,41% спрямо общата отпусната топлинна енергия. В натурални показатели тези загуби са увеличени с 26 038 MWh. Технологичните разходи от топлоотдаване за 2019 г. са 691 679 MWh или 15,46% спрямо общата отпусната топлинна енергия. В натурални показатели тези загуби са с 26 153 MWh повече от предходната година. Отчетените топлинни загуби през 2019 г. са в размер на 933 799 MWh, което представлява 20,87% от отпуснатата топлинна енергия към топлопреносната мрежа. Тези стойности са определени съгласно изискванията на Методика за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на топлинна енергия при пренос на топлинна енергия, приета от Комисията с протоколно решение № 139/20.10.2005 г. Стойността на технологичните разходи по преноса през 2019 г., спрямо 2018 г. се увеличава. Относителният дял спрямо отпуснатата топлинна енергия се увеличава поради ремонтни програми в по-малък обем от необходимия, повишена аварийност (по-чести пробиви в ТПМ), респективно относително увеличаване на технологичните разходи по преноса.

Изготвил:

Мартин Малинов 
Инженер, топлоенергетика

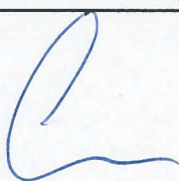
Съгласувал:


инж. Владимир Петров
Директор дирекция „Инвестиционна и ремонтна дейност“

Информация по т. 13 от Раздел I "Отчетни данни"

Справка за общата инсталирана електрическа мощност на "Топлофикация София" ЕАД към 31.03.2020 г.	
НАИМЕНОВАНИЕ НА ОБЕКТА	Инсталирана мощност
	MW
ТЕЦ "София", ТГ ст. №8	25
ТЕЦ "София", ТГ ст. №8А	12
ТЕЦ "София", ТГ ст. №9	35
ТЕЦ "София Изток", ТГ ст. №1	30
ТЕЦ "София Изток", ТГ ст. №2	30
ТЕЦ "София Изток", ТГ ст. №4	40
ТЕЦ "София Изток", ТГ ст. №5	66
Общо	238

Гл. Счетоводител
/ Ст. Якимов /



Изп. Директор
/ Ал. Александров /





топлофикация
софия ЕАД

Топлина в твоя дом!

Ценови модел

Отчет: 2019 г.

Прогноза : 2020-2021 г.

(справки от 1 до 9)

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2019 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7,2020 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.	482 842	77 886	560 727	378 109	81 284	459 393
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв.	13 904	16 866	30 770	14 379	15 377	29 756
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв.	468 937	61 020	529 957	363 730	65 907	429 637
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	65 354	53 718	119 072	73 590	58 430	132 019
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв.	50 057	40 945	91 001	55 059	44 456	99 515
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	15 297	12 773	28 070	18 530	13 974	32 504
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв.	5 574		5 574	7 200		7 200
1.2.	отнесени към топлинната енергия	хил. лв.	6 223	12 773	18 996	6 493	13 974	20 466
	в това число за Ам на ВК§ППК	хил. лв.						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв.	3 500		3 500	4 837		4 837
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	1 748	2 748	4 496	4 536	2 854	7 390
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв.	338		338	474		474
2.2.	отнесени към топлинната енергия	хил. лв.	1 410	2 748	4 159	2 238	2 854	5 092
	в това число за ремонт на ВК§ППК	хил. лв.						
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв.				1 824		1 824
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	23 694	19 090	42 785	25 198	21 514	46 712
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	11 661	10 337	21 998	11 896	11 143	23 039
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	5 608	4 709	10 317	5 932	5 254	11 186
4.2.	социални разходи	хил. лв.	6 053	5 628	11 681	5 964	5 889	11 853
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв.	12 954	9 160	22 114	13 429	9 336	22 765
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв.	45	470	515	48	458	506
5.2.	Работно облекло	хил. лв.	114	84	198	123	95	219
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв.	47	38	86	38	41	79
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв.	331	200	532	378	172	550
5.5.	Застраховки	хил. лв.	501	405	906	448	390	838
5.6.	Данъци и такси	хил. лв.	1 113	275	1 388	1 212	317	1 529
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.	110	291	401	83	290	373
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв.	680	511	1 191	709	481	1 190
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв.	2 597		2 597	2 968		2 968
5.10.	Наеми	хил. лв.	12	29	41	11	29	40
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв.	33	215	248	24	423	447
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв.	3 996		3 996	4 000		4 000
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.	70	41	111	75	45	120
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв.	770	607	1 377	777	604	1 381
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв.	999	702	1 701	1 000	683	1 683
5.16.	Охрана на труда	хил. лв.	92	47	139	89	36	124
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв.	84	62	146	81	65	146
5.18.	Командировки	хил. лв.	13	9	23	15	6	22
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв.	70	50	120	51	30	81
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв.	48	54	102	38	22	60
5.21.	Изпитвания на съоръженията	хил. лв.						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв.	228	132	360	216	134	350
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв.		3 276	3 276		3 300	3 300
5.24.	Копирни услуги и печат материали	хил. лв.	88	73	161	73	84	157
5.25.	Ползуване информация	хил. лв.	687	505		624	471	
5.26.	Квалификация	хил. лв.	89	106		81	146	
5.27.	Печат и доставка на фактури	хил. лв.		947			850	
5.28.	Опазване на околната среда	хил. лв.	118	20		250	150	
5.29.	Рекламни материали	хил. лв.	18	10		19	11	
5.30.		хил. лв.						
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв.		8 142	8 142		8 400	8 400
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв.		391	391		391	391
10	Приходи от топлоносител	хил. лв.						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв.	403 584	7 302	410 886	290 140	7 477	297 617
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв.	342 040	7 302	349 343	216 486	7 477	223 963
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв.	244 460		244 460	147 284		147 284
1.1.1	природен газ	хил. лв.	244 460		244 460	147 284		147 284
1.1.2	мазут	хил. лв.						
1.1.3	газъл	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.	88 881		88 881	60 109		60 109
1.2.1	природен газ	хил. лв.	88 789		88 789	59 959		59 959
1.2.2	мазут	хил. лв.						
1.2.3	газъл	хил. лв.	91		91	151		151
1.2.4	въглища	хил. лв.						
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв.						
1.3	Разходи за вода	хил. лв.	1 859	3 310	5 169	2 043	3 649	5 693
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв.	6 016	3 992	10 008	6 198	3 828	10 027
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв.	825	0	825	850		850
2	Разходи за външни услуги	хил. лв.						
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв.	9759		9 759	10 272		10 272
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв.	5 745		5 745	5 761		5 761
3.2.	Акциз на природен газ за ВК§ППК	хил. лв.	4 013		4 013	4 510		4 510
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.	51 785		51 785	63 383		63 383

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

/ Ст. Якимов

/ Ал. Александров



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

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2019 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2019 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.	652 584	257 319	652 584	260 819
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв.	648 855	257 243	648 855	257 243
	Земни	хил. лв.	20 686		20 686	
	Сгради	хил. лв.	32 185	5 375	32 185	5 375
	Машины, съоръжения и оборудване	хил. лв.	580 882	249 847	580 882	249 847
	Транспортни средства	хил. лв.	8 646	1 086	8 646	1 086
	Стопански инвентар	хил. лв.	5 898	855	5 898	855
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв.	559	80	559	80
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв.	3 729	3 576	3 729	3 576
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.	56 958		56 958	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв.		62 736		49 642
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв.		397 543		384 449

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (48,32% 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.	306 124	136 406	346 460	124 413
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв.	304 867	135 348	343 988	121 895
	Земни	хил. лв.	18 754		1 932	
	Сгради	хил. лв.	28 899	4 816	3 286	559
	Машины, съоръжения и оборудване	хил. лв.	250 407	129 521	330 475	120 326
	Транспортни средства	хил. лв.	1 511	251	7 135	835
	Стопански инвентар	хил. лв.	4 845	696	1 053	159
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв.	452	64	107	16
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв.	1 257	1 058	2 472	2 518
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.	7 229		49 729	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв.		23 287		26 355
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв.		185 775		198 673

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - (66,99% за КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	КОМБИНИРАНО		РАЗДЕЛНО (ВК&ТПК)	
			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.	198 149	86 785	107 976	49 621
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв.	196 892	85 727	107 976	49 621
	Земни	хил. лв.	12 832		5 921	
	Сгради	хил. лв.	19 773	3 051	9 125	1 766
	Машины, съоръжения и оборудване	хил. лв.	159 628	82 036	90 779	47 485
	Транспортни средства	хил. лв.	1 033	159	478	92
	Стопански инвентар	хил. лв.	3 315	441	1 530	255
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв.	309	41	143	23
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв.	1 257	1 058		
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.	1 990		5 239	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв.		15 073		8 214
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв.		124 446		61 329

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (10,47% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2019 г.			ОТЧЕТ към 31.12.2019 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.	28 379		28 379	43 836		43 836
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв.						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.				0		0
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	10 972		10 972	6 885		6 885
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв.	13 707		13 707	3 316		3 316
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ-РБА*	хил. лв.	31 114		31 114	40 267		40 267
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв.	261 031	359 445	620 476	261 031	343 988	605 019
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв.	1 257	2 472	3 729	1 257	2 472	3 729
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.	3 988	52 970	56 958	7 229	49 729	56 958
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	129 521	120 326	249 847	129 521	124 413	253 934
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв.	19 748	29 280	49 029	19 971	26 355	46 325
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ-РБА*	хил. лв.	148 528	217 901	366 429	145 508	198 673	344 182
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв.	179 642	217 901	397 543	185 775	198 673	384 449

Гл. счетоводител:
/ Ст. Якимов

Изп. директор:
/ Ал. Аносов



СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"Топлофикация- София" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2019 г.	Към 31.12.2019 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	382 097	382 097
2	Дял на собствения капитал	%	99,47%	99,47%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	7,00%	7,00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	2 044	2 044
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	2 044	2 044
5	Дял на привлечения капитал	%	0,53%	0,53%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	0,13%	0,13%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	7,74%	7,74%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2019 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2019 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	50 852		0,13%	48 808	2 044
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
4.2.	- за кредити	50 852		0,13%	48 808	2 044
	N-47040 / 18.06.2003 г.	50 852	17 г. - до 15.06.20 г.	0,13%	48 808	2 044
	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.

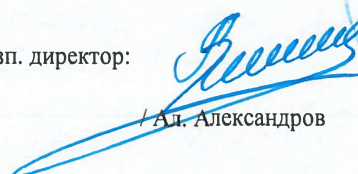
Гл. счетоводител:

/ Ст. Якимов



Изп. директор:

/ Ал. Александров




СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2020 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДВМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2019 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2020 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп	MWh	4 474 491	4 669 394
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	4 474 491	4 669 394
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, вп	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сн	MWh		
2.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
2.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh	79 221	81 750
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	5 170	6 423
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	74 052	75 328
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	1,74%	1,72%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	0,12%	0,14%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%	100,00%	100,00%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	4 553 712	4 751 145
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	4 479 660	4 675 817
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	74 052	75 328
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА		ОЗНАЧЕНИЕ	ДВМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр ^{к.ч.}	MWh	2 966 294	2 977 265
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	2 901 175	2 914 135
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh	65 118	63 130
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	992 811	953 780
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E вепк	MWh	978 972	953 780
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh	992 811	953 780
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E не комб.	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B cf	t _{с.г.}	567 072	568 769
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива ^{н.ч.}	MWh	4 615 704	4 629 512
9.1.	природен газ	B пр	knm ³	483 149	485 238
9.2.	мазут	B м	t		
9.3.	газът	B г	t		
9.4.	въглища	B в	t		
9.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B вей	t/(knm ³)		
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ	9 575 796	9 602 275
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т в	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо раздено производство	ΔF	%	11,6%	10,2%
13	ОБЩА ефективност (η _{общо})	η общо	%	84,06%	83,1%
14	СРУГ от комбинирано производство :	B с	g/kWh	201,10	203,40
15	за електрическа енергия	B с ^е	kg/MWh	123,86	125,88
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{вкч}	MWh	1 587 419	1 773 880
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	1 578 485	1 761 682
16.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh	8 934	12 198
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B сн.ч.	t _{у.г.}	206 028	231 649
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{вкч}	MWh	1 676 974	1 885 516
18.1.	природен газ	B пр	1000 nm ³	175 482	197 538
18.2.	мазут	B м	t		
18.3.	газът	B г	t	45	74
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q вей	t/(knm ³)		
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т пр.г.	GJ	6 688 428	7 517 378
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т в	GJ		
21	Топлина ефективност (КПД)	η вк и ппк	%	94,7%	94,1%
22	СРУГ _{гр} за топлинна енергия	B вк и ппк	kg/MWh	129,79	130,59
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	166 886	160 555
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	45 115	72 357
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh	121 771	88 198
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	16,81%	16,83%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	825 925	793 225
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	812 086	793 225
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh	13 839	
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B cf	t _{с.г.}	773 100	800 418
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	6 292 678	6 515 028
26.1.	природен газ	B пр	knm ³	658 631,59	682 776,33
26.2.	мазут	B м	t		
26.3.	газът	B г	t	45,14	74,46
26.4.	въглища	B в	t		
26.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B вей	t/(knm ³)		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q пр ^{рп}	kcal/knm ³	8 216	8 205
27.2.	мазут	Q м ^{рп}	kcal/kg	9 500	9 500
27.3.	газът	Q г ^{рп}	kcal/kg	10 000	10 000
27.4.	въглища	Q в ^{рп}	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q вей ^{рп}	kcal/kg(nm ³)		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q пр	kcal/knm ³	9 105	9 091
28.2.	мазут	Q м	kcal/kg	10 300	10 300
28.3.	газът	Q г	kcal/kg	10 800	10 800
28.4.	въглища	Q в	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q вей	kcal/kg(nm ³)		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	52,97	31,83
29.1.	природен газ	Ц пр	BGN/knm ³	505,97	303,53
29.2.	мазут	Ц м	BGN/t		546,09
29.3.	газът	Ц г	BGN/t	2 025,28	2 025,28
29.4.	въглища	Ц в	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Ц вей	BGN/(knm ³)		
30	СРУГ :	b сн	g/kWh	241,73	244,57
31	за електрическа енергия	b т	kg/MWh	128,16	129,87
	за топлинна енергия				

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2020 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДЪМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2019 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2020 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{тв,г}$	GJ	16 264 223	17 119 653
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{тв}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство TOTAL		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	930 000,00	1 296 283,00
34.4	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t	55,68	48,90
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	М _{приз}	MW	1 468	1 616
37.1	гореща вода	М _{приз} ВП	MW	1 468	1 616
37.2	водна пара	М _{приз} ГВ	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП ^{ен}	kBGN	130 389	142 665
38.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	2 408	3 117
38.2	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	127 981	139 549
38.3	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	15 320	17 374
38.4	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	112 661	122 175
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд ^{ен}	BGN/MWh	157,87	179,85
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд ^{топ}	BGN/MWh	78,77	50,42
40.1	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП ^т	kBGN	352 452	235 443
40.2	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	11 496	11 262
40.3	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	340 956	224 181
40.4	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	50 034	56 216
40.5	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	290 922	167 965
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц преф ^{ен}	BGN/MWh	157,87	179,85
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц комб ^{ен}	BGN/MWh	157,87	179,85
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц пр ^{ен}	BGN/MWh	157,87	179,85
44	Приходи от електрическа енергия	Прих ^{ен}	kBGN	130 389	142 662
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП ^т	kBGN	352 453	235 447
46	Производствена цена на топлинната енергия	Цпр,т	BGN/MWh	78,77	50,42
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Цпр,гв	BGN/MWh	78,77	50,42
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Цпр,вп	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2020 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДЪМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2019 г.	ПРОГНОЗА към 7,2020 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		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.		

зетоводител:
/ Ст. ЯкимовИзп. директор:
/ Ал. Александров

СПРАВКА № 5

Приложение № 5

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

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2019 г.	ПРОГНОЗА от 7,2020 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	3 540 691	3 737 998
2	потребители за битови нужди	MWh	2 647 341	2 794 865
3	потребители за стопански нужди	MWh	893 350	943 133
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	933 800	931 396
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	20,87%	19,95%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	4 474 491	4 669 394
7	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	kBGN	352 453	235 447
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	77 886	81 284
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	16 866	15 377
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	61 020	65 907
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	53 718	58 430
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	7 302	7 477
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	73 555	46 964
14	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	лв/MWh	78,77	50,42
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	42,77	34,31
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	20,77	12,56
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	121,55	84,74
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил. лв	430 371	316 758

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2019 г.	ПРОГНОЗА от 7,2020 г.
1	2	3	5	8
1	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	MWh		
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh		
5	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара	kBGN		
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
10	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
11	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
12	Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)	лв/MWh		
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh		
16	НПТ от топлинна енергия с водна пара	хил. лв		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2019 г.	ПРОГНОЗА към 7,2020 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(м³)		
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(м³)		
3	битови нужди	(м³)		
4	стопански нужди	(м³)		
5	самостоятелни потребители в т.ч. за:	(м³)		
6	битови нужди	(м³)		
7	стопански нужди	(м³)		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Провер	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	430 338	316 731
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	430 371	316 758

Гл. счетоводител:
/ Ст. ЯкимовИзп. директор:
/ Ал. Александров

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2019 г.	от 7,2020 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D _{пп}	t	5 652 481	5 604 820
2	Енталпия на прегрята пара	h _{пп}	kJ/kg	3 463	3 484
3	Разход на питателната вода	D _{пв}	t	5 935 105	5 885 061
4	Средна температура на питателна вода	t _{пв}	°C	206	214
5	Енталпия на питателна вода	h _{пв}	kJ/kg	844	887
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ III - бруто	Q _{к,бр}	MWh	4 046 310	3 973 283
7	КПД пг	η _{пг}	%	87,66%	85,83%
8	Коефициент на загубите на топлинна	η _{тп}	-	0,98	0,98
9	Референтна топлинна ефективност	η _{реф,т}	%	89,00%	89,00%
10	Референтна електрическа ефективност	η _{реф,е}	%	50,22%	50,22%
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%	84,06%	83,15%
12	Топлинна ефективност	η _т	%	62,55%	62,54%
13	Електрическа ефективност	η _е	%	21,51%	20,60%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K _{ел.кпд}	%	0,4800	0,4800
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			2 215 538	2 222 166
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0,3521	0,3411
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			199 654	193 999
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			573 446	606 419
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K _{разх.произ}	%	0,1816	0,1696
27	Разход на остра пара на турбините	D _{ппо}	t	5 342 179	5 460 640
28	Енталпия на остра пара на турбините	h _{ппо}	kJ/kg	3 403	3 453
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D _{ппо}	t	805 350	822 000
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h _{ппо}	kJ/kg	2 952	2 948
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D _{роу}	t	310 302	144 180
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h _{роу}	kJ/kg	3 065	3 036
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	51 613	59 420
33.1.	- в топлоизточника		MWh	30 658	37 962
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	20 955	21 458
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	1 005 278	1 015 000
41	Енталпия на добавъчната вода	h _{дв}	kJ/kg	85	85
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G _{мр.в}	m ³	76 317 301	138 260 000
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³	3 316 912	3 035 000
44	Отпусната топлинна с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	179 225	168 500

Гл. счетоводител:
/ Ст. Якимов

Изп. директор:

Ал. Александров



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

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

№	Паспортни данни	Дим.	ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4	ГТ-5	ГТ-6	ГТ-7
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПП		ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4	ГТ-5	ГТ-6	ГТ-7
2.1	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe								
2.2	Електрическа ефективност на ГТ	%								
3	Котел утилизатор (КУ)		КУ-1	КУ-2	КУ-3	КУ-4	КУ-5	КУ-6	КУ-7	КУ-8
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 ППЦ		ТГ ку-1	ТГ ку-2	ТГ ку-3	ТГ ку-4	ТГ ку-5	ТГ ку-6	ТГ ку-7	ТГ ку-8
4.1	Ном. Електрическа мощност на П	MWe								
4.2	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.3	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.4	Разход на вп от ППО\$Противоналягане	t/h								
4.5	Разход на вп от ТПО\$Противоналягане	t/h								
4.6	q _{ел}	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								
6	ЕПГ на общ колектор с КУ		ЕПГ-1	ЕПГ-2	ЕПГ-3	ЕПГ-4	ЕПГ-5	ЕПГ-6	ЕПГ-7	ЕПГ-8
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	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
7.1	Електрическа мощност на ПП (П)	MWe								
7.2	Топлинна мощност на ППО	MWq								
7.3	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
7.4	Разход на вп от ППО\$Противоналягане	t/h								
7.5	Разход на вп от ТПО\$Противоналягане	t/h								
7.6	q _{ел}	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни	Дим.	ОБЩО	ТЕЦ София	ТЕЦ София изток
3	Парогенератори	Дименсия	ОБЩО	ПГ-6	ПГ-7
3.1	Тип		ПП-170-1М	ПГ-151-В	ПГ-151-В
3.2	Разход пара	t/h	2 420	220	220
3.3	Енталпия пара	kJ/kg	3 446	3 492	3 492
3.4	Енталпия пит. вода	kJ/kg	792	812	796
3.5	Топлинна мощност	MW	1 739	162,183	163,807
3.6	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	1 706	151,200	157,000
3.7	Топлинна ефективност (паспорт)	%	90,82%	89,00%	90,00%
4	Турбогенератори		ТГ-8	ТГ-8А	ТГ-9
4.1	Тип		P-25-90/10	G90-G80	P-35-8,8/1,0
4.2	Електрическа мощност на ПП (ПГ)	MWe	238,8	25,0	12,0
4.3	Топлинна мощност на ППО	MWq	235,1		
4.4	Топлинна мощност на ТПО	MWq	306,0		
4.5	Разход на вп от ППО\$Противоналягане	t/h	760,0	190,00	35,00
4.6	Разход на вп от ТПО\$Противоналягане	t/h	580,0		БК
4.7	q _{ел}	kcal/kWh	704,06		
5	ОБЩА ефективност	%	41,52%	14,72%	6,88%

Гл. счетоводител:

/ Ст. Якимов

Исп. директор:

/ Ал. Александров



РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
"Топлофикация-София" ЕАД

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2020 г.			ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ									
			ТЕЦ София				ТЕЦ София изток					
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 31.12.2019 г.	BGN	32 867 000	340 000	751 000	2 740 000	1 151 000	531 000	217 000	418 000	418 000	
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MW/q	3 032,31	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	90,69%	89,00%	89,00%	92,00%	92,00%	89,00%	92,00%	91,00%	91,00%	

ОТЧЕТ за 2019 г.																		
			ТЕЦ София					ТЕЦ София изток										
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	Работни часове	h	86 676	1 012	754	987	277		160	1 527			746	574	8	184	13	2
1.2.	Произведена топлинна енергия	MWh	1 552 503	30 892	38 496	63 718	21 086		12 958	85 785	0,00		44 662	31 852	331	8 512	353	75
1.3.	Топлинна ефективност	%	93,34%	88,00%	88,00%	91,00%	90,80%	90,80%	90,80%	86,47%	0,00%		86,58%	86,34%	86,79%	86,42%	86,20%	87,11%

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2020 г.													
ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛЕНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ													
			ОЦ Земяне			ОЦ Люлин			ВОЦ Сута река			ВОЦ Хаджи Димитър	
		Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ОБЩО	ППК-1	ППК-2
2	Промислени парни котли (ППК)												
2.1	ДМА към 31.12.2019 г.	BGN	3 255 000	111 000	51 000	9 000	2 950 000	1 425 000	1 425 000	100 000	6 000	3 000	50 000
2.2	Номинален разход водна пара	t/h	85,60	36,00	12,00	12,00	36,00	12	12	12	0,80	0,40	1,60
2.3	Номинално налягане водна пара	ata	126,00	39,00	13,00	13,00	39,00	13	13	13	16,00	8,00	8,00
2.4	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	61,26	25,20	8,40	8,40	26,10	8,70	8,70	8,70	0,60	0,30	1,18
2.5	Топлинна ефективност (паспорт)	%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%

ОТЧЕТ за 2019 г.																	
				ПРОМИШЛЕНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ													
				ОЦ Земяне			ОЦ Люлин			ВОЦ Суха река			ВОЦ Хаджи Димитър				
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ОБЩО	ППК-1	ППК-2
2.1.	Работни часове	h	12 786	5 127	252	81	4 794	7 659	3 032	1 736	2 891	0	0	0	0	0	0
2.2.	Разход на водна пара	t	21 529	21 529	1 046	348	20 135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h	1,68	4,20				0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Налягане на водна пара	ata			4,50	4,50	4,85						0	0	0	0	0
2.5.	Произведена топлинна енергия	MWh	34 916	15 834,8392	628	199	15 008	19 081	7 409	4 375	7 297	0	0	0	0	0	0
2.6.	Топлинна ефективност	%	91,00%	92,02%	91,48%	91,48%	92,05%	90,15%	90,39%	89,00%	90,60%	0	0	0	0	0	0

Топлинна ефективност ВК&ППК	93,29%	-0,79%	94,08%
-----------------------------	--------	--------	--------

ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ																				
ОЦ Земляне					ОЦ Люлени					ВОЦ Сува река					ВОЦ Хаджи Димитър					
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	
8 398 000	2 524 000	1 369 000	1 290 000	1 678 000	1 537 000	11 114 000	2 850 000	3 527 000	2 298 000	1 118 000	1 321 000	64 000	12 000	20 000	16 000	378 000	50 000	50 000	50 000	44 000
581,50	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	581,50	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	34,80	8,70	8,70	8,70	47,88	4,36	4,36	8,70	8,70
90,60%	93,00%	93,00%	89,00%	89,00%	89,00%	90,20%	89,00%	89,00%	93,00%	89,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,73%	91,00%	91,00%	92,00%	92,00%

[illegible][illegible]

ВОЦ Леяски Г		ВОЦ Овча купел 1		ВОЦ Овча купел 2	
ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ОБЩО	ППК-1	ППК-2
0			0	0	0
0			0		
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0		0	0	0	
0		0	0	0	
0		0	0	0	

ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ

ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КЪТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ																															
ВОЦ Левски Г						ВОЦ Орландовци		ВОЦ Овча купел 1						ВОЦ Овча купел 2						ВОЦ Инжстрой											
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6		
307 000	52 000	57 000		47 000	47 000	47 000	25 000	25 000	754 000	168 000	168 000	100 000	110 000	108 000	100 000	0,00	113 000							786 000	113 000						342 000
53,20	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	9,70	0,93	0,93	43,50	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	43,50			8,70	8,70	8,70	8,70	17,30	7,500						7,500
92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	92,50%			91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	92,50%	92,50%						92,50%

ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ

ВОЦ Леакски Г				ВОЦ Орландовци				ВОЦ Овча купел 1				ВОЦ Овча купел 2				ВОЦ Инжстрой			
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5
6 236,00	626	2 638	1 444	1 198	330		3 022	11 894,00	946	1 272	4 135	2 788	2 753	10 196,00	864	2 760	5 058	1 299	2 654
27 531	3 117	11 241	6 160	5 448	1 563		396,64	46 494,768	3 698	4 972	16 164	10 899	10 762	56 679,827	10 557	14 048	7 221	14 754	10 101
93,00%	93,00%	93,00%	93,00%	93,00%	93,00%		76,92%	95,33%	95,35%	95,08%	95,40%	95,36%	95,30%	94,45%	94,64%	93,69%	95,27%	94,40%	94,79%

Гл. счетоводител:

/ Ст. Якимов

Изп. директор:

/ Ал. Александров



СПЕЦИФИКАЦИЯ
"Топлофикация- София" ЕАД

Приложение № 9

ОТЧЕТНИ ПАРАМЕТРИ 2019 Г.		ГОДИШНО	январь	февруари	март	април	май	юни	юли	август	септември	октомври	ноември	декември
Основни съоръжения в работа всеки месец		Дименсия	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ТГ, ДВГ, ГТ и ТГКУ			7	7	7	6	4	4	2	2	3	3	3	7
ВК и ППК			31	28	21	15	7	4	6	8	8	6	19	26
Q реализация (продажба и собствено потребление)		MWh	3 540 691	549 972	405 862	293 181	126 093	104 146	97 030	88 129	100 504	122 954	325 411	599 995
Q отпуснато от източниците		MWh	3 540 691	549 972	405 862	293 181	126 093	104 146	97 030	88 129	100 504	122 954	325 411	599 995
с гореща вода		MWh	4 474 491	639 036	491 968	374 879	208 675	174 958	165 684	149 705	161 297	186 841	397 487	689 781
с водна пара		MWh	4 474 491	639 036	491 968	374 879	208 675	174 958	165 684	149 705	161 297	186 841	397 487	689 781
с гореща вода		MWh	4 553 712	652 644	501 578	381 282	212 153	176 584	167 293	151 105	163 334	189 429	403 827	704 669
с водна пара		MWh	4 553 712	652 644	501 578	381 282	212 153	176 584	167 293	151 105	163 334	189 429	403 827	704 669
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)		MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Q произв. от ВК&ППК		MWh	1 587 419	280 983	154 929	97 185	36 678	13 326	20 452	36 032	29 894	36 094	150 851	274 850
Q произведена от ВК		MWh	1 552 483	276 535	151 851	94 481	34 376	13 326	19 767	33 969	28 790	34 504	146 177	268 439
Q произведена от ППК		MWh	34 936	4 448	3 078	2 704	2 303	0	685	2 063	1 104	1 590	4 674	6 411
Топлина ефективност		%	94,66%	94,97%	96,32%	96,54%	97,01%	90,65%	95,72%	96,10%	96,38%	95,76%	95,52%	94,52%
Гориво за ВК&ППК		MWh	1 676 995	490 824	295 862	160 841	37 810	14 701	21 366	37 495	31 017	37 691	157 921	290 792
условно гориво		t _{ef}	206 031	36 349	19 760	12 368	4 645	1 806	2 625	4 607	3 811	4 631	19 402	35 726
Гориво за ВК		kgm ³	171 759	30 475	16 494	10 237	3 707	1 537	2 165	3 699	3 126	3 771	16 075	29 746
Гориво за ППК		kgm ³	3 778	494	342	301	251	2	72	226	120	174	455	692
Горива ОБЩО за ТЕЦ		MWh	4 772 686	638 605	536 398	439 182	249 342	240 284	217 659	176 151	206 688	236 395	397 967	679 377
топлина на горивата		MWh	4 772 686	638 605	536 398	439 182	249 342	240 284	217 659	176 151	206 688	236 395	397 967	679 377
условно гориво		t _{ef}	586 359	92 713	65 900	53 957	30 633	29 521	26 741	21 641	25 393	29 043	48 893	83 466
при 8 000 kcal/kgm ³		kgm ³	513 064	81 124	57 663	47 212	26 804	25 831	23 398	18 936	22 219	25 412	42 781	73 033
при 9 500 kcal/kg мазут		t	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
при 10 500 kcal/kg газ		t	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
при 6 000 kcal/kg въглища		t	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
при 6 000 kcal/kg (kgm ³) друго (BEI)		t (kgm ³)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Е производство, в т.ч.:		MWh	992 811	137 849	119 959	99 459	52 154	47 666	45 735	38 409	43 479	50 478	84 531	143 882
комбинирана ел. ент.		MWh	992 811	137 849	119 959	99 459	52 154	47 666	45 735	38 409	43 479	50 478	84 531	143 882
некомбинирана ел. ент.		MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Е сн		MWh	166 886	23 460	18 959	15 763	10 023	9 303	8 564	6 808	7 855	9 176	14 106	21 759
Е реализация		%	16,8%	15,3%	15,8%	15,8%	19,2%	19,5%	18,7%	17,7%	18,1%	18,2%	16,7%	15,1%
общо		MWh	825 925	105 750	101 000	83 696	42 131	38 363	37 171	31 601	35 624	41 302	70 425	122 123
собств. потребление		MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
продажба в т.ч.:		MWh	825 925	105 750	101 000	83 696	42 131	38 363	37 171	31 601	35 624	41 302	70 425	122 123
на НЕК		MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
на ЕРД		MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
на други		MWh	825 925	105 750	101 000	83 696	42 131	38 363	37 171	31 601	35 624	41 302	70 425	122 123
с гореща вода		MWh	1 452	1 299	1 016	693	360	300	257	259	296	317	790	1 164
с водна пара		MWh	16	15	12	10	6	0	5	6	6	9	14	15

Гл. счетоводител:

/ Ст. Якимов

Изп. директор:

/ Ал. Александров



СПЕЦИФИКАЦИЯ
"Топлофикация-София" ЕАД

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7,2020 г.		ГОДИШНО	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни	
		Дименсия	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПГ			2	3	5	5	8	7	8	6	5	2	2	
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГку		2	2	2	5	7	7	7	7	5	5	2	2	
	ВК и ППК		7	8	8	21	22	29	31	30	22	18	6	5	
	общо	MWh	89 578	84 881	99 850	172 985	409 486	637 619	711 781	593 189	494 987	226 040	118 567	99 035	
Q реализация (продажба и собствено потребление)	с гореща вода	MWh	89 578	84 881	99 850	172 985	409 486	637 619	711 781	593 189	494 987	226 040	118 567	99 035	
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	151 236	148 247	163 967	248 350	501 910	733 745	811 955	692 366	572 913	302 170	179 039	163 496	
	с гореща вода	MWh	151 236	148 247	163 967	248 350	501 910	733 745	811 955	692 366	572 913	302 170	179 039	163 496	
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	153 400	150 413	166 812	252 929	510 536	747 162	825 918	704 168	582 262	307 937	183 006	166 604	
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	с гореща вода	MWh	153 400	150 413	166 812	252 929	510 536	747 162	825 918	704 168	582 262	307 937	183 006	166 604	
	с водна пара	MWh													
Горива ОБЩО за ТЕЦ	общо	MWh	42 400	76 876	46 012	73 529	179 436	319 886	350 566	290 468	222 462	73 337	54 106	44 804	
	с гореща вода	MWh	41 147	75 836	44 688	71 846	175 902	315 052	345 424	285 678	218 616	71 352	52 490	43 522	
	с водна пара	MWh	1 253	1 040	1 324	1 683	3 534	4 834	5 142	4 790	3 845	1 984	1 616	1 281	
	Общо ВК&ППК	%	96,37%	91,17%	96,08%	95,36%	94,26%	93,39%	94,08%	93,55%	94,10%	95,36%	96,02%	96,32%	
	топлина на горивата	MWh	43 996	84 323	47 889	77 104	190 364	342 531	372 634	310 504	236 402	76 903	56 351	46 518	
	условно гориво	t _{ef}	5 405	10 360	5 883	9 473	23 388	42 082	45 781	38 148	29 044	9 448	6 923	5 715	
	при 8 205 kcal/kg (kmm³)	kmm³	4 466	8 696	4 870	7 881	19 254	34 461	37 410	31 386	23 744	7 770	5 679	4 720	
	при 8 205 kcal/kg (kmm³)	kmm³	145	142	150	200	699	1 441	1 647	1 160	1 034	290	227	155	
	Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	176 209	153 453	192 446	268 062	513 762	718 834	774 751	682 510	581 087	342 008	204 537	191 136
		условно гориво	t _{ef}	21 648	18 853	23 643	32 933	63 119	88 314	95 184	83 851	71 391	42 018	25 129	23 482
при 8 000 kcal/kmm³		kmm³	18 942	16 496	20 688	28 817	55 229	77 275	83 286	73 370	62 467	36 766	21 988	20 547	
при 9 500 kcal/kg мазут		t													
при 10 500 kcal/kg газьол		t													
при 6 000 kcal/kg въглища		t													
при 6 000 kcal/kg (kmm³) друго (ВЕИ)		t (kmm³)													
Е производство, в т.ч.:	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	40 600	26 920	43 600	53 810	98 760	139 150	150 150	131 980	114 150	64 040	47 020	43 600	
	комбинирана ел. ен.	MWh	40 600	26 920	43 600	53 810	98 760	139 150	150 150	131 980	114 150	64 040	47 020	43 600	
	некомбинирана ел. ен.	MWh													
	Е сн	%	19,4%	25,4%	18,3%	17,5%	17,0%	15,3%	14,8%	15,1%	15,8%	19,5%	19,1%	19,7%	
	общо	MWh	32 710	20 075	35 600	44 390	81 940	117 880	127 880	112 020	96 110	51 580	38 030	35 010	
Е реализация	собств. потребление	MWh													
	продажба в т. ч.:	MWh	32 710	20 075	35 600	44 390	81 940	117 880	127 880	112 020	96 110	51 580	38 030	35 010	
	на НЕК	MWh													
	на ЕРД	MWh													
	на други	MWh	32 710	20 075	35 600	44 390	81 940	117 880	127 880	112 020	96 110	51 580	38 030	35 010	
Максимален топлинен товар	с гореща вода	MW	316	278	319	385	835	1 213	1 600	1 120	1 081	743	362	386	
	с водна пара	MW	6	6	6	9	14	15	15	13	12	10	6	7	

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

/ Ал. Александров

/ Ст. Якимов



Информация по т. 2 от раздел II "Прогнозни данни"

Отчетни данни за производство, собствени нужди и продадена електрическа енергия от "Топлофикация София" ЕАД, МВтч	
	Прогноза 01.07.2020-30.06.2021 г.
Брутно производство	953 780
Собствени нужди	160 555
Нетно производство, в т.ч. продадена на:	793 225
продажба на потребители	0
продажба на НЕК	0
продажба на ЕРД	0
чрез Координатор на балансираща група по чл. 100, ал.6 от ЗЕ	0
БНЕБ	793 225
собствено потребление (купена енергия)	59 420

Гл. счетоводител
/ Ст. Якимов /



Изп. Директор
/ Ал. Александров /





Обосновка на прогнозните технико-икономически и финансови ценообразуващи елементи за регулаторен период юли 2020 г. – юни 2021 г.

1. Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико-икономически показатели за 2019 г. и за ценови период 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г.

Отчетни данни:

➤ ***Производство на топлинна енергия***

Производствената програма на компанията за 2020 г. е изготвена при съблюдаване на тенденциите в потреблението на топлинна енергия през последните няколко години, като изпълнението ѝ е резултат от индивидуалното поведение на потребителите при консумиране на топлинната енергия, както и влиянието на климатичните фактори. Топлинната енергия за разпределение, консумирана от клиентите през базовата 2019 г. е в размер на 3 540 691 МВтч и е с 7,1 % по-малко спрямо заложените продажби през предходния ценови период.

През 2019 г. технологичните разходи по преноса са увеличени спрямо планираните и възлизат на 933 800 МВтч., като увеличението от около 6,9 % се дължи на технологичните разходи от изтичане на топлоносител, технологичните разходи от топлообмен на ТПМ и технологичните разходи от топлообмен на абонатните станции.

Отпуснатата топлинна енергия от топлоизточниците следва климатичните условия, респективно консумацията на потребителите и нивото на технологичните разходи по преноса.

През отчетната 2019 г. в „Топлофикация София“ ЕАД са произведени 4 553 712 МВтч топлинна енергия с топлоносител гореща вода за отопление и битово горещо водоснабдяване, което е с 4,68 % по-малко от планираното. Причина за по-ниското производство и съответно продажба на топлинна енергия са климатичните фактори, определящи потреблението на топлинна енергия.

➤ ***Производство на електрическа енергия***

През 2019 г. са произведени 992 811 МВтч електрическа енергия, което е с 6,3 % повече от прогнозираните в предходния ценови модел.

➤ **Специфичен разход на условно гориво**

Не се наблюдава съществено изменение на отчетените специфичните разходи на условно гориво за производство на електрическа и топлинна енергия спрямо отчетените през предходните години. Те зависят от техническото състояние на съоръженията и комбинацията на работещите основни и спомагателни съоръжения за разгледания период.

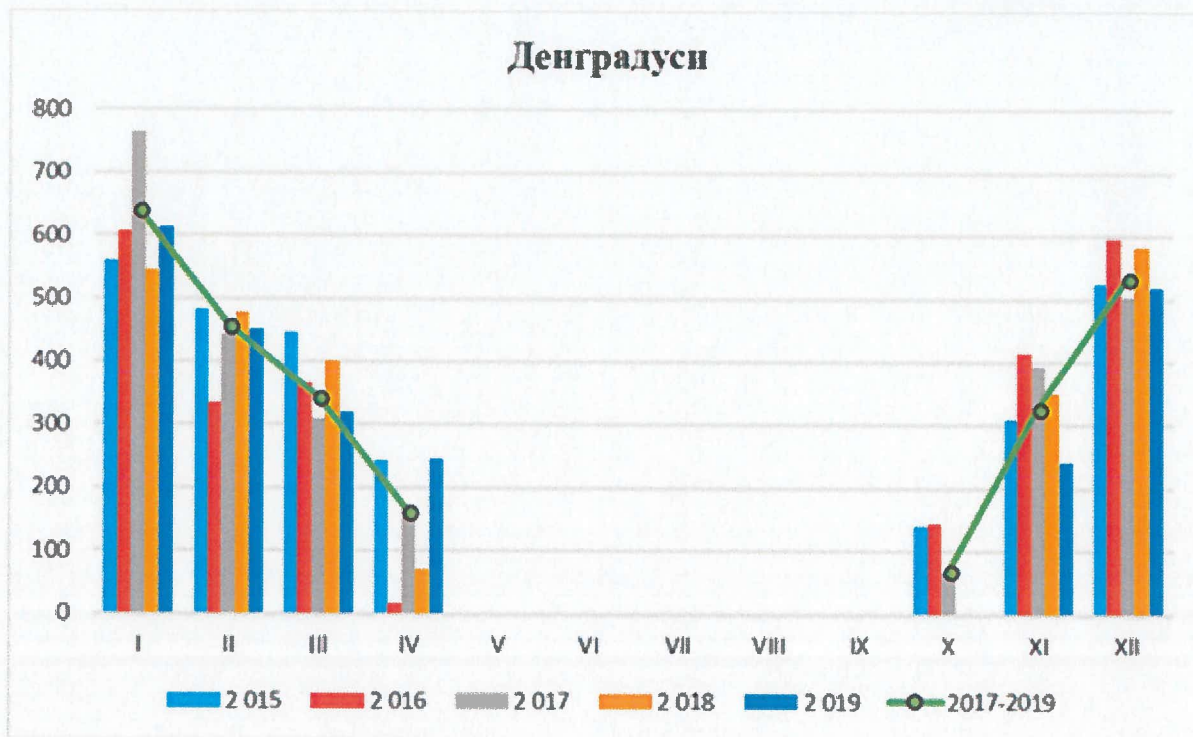
Прогнозни данни:

Продажба на топлинна енергия

При определяне прогнозните количества на продажбите са анализирани климатичните фактори и тенденциите на пазара на топлинна енергия по отношение на: брой консуматори, присъединен топлинен товар, потребление на топлинна енергия за отопление и битово горещо водоснабдяване, поведение на клиентите. Взети са предвид и необходимите дейности за ремонт и инвестиции, които се отразяват на възможността за работа на основните съоръжения за производство и пренос на енергия.

Прогнозните продажби на топлинна енергия за новия ценови период са 3 737 998 МВтч съответно 5,57 % по-големи от тези през 2019 г., което се дължи на следните предпоставки:

- Въпреки нарастващия брой клиенти, продадената топлинна енергия нараства с по-малки стойности, поради мерките за енергийна ефективност, предприети при крайните клиенти.
- **Климатичния фактор оказва основно влияние върху продадената топлинна енергия** – Денградусите през базовата 2019 г. са 2 389,4. Това е с около 20,95 % по-малко от изчислителните денградуси за град София съответно 2 900. На Графика №1 по-долу е илюстрирано изменението на им по години и месеци. Продължителността на отоплителния сезон е приета 174 дни.



Графика №1 Денградуси по години

Производствена програма за периода 01.07.2020 г. ÷ 30.06.2021 г.

Произведената електрическа енергия в двете топлоелектрически централи ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София Изток“ е определено на база очакваната прогнозна продажба на топлинна енергия, отчитайки технологичните разходи и топлинната енергия за собствени нужди. Прогнозното производство на топлинна енергия за всички топлинни източници е прогнозирано на база реални данни от последните години.

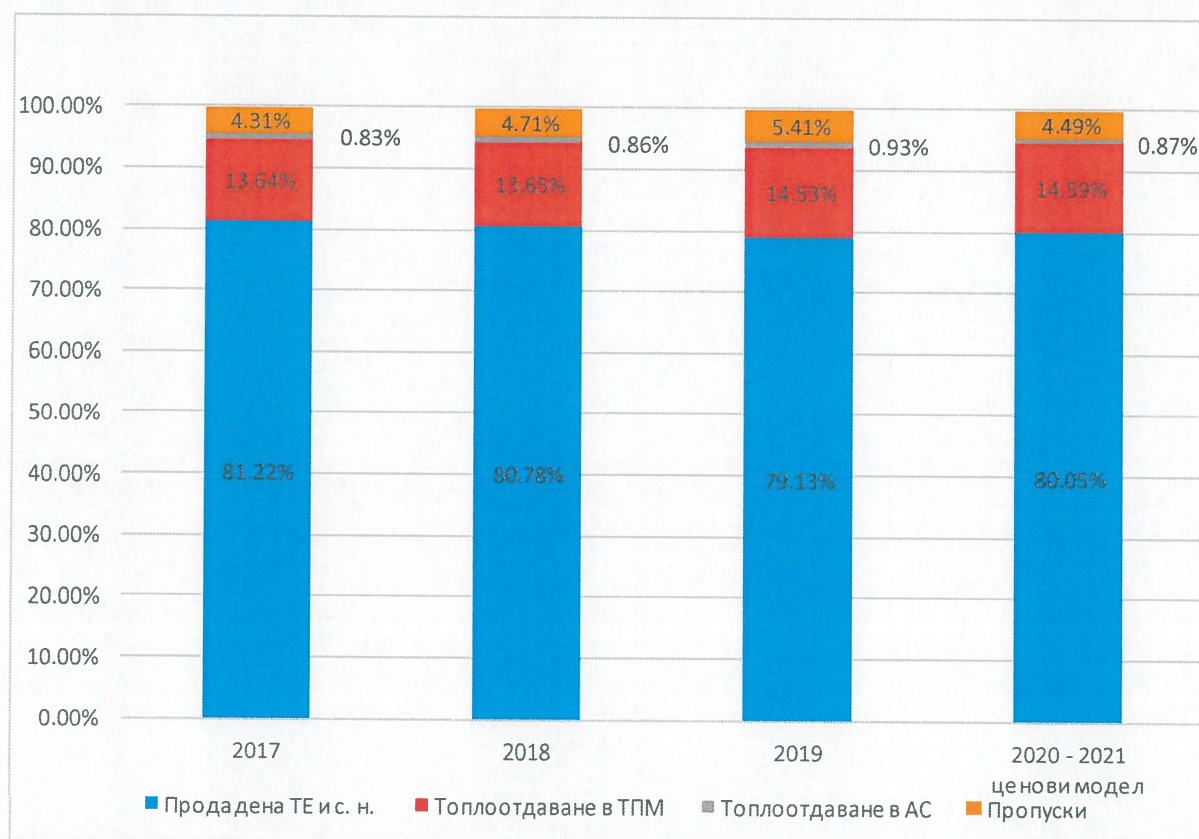
Производство на топлинна енергия

Прогнозираното произведено количество топлинна енергия през новия ценови период е определено в размер на 4 751 145 МВтч., което е с 4,34 % по-голямо от произведеното през базовата 2019 година, по този начин се отчита очакваното увеличение на присъединен топлинен товар и очаквано изменение на климатичните фактори през следващия период.

- **технологични разходи при преноса на топлинната енергия** – относителния дял на прогнозните технологични разходи при преноса на топлинна енергия спрямо отпуснатата топлинна енергия е 19,95 %. Относителен дял през базовата година е съответно 20,87 %. Относителния дял спрямо базовата година е около 0,92 % по-малък, по този начин прогнозната стойност е по-близка да средната за последните 2017 г. и

2018 г. в размер 0,845%. В таблицата по-долу е представена промяната в относителните дялове на технологичните разходи по преноса по видове и продадената топлинна енергия за последните три години и за новия ценови период от общата отпусната топлинна енергия от топлоизточниците;

	2017	2018	2019	2020 – 2021 Ценови период
Пропуски	4,31 %	4,71 %	5,41 %	4,49 %
Топлоотдаване в АС	0,83 %	0,86 %	0,93 %	0,87 %
Топлоотдаване в ТПМ	13,64 %	13,65 %	14,53 %	14,59 %
Продадена ТЕ и с. н.	81,22 %	80,78 %	79,13 %	80,05%



Графика №2. Относителни дялове на технологичните разходи при преноса по видове и продадената топлинна енергия

Дела на технологичните разходи на топлинна енергия в абонатните станции е прогнозиран в размер на 0,87 % от отпуснатата топлинна енергия, близък до средния за периода от последните три години. Прогнозният дял на загубите се запазва отчитайки също ефекта на подмяна на старите абонатни станции на небитовите потребители. Запазва се делът

на загубите от топлоотдаване в топлопреносната мрежа и делът на загубите от изтичане. Прогнозните стойности по видове технологични разходи са определени както следва:

- 209 619 МВтч от изтичане на топлоносител от водната топлопреносна мрежа;
- 681 354 МВтч за топлоотдаване от топлопроводите и съоръженията към тях;
- 40 423 МВтч за топлоотдаване от съоръженията в абонатните станции.

Собствени нужди на топлинна енергия на инсталациите за производство

Прогнозираната топлинна енергия за собствени нужди е в размер на 81 750 МВтч, което представлява около 1,72% от брутната произведена топлинна енергия. Относителният им дял е прогнозиран приблизително съответстващ на базовата година.

На графиката по-долу е илюстрирана връзката между посочените компоненти, формиращи количеството произведена топлинна енергия.



Графика №3. Относителен дял на основните компоненти формиращи количеството произведена топлинна енергия

	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 – 2021 г. ценови период
Собствени нужди	1,63 %	1,58 %	1,74 %	1,72 %
Технологични разходи	18,78 %	19,22 %	20,51 %	19,60 %
Продадена ТЕ	79,59 %	79,2 %	77,75 %	78,68%

През новия ценови период, в сравнение с базовата година е планирано увеличение на продадената топлинна енергия с 5,57 %, и съответно увеличение на произведената топлинна енергия с 4,34 %. Най-голяма роля за промяната на продадената топлинна енергия има присъединяването на нови клиенти и влиянието на климатичните фактори върху консумацията.

Производство и продажба на електрическа енергия

За новия ценови период се предвижда производството на електрическа енергия да бъде в размер 953 780 МВтч, която ще бъде изцяло произведена по високоефективен комбиниран начин за производство на електрическа и топлинна енергия, в съответствие с Наредба РД 16-267 на Министъра на енергетиката. Това количество е с 3,93 % по-малко спрямо произведеното през 2019 г. в размер на 992 811 МВтч.

Планираната за реализация енергия е 793 225 МВтч, което представлява намаление с 3.96 % спрямо отчетената през 2019 г. в размер на 825 925 МВтч. Прогнозната стойност е прогнозирана на база с очаквания топлинен товар, обезпечаващ електропроизводството, влиянието върху него на климатичните фактори и промяната на потреблението, следствие присъединяване на нови потребители, промяна на топлинните характеристики на сградния фонд.

Топлинни мощности

При прогнозирането на очакваните топлинни мощности са използвани максималните топлинни товари постигнати на изхода на централите през последните три години.

Горива за производство

Необходимото гориво за производство през новия ценови период възлиза на 682 776,33 хил.м³ природен газ. Количествата са формирани на база планираните специфични разходи на условно гориво, които са в пряка зависимост от техническото състояние и избраните съоръжения, с които ще се произвежда енергията през новия ценови период.

Коефициентът на ефективност на производството на електрическа енергия е приет 0,48 в съответствие с определения в Решение Ц-10 от 1.07.2018 г. на КЕВР за „Топлофикация София“ ЕАД.

Енергийна ефективност

Общата прогнозна ефективност на дружеството за новия ценови период при комбинираното производство е 83,15 % която е с около 0,91 % по-ниско спрямо постигнатата

през базовата година. Прогнозната стойност е определена, като представителна за разгледан по-дълъг период.

Специфични разходи на условно гориво

Планираните специфични разходи на условно гориво за новия ценови период са както следва: специфичен разход на условно гориво за топлинна енергия – 129,87 кг/ МВтч, формиран за компанията и специфичен разход на условно гориво за производството на електрическа енергия в двете ТЕЦ – 203,40 гр./кВтч. Специфичните разходи на условно гориво зависят в най-голяма степен от подбора, вида и състоянието на съоръженията в работа и режимите в които се експлоатират избраните съоръжения.

Купена електрическа енергия

Количеството закупена електрическа енергия е планирана със запазване на нивото на средната консумация за петгодишен период. Основната причина е, че купената електрическа енергия е в пряка връзка с дебитите на топлоносител в топлопреносната мрежа и вътрешните инсталации за отопление на битовите потребители, които са в пряка връзка с климатичните условия през отоплителния сезон. Планирането е направено на база приетата прогнозна продължителност на отоплителния сезон от 174 дни.

2. Признати годишни разходи за дейността за регулаторен период от 01.07.2020 – 30.06.2021 г.

Планирането на разходите е извършено в контекста на цялостна оптимизация на разходната част на дружеството, като в общия случай стойностите са планирани на нивото на отчетените през базисната 2019 г. Завишение е допускано при наличието на обективни причини като: покачване на цени на суровини и материали, изпълнение на нормативни изисквания, промяна в договорни отношения с доставчици на стоки и услуги и др.

2.1. Условно постоянни разходи

Общият размер на предложените за утвърждаване условно-постоянни разходи за ценови период 2020 - 2021 г. е 132 019 хил. лв. или с 11% повече спрямо отчетените през 2019 г.

По-долу е дадена подробна информация за основните разходи и обосновка на факторите, водещи до изменението им спрямо базисния период.

Разходи за амортизация

Амортизационните отчисления на дълготрайните активи се изчисляват в съответствие с принципите на счетоводната политика на дружеството, съобразени с българското

законодателство. Дружеството начислява амортизации на дълготрайни материални и нематериални активи с изключение на природни ресурси; неупотребявани в дейността на дружеството – новопридобити за периода до въвеждането им в употреба; в процес на придобиване; в процес на ликвидация; напълно амортизираните до остатъчната им стойност. За всеки амортизируем актив или група активи се утвърждава амортизационен план, който е база за изготвяне на обобщен амортизационен план на дружеството, като се прилага линеен метод на амортизация.

Разходите за амортизация за новия ценови период са на стойност 32 504 хил. лв., планирани при симулирана амортизация за едногодишен период на база отчета за 2019 г., като към стойността им е включен прогнозният размер на амортизационните разходи в съответствие с инвестиционната програма за 2020 г. В разходите за амортизация не е отчетено завишението на амортизационните разходи в преноса в резултат на извършената преоценка на „имоти машини и съоръжения“ към 31.12.2019 г. Разпределението между електрическата и топлинната енергия е направено спрямо активите от които произхождат, а 4 837 хил. лв. са отнесени общо за двата продукта, формирани от амортизационните отчисления на активите за комбинирано производство.

Разходи за ремонт

Планирането на разходите за ремонти за периода 2020 - 2021 г. е извършено след подробна и задълбочена оценка на неотложните ремонтни операции в топлоизточниците и топлопреносната мрежа, необходими за осигуряване на надеждност на системата, качествено топлоснабдяване, повишаване ефективността на производство, подобряване качеството на предоставяните услуги и подобряване дейностите по опазване на околната среда. Включените ремонтни мероприятия са подбрани след обстоен преглед и приоритизация на най-належащите ремонти в четирите топлорайона, като подбора е извършен на база критерии като: предотвратяване на аварии; неотложна технологична необходимост; влияние върху технико-икономическите показатели; безопасност и сигурност; оптимизация на технологичните процеси; перспективи за бъдещо развитие и др.

Прогнозните разходи за ремонт за новия ценови период са на стойност 7 390 хил. лв. и формират 1,7% от предложените годишни разходи за ценови период 2020 – 2021 г. Включват предвидените ремонтни дейности на съоръжения в топлоизточниците, топлопреносната мрежа, сгради и съоръжения, обслужващи лицензионните дейности. В разходите за ремонт не са включени разходи с инвестиционен характер, както и разходи за ремонт на активи, които са

извън лицензионната дейност на дружеството. Разпределението на разходите за ремонт в справка № 1 „Разходи“ е следното:

Общо предвидените средства за ремонт в производството са в размер на 4 536 хил. лв., разпределени както следва:

- 2 238 хил. лв. са предвидените разходи за ремонт отнесени към топлинната енергия. Те включват предвидените ремонти в централите произвеждащи само топлинна енергия на стойност 1 237 хил. лв., както и част от разходите за ремонти в двете ТЕЦ, разпределени на база съотношението между ДМА за комбинирано и ДМА за разделно производство в *Справка РБА* на стойност 1 000 хил. лв.;
- 474 хил. лв. са разходите за ремонт отнесени към електрическата енергия, определени на база предвидените разходи за ремонт в двете централи с комбинирано производство и делът на ДМА за производство на електроенергия в *Справка РБА*;
- разходите за ремонт отнесени и за двата продукта са на стойност 1 824 хил. лв., получени спрямо дела на ДМА за комбинирано производство;

Планираните разходи за ремонт в преноса са на стойност 2 854 хил. лв. Средствата са предвидени за ремонти на главни стебла, отклонения, мрежи, камери, помпени и абонатни станции в четирите топлорайона, както и дейности като: почистване и отпушване на отводнителни канализации на проходими колектори; отводняване на камери (стационарни и преносими); възстановяване на улични настилки след аварийни пробиви; възстановяване на топлоизолация след аварийни пробиви по топлопроводи и АС; възстановяване на топлинна изолация на камери и проходими колектори; отстраняване на растителност по сервитут на ТПМ; ремонт на абонатни станции; ремонт на топломери, водомери и терминали; ремонт на съоръжения на помпени станции и др.

По т.2, от раздел I на писмото на Комисията за извършване на регулаторен преглед са представени подробни справки за изпълнените и планираните разходи за ремонт за регулирана дейност, представени по позиции и стойности.

• **Разходи за заплати и възнаграждения**

Предвидените разходи за заплати и възнаграждения за регулаторен период 2020 – 2021 г. са на стойност 46 712 хил. лв., което представлява увеличение спрямо отчета за 2019 г. с 9%.

През 2020 г. ръководството на дружеството предприе конкретни действия и мерки за оптимизиране на персонала, включващи в себе се редуциране на административен персонал с до 20% и закриване на 30 щатни бройки от структурата на топлорайоните. Същевременно, в съответствие с условията на устойчиво нарастващи доходи в страната през последните години

и визията на мениджмънта за развитието на човешките ресурси в „Топлофикация София“ ЕАД, от началото на 2020 г., основните заплати на квалифицирания и неквалифицирания персонал са увеличени съответно с 80 лв. и с 40 лв.

Въпреки увеличението, предвиденият ръст на заплатите е по-нисък спрямо този за страната и за гр. София, а средната заплата в дружеството остава под средната за сектор „енергетика“. Прогнозните разходи за персонала имат за цел да осигурят баланс между финансовото състояние и размера на разходите за възнаграждения, запазвайки политиката по трудовите възнаграждения през последните години, която е ориентирана към плавно нарастване на разходите, следвайки общата тенденция за нарастване на доходите на заетите в страната.

• *Разходи пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ*

Общият размер на планираните разходи, пряко свързани с регулираната дейност е 22 765 хил. лв., което представлява увеличение спрямо базисния период с 2,9%. В състава им, съгласно указанията на Комисията, не са включени разходите за вноски във фонд „Сигурност на електроенергийната система“, финансови разходи, както и такива, които не са свързани с регулираните дейности на дружеството. Като цяло разходите са планирани на нивото на тези от 2019 г., като общото завишение се дължи на следните позиции:

Разходите за въоръжена и противопожарна охрана за новия регулаторен период са увеличени с 14% спрямо 2019 г. вследствие на увеличението на минималната работна заплата от началото на 2020 г., което съгласно действащия договор с охранителната фирма рефлектира върху цената на услугата.

Прогнозните разходи за „Проверка на уреди“ са в размер на 447 хил. лв. и са завишени спрямо 2019 г. със 199 хил. лв., като това се дължи на изтеклите договори за метрологична проверка в средата на м. юли 2019 г., и забавеното подписване на нови поради обжалване на обществената поръчка, което е причина за отчетен по-нисък от обичайния разход. Планираният разход за периода 2020/2021 г. са близък до отчетените през 2018 г. – 438 хил. лв., като следва да се отбележи и фактът, че има увеличение на единичните цени за проверка на уреди.

Разходите за „Опазване на околната среда“ са завишени с 262 хил. лв. спрямо 2019 г., като това се дължи на неотложни разходи за калибриране на системите за непрекъснати измервания (СНИ) в изпълнение на нормативните изисквания.

Завишението при „Данъци и такси“ спрямо базисната година с 10% , е в резултат на извършената преоценка на ДМА и завишената данъчна оценка на сградите, собственост на дружеството.

Променливи разходи

Променливите разходи на дружеството за ценовия период 2020 -2021 г. са планирани изцяло в зависимост от производствената програма и режимите на работа на съоръженията, както и от цените на горивата за производство, емисиите и останалите суровини. Общият размер на променливите разходи е 297 617 хил. лв.

Разходите за природен газ са на стойност 207 243 хил. лв. и представляват 48% от прогнозните признати разходи за дейността по лицензиите. Изчислени са при среднопретеглена цена от **303,53 лв./хнм³ (28,81лв/МВтч)**, получена съгласно Приложение 5, в т.ч.:

- **26,21 лв/МВтч (276,10 лв./хнм³)** – съгласно доклад на КЕВР относно Заявление на „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец април 2020 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдителите и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия;
- **0,05лв/МВтч (0,56 лв./хнм³)** – среднопретеглена цена за пренос през газопроводи собственост на „Овергаз мрежи“ АД към ВОЦ на дружеството;
- **0,49лв/МВтч (5,17 лв./хнм³)** - цена за пренос през газопреносната мрежа собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД за газовата година 01.10.2019 г. - 30.09.2020 г.;
- **2,06лв/МВтч (21,70 лв./хнм³)** - среднопретеглена цена за достъп, изчислена спрямо заявени от „Топлофикация София“ ЕАД количества годишен, тримесечен, месечен и дневен капацитетен продукт.

Разходът за акциз на природния газ възлиза на 10 272 хил. лв.

Разходите за закупуване на емисии въглероден диоксид за новия регулаторен период са прогнозирани в размер на 63 383 хил. лв. Изчислението им е извършено съгласно указанията на комисията, при цена 25,00 евро/тон и по формулата за докладване на годишни емисии от операторите на инсталации, публикувана на интернет страницата на ИАОС, при емисионен фактор по данни на НСИ за 2019 г. - 55,4829 tCO₂/TJ. Общото прогнозно количество генерирани емисии от инсталациите на дружеството е в размер на 1 296 283 тона. Дружеството прилага подробна справка за прогнозните количества генерирани емисии за новия ценови период и попълнени формуляри за докладване на годишните емисии за всяка от инсталациите.

За ценовия период 2020-2021 г. на „Топлофикация София“ ЕАД не **разполага с безплатни квоти за разпределение**. При регулаторния преглед за определяне на цените за периода 01.07.2019 – 30.06.2020 г. КЕВР приспадна пълния размер на безплатните квоти, полагащи се на дружеството по Европейската схема за търговия с емисии (ЕСТЕ) за 2019 и

2020 г., съответно 388 577 тона и 307 650 тона, както и безплатните квоти, полагащи се по Националния план за инвестиции (НПИ) за 2019 г. в размер на 25 815 тона, с което беше изчерпан пълният размер на полагащите се безплатни квоти на дружеството за третия период на ЕСТЕ.

Разходите за вода, за закупена електрическа енергия и консумативи са планирани спрямо производствените нужди, съответстващи на прогнозираните количества топлинна и електрическа енергия.

Прогнозните *разходи за вода* са в размер на 5 693 хил. лв. Планираното увеличението с 10% спрямо базисната година отразява увеличението в сила от 01.01.2020 г. на цената на питейната и промишлената вода, както и на услугите по отвеждане и пречистване и планираните количества, необходими за изпълнението на производствената програма.

Разходите за консумативи (химикали и реагенти) са в планирани на нивото на отчета в размер на 850 хил. лв. и включват всички разходи необходими за обработка на водата в топлоизточниците и топлопреносната мрежа.

3. Регулаторната база на активите (РБА)

РБА за периода новия ценови период е в размер на 384 449 хил. лв., изчислена в съответствие с чл. 9, ал. 1 от НРЦТЕ. Признатата стойност на активите е отчетената стойност на активите на дружеството към края на 2019 г., които се използват и са свързани пряко с регулираните дейности. Основните активи, формиращи РБА са производствените централи и топлопреносната мрежа, както и всички прилежащи компоненти (тръбопроводи, абонатни станции, измервателни устройства и др.)

В съответствие с *Указания НВ*, за регулаторния период в стойността на дълготрайните активи не е включена извършената преоценката на ДМА към 31.12.2019 г. В РБА не са включени почивните станции и имотите отдадени под наем, както и е приспаднала стойността на активите, които са придобити чрез финансиране или по безвъзмезден начин в размер на 56 958 хил. лв.

Необходимият оборотен капитал е изчислен като 1/8 от годишните разходи за дейността след приспадане на разходите за амортизации съгласно т. 32.5. от „Указания НВ“ и е в размер на 49 642 хил. лв. Разпределението на оборотния капитал между електрическата и топлинната енергия и между производството и преноса е извършено пропорционално на размера на дълготрайните активи за съответната енергия / дейност.

4. Норма на възвращаемост

Общата норма на възвръщаемост на капитала за ценови период 2020 - 2021 г. е изчислена съгласно „Указания НВ“ в размер на 7,74%, преди данъци като среднопретеглена между собствения и привлечения капитал по отчетни данни към 31.12.2019 г. Съгласно разпоредбите на т.34. Указания НВ в капиталовата структура не е отчетен текущият финансов резултат. Използвана примерна норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на 7%, равна на утвърдената от Комисията за последния регулаторен период. Нормата на възвръщаемост на привлечения капитал е в размер на 0,13% и се формира от лихвата по държавногарантиран инвестиционен заем от Международната банка за възстановяване и развитие (МБВР), по силата на заемно споразумение от 18 юли 2003 г., при следните условия:

- Размер на заема 26 000 000 евро (двадесет и шест милиона евро)
- LIBOR плюс общия спред на LIBOR
- Срок на погасяване на заема 17 години
- Гратисен период 5 години
- Плащанията на главница и лихва са на 15 юни и 15 декември всяка година
- Окончателно изплащане на кредита е през месец август 2020 година
- Гарант по заема – Република България

Вследствие на горе описаните ценообразуващи елементи, „Топлофикация София“ ЕАД представя за утвърждаване следните цени за регулаторен период от 01.07.2020 – 30.06.2021 г.:

- Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – **84,74 лв./MWh.**
- Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ (без ДДС) – **82,20 лв./MWh**
- Преференциална цена на електрическата енергия от БЕКП (без ДДС) – **179,85 лв./MWh;**

получени при следните ценообразуващи елементи:

- Необходими годишни приходи: 459 393 хил. лв.
- Възвръщаемост на капитала: 29 756 хил. лв.

- Признати годишни разходи за дейността: 429 637 хил. лв., в т.ч.:
- Регулаторна база на активите: 384 449 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост: 7,74%

Ръководството на „Топлофикация София“ ЕАД апелира при настоящия регулаторен преглед, с оглед на значително по-ниските ценови нива на природния газ, респективно делът на горивната компонента в цените на енергията, Регулаторът да приложи по-малко рестриктивен подход спрямо последните регулаторни прегледи, с което да се прекрати декапитализацията на дружеството, както и да се гарантира стабилно технологично състояние.

Александър Александров

Изпълнителен директор






топлофикация
софия ЕАД

Топлина в твоя дом!

Информация по т.5 от Раздел II *” Прогнозни данни”*

*Копие на договор за продажба на
електрическа енергия за 2020 г.*

	топлофикация софия ЕАД
Регистрационен индекс	Дата:
D-0-44	20.06.19г.

ДОГОВОР

ЗА ПОКУПКО-ПРОДАЖБА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

Днес, 20.06...... 2019 г., в гр. София между:

„ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН” ЕООД, със седалище и адрес на управление: гр. София 1360, Индустриална зона „Орион”, ул. „3020” № 34, ет. 4, вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на Правосъдието с ЕИК 201208860, изпълняващо лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия”, съгласно лицензия за търговия с електрическа енергия №Л-349-15/17.01.2011г., изменена и допълнена с правата и задълженията, свързани с дейността на „координатор на балансираща група” по силата на Решение №И1-Л-349/28.11.2014г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), регистрирано на пазара на балансираща енергия с ВИС 32X0011001003133, представлявано от Илия Йорданов – Управител, наричано за краткост в договора **КУПУВАЧ/КООРДИНАТОР** от една страна

и

„ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ” ЕАД, със седалище и адрес на управление: гр. София 1680, ж.к. „Борово”, ул. „Ястребец” № 23Б, вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на Правосъдието с ЕИК 831609046, представлявано от Кремен Георгиев – Изпълнителен директор, наричано за краткост в договора **ПРОДАВАЧ**, от друга страна,

наричани заедно „СТРАНИТЕ” и по отделно „СТРАНА”,

на основание чл. 100, ал. 6 от Закона за енергетиката (ЗЕ), се сключи настоящия Договор, който урежда условията и сроковете по сделките за покупко-продажба на електрическа енергия:

1. ДЕФИНИЦИИ

1. За целите на настоящия Договор, **СТРАНИТЕ** се договарят посочените по-долу термини да имат следното значение:

„Договор” - настоящият Договор, Приложението и допълнителните споразумения към него.

„Мощност” - изразена в MW, и представляваща средната енергия за интервал от 1 час. (средно-часов товар), чийто стойности са в рамките на посочения в този договор диапазон.

„Договорно количество” - прогнозно месечно количество електрическа енергия, необходимо/потребимо на/от **КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА** в рамките на целия договорен период.



„Отчетен период” - календарен месец, включващ времето от 00:00 часа на първия календарен ден на месеца до 24:00 часа на последния календарен ден от месеца.

„Обект” - всяка отделена/обособена по отношение на измерването на електрическата енергия електрическа инсталация на **ПРОДАВАЧА**.

„Точка/място на доставка” - мястото на измерване и продажба на активна електрическа енергия на границите на собственост на обектите на **ПРОДАВАЧА**, съгласно Наредба № 6 за условията и реда за присъединяване на потребители и производители към електропреносната и електроразпределителните мрежи.

Координатор на стандартна балансираща група „Координатор” - За целите на този договор **КУПУВАЧ/КООРДИНАТОРЪТ** е и Координатор по смисъла на ПТЕЕ.

„КЕВР” - Комисия за енергийно и водно регулиране.

„МО” - мрежови оператор / оператор на електропреносна или електроразпределителна мрежа - лицензирано дружество, което осъществява разпределение на електрическа енергия по електроразпределителна мрежа и отговаря за функционирането и поддръжката на същата.

„ЕСО” - Електроенергиен системен оператор - лицензирано дружество, изпълняващо функциите на оператор на електропреносната мрежа, което администрира сделките с електрическа енергия и има специални правомощия съгласно ЗЕ.

„ЗЕ” - Закон за енергетика.

„ПТЕЕ” - Правила за търговия с електрическа енергия.

Всички използвани в настоящия Договор дефиниции, които не са определени в настоящия раздел, имат значенията, посочени в ПТЕЕ.

2. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

2. ПРОДАВАЧЪТ продава произведената от него нетна активна електрическа енергия на **КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА** на основание чл. 100, ал. 6 от Закона за енергетиката (ЗЕ), а **КУПУВАЧЪТ/КООРДИНАТОРЪТ** получава и заплаща количествата нетна активна електрическа енергия срещу цена в размера и при условия, уговорени по-долу в настоящия Договор.

3. ВЛИЗАНЕ В СИЛА И СРОК НА ДОГОВОРА

3.1. Този Договор влиза в сила от 01.07.2019 г. и се сключва за срок от 12 (дванадесет) месеца.

3.2. Реалното предоставяне на електрическа енергия от **ПРОДАВАЧА** на **КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА** започва от 00:00 часа на първия календарен ден от месеца, след и при условие, че са изпълнени нормативните изисквания и процедури за това.



4. ПЛАНИРАНЕ И ЗАЯВЯВАНЕ НА КОЛИЧЕСТВА

4.1. За целите на планирането, **ПРОДАВАЧЪТ** предоставя прогнозните месечни количества на **КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА** за периода на договора.

4.2. **ПРОДАВАЧЪТ** до 10-то число на текущия месец, изпраща прогноза на **КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА** за производството на електрическа енергия през следващия календарен месец.

4.3. **ПРОДАВАЧЪТ** продава на **КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА** до 190 МВт. почасов базов товар. Продавачът има право да променя графика си за доставка на почасов базов товар за следващия месец до 10-то число на месеца, предхождащ месеца на доставка, до -80%. В този случай **ПРОДАВАЧЪТ** не търпи санкции за отклонението в месечния график. Общо прогнозно количество за реализация до 745 837 МВтч.

4.4 След получаването на прогнозния график за доставка за следващия месец, графикът се счита за окончателен и съответстващ на последващите дневни графици за доставка.

4.5. В случаи на обективни причини за намаляване на производството в текущият месец на доставка **ПРОДАВАЧЪТ** има право да намалява графика си за доставка до - 30% на дневна база, до 7 дни от календарния месец. В случай на намалени количества в рамките на месеца до -30% на дневна база за период до 7 дни, **ПРОДАВАЧЪТ** не търпи санкции за недоставеното количество.

4.6. В случаите, когато някоя от страните желае да промени графика за доставка за следващия месец в периода между 10-то число на предходния месец и месеца на доставка промени в графика може да се правят след съгласуване с другата страна.

4.7. **ПРОДАВАЧЪТ** изпраща на **КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА** прогнозен дневен график два дни преди деня на реалната доставка.

4.8. **ПРОДАВАЧЪТ** има право да изпрати коригиращ график на **КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА** до 11:00 ч. в деня предхождащ деня на доставка.

4.9. При планови ремонти и промяна в графика за доставка **ПРОДАВАЧЪТ** уведомява **КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА** до 10-то число на предходния месец.

4.10. В случай на авария и промяна на графика за доставка за следващ период **ПРОДАВАЧЪТ** уведомява **КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА** до 1 час след настъпване на събитието.

4.11. В случай на авария при регистриран график за доставка в деня на доставката или в деня следващ деня на доставка, цената на електрическата енергия ще бъде калкулирана на база цените за недостиг и излишък в балансиращата група на **КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА**, с изключение на случаите за закупуване на енергия от пазар в рамките на деня.

4.12. **КУПУВАЧЪТ/КООРДИНАТОР** се задължава в случай на невъзможност на изпълнение на график от **ПРОДАВАЧА** поради авария, да инициира търг за покупка за недостига от електрическа енергия за периода на авария от платформата на борсата на пазар в „рамките на деня“. При продажба на пазара в рамките на деня цената ще се формира на база закупената енергия на този пазар преизчислена в балансиращата група. В тези случаи цената няма да надвишава цената на пазара в рамките на деня.

4.13. В случай на повишаване на количествата в отделни периоди, **ПРОДАВАЧЪТ** уведомява **КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА**, за да бъдат реализирани на организирания борсов пазар. Уведомлението за подобни количества следва да бъде изпратено на **КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА** до 10-то число на предходния месец. В случай на завишени количества в месеца на доставка **ПРОДАВАЧЪТ** уведомява **КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА** до 48 часа преди деня на доставка.

5. ИЗМЕРВАНЕ НА ДОСТАВЕНАТА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

5.1. Измерването на доставените количества електрическа енергия се осъществява в съответствие с изискванията на ПТЕЕ и Правилата за измерване.

5.2. КУПУВАЧЪТ/КООРДИНАТОРЪТ има право да постави собствени средства за допълнително измерване (мониторинг) в обекта на ПРОДАВАЧА при условията и изискванията на нормативната уредба, след съгласие от страна на ПРОДАВАЧА. След прекратяването на договора, ПРОДАВАЧЪТ е длъжен да върне на КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА средствата за допълнително измерване в 3 (три) дневен срок.

6. ЦЕНА, ФАКТУРИРАНЕ И НАЧИН НА ПЛАЩАНЕ

6.1. СТРАНИТЕ се договарят ПРОДАВАЧЪТ да продава, а КУПУВАЧЪТ/КООРДИНАТОРЪТ да реализира на организираният борсов пазар и заплаща регистрирана с график в ММС системата на ЕСО електрическа енергия в сроковете и при условията, описани в настоящия договор.

6.2. СТРАНИТЕ определят цена за нетна активна електрическа енергия в размер на 90,94 лева (деветдесет лева и деветдесет и четири стотинки) за мегаватчас. Така определената цена не включва дължимите суми за мрежови услуги по цени, определени с решение на КЕВР, както и за дължимите и нормативно определени задължения към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, ДДС и акциз за съответния отчетен период.

6.3. При промяна на референтната цена определена на ПРОДАВАЧА с решение на КЕВР, цената по настоящия договор се изменя на цена не по-ниска от новата определена от КЕВР референтна цена. В случай, че КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА не е съгласен с новата цена, договорът се прекратява без да се дължат неустойки.

6.4. ПРОДАВАЧЪТ издава и предоставя на КУПУВАЧ/КООРДИНАТОРА фактура за договорените количества последния ден на месеца на доставка.

6.5. СТРАНИТЕ се съгласяват, че ПРОДАВАЧЪТ ще издава фактури за дължимите от КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА суми, които ще бъдат изпращани на посочените от КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА адреси на електронна поща, с което КУПУВАЧЪТ/КООРДИНАТОРЪТ декларира, че се отказва от получаването на хартиена фактура за потребената и фактурирана електрическа енергия.

6.6. Ако една от СТРАНИТЕ добросъвестно оспори коректността на издадена фактура, на или преди датата на падежа на същата, то оспорващата страна е длъжна да представи писмено обяснение за основанието за оспорване и да плати пълната фактурирана сума, не по-късно от датата на падежа. Ако е налице сума, платена във връзка с оспорената фактура и в резултат на извършена проверка се окаже, че въпросната фактура не е била дължима, тази надплатена сума, по избор на СТРАНАТА, на която се дължи, следва да бъде кредитирана или върната на същата в срок от 10 (десет) дни след констатацията.

6.7. КУПУВАЧЪТ/КООРДИНАТОРЪТ заплаща на ПРОДАВАЧА по посочена от ПРОДАВАЧА банкова сметка, сумите по издадените фактури в срок от 15 (петнадесет) дни след получаването и по имейл. Наредителят заплаща собствените си банкови разноски. За дата на извършване на плащанията се приема датата на заверяване на банковата сметка на ПРОДАВАЧА.

7. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ПРОДАВАЧА

7.1. ПРОДАВАЧЪТ се задължава да достави на КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА договорените количества електрическа енергия съгласно този договор.



7.2. **ПРОДАВАЧЪТ** се задължава да подава необходимите известия, графици, потвърждения и други документи, съгласно нормативната уредба, както и съгласно изискванията, образците, сроковете и указанията на ЕСО. **ПРОДАВАЧЪТ** е задължен да извести пред ЕСО договорените количества съгласно съгласуваните графици в срок и съгласно инструкциите, изискванията и указанията на ЕСО.

7.3. **ПРОДАВАЧЪТ** има право да получи възнаграждение за продаденото количество електрическа енергия.

7.4. **ПРОДАВАЧЪТ** се задължава да заплати на **КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА** дължимите по настоящия договор неустойки и лихви, доколкото има такива.

7.5. **ПРОДАВАЧЪТ** се задължава да предоставя информация на **КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА** относно планирани ремонти и промяна на графици.

8. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА КУПУВАЧ/КООРДИНАТОРА

8.1. **КУПУВАЧЪТ/КООРДИНАТОРЪТ** се задължава да приема договорените количества активна електрическа енергия и да ги заплаща по цена, начин и в срокове, определени в този Договор.

8.2. **КУПУВАЧЪТ/КООРДИНАТОРЪТ** се задължава да подава необходимите известия, графици, потвърждения и други документи, съгласно нормативната уредба, както и съгласно изискванията, образците, сроковете и указанията на ЕСО. **КУПУВАЧЪТ/КООРДИНАТОРЪТ** е задължен да извести пред ЕСО договорените количества съгласно съгласуваните графици в срок и съгласно инструкциите, изискванията и указанията на ЕСО.

8.3. **КУПУВАЧЪТ/КООРДИНАТОРЪТ** има право да получава пълната информация за производството на електрическа енергия от **ПРОДАВАЧА**, предоставена от съответното МО.

8.4. **КУПУВАЧЪТ/КООРДИНАТОРЪТ** се задължава да заплати на **ПРОДАВАЧА** дължимите по настоящия договор неустойки и лихви, доколкото има такива.

8.5. **КУПУВАЧЪТ/КООРДИНАТОРЪТ** има право да изисква информация относно прогнозните режими на работа и планови прекъсвания за обектите на **ПРОДАВАЧА**.

8.6. За обезпечаване плащанията по настоящия договор **КУПУВАЧЪТ/КООРДИНАТОРЪТ** издава в полза на **ПРОДАВАЧА** застраховка „Финансов риск“ в размер на 50% от средномесечното количество по цената по договор.

9. ОТГОВОРНОСТ, ОБЕЗЩЕТЕНИЯ И НЕУСТОЙКИ

9.1. **ПРОДАВАЧЪТ** не носи отговорност за причинени на **КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА** вреди, произтичащи от евентуални смущения, прекъсвания и падове в напрежението, както и за всякакви отклонения от нормативните изисквания за качество на доставяната електрическа енергия, настъпили вследствие от неизправност на съоръженията за пренос и/или разпределение на електрическа енергия, аварийни и планови прекъсвания, оперативни превключвания и други.

9.2. В случай, че някоя от **СТРАНИТЕ** просрочи плащане, възникнало на основание посочено в настоящия договор, същата дължи обезщетение в размер на законната лихва от деня на забава. Лихвата се начислява до деня на окончателното ѝ изплащане, включително.

9.3. **СТРАНИТЕ** не си дължат обезщетения, в случай на въвеждане на ограничителен режим, временно прекъсване на пазара или ограничаване на количествата за доставка от страна на Оператора на енергийната система по реда и в случаите, указани в ПТТЕ и

Правилата за управление на електроенергийната система, и други относими нормативни и поднормативни законови актове.

9.4. При прекратяване на договора в случаите по чл. 13.1.б.“в“ (буква в) и чл. 13.4., неизправната **СТРАНА**, дължи на другата **СТРАНА** неустойка за дните от датата на прекратяване до края на срока на Договора в размер на 100% (сто процента) от стойността на неприетата/недоставена електрическа енергия.

10. НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА

10.1. **СТРАНИТЕ** не носят отговорност за пълно или частично неизпълнение на задълженията по Договора, ако то се дължи на „непреодолима сила“, съгласно чл. 306 от Търговския закон.

10.2. **СТРАНАТА**, която е изпаднала в невъзможност да изпълни задълженията си, поради непреодолима сила, е длъжна в 7-дневен срок да уведоми писмено другата страна в какво се състои непреодолимата сила и възможните последици от нея за изпълнението на договора, и предполагаемия период на действие, както и да положи всички необходими усилия за намаляване или предотвратяване на вредите и последствията от възникналото събитие.

10.3. Удостоверяването на възникнала „непреодолима сила“ се извършва със сертификат, издаден от Българска Търговско-Промислена Палата (БТПП).

10.4. В случай, че страната позоваваща се на непреодолима сила не изпрати уведомлението по т.10.2. или не потвърди обстоятелството по т.10.3., същата губи право да се позовава на непреодолима сила.

10.5. Докато трае непреодолимата сила изпълнението на задълженията по Договора се спира.

11. ОБМЕН И ПОВЕРИТЕЛНОСТ НА ИНФОРМАЦИЯТА

11.1. Всяка от **СТРАНИТЕ** се задължава да не разкрива и разпространява поверителна информация за другата страна, станала ѝ известна при или по повод сключването на Договора и Допълнително/и споразумение/я към него.

11.2. Не се нарушава задължението за неразпространение на поверителна информация, когато същата е разкрита:

11.2.1. с предварителното писмено съгласие на другата страна;

11.2.2. от едната от страните с цел да бъде спазен действащ нормативен акт или във връзка със съдебно или регулативно производство, като съответната страна е положила всички разумни усилия, за да предотврати или ограничи разкриването на информацията. Разкриващата информация страна, е длъжна да уведоми писмено другата страна относно същото.

11.2.3. информацията е разкрита пред комисии по контрол на цените или с цел изчисляване на индекс и при условие, че при това няма да бъде разкрита самоличността на другата страна.

11.3. Всяка от **СТРАНИТЕ** по договора е длъжна да спазва изискването за поверителност на информацията до 5 (пет) години след изтичане срока на действие на Договора.

12. ИЗМЕНЕНИЕ НА ДОГОВОРА

12.1. **СТРАНИТЕ** се съгласяват, че при възникване на обстоятелства, които не са могли да бъдат предвидени към момента на сключване на Договора и които могат да повлияят

отрицателно върху крайния резултат на договора, ще извършат изменения и допълнения по договора. Във всички случаи на изменение и/или допълнение, **СТРАНИТЕ** се задължават да действат добросъвестно и изключително в интерес на постигане на целите на Договора.

12.2. При наложени на **ПРОДАВАЧА** нови задължения при участието му на пазара на едро в качеството му на лицензиант и пазарен участник по смисъла на ЗЕ и ПТЕЕ, съгласно приложим закон или разпоредба на административен орган или в следствие на съществени изменения в регулаторната рамка, ПТЕЕ, ЗЕ, променящи установените към момента на сключването на договора правила и модели на ценообразуване и регулиране в сектора, то ще се счита, че е налице съгласие на **СТРАНИТЕ** за такива изменения и допълнения по договора, в т.ч. и промяна на договорената цена до размер, в съответствие с настъпилите изисквания.

13. ПРЕКРАТЯВАНЕ НА ДОГОВОРА

13.1. Договорът се прекратява:

- а) с изтичане срокът му на действие;
- б) по взаимно съгласие между страните;
- в) поради виновно неизпълнение на задълженията на някоя от страните.

В този случай изправната страна отправя писмена покана до неизправната страна, да изпълни задълженията си в подходящ за това срок, като предупреждава, че в случай на неизпълнение в срока, ще счита договора за развален. Развалянето има действие занапред.

13.2. Във всички случаи по предходната точка, двете **СТРАНИ** в двудневен срок от датата на прекратяване на Договора подписват двустранен протокол, отчиташ изпълнението на Договора до момента на неговото прекратяване и уреждащ финансовите им взаимоотношения.

13.3. Всяка от **СТРАНИТЕ** има право да пристъпи към едностранно прекратяване на договора в следните случаи:

13.3.1. когато спрямо другата **СТРАНА** е открито производство по обявяване в несъстоятелност с влязло в сила съдебно решение;

13.3.2. при настъпване на събитие, съставляващо „непреодолима сила“, което причинява забавяне/невъзможност за изпълнение на Договора с повече от 30 (тридесет) последователни дни.

14. УРЕЖДАНЕ НА СПОРОВЕ

14.1. **СТРАНИТЕ** заявяват, че са съгласни всички спорове, породени по този Договор или отнасящи се до него, включително и такива, свързани с неговото тълкуване, недействителност, изпълнение или прекратяване, както и приспособяването му към нововъзникналите обстоятелства, да се уреждат чрез преговори помежду им.

14.2. Ако не бъде постигнато споразумение, спорът ще бъде отнесен към компетентния български съд. Отнасянето на спора за разрешаване от съда няма да бъде причина за прекратяване изпълнението на другите задължения по този Договор.

14.3. За всички, неуредени в този Договор въпроси, се прилагат разпоредбите на действащото в Република България законодателство.

15. ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

15.1. СТРАНИТЕ се споразумяват, че всички изменения и/или допълнения към този Договор се извършват под формата на писмени допълнителни споразумения, подписани от двете страни и стават неразделна част от договора.

15.2. Някоя от СТРАНИТЕ няма право да прехвърля на трета страна своите права и задължения произтичащи от Договора без изричното писмено съгласие на другата страна. Такова съгласие не бива да бъде неоснователно отказано или забавяно.

15.3. По време на действието на този договор страните са задължени да се информират взаимно за всички настъпили промени по фирмена и данъчна регистрация, отнасящи се, но неограничавачи се до: наименование на дружествата; седалище и адреси за кореспонденция; номера на банкови сметки, и други обстоятелства от съществено значение за изпълнение на задълженията му по този договор.

15.4. Адресите и координатите, които ще бъдат използвани от СТРАНИТЕ са както следва:

За КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА:

Лице за контакт	Длъжност	Телефон/Факс	e-mail адрес
1. Илия Йорданов	Управител	0897 092799	office@grandenergy.net
2. Павлин Павлов	Търговец	0892 693565	office@grandenergy.net
3. Чавдар Бахрин	Специалист - Графици и балансиране	0892 283568	scheduling@grandenergy.net
4. Таня Калайджиева	Счетоводител	0894 508157	office@grandenergy.net

Електронен адрес за обмен на графици и прогнози: scheduling@grandenergy.net

Адрес за кореспонденция: гр. София 1360, Индустриална зона „Орион“, ул. „3020“ № 34, e-mail: office@grandenergy.net; тел.+359 2 89 04 260.

Банкова сметка:

Банка: „УниКредит Булбанк“ АД

IBAN: BG91 UNKR 7000 1521 7639 20

BIC: UNKRBGSF

За ПРОДАВАЧА:

Лице за контакт	Длъжност	Телефон/Факс	e-mail адрес
1. Радослав Асенов	р-л отдел „ПТЕБ“	0882 433106	r.asenov@toplo.bg

2.	Цветан Стефанов	р-л звено „ПЕТЕ”	0898 777430	c.stefanov@toplo.bg
3.	Виолета Тошева	инженер енергетик	0876 217058	v.tosheva@toplo.bg
4.	Слав Ничев	счетоводител	0876 777562	s.nichev@toplo.bg
5.	Агнес Савова	счетоводител	02 903 3014	fso2@toplo.bg

Електронен адрес за обмен на графици и прогнози: c.stefanov@toplo.bg; v.tosheva@toplo.bg

Електронен адрес за получаване на фактури: c.stefanov@toplo.bg; v.tosheva@toplo.bg; s.nichev@toplo.bg; fso2@toplo.bg.

Адрес за кореспонденция: гр. София, 1680, ул. „Ястребец”, № 23Б.

Банкова сметка:

Банка: „Общинска банка” АД

IBAN: BG48 SOMB 9130 1011 2533 02

BIC: SOMBBGSF

15.5. Всички предизвестия, съобщения и уведомления по този договор следва да бъдат в писмена форма, подписани от упълномощени представители на страните.

15.6. Когато някоя от страните е променила адреса си за кореспонденция, факса, електронната си поща, упълномощените си представители и лица за контакт, всички предизвестия, съобщения, и уведомления ще се считат за връчени, и когато са изпратени на стария адрес, електронна поща или до съответните упълномощени представители, и лица за контакт.

Настоящият договор ведно с приложението към него се изготви и подписа в 2 (два) еднообразни екземпляра по един за всяка от страните, всеки със силата на оригинал и влиза в сила от деня на подписването му и от двете страни.

ЗА КУПУВАЧ/КООРДИНАТОР

Илия Йорданов
Управител



ЗА ПРОДАВАЧА:

Кремен Георгиев
Изпълнителен директор



Handwritten signature or mark.

КЪМ ДОГОВОР ЗА ПОКУПКО-ПРОДАЖБА НА
ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ Д-0-44 ОТ 20.06.2019
ТЕ093/2019

Регистрационен индекс:

Дата:

Д-0-109

30.12.2019

Днес, 13.12.2019г. в гр. София, се подписа настоящият Анекс №1 към Договор за покупко-продажба на електрическа енергия Д-0-44 от 20.06.2019 г./ТЕ093/2019 (ДОГОВОРЪТ) между:

„ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН“ ЕООД, със седалище и адрес на управление: гр. София 1360, Индустриална зона „Орион“, ул. „3020“ № 34, ет. 4, вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на Правосъдието с ЕИК 201208860, изпълняващо лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, съгласно лицензия за търговия с електрическа енергия №Л-349-15/17.01.2011., изменена и допълнена с правата и задълженията, свързани с дейността на „координатор на балансираща група“ по силата на Решение №И1-Л-349/28.11.2014г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), регистрирано на пазара на балансираща енергия с ЕИС 32X0011001003133, представлявано от Илия Йорданов - Управител, наричано за краткост в договора **КУПУВАЧ/КООРДИНАТОР** от една страна

и

„ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: гр. София 1680, ж.к. „Борово“, ул. „Ястребец“ № 23Б, вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на Правосъдието с ЕИК 831609046, представлявано от Александър Александров - Изпълнителен директор, наричано за краткост в договора **ПРОДАВАЧ**, от друга страна,

наричани заедно „СТРАНИТЕ“ и по отделно „СТРАНА“,

като на основание чл. 20а, ал. 2, пр. 1 от Закона за задълженията и договорите и чл. 15.1 от подписания договор между страните за покупко-продажба на електрическа енергия Д-0-44 от 20.06.2019 г., се сключи настоящия Анекс към **ДОГОВОРА**, в който **СТРАНИТЕ** се споразумяха за следното:

Чл. 4.3. се променя по следния начин:

„Продавачът продава на Купувача/Координатора до 180 МВт почасов базов товар. Продавачът има право да променя графика си за доставка на почасов базов товар за следващия месец до 10-число на месеца, предхождащ месеца на доставка, до -80%. В този случай Продавачът не търпи санкции за отклонението в месечния график. Общото прогнозно количество за реализация за целия срок на договора е до 702 157 МВтч. Продавачът запазва правото да продава самостоятелно на платформите на Българската независима енергийна борса ЕАД не повече от 10 (десет) МВт. равен базов товар.“

Всички останали клаузи по Договора остават непроменени.

Настоящият Анекс се състави в два еднообразни екземпляра - по един за всяка от страните.

ПРОДАВАЧ:

.....
Александър Александров
Изпълнителен директор

КУПУВАЧ/КООРДИНАТОР:

.....
Илия Йорданов
Управител

Съгласували:

Боян Паунов,
Заместник изпълнителен директор „ЕД“

Красимир Янузов,
Директор дирекция „ЕД“

Ивайло Епитропов,
Директор дирекция „Правна“

Людмил Божинов,
Директор дирекция „Икономическа политика“

Изготвил:

Радослав Асенов,
Ръководител отдел „ПТТЕ“

**СТАНДАРТИЗИРАН ДОГОВОР ЗА
ПОКУПКО-ПРОДАЖБА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА
ЕНЕРГИЯ**

**STANDARD CONTRACT FOR
SALE/PURCHASE OF ELECTRICITY**

№ 2488 /15.06.2018

Днес 15.06.2018 г. в град София между

**Today 15.06.2018 in the city of Sofia, by
and between**

„ЧЕЗ Трейд България“ ЕАД със седалище и
адрес на управление: гр. София, пл.
Позитано №2, ет.7, офис 7 вписано с ЕИК
113570147 в Търговския регистър при
Агенция по вписванията, представлявано от
Владимир Дичев на длъжност - Изпълнителен
Директор и Атанас Димов на длъжност - Член
на Съвета на Директорите

„CEZ Trade Bulgaria“ EAD having its
registration and management address: 2
Pozitano Square, floor 7, office 7, 1000 Sofia,
Bulgaria, Entered with UIC 113570147 in the
Commercial Register to the Registry Agency,
represented by Vladimir Dichev-Executive
Director and Atanas Dimov Member of Board of
Directors

и

And

„Топлофикация София“ ЕАД
със седалище и адрес на управление:
гр. София 1680, ул. „Ястребец“ №23Б
вписано с ЕИК 831609046
в Търговския регистър при Агенция по
вписванията, представлявано от Сашо
Петров Чакалски
на длъжност Изпълнителен директор

„Toplofikacia Sofia“ EAD
Having its registration and management
address: Sofia 1680, Jastrebetz str. №23B
Entered with UIC 831609046
in the Commercial Register to the Registry
Agency, represented by Sasho
Petrov Tchakalski
Position Executive Director

Наричани заедно „страни“ и по отделно
„страна“,

Together hereinafter referred to as "Parties"
and individually, as a "Party",

С адреси за всякаква кореспонденция,
свързана с настоящия договор, включително
размяна на документи и информация:

Having contact mail addresses with respect to
this Contract, including for exchange of
documents and information:

За

For

„ЧЕЗ Трейд България“ ЕАД
Адрес: гр. София, пл. Позитано №2, ет.7,
офис7
e-mail: internal@cez-trade.bg
atanas.dimov@cez-trade.bg
Телефон: +359 2 8959 120, +359 2 8959 107

„CEZ Trade Bulgaria“ EAD
Address: 2 Pozitano Square, floor 7, office 7
1000 Sofia, Bulgaria
e-mail: internal@cez-trade.bg
atanas.dimov@cez-trade.bg
Phone: +359 2 8959 120, +359 2 8959 107

За „Топлофикация София“ ЕАД:
Адрес: гр. София 1680, ул. „Ястребец“ №23Б
e-mail: office@toplo.bg
Телефон: 029033033

For „Toplofikacia Sofia“ EAD:
Address: Sofia 1680, Jastrebetz str. №23B
e-mail: office@toplo.bg
Phone: 029033033

се сключи настоящият договор за следното:

this contract is concluded for the following:

I. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

чл. 1 Стандартизираният договор за покупко-продажба на електрическа енергия урежда правата и задълженията на страните, възникващи в резултат на сключени сделки за покупко-продажба на електрическа енергия посредством Търговската платформа на ЦПДД оперирана от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ)

II. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

чл. 2 Всички термини в настоящия договор са съгласно дефинициите в Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия, сегмент Централизиран пазар за покупко-продажба на електрическа енергия посредством двустранни договори („Правилата“)

чл. 3 Неразделна част от СДППЕЕ са всички Допълнителни споразумения, които заедно и в съвкупност уреждат правата и задълженията на страните, включително, но не само, сроковете, графикаите, обемите електрическа енергия, условията, цените и всички останали параметри, относими към сключените сделки, предмет на СДППЕЕ.

чл. 4 Подписвайки настоящия договор, страните се съгласяват, че за всяка сделка за покупко-продажба на електрическа енергия между тях, в резултат на направено класиране след провеждането на онлайн търг на Екран „Auctions“ или сключването на сделка посредством Екран „Continuous trading“ или Екран „Hourly products“, ще подписват Допълнително споразумение, което ще съдържа количеството и цената за съответната сделка и Индивидуални условия, в съответствие с Правилата.

чл. 5 Обявяването на резултатите от класирането след проведен онлайн търг на Екран „Auctions“ или сключването на сделка посредством Екран „Continuous trading“ или Екран „Hourly products“ има обвързващо действие за страните по СДППЕЕ, като Продавачът е длъжен да достави съответните договорени количества електрическа енергия, а Купувачът е длъжен да приеме и заплати същите.

чл. 6 Електрическата енергия, предмет на този договор, ще бъде доставяна в Централно европейско време (CET).

I. SUBJECT OF THE CONTRACT

Art. 1 The Standard Contract for sale/purchase of electricity /hereinafter "Contract"/ settles the rights and obligations between the Contracting Parties arising as a result of transactions concluded through the trading platform of the Centralized market for bilateral contracts, operated by „Independent Bulgarian Energy Exchange“ /IBEX/.

II. GENERAL PROVISIONS

Art. 2 All terms in this Contract are consistent with the definitions in the Power Exchange Trading Rules, Centralized Market for Sale/Purchase of Electricity through Bilateral Contracts ("The Rules").

Art. 3 An integral part of this Contract are all Supplementary agreements which all together set out the rights and obligations of the Contracting Parties, including but not only, the terms, schedules, volumes of electricity, conditions, prices and all other parameters relevant to the transactions concluded as a subject of this Contract.

Art. 4 By signing this Contract the Contracting Parties agree that for each sale/purchase electricity transaction between them, as a result of a ranking, after holding online auctions through „Auctions“ screen or concluded transaction through the screen „Continuous trading“ or the screen „Hourly products“, they will sign a Supplementary Agreement which will contain the details regarding the electricity quantity and price for the respective concluded transaction and Individual terms in consistency with the Rules.

Art. 5 Announcing the results of ranking after an held online auction through „Auctions“ screen or concluding a transaction through the screen „Continuous trading“ or the screen „Hourly products“ are binding for the parties under this Contract as the seller shall be obliged to deliver the respective agreed quantities of electricity and the buyer shall be obliged to receive and pay them.

Art. 6 The electricity, subject of this contract, shall be delivered in Central European Time (CET).

чл. 7 Количествата електрическа енергия, предмет на Допълнителните споразумения към СДППЕЕ, се удостоверяват чрез регистриране на графици от Продавача и Купувача в системата за известяване на графици, администрирана от Електроенергиен Системен Оператор ЕАД, след съгласуване на същите между страните.

чл. 8 (1) Фактурирането и заплащането на електрическата енергия се извършва в съответствие с Правилата и параметрите, уговорени между страните в Допълнителните споразумения.

(2) Когато са налице данни, удостоверяващи, че фактурираните количества на доставената електрическа енергия се различават от реално договорените, страните своевременно са задължени да се информират помежду си относно съответните разлики и да съгласуват коригиращи действия, включително относно фактурирането и заплащането.

III. ПРАВИЛА ЗА РАБОТА НА ОРГАНИЗИРАН БОРСОВ ПАЗАР НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, СЕГМЕНТ ЦЕНТРАЛИЗИРАН ПАЗАР ЗА ПОКУПКО-ПРОДАЖБА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ПОСРЕДСТВОМ ДВУСТРАННИ ДОГОВОРИ

чл. 9 Правилата са част от СДППЕЕ.

чл. 10 Подписвайки СДППЕЕ, страните се съгласяват да съобразяват своите действия с условията и изискванията, определени в Правилата.

чл. 11 Страните приемат, че Правилата се изготвят и одобряват от БНЕБ.

чл. 12 БНЕБ може да изменя Правилата, съгласно условията посочени в тях.

IV. ПРОДЪЛЖИТЕЛНОСТ НА ДОГОВОРА. ПРЕКРАТЯВАНЕ

чл. 13 СДППЕЕ се сключва за срок от дванадесет месеца, считано от датата на влизане в сила. В случай, че страните по СДППЕЕ не подадат предизвестие за прекратяване на СДППЕЕ до един месец преди изтичане на срока, за който е сключен, същият продължава действието си за още дванадесет месеца.

чл. 14 СДППЕЕ се прекратява при

Art. 7 The electricity quantities subject, of the supplementary agreements to the Contract, shall be certified by registering nominations of schedules by the Seller and the Buyer in the scheduling system administered by Electricity System Operator EAD after they have been agreed between the parties.

Art. 8 (1) Invoicing and paying electricity shall be made in accordance with the Rules and parameters agreed between the Contracting Parties in the Supplementary agreements and in accordance with the Rules.

(2) When there are data certifying that the invoiced quantities of delivered electricity differ from the actually contracted, the parties shall be obliged to promptly notify one another regarding the respective differences and to agree on remedying activities, including regarding invoicing and payment.

III. POWER EXCHANGE TRADING RULES, CENTRALIZED MARKET FOR SALE/PURCHASE OF ELECTRICITY THROUGH BILATERAL CONTRACTS

Art. 9 The Rules are part of this Contract.

Art. 10 By signing this Contract the Contracting parties agree to comply their activities with the conditions and requirements set in the Rules.

Art. 11 The Contracting Parties agree that the Rules are prepared and approved by IBEX.

Art. 12 IBEX may amend the Rules in accordance with the terms and conditions indicated therein.

IV. CONTRACT DURATION. TERMINATION

Art. 13 The Contract is concluded for a term of twelve months as of the date of effectiveness. In case the parties to the Contract fail to send a notice for termination of the Contract within one month before expiry of the term for which it has been concluded, the Contract shall continue its effectiveness for another twelve months.

Art. 14 The Contract shall be terminated

оттегляне на някоя от страните от ЦПДД.

чл. 15 СДППЕЕ се прекратява в съответствие с Правилата.

чл.16. СДППЕЕ може да бъде прекратен по взаимно съгласие във всеки един момент, след което страните следва да информират БНЕБ в 5/пет/ дневен срок след прекратяването.

V. ПРЕКРАТЯВАНЕ НА ДОПЪЛНИТЕЛНО СПОРАЗУМЕНИЕ КЪМ СДППЕЕ

чл. 17 Прекратяване на Допълнително споразумение поради неизпълнение на задълженията е регламентирано в Правилата.

чл. 18 С прекратяване на Допълнителното споразумение страните не се освобождават от дължимите по него неустойки.

VI. СПИРАНЕ ДЕЙСТВИЕТО НА ДОПЪЛНИТЕЛНО СПОРАЗУМЕНИЕ КЪМ СДППЕЕ

чл. 19 Всяка от страните по Допълнително споразумение, може да спре временно действието на сключено Допълнително споразумение при условията, посочени в Правилата.

VII. ПОВЕРИТЕЛНОСТ НА ИНФОРМАЦИЯТА

чл. 20 Всяка от страните по СДППЕЕ се задължава да не разпространява поверителна информация за другата страна, станала й известна при или по повод сключването на СДППЕЕ.

чл. 21 (1) Поверителна информация по СДППЕЕ представлява договорената между страните цена за покупко-продажба на електрическа енергия, както и самите количества електрическа енергия, които се доставят от Продавача на Купувача.

(2) Не се нарушава задължението за неразпространение на поверителна информация, когато същата е разкрита:

(А) с предварителното писмено съгласие на другата страна;

(Б) от едната от страните с цел да бъде спазен приложим закон,

upon withdrawal of any of the parties from the CMBC.

Art. 15 The Contract shall be terminated in accordance with the Rules.

Art.16 The Contract can be terminated by mutual agreement at any moment and the parties shall inform the Operator within 5 /five/ days after the termination subsequently.

V. TERMINATION OF A SUPPLEMENTARY AGREEMENT TO THE CONTRACT

Art. 17 Termination of a Supplementary agreement due to failure to perform obligations is settled in the Rules.

Art. 18 By termination of the Supplementary agreement the parties shall not be released from the penalties due under it.

VI. SUSPENSION OF THE EFFECT OF A SUPPLEMENTARY AGREEMENT TO THE CONTRACT

Art. 19 Each of the Contracting parties under the Supplementary agreement is allowed to suspend the effect of a concluded Supplementary agreement according to conditions defined in the Rules.

VII. CONFIDENTIALITY OF INFORMATION

Art. 20 Each of the Contracting parties under the Contract shall be obliged not to disclose Confidential for the other party information that has become known to it upon or on occasion of concluding the Contract.

Art. 21 (1) Confidential information under the Contract shall be the price agreed between the parties for sale/purchase of electricity as well as the quantities of electricity which are delivered by the Seller to the Buyer.

(2) The obligation for non-disclosure of confidential information shall not be affected when the same has been disclosed:

(А) upon a written agreement provided in advance by the other party;

(B) by one of the parties in

подзаконов акт, разпореждане на контролен орган или във връзка със задължение за предоставяне на информация във връзка със съдопроизводство или административно производство пред регулаторен орган, като съответната страна е положила всички разумни усилия, за да предотврати или ограничи разкриването на информацията и уведоми другата страна относно същото;

(В) от едната страна във връзка със задълженията ѝ по силата на правото на Европейския съюз;

(Г) като публична информация, която е попаднала в публичното пространство, без да е нарушена някоя от разпоредбите на настоящия Раздел.

чл. 22 Търговският участник признава правото на собственост на БНЕБ върху търговската информация, както и правото му да се разпорежда с нея съгласно условията и изискванията на Правилата.

VIII. ПРИЛОЖИМО ПРАВО

чл. 23 При изпълнението, определянето и тълкуването на правата и задълженията по СДППЕЕ се прилага действащото българско законодателство.

чл. 24 Всякакви претенции, спорове или различия, които могат да възникнат от или във връзка със СДППЕЕ, включително всеки въпрос относно неговото съществуване, валидност или прекратяване, се уреждат в съответствие с действащото българско законодателство.

IX. ДРУГИ УСЛОВИЯ

чл. 25 (1) При липса на друга уговорка между страните дните в СДППЕЕ се считат за календарни дни.

(2) Сроковете по договора се броят по реда на Закона за задълженията и договорите.

чл. 26 (1) Всички съобщения между страните във връзка с СДППЕЕ следва да бъдат в писмена форма и се доставят на адреса за кореспонденция или се изпращат на електронната поща, посочени от страните в СДППЕЕ.

(2) При промяна на данните за

order to comply with an applicable law, regulation, an instruction by a controlling authority or in reference with an obligation to submit information related to court proceedings or administrative proceedings before a regulatory authority when the respective party has exercised all reasonable efforts in order to prevent or limit disclosure of the information and notifies the other party for this;

(C) by a party in connection with its obligations under applicable European Union law;

(D) as public information which has become public without breaching any of the provisions of this Section.

Art. 22 The trading participant acknowledges the right of ownership of IBEX on trade information as well as their right to dispose with it in accordance with the terms and conditions and requirements of the Rules.

VIII. APPLICABLE LAW

Art. 23 In performance, setting and interpretation of the rights and obligations under the Contract, effective Bulgarian legislation shall be applied.

Art. 24 Any claims, disputes or differences that may arise out of or in reference with this Contract, including each issue related to its existence, validity or termination, shall be settled in accordance with current Bulgarian law.

IX. OTHER PROVISIONS

Art. 25 (1) Where there is no other arrangement between the Contracting parties, days in this Contract shall be considered as calendar days.

(2) Terms under the Contract shall be counted pursuant to the procedure of the Obligations and Contracts Law.

Art. 26 (1) All notices between the parties related to this Contract shall have to be in writing and shall be delivered to the contact address or sent via e-mail provided by the parties in the Contract.

(2) In case of change in the data

кореспонденция между страните, посочени в СДППЕЕ, всяка от страните е длъжна писмено да уведоми другата в 3-дневен срок от настъпване на промяната.

(3) При промяна на банковата сметка, посочена в Индивидуалните условия, Купувачът уведомява Продавача незабавно по реда на Чл. 25, от СДППЕЕ. При липса на незабавно уведомяване плащането по сметката се счита за валидно извършено.

Чл. 27 Нищожността на някоя клауза от СДППЕЕ не води до нищожност на друга клауза или на СДППЕЕ като цяло.

Настоящият Договор се състави и подписа на български и английски език. При несъответствие и/или противоречия в текста на този договор на български и английски език, текстът на български език има предимство и представлява автентичния текст за целите на тълкуване.

Настоящият договор се изготви и подписа в два еднообразни екземпляра, по един за всяка от страните.

.....
Владимир Дичев / Vladimir Dichev
Изпълнителен директор / Executive Director
„ЧЕЗ Трейд България“ ЕАД / „CEZ Trade Bulgaria“ EAD

.....
Атанас Димов / Atanas Dimov
Член на Съвета на Директорите / Member of Board of Directors
„ЧЕЗ Трейд България“ ЕАД / „CEZ Trade Bulgaria“ EAD

for correspondence indicated in the Contract each of the parties shall be obliged to inform in writing the other within 3 days after the change has occurred.

(3) In case of change in the bank account, indicated in the Individual terms, the Buyer shall promptly notify the Seller pursuant to art. 25 of the Contract. In case of lack of a prompt notification the payment to the account shall be considered validly made.

Art. 27 Invalidity of any of the clauses of the Contract does not lead to invalidity of any other clause or the Contract as a whole.

This Contract was drawn up and signed in Bulgarian and English. In case of discrepancy between the Bulgarian and the English text of this Contract, the Bulgarian text shall prevail and shall represent the authentic text for the interpretation purposes.

This contract has been prepared and signed in two copies, one for each of the parties.

.....
Сашо Чакалски / Sasho Tchakalski
(Име и фамилия / Name and surname)
Изпълнителен директор / Executive Director



П. Тодоров
С. Иванов
Г. Георгиев
Б. Петров
Чл. Сиданов

Приложение №1 към СДППЕЕ
ДОПЪЛНИТЕЛНО СПОРАЗУМЕНИЕ №1/2019 г.

**Към Стандартизиран договор за покупко-
продажба на електрическа енергия
№ IBEX-2488/15.06.2018 г.**

Днес, 31.12.2019 г., между:

„Топлофикация София“ ЕАД

със седалище и адрес на управление:

гр. София 1680, ул. „Ястребец“ 23Б, вписано с
ЕИК 831609046 в Търговския регистър при
Агенция по вписванията, представлявано от
Александър Славчев Александров -
Изпълнителен директор, като Продавач

И

„ЧЕЗ Трейд България“ ЕАД

със седалище и адрес на управление:
гр. София, пл. Позитано №2, ет.7, офис 7
вписано с ЕИК 113570147 в Търговския
регистър при Агенция по вписванията,
представлявано от Владимир Дичев -
Изпълнителен директор и Атанас Димов - Член
на Съвета на директорите, като Купувач,

се сключи настоящото Допълнително
споразумение, което представлява неразделна
част от Стандартизиран Договор № IBEX-
2488/15.06.2018 г. за покупко-продажба на
електрическа енергия

С подписването на настоящето споразумение,
страните се договарят за следното:

Annex 1
SUPPLEMENTARY AGREEMENT №1/2019

**To a Standard Contract for sale/purchase of
electricity № IBEX-2488/15.06.2018**

Today, 31.12.2019, by and between:

„Toplofikatsia Sofia“ EAD

Having its registration and management
address: Sofia 1680, Jastrebetz str. №23B,
Entered with UIC 831609046 in the
Commercial Register to the Registry, Agency,
represented by Aleksandar Slavchev
Aleksandrov - Executive Director, as Seller

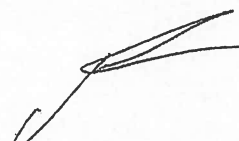
AND

„CEZ Trade Bulgaria“ EAD

Having its registration and management
address: 2 Pozitano Square, floor 7, office 7,
1000 Sofia, Bulgaria,
Entered with UIC 113570147 in the
Commercial Register to the Registry Agency,
represented by Vladimir Dichev - Executive
Director and Atanas Dimov - member of the
Board of Directors, as Buyer,

This Supplementary agreement was concluded
which is an integral part of Standard Contract №
IBEX-2488/15.06.2018 for sale/purchase of
electricity

By signing this Supplementary agreement, the
Contracting parties shall agree on the following:



За периода от 01.01.2020г. до 30.06.2020 г., в резултат от класиране след проведен онлайн търг на Екран „Auctions“ или сключване на сделка посредством Екран „Continuous trading“ или Екран „Hourly products“ на ЦПДД, Продавачът трябва да достави на Купувача, а Купувачът да приеме, електрическа енергия в съответствие със следните параметри:

For the period from 01.01.2020 to 30.06.2020, as a result of an online auction held through the Auctions screen or as a result of a concluded transaction through the screen „Continuous trading“ or the screen „Hourly products“, the Seller shall have to deliver to the Buyer, and the Buyer shall have to accept the electricity in accordance with the following parameters:

Профил (Profile)	ДС № (SA)	Период на доставка (Delivery period)	В дните (Delivery days)		Часове на доставка (Delivery hours)		Допустимо отклонение (Deviations)	Мощност MW (Load)	Количество MWh (Quantity)	Цена лв./MWh (Price BGN/MWh)
			От (From)	До (To)	От (From)	До (To)				
Базов (Baseload)	1	01.01.2020 30.06.2020	01.01.2020	30.06.2020	00:00 CET	24:00 CET	0%	10 MW	43 670 MWh	99.23
Общо количество електрическа енергия (Total quantity of electricity)									43 670 MWh	

**ИНДИВИДУАЛНИ УСЛОВИЯ КЪМ ДС №1/2019
Г.**

НАЧИН НА ПЛАЩАНЕ

- ☒ Авансово
☐ Последващо (два пъти месечно)
☒ Последващо (останалите 50% до пет работни дни след месеца на доставка)

**ОБЕЗПЕЧЕНИЕ ЗА ПЛАЩАНЕ, в лева (за
Купувача)**

- ☐ НЕ
☒ ДА, в размер на: 885 925 лв. под формата на:
☒ банкова гаранция, със срок на валидност до 15.07.2020 г.
☐ паричен депозит

**ОБЕЗПЕЧЕНИЕ ЗА ДОБРО ИЗПЪЛНЕНИЕ, в лева
(за Продавача)**

- ☒ НЕ
☐ ДА, в размер на: лв. под формата на:
☐ банкова гаранция, със срок на валидност до Г.
☐ паричен депозит

**НЕУСТОЙКИ ПРИ ЗАБАВА НА ПЛАЩАНЕ ОТ
КУПУВАЧА**

ОЛП на БНЕБ, плюс (+) 10 (десет) пункта годишно, изчислен за всеки ден на просрочие.

**НЕУСТОЙКИ ПРИ НЕДОСТАВЯНЕ/ НЕПРИЕМАНЕ
НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ**

100% от стойността на договореното базово количество електрическа енергия за периода на спиране.

**НЕУСТОЙКИ ПРИ ВРЕМЕННО СПИРАНЕ
ДЕЙСТВИЕТО НА ДОПЪЛНИТЕЛНОТО
СПОРАЗУМЕНИЕ**

100% от стойността на договореното базово количество електрическа енергия за периода на недоставяне/неприемане.

**БАНКОВА СМЕТКА ЗА ПРЕДОСТАВЯНЕ НА
ДЕПОЗИТ ПРИ ОБЕЗПЕЧЕНИЕ И ЗА ПЛАЩАНИЯ
ПО ФАКТУРИ**

**INDIVIDUAL TERMS AND CONDITIONS
APPLICABLE TO SA №1/2019**

METHOD OF PAYMENT

- ☒ Advance payment
☐ Subsequently (twice a month)
☒ Subsequently (the other 50% until five days after the month of delivery)

**COLLATERAL FOR PAYMENT, in BGN (for the
Buyer)**

- ☐ NO
☒ YES, amounting to 885 925 BGN in the form of
☒ bank guarantee, valid until 15.07.2020 г.

☐ cash deposit

**COLLATERAL FOR GOOD PERFORMANCE, in
BGN (for the Seller)**

- ☒ NO
☐ YES, amounting to BGN in the form of
☐ bank guarantee, valid until
☐ cash deposit

**PENALTIES FOR PAYMENT DELAYED BY THE
BUYER**

Base Interest Rate as defined by Bulgarian National Bank, for each day of delay, plus (+) 10 percentage points.

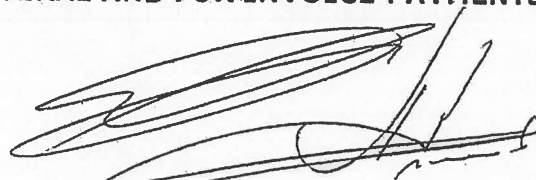
**PENALTIES FOR NON-DELIVERY/NON-
ACCEPTANCE OF ELECTRICITY**

100% of the value of the agreed base amount of electricity.

**PENALTIES FOR TEMPORARY SUSPENSION
OF A SUPPLEMENTARY AGREEMENT
EFFECTIVENESS**

100% of the value of agreed base amount of the unacceptable / undelivered electricity.

**BANK ACCOUNT FOR PAYING A DEPOSIT AS A
COLLATERAL AND FOR INVOICE PAYMENTS**



На Продавача:

Сметка в „Общинска банка“ АД

IBAN: BG48SOMB 9130 1011 2533 02

BIC: SOMBBGSF

Банка: „Общинска банка“ АД

За Купувача:

Сметка в лв.

IBAN: BG46 CITI 9250 1005 0065 02

BIC: CITIBGSF

Банка: Ситибанк Европа АД, клон България

Настоящото допълнително споразумение и индивидуални условия към него се състави и подписа в два еднообразни екземпляра, на български и английски език, по един за всяка от страните. При несъответствие и/или противоречия в текста на това допълнително споразумение и индивидуални условия към него на български и английски език, текстът на български език има предимство и представлява автентичния текст за целите на тълкуване.

За Продавача




For the Seller:

Bank account in Municipal Bank

IBAN: BG48SOMB 9130 1011 2533 02

BIC: SOMBBGSF

Bank: Municipal Bank

For the Buyer:

Bank account in BGN

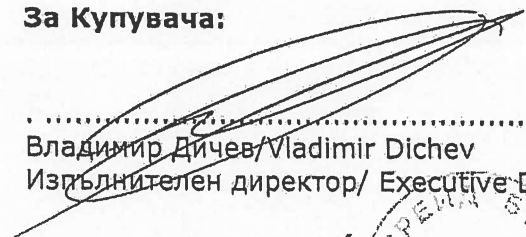
IBAN: BG46 CITI 9250 1005 0065 02


BIC: CITIBGSF

Bank: Ситибанк Европа АД, клон България

This Supplementary agreement, as well as the individual terms herewith, was drawn up and signed in two identical copies, one for each of the parties, in Bulgarian and in English. In case of any discrepancy between the Bulgarian and the English text of this Supplementary agreement, as well as the individual terms herewith, the Bulgarian text shall prevail and shall represent the authentic text for the interpretation purposes.

За Купувача:


Владимир Дичев/Vladimir Dichev
Изпълнителен директор/ Executive Director


Атанас Димов/Atanas Dimov
Член на Съвета на Директорите/Member of Board of Directors/

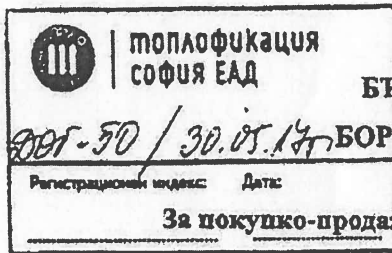


топлофикация
софия ЕАД

Топлина в твоя дом!

Информация по т.6 от Раздел II *” Прогнозни данни”*

*Копие на договори за доставка на природен
газ, газьол*



БЪЛГАРСКА СТОКОВА БОРСА АД

БОРСОВ ДОГОВОР №155/26.05.2017 год.

За покупко-продажба на стоки чрез посредничеството на членове на
Българска Стокова Бурса АД

По процедура на договаряне без обявление, при условията на чл. 79, ал. 1, т. 7 от Закона за
обществените поръчки

Днес, 26.05.2017г. на сесия на "Българска Стокова Бурса" АД /БСБ/ между :

1. **Топлофикация София** ЕАД, със седалище и адрес на управление: гр. София ул. „Ястребед“ № 23 Б с ЕИК представявано от Георги Беловски – Изп. Директор, чрез члена на борсата **“Скорпион Брокерс”** ЕООД по договор за борсово представителство У-№ 245/12.12.2015г. и поръчка-спецификация №3/15.05.2017 год. чрез упълномощения му лицензиран брокер **Антоанета Дечева**, съгласно поръчка №111/16.05.2017г., наричан в текста **КУПУВАЧ**

и

2. **“БЕНТ ОЙЛ”** АД, със седалище и адрес на управление: гр. София, 1404, бул. “България” № 49, БЦ „Витоша“, ет. 1, ЕИК: представявано от **Димитър Радев**, чрез члена на борсата **“Универсал Брокерс”** ЕООД по договор за борсово представителство от 23.01.2015г. и поръчка-спецификация № 61 от 2017г., чрез упълномощения му лицензиран брокер **Георги Василев**, наричан **ПРОДАВАЧ**,

се сключи този договор за следното:

ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

Чл.1. ПРОДАВАЧЪТ продава, а КУПУВАЧЪТ купува стоката описана в договора или в приложената към него спецификация.

КОЛИЧЕСТВО, КАЧЕСТВО, МАРКИРОВКА

Чл.2.1. Стоката следва да съответства на посочените в спецификацията количество и качество, вид, стандарт, асортимент, комплектност, технически показатели и други параметри и изисквания.

Чл.2.2. При определяне на качеството по мостри в спецификацията се определя броят им, мястото, начина и срока им на съхранение и идентифицирането им /подпечатване, подписване или пломбиране/. Ако не е уговорено друго в спецификацията, мостри се предоставят от ПРОДАВАЧА безплатно, като последният има право да ги получи обратно при неизпълнение на договора по вина на КУПУВАЧА.

Чл.2.3.Опаковането, маркирането и етикетирането на стоката се извършва от ПРОДАВАЧА, съгласно изискванията на БДС, отрасловите нормали или обичайните условия, ако в спецификацията не са уговорени специални изисквания.

ЦЕНА И УСЛОВИЯ НА ПЛАЩАНЕ

Чл.3.1. Цената на стоката е паричната сума, по която е постигнато съгласие от брокерите по време на борсовата сесия на борсата.

Чл.3.2. В цената на стоката се включва стойността на опаковката, данъци, акцизи и други обичайни разходи, доколкото не е уговорено друго между страните в спецификацията.

Чл.3.3. Заплащането на цената следва да се извърши в срок, условия и начин, посочени в

спецификацията. При липса на такива уговорки или на някоя от тях КУПУВАЧЪТ следва да заплати цената съобразно изискванията на законовите разпоредби.

ПРЕДАВАНЕ НА СТОКАТА, СОБСТВЕНОСТ, РИСК

Чл.4.1. Предаването на стоката следва да се извърши в срока, на мястото и по начина посочени в спецификацията. При липса на такива уговорки или на някоя от тях, ПРОДАВАЧЪТ следва да предаде стоката на КУПУВАЧА съобразно изискванията на законовите разпоредби.

Чл.4.2. Собствеността и риска от погиване и увреждане на стоката, ако не е уговорено друго в спецификацията преминават от ПРОДАВАЧА върху КУПУВАЧА с предаване на стоката.

ОБЕЗПЕЧАВАНЕ НА ДОГОВОРНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ И РИСКОВИ СЪБИТИЯ

Чл.5.1. Изпълнението на всяко договорно задължение може да бъде обезпечено с предвидени в спецификацията банкови или други гаранции, залог, поръчителство и други. Сумите, условията и срокът на валидност на тези обезпечения се вписват в спецификацията.

ПОСЛЕДИЦИ ПРИ НЕИЗПЪЛНЕНИЕ НА ДОГОВОРА

Чл.6.1. Неизпълнението на всяко договорно задължение може да бъде скрепено с неустойка посочена в спецификацията. Размерът на неустойката може да бъде определен в глобална парична сума или в процент от стойността на нереализираната сделка.

Чл.6.2. Изправната страна може да търси обезщетение за реално претърпените вреди, непокрити от уговорените условия.

НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА

Чл.7.1. Страните се освобождават от срока за изпълнение на договорните си задължения, ако невъзможността да се изпълни в срок се дължи на непреодолима сила по смисъла на чл.306 от ТЗ.

Чл.7.2. Страната, която се позовава на непреодолима сила е длъжна да уведоми другата страна за събитието в 3-дневен срок от настъпването му и да ѝ изпрати писмено потвърждение за това от официален орган в 10-дневен срок от настъпването. По същия начин и в същите срокове следва да бъде отправено и съобщение за прекратяване на събитието.

Чл.7.3. Срокът за изпълнение на задълженията по договора се удължава с времето, през което е била налице непреодолима сила, възпрепятствала изпълнението им. Ако непреодолимата сила продължи повече от 30 дни страната, която не е получила изпълнение може да прекрати изцяло или частично договора.

ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

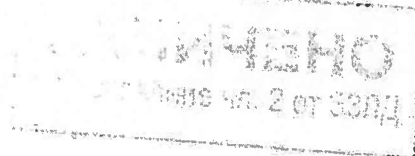
Чл.8.1. . Всички спорове, които възникнат между двете страни по отношение изпълнението на настоящия договор, както и по отношение тълкуването на клаузите му или по погиването на празноти в него, ще бъдат разрешавани от Арбитража към Българската стокова борса, съобразно неговия Правилник.

Чл.8.2. Стоковата борса не е страна по настоящия договор и не носи отговорност за неизпълнение на договорните задължения на страните.

Чл.8.3. За неуредени с настоящия договор въпроси се прилага общото гражданско законодателство.

Чл.8.4. В срок от три дни след издаване на фактура, страните следва да платят борсова такса, в размер съгласно действащата тарифа за борсовите такси и услуги, по следната банкова сметка:

I
E
"





Приложение към борсов договор № 155/26.05.2017г.

По процедура на договаряне без обявление, при условията на чл. 79, ал. 1, т. 7 от Закона за обществените поръчки

СПЕЦИФИКАЦИЯ И ДОПЪЛНИТЕЛНИ КЛАУЗИ

Наименование на стоката	Количество	Единична цена без ДДС с надбавка 5% /към 26.05.2017г./	Обща цена без ДДС
газъол /за промишлени и комунални цели с код по CPV 09134000-7/	270 000 литра	1542,45 лева/хил. л.	416 461,50 лева

ДДС: 83 292,30 лева

Обща стойност с ДДС: 499 753,80 лева

1. Словом: четиристотин деветдесет и девет хиляди седемстотин петдесет и три лева и осемдесет стотинки с ДДС.

2. Наименование на стоката: "Доставка на газъол /за промишлени и комунални цели с код по CPV 09134000-7/ за нуждите на „Топлофикация София“ ЕАД

3. Допълнителна характеристика: Наредбата за изисквания за качеството на течните горива, условията, реда и начина за техния контрол, приета с ПМС № 156/15.07.2003 г. (ДВ, бр. 66 от 2003г.), изменена и допълнена с ПМС № 192/16.08.2005 г. (ДВ, бр. 69 от 2005г. наричана по-долу Наредбата;

4. Количество за целия срок на договора от 36 /тридесет и шест/ месеца:

- За ВОЦ „Орландовци“ – 219 000 /двеста и деветнадесет хиляди/ литра +/- 20 %
- За Почивна станция „Здравец“ - 36 000 /тридесет и шест хиляди/ литра +/- 20 %
- За Почивна станция „Кокаляне“ - 15 000 /петнадесет хиляди/ литра +/- 20 %

Общо количество на доставката за 36 /тридесет и шест/ месеца е 270 000 /двеста и седемдесет хиляди/ литра +/- 20 %

5. Опаковка: наливно с автоцистерни оборудвани съгласно изискванията на българското законодателство за превоз на гориво за производство на топлинна енергия;

6. Модул на делимост: 1 контракт;

7. Норма на товарене: доставка на минимум 5 /пет хиляди/ хил. литра при една заявка;

8. Предаване на стоката: с приемо-предавателен протокол подписан от представители на Продавача и Купувача – доставките ще се извършват чрез периодично повтарящи се поръчки съобразно нуждите на Купувача, по писмени заявки, но не по-късно от 2 /два/ календарни дни от получаване на заявката; Всяка фактура се придружава от приемо-предавателен протокол за доставката. Транспортните средства са оборудвани с измервателни уреди, одобрени и контролирани от Държавната агенция по стандартизация и метрология (ДАСМ), доказано с документ;

9. Рекламационен срок и начин на уреждане на рекламациите: Количествени – в момента на приемането. Рекламации за отклонения в качеството – до 5 /пет/ дни след доставка; Споровете относно качеството ще се отнасят до независим стоков контрол.

10. Франкировка: складове на Купувача при следните адреси:

- ВОЦ „Орляндовци“, гр. София, ул. „Овчарска“ № 22;
- Почивна станция „Здравец“, гр. Приморско.
- Почивна станция „Кокаляне“, гр. София, с. Кокаляне.

11. Срок на доставка: До 48 /четиридесет и осем/ часа след заявка. Срок на действие на договора: до 36 месеца, считано от сключване на борсовия договор.

12. Цена и условия на цената: Цената при всяка конкретна доставка се определя на база цената на газът за промишлени и комунални цели на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД/ПБ Илиянци/ без ДДС към датата на приемане на доставката плюс надбавка за доставка, без ДДС в размер на 5% /пет процента/ за 1000 литра гориво. Размерът на надбавка се запазва еднакъв през целия срок на договора. Промяната на цената на горивото се удостоверява с официален бюлетин за периодично изменение на цените. В цената да са включени всички разходи и начисления /като цена на гориво, транспортни разходи, такси, печалби и др./, необходими при доставката на течните горива за производство на топлинна енергия на посочените обекти;

13. Начин на плащане: по банков път, с платежно нареждане на база издадена фактура в срок до 20 /двадесет/ дни от нейното издаване. Фактури се издават на база приемо-предавателен протокол и декларация за съответствие на доставеното гориво.

14. Гаранция депозит: Продавачът внася гаранция по клиринговата сметка на БСБ АД в размер на 3 % (три процента) от стойността на борсовия договор. В случай, че Продавачът не изпълнява задълженията си по този договор Купувача има право да го прекрати и да иска усвояване на депозита. Депозита се освобождава от „БСБ“ АД, по реда и начина, установен в Правилника на „БСБ“ АД.

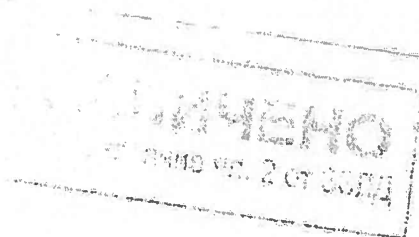
15. Документация на стоката: При доставка стоката да бъде придружена от следните документи:

- 15.1. Декларация за съответствие
- 15.2. Примо-предавателен протокол
- 15.3. Документ за удостоверяване на предназначението на акцизните стоки

16. Неустойки: За неизпълнение на задължения по борсовия договор, включително за неоснователно прекратяване или разваляне на договора, неустойката е 10% от стойността на неизпълненото без ДДС. Неустойка за всеки ден забава е ОЛП плюс 10 пункта на забавеното изпълнение.

Стоката е освободена от права и претенции от страна на трети лица.

Този договор се състои от 5 /пет/ неделими страници.



КРАЕН КЛИЕНТ - КУПУВАЧ

„Топлофикация София“ ЕАД

представявана от Георги Беловски – Изп. Директор,

адрес на управление: гр. София ул. „Ястребев“ № 23 Б

Тел.: 02 9033110, E-mail: y.stoyneva@toplo.bg, Факс: 02 8594149

ЧЛЕН НА БОРСАТА - ПРЕДСТАВИТЕЛ НА КУПУВАЧА

“Скорпион брокерс” ЕООД

Адрес: гр. София 1505, община „Оборище“, ул. „Русалка“ No. 4

Тел.: 02/492 38 48

ЛИЦЕНЗИРАН БРОКЕР - ПРЕДСТАВИТЕЛ НА КУПУВАЧА

Антоанета Дечева

КРАЕН КЛИЕНТ - ПРОДАВАЧ:

„БЕНТ ОЙЛ“-АД

Адрес: гр. София, 1404, бул. “България” № 49, БЦ „Витоша“, ет. 1

тел.: 02/81 83 044; факс: 02/958 63 43; e-mail: office@bentoil.com

Представявано от Димитър Радев

Лице за контакт: Глория Евстатиева; Телефон : 02/81 83 068

ЧЛЕН НА БОРСАТА - ПРЕДСТАВИТЕЛ НА ПРОДАВАЧА

„Универсал Брокерс“ ЕООД

Адрес: гр. София, ж.к. Лозенец, ул. „Горски пътник“ No 39, ет. № 2

ЛИЦЕНЗИРАН БРОКЕР - ПРЕДСТАВИТЕЛ НА ПРОДАВАЧА:

Георги Василев

КУПУВАЧ:

Подписал като представител

/Антоанета Дечева/

ПРОДАВАЧ:

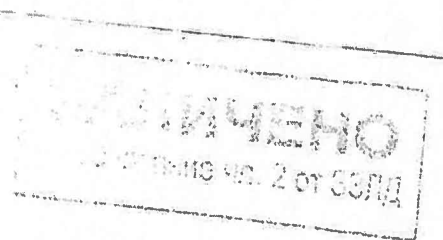
Подписал като ~~представител~~


/Георги Василев/

Договорът е вписан в регистъра за сключените сделки на Българска Стокова Борса АД.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

НА БЪЛГАРСКА СТОКОВА БОРСА АД:



	топлофикация СОФИЯ ЕАД
Регист. акционен индекс: <u>D-0-94</u>	Дата: <u>30.08/18.</u>

ДОГОВОР

№1 - 191

**ЗА ДОСТАВКА НА ПРИРОДЕН ГАЗ
НА ИЗХОДЕН ПУНКТ НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА**

Handwritten signature and date: 08.09.18

Handwritten signature

Handwritten signature

Днес, 29.08.2018г., в гр. София между:

„БУЛГАРГАЗ“ ЕАД, вписано в Търговския регистър с ЕИК по Булстат 175203485, със седалище и адрес на управление гр. София, ул. „Петър Парчевич“ № 47, представлявано от Николай Павлов - Изпълнителен Директор, наричано за краткост „Доставчик“, от една страна

и

„ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД, вписано в Търговския регистър с ЕИК по Булстат 831609046, със седалище и адрес на управление гр. София, ул. „Ястребец“ №23Б, представлявано от Сашо Чакалски – Изпълнителен директор, наричано за краткост „Клиент“, от друга страна, наричани поотделно „страна/страната“ и заедно „страни/страните“,

се сключи настоящият Договор за доставка на природен газ (за краткост „Договор“) за следното:

I. ДЕФИНИЦИИ

В настоящия Договор, изброените по-долу дефиниции, имат следното значение:

- 1.1. **Бар** – мерна единица за налягане извън системата СИ, равняваща се на 100,000 Па.;
- 1.2. **Оператор** - „Булгартрансгаз“ ЕАД, сертифициран по реда на Закона за енергетиката оператор на газопреносни мрежи, притежател на лицензии за пренос на природен газ, издадени от КЕВР;
- 1.3. **Газоизмервателна станция (ГИС)** – инсталация, съоръжена със средства за търговско измерване на природен газ;
- 1.4. **Газопреносна мрежа** – система от газопроводи с високо налягане и съоръженията към тях с единен технологичен режим на работа за пренос на природен газ до изхода на газоизмервателна станция (ГИС) или газорегулираща станция (ГРС/АГРС), с която се осъществява услугата „пренос на природен газ“;
- 1.5. **Газорегулираща станция (ГРС)/ Автоматична газорегулираща станция (АГРС)** – инсталация за регулиране налягането на природния газ, съоръжена и със средства за търговско измерване на природен газ;
- 1.6. **Газова година** – период, започващ в 07:00 часа местно време на първия ден от м. октомври на дадена календарна година и завършващ в 07:00 часа местно време на първия ден на м. октомври на следващата календарна година;
- 1.7. **„Газов ден“, „Денонощие“ или „Ден“** – 24-часов период, започващ в 07.00 часа местно време независимо на кой ден и завършващ в 07.00 часа местно време на следващия ден. В деня на преминаване към лятно часово време, газовият ден е период от 23 часа и в деня на преминаване към зимно часово време, газовият ден е период от 25 часа;
- 1.8. **Година на доставка** – период от време, започващ в 07:00 часа на първия ден от дадена календарна година и приключващ в 07:00 часа на първия ден от следващата календарна година;
- 1.9. **Капацитетен продукт** – капацитет за пренос на природен газ за определен период от време на определена точка на предаване или точка/пункт на приемане от мрежите. В зависимост от периода на тяхната продължителност капацитетните продукти са годишен, тримесечен, месечен и дневен;
- 1.10. **Годишен капацитетен продукт (MWh/ден)** – капацитет за пренос на природен газ на ден с продължителност една газова година;
- 1.11. **Тримесечен капацитетен продукт (MWh/ден)** – капацитет за пренос на природен газ на ден с продължителност едно тримесечие;
- 1.12. **Месечен капацитетен продукт (MWh/ден)** – капацитет за пренос на природен газ на ден с продължителност един месец;

Николай Павлов

Сашо Чакалски

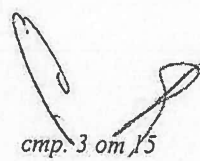
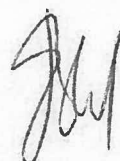
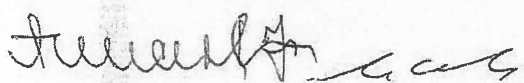
Сашо Чакалски

Сашо Чакалски

Сашо Чакалски

Сашо Чакалски

- 1.13. **Дневен капацитетен продукт (MWh/ден)** – капацитет за пренос на природен газ на ден с продължителност един газов ден;
- 1.14. **Превишен капацитет за пренос (MWh/ден)** – отрицателната разлика между осигурения капацитет за пренос и доставени количества за съответното денонощие;
- 1.15. **Горна топлина на изгаряне** – по отношение на природния газ означава количеството топлина, което се отделя при пълното изгаряне на един кубически метър природен газ във въздух при условие, че всички продукти на горенето остават в газообразно състояние, с изключение на водата, която е втечнена по време на горенето. Стойността е изразена в MJ/m³ или kcal/m³, между тях съществува зависимост: 1 MJ = 238.846 kcal;
- 1.16. **Долна топлина на изгаряне** – по отношение на природния газ означава количеството топлина, което се отделя при пълното изгаряне на един кубически метър природен газ при условие, че водните пари, които се намират в продуктите на горене, остават в газообразно състояние. Стойността е изразена в MJ/m³ или kcal/m³, между тях съществува зависимост: 1 MJ = 238.846 kcal;
- 1.17. **Изходна точка на газопреносна мрежа** – физическа точка ГИС, АГРС или ГРС, съоръжена със средство за търговско измерване, в която Операторът предава на ползвателя на мрежата пренесените количества природен газ;
- 1.18. **Заявени количества** – предложените от Клиента количества природен газ за доставка;
- 1.19. **Килокалория или ккал или kcal** – количество топлина, необходимо за нагриване на един килограм дестилирана вода от 19.5 °C до 20.5 °C. 1 kcal отговаря на 4.1868 kJ на морското равнище;
- 1.20. **Клиент** – лице, което купува природен газ и е страна по Договора за доставка на природен газ, сключен с Доставчика;
- 1.21. **Месец** – период от време, започващ в 07:00 часа на първия ден от даден календарен месец и приключващ в 07:00 часа на първия ден от следващия календарен месец;
- 1.22. **Тримесечие** – тримесечен период от време, започващ от 07:00 часа на първия ден от месеците януари, април, юли и октомври съответно до 07:00 часа на първия ден на месеците април, юли, октомври и януари;
- 1.23. **Налигане на газа** – разликата между абсолютното налягане в газопровода и атмосферното налягане. Налигането се изразява в бар;
- 1.24. **Нормален кубически метър или Нм³** – количество сух газ, което при температура 20°C и абсолютно налягане 1.01325 бара, заема обем 1 м³ (един кубичен метър);
- 1.25. **Пренос на природен газ** – транспортиране на природен през газопреносната мрежа;
- 1.26. **Природен газ или газ** – смес от въглеводороди от метановия хомоложен ред, състояща се главно от метан и негорими газове в газообразно състояние, извличана от недра на земната кора в естествен вид или заедно с течните въглеводороди и обработена за транспортиране през газопровод;
- 1.27. **Пункт за предаване-приемане** – Изходен пункт на газопреносната мрежа, собственост на Оператора, в който се извършва предаването и измерването на доставяния газ от Доставчика на Клиента;
- 1.28. **Точка на роса по вода** – температурата, при която водните пари в природния газ започват да кондензират при налягане 3.92 МРа. Стойността ѝ се измерва в °C;
- 1.29. **Модул „Доставки“** – интернет платформа на „Булгаргаз“ ЕАД, достъпна на адрес <https://delivery.bulgargaz.bg/>
- 1.30. **Ползвател** – физическо или юридическо лице, което има сключен договор за достъп и пренос по газопреносни мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД;
- 1.31. **ГМТП** – газопреносна мрежа за транзитен пренос;
- 1.32. **НГПМ** – национална газопреносна мрежа.



II. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

2.1. Доставчикът доставя на Клиента природен газ на изходен/и пункт/ове на ГМТП или НГПМ, срещу задължението на Клиента да приема и заплаща природния газ по реда и при условията на Договора.

III. СРОК НА ДОГОВОРА

3.1. Настоящият договор влиза в сила, считано от 07:00 часа на 01 януари 2019г. и е със срок на действие до 07:00 часа на 01 януари 2020 г.

3.2. Срокът на действие на Договора може да се удължи с Допълнително споразумение, подписано от двете страни.

IV. ГОДИШНА ПРОГРАМА

4.1. Годишната програма (Приложение № 1) за доставката на природен газ съдържа:

- количествата, които ще се доставят през всяко от тримесечията, в т.ч. по месеци;
- брой на дните във всеки месец, в които клиентът ще приема доставяния газ;
- дневно договорено количество (ДДК) за всеки месец в MWh/ден, изчислено в съответствие с т.7.1.;

- пункт/ове за предаване-приемане;

- дневно договорено количество за всеки Пункт за предаване-приемане (ДДКППП).

4.2. В случай, че страните са договорили повече от един Пункт за предаване-приемане Годишната програма по т. 4.1. съдържа и:

- дневно договорено количество за всеки Пункт за предаване-приемане (ДДКППП);
- разпределение на заявените за доставка количества газ по Пунктове за предаване-приемане;

Сумата на ДДКППП от всички входни пунктове е равна на ДДК, изчислено в съответствие с т.7.1.

Годишната програма за 2019 г. се съгласува между страните при подписване на настоящия Договор.

V. МИНИМАЛНИ ГОДИШНИ КОЛИЧЕСТВА

5.1. Минималното годишно количество (МГК), което Клиентът е длъжен да приеме за годината на доставка се изчислява както следва:

$$МГК = 0.8 \times ГДК - \Phi,$$

където

ГДК – сумата на количествата заявени по т. 4.1. за всеки месец от годината;

Φ – сумата от всички количества газ, които през съответната година на доставка:

- не са доставени от Доставчика и/или неприети от Клиента, поради непреодолима сила;

- Клиентът е отказал да приеме, поради несъответствие с договорените качествени показатели;

5.2. В случай, че през годината на доставка Клиентът приеме количество по-малко от МГК, съгласно месечните актове по т. 10.16., за съответната година на доставка, заплаща на Доставчика неприетото количество природен газ по цена, която е 50 % от фактурираната стойност на доставеното количество природен газ, разделена на количеството доставен природен газ за същата година на доставка. В сумата на фактурираната стойност на доставеното количество природен газ не се включват сумите представляващи допълнителното заплащане за приетото количество газ над 105% от ДДК (по т. 7.3 от настоящия договор), както и сумите

представляващи допълнителното заплащане при неприети количества газ от ДДК (по т. 7.4 и 7.5 от настоящия договор).

В случай, че Клиентът няма прието количество за съответната година, същият заплаща сума, която се изчислява като МГК природен газ се умножи по цена, която е 50% от средно аритметичната от прилаганата от Доставчика за същата година.

5.3. Клиентът има право да заяви и приеме платените частично количества по т. 5.2. в следващите 24 (двадесет и четири) месеца, по предложен от него График (Приложение № 12).

5.4. Графикът по т. 5.3. е задължителен за Доставчика, ако е изпратен от Клиента до 20 (двадесет) дни преди началото на месеца на доставка и е приет от Доставчика по реда и при условията на настоящия Договор. В случай, че Доставчикът не приеме изцяло или частично Графика, е длъжен в срок до 5 (пет) работни дни да уведоми Клиента, като посочи причините за неговото неприемане.

5.5. Доставка на количества природен газ по т. 5.3. се изпълнява от страните приоритетно спрямо количествата, договорени по Годишната програма. В случай, че Клиентът заяви количества по т.5.2., неприети през различни години в един и същи месец, приоритетно се доставя по-старото неприето количество.

5.6. В случай, че Клиентът не е приел изцяло или е приел частично количества газ, доставени по т. 5.3., същият не може да промени сроковете на тяхното приемане и задълженията на Доставчика по Графика ще се считат за изпълнени.

5.7. Приетите от Клиента количества по т. 5.3. се заплащат по цена, която е 50 % (петдесет процента) от действащата цена на природния газ през съответния месец на доставка.

VI. СЕЗОННА НЕРАВНОМЕРНОСТ НА ДОСТАВКАТА

6.1. Сезонната неравномерност на доставките се определя чрез коефициент за неравномерност (КН) както следва:

$КН = V_{л}/V_{з}$, където

$V_{л}$ - сума на заявените количества по т. 4.1. за месеците от април до септември;

$V_{з}$ - сума на заявените количества по т. 4.1. за месеците от януари до март и от октомври до декември;

6.2. Страните приемат, че доставка, чийто коефициент на неравномерност е по-малък от 0.6, се счита за неравномерна, а в останалите случаи се счита за равномерна.

VII. ДНЕВНО ДОГОВОРЕНО КОЛИЧЕСТВО ГАЗ

7.1. Дневното договорено количество (ДДК) се определя като месечното количество газ по т. 4.1 се раздели на броя на дните в съответния месец, в който Клиентът ще приема доставения газ, освен в случаите по т. 8.2.1. и т. 8.2.2.

7.2. Доставчикът не е длъжен да осигурява на Клиента количество газ, което надвишава ДДК.

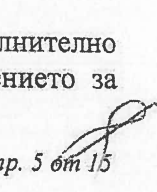
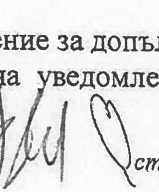
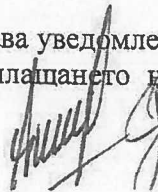
7.3. За приетото количество газ, над 105 % от ДДК през всеки един ден на съответния месец на доставка, Клиентът заплаща на Доставчика допълнително 10% от цената на газа в месеца на приемане.

7.4. За неприетото количество газ при равномерна доставка, с повече от 10 % от ДДК през всеки един ден на съответния месец на доставка, Клиентът заплаща на Доставчика допълнително 10 % от цената на газа в месеца на приемане.

7.5. За неприетото количество газ при неравномерна доставка, с повече от 5 % от ДДК през всеки един ден на съответния месец на доставка, Клиентът заплаща на Доставчика допълнително 10 % от цената на газа в месеца на приемане.

7.6. Сумите, дължими по т. 7.3., изчислени на база на Месечния акт, се заплащат от клиента по реда и при условията на т. 12.15. и т. 12.16.

7.7. За сумите, дължими от Клиента по т. 7.4. и т. 7.5. се издава уведомление за допълнително плащане, изчислено на база Месечния акт. Издаването и заплащането на уведомлението за



стр. 5 от 15

допълнително плащане се извършва в сроковете по т. 12.15.6., т. 12.15.7., т. 12.16.3. и т. 12.16.5. от настоящия договор.

7.8. При забава на дължимите суми по т. 7.4. и т. 7.5. Клиентът дължи законна лихва за всеки просрочен ден.

VIII. ИЗМЕНЕНИЕ НА МЕСЕЧНИТЕ И ДНЕВНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ГАЗ

8.1. Доставчикът осигурява на Клиента количествата природен газ, съгласувани с Годишната програма, в случай че месечните и дневните количества газ не са изменени по реда на т. 8.2.

8.2. Клиентът може да предлага изменение на месечните и дневните количества газ, както следва:

8.2.1. В срок до 55 (петдесет и пет) дни преди началото на следващото тримесечие, Клиентът може да уведоми писмено Доставчика за количествата газ, които ще приеме през всеки един от месеците, като изпрати предложение за изменение на месечни количества (Приложение № 2). В Приложение № 2 Клиентът посочва дните, в които няма да приема природен газ.

За дните, в които Клиентът е посочил, че няма да приема природен газ, ДДК е равно на нула.

В случай, че Клиентът не е изпратил Приложение № 2, се счита, че ДДК за всеки от дните на съответния месец се определя като количеството, договорено за месеца се раздели на броя на календарните дни в съответния месец.

Доставчикът приема изцяло/частично или не приема предлаганото изменение до 30 (тридесет) дни преди началото на тримесечието.

8.2.2. В срок до 13:00 часа в деня, предхождащ деня на доставка, Клиентът може да уведоми Доставчика за количеството газ, което ще приеме в деня на доставка, като изпрати предложение за изменение на дневните количества (Приложение № 3).

В случай, че Клиентът е изпратил предложение за изменение на дневните количества до 13:00 часа в деня, предхождащ деня на доставка, същият има право на последващи предложения за изменение на дневните количества в периода от 16:00 до 20:00 часа на същия ден.

Доставчикът приема изцяло/частично или не приема предложеното изменение съобразно т. 8.5 от настоящия договор, както следва.

- до 16:00 часа на същия ден - за получени предложения за изменение на дневните количества до 13:00 часа.

- до 24:00 часа на същия ден - за получени предложения за изменение на дневните количества от 16:00 часа до 20:00 часа.

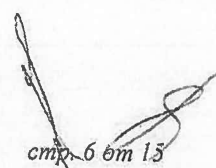

8.3. Приетото от Доставчика изцяло или частично изменение е задължително за страните.

8.4. Информацията по т. 8.2.1. и т. 8.2.2. се разменя между страните чрез електронна платформа на интернет адрес: delivery.bulgargaz.bg, за което Доставчикът изпраща по електронната поща на Клиента потребителско име и парола за достъп до платформата.

В случай на техническа неизправност на електронната платформа, информацията по т. 8.2.1. и т. 8.2.2. ще се разменя между страните чрез попълване на Приложения № 2 и № 3, изпращани по електронна поща или факс.

8.5. Доставчикът може да не приеме предложението на Клиента за изменение, което:

- е над ДДК;
- е под 95 % от ДДК договорена равномерна доставка;
- е под 70 % от ДДК договорена неравномерна доставка;
- не може да бъде изпълнено по технологични причини;



IX. КАЧЕСТВО НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ

9.1. Доставчикът доставя на Клиента природен газ с качествени показатели, съгласно Спецификация за качествени показатели на природния газ (Приложение № 11).

В случай, че качествените показатели на природния газ, предназначен за Клиента не съответстват на Спецификацията, Доставчикът след узнаване на обстоятелствата, довели до влошаване на качествените показатели, уведомява Клиента за несъответствието. Уведомлението включва и причините за несъответствието, предполагаемата му продължителност и предприетите мерки за неговото отстраняване.

9.2. Когато количеството природен газ, предназначено за Клиента, е с влошено среднодневно съдържание на сероводород, меркаптанова сяра и/или обща сяра и/или точка на роса по вода и/или механични примеси във входната точка, Клиентът, уведомен за това несъответствие, може:

а) да откаже да приеме природния газ с влошени качествени показатели
или

б) да приеме част или цялото количество природен газ с влошени качествени показатели.

9.3. В случаите по т. 9.2., буква „а” Доставчикът дължи на Клиента обезщетение в размер на доказаните вреди, претърпени от него, които са в пряка причинна връзка с неприемането на газ с влошени качествени показатели.

9.4. В случаите по т. 9.2., буква „б” Доставчикът не носи отговорност за претърпените от Клиента вреди, които са в пряка причинна връзка с приемането на газ с влошени качествени показатели.

9.5. В случай, че Клиентът е приел газ с влошени качествени показатели, без да е бил уведомен за това, Доставчикът дължи на Клиента обезщетение в размер на доказаните вреди, претърпени от него, които са в пряка причинна връзка с приемането на газ с влошени качествени показатели.

9.6. Информация за качеството на доставяния природен газ се публикува на интернет страницата на Доставчика.

X. ПРЕДАВАНЕ, ПРИЕМАНЕ И ОТЧИТАНЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ

10.1. Предаването на природния газ от Доставчика и приемането му от Клиента се извършва в Пункта за предаване-приемане.

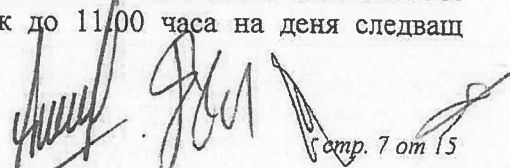
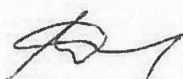
10.2. Измерването на доставения природен газ, се извършва чрез средства за търговско измерване, монтирани в Пункта за предаване-приемане. Отчитане на количествата природен газ, доставени през денонощието, се извършва в 07:00 часа на следващия ден.

10.3. Отговорността и рискът от случайно погиване или влошаване на качествените показатели на природния газ, преминава от Доставчика към Клиента в Пунктовете за предаване-приемане на природния газ.

10.4. Количествата природен газ, измерени от средствата за търговско измерване на Оператора, са задължителни за страните.

10.5. Когато в един и същ Пункт за предаване-приемане се доставя газ на повече от един Клиент, същите се задължават да изпратят на Доставчика Протокол за разпределяне на количествата природен газ за съответното денонощие (Приложение № 4), подписан от всички Клиенти. Протоколът се изпраща до 2 (два) часа след получаване на търговските данни от Доставчика за измерени количества от Оператора на газопреносната система в Пункта за предаване-приемане за съответния ден. Сумата на приетите от всички клиенти количества газ, посочени в Протокола следва да е равна на количеството природен газ, измерено от Оператора на газопреносната система за всеки ден от средствата за търговско измерване в Пункта за предаване-приемане. Протоколът за разпределение се изпраща на Доставчика по електронна поща или по изключение по факс.

10.6. Когато в един и същ Пункт за предаване-приемане се доставя газ на повече от един Клиент, същите се задължават да въведат в модул Доставки отчетените количества за изминалия газов ден от индивидуалните средства за измерване в срок до 11:00 часа на деня следващ доставката.



10.7. В случай, че има друг ползвател на мрежата в даден изходен пункт и липсват въведени отчетени количества по т. 10.6., за целите на разпределяне на количествата между ползвателите, Доставчикът използва ДДК за съответния ден.

10.8. В случай, че Протоколът не бъде изпратен в срок или не отговаря на изискванията по т. 10.5., Доставчикът разпределя потвърдените от Оператора в Пункта за предаване-приемане количества газ през отчетния месец пропорционално на договорените за доставка количества газ, за всеки от дните на месеца, за отделните Клиенти.

10.9. Списък на Пунктовете за предаване-приемане с повече от един Клиент се публикува на електронната страница на Доставчика.

10.10. Когато в един и същи Пункт за предаване-приемане Клиентът получава природен газ, не само по настоящия Договор, той се задължава ежедневно до 12:00 часа на деня следващ доставката, да уведомява Доставчика за количествата газ, получени по настоящия Договор през изтеклото денонощие.

10.11. В случай, че в посочения срок Доставчикът не е получил уведомление от Клиента, страните приемат, че цялото количество природен газ, измерено и прието от Клиента през изтеклото денонощие в Пункта за предаване-приемане, е доставено по настоящия Договор.

10.12. В случаите на неизправни или по други причини неработещи средства за търговско измерване на Оператора, доставените количества природен газ се определят от Оператора в съответствие с условията на действащия Договор за пренос на природен газ, сключен между Доставчика и Оператора.

10.13. Клиентът има право чрез Доставчика, да изисква проверка на уредите за търговско измерване. Ако при проверката се установи грешка на средствата за измерване в границите на допустимата, определена от стандарта и декларирана от производителя, разходите по проверката се поемат от Клиента, а в противен случай - от Доставчика.

10.14. Доставчикът оказва съдействие пред Оператора за осигуряване на достъп на представители на Клиента до средствата за търговско измерване.

10.15. Количеството природен газ, доставено на Клиента през всеки от дните на съответния месец, се отразява в Месечния акт, приложение – неразделна част от фактурите издавани по т. 12.15 и т. 12.16 от настоящия Договор, съдържащ информация за задълженията на Доставчика за доставка и задълженията на Клиента за приемане на природния газ.

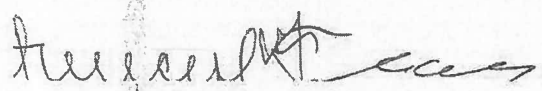
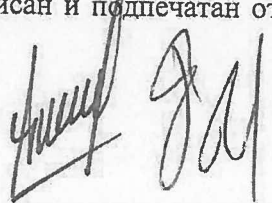
10.16. Доставчикът съставя и подписва Месечния акт по т. 10.15. на база на предоставени от Оператора търговски данни.

10.17. Клиентът има право да оспори мотивирано данните от Месечния акт. Оспореният акт подлежи на проверка и не спира издаването и заплащането на фактурите по настоящия договор. В случай на доказани несъответствия се предприемат съответните коригиращи действия.

10.18. В случай че Клиентът използва природния газ за повече от едно предназначение по използване на акцизния продукт, или има издадено и предоставено на Доставчика Удостоверение за освободен от акциз краен потребител (ОАКП), съгласно Закона за акцизите и данъчните складове (ЗАДС), се задължава в срок до 12:00 часа на първия работен ден, следващ деня, в който са публикувани търговските данни в модул Доставки за изтеклия месец, да подаде информация за разпределение по използване на акцизния продукт (Приложение № 6) в електронната платформа на интернет адрес: delivery.bulgargaz.bg.

При непредставяне на информация за разпределение на използвания акцизен продукт в срок, Доставчикът начислява най-високата акцизна ставка за съответното еквивалентно гориво, съгласно ЗАДС.

Попълненият образец (Информация към Приложение № 6 в delivery.bulgargaz.bg), съдържащ информацията за разпределението на количествата по акцизно предназначение, следва да бъде предоставен на Доставчика и в оригинал, подписан и подпечатан от Клиента в срок до 12-то число на месеца, следващ отчетния.



XI. ПРЕНОС НА ДОСТАВЯНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ПРИРОДЕН ГАЗ

11.1. Клиентът, възлага на Доставчика да заяви на Оператора за съответната газова година твърд, непрекъсваем годишен, тримесечен, месечен и/или дневен капацитетен продукт за пренос на доставяните количества от свое име и за сметка на Клиента, както следва:

- съгласно Приложение № 7.1. – годишен капацитетен продукт;
- съгласно Приложение № 7.2. – тримесечен капацитетен продукт;
- съгласно Приложение № 7.3. – месечен капацитетен продукт;
- съгласно Приложение № 7.4. – дневен капацитетен продукт.

Заявките по Приложения № 7.1., № 7.2. № 7.3. и № 7.4. се представят в срокове посочени на интернет адрес: delivery.bulgargaz.bg и на официалния сайт на дружеството на интернет адрес: <http://www.bulgargaz.bg>.

Приложения № 7.1., 7.2., 7.3. и 7.4., се представят на електронната платформа на интернет адрес: delivery.bulgargaz.bg, а в случай на техническа неизправност на електронната платформа, информацията по т. 11.1. се разменя между страните по електронна поща или факс.

В случаите на заявени капацитетни продукти от Клиентите, превишаващи техническия капацитет на съответния Пункт за предаване-приемане, Доставчикът заявява съответния капацитетен продукт до размера на обявления от Оператора технически капацитет.

11.2. В случай, че Клиентът не подаде Приложение № 7.1., 7.2., 7.3. и 7.4. в сроковете по т. 11.1. приетото количество за съответния ден се фактурира от Доставчика и заплаща от Клиента, като превишен капацитет.

11.3. В срок до 10 (десет) работни дни от получаване на потвърждение за осигурен капацитетен продукт за пренос от Оператора, Доставчикът информира Клиента за осигурения капацитет за пренос, съгласно Приложение № 8.1., Приложение № 8.2., Приложение № 8.3. и срок до 3 (три) часа, съгласно Приложение № 8.4., в електронната платформа на интернет адрес: delivery.bulgargaz.bg, а в случай на техническа неизправност на електронната платформа, информацията по т. 11.3. се разменя между страните по електронна поща или факс.

При получено потвърждение от оператора за осигурен капацитетен продукт за пренос по – малко от заявеното на съответния Пункт за предаване-приемане и при наличие на присъединени повече от един Клиент на същия, Доставчикът разпределя капацитета между клиентите пропорционално на подадените от тях заявки за капацитет.

11.4. Разходите за капацитетните продукти по т. 11.3. и направените разходи за превишен капацитет са за сметка на Клиента и се заплащат ежемесечно по реда и при условията на т. 12.15. и т. 12.16. от настоящия договор.

11.5. Разходите за осигурен, но неизползван капацитет, независимо по какви причини са за сметка на Клиента.

11.6. Клиентът, заявил капацитетни продукти по т. 11.1. за първо тримесечие на 2018-2019 газова година, заплаща същите по реда и при условията на договора, действащ до 31.12.2018г.

11.7. Клиентът има право не по-малко от 5 (пет) дни предварително писмено да заяви пред Доставчика, прехвърляне в пълен или частичен размер на резервираните капацитетни продукти на друг ползвател на мрежата или на себе си, в случай че е ползвател на мрежата.

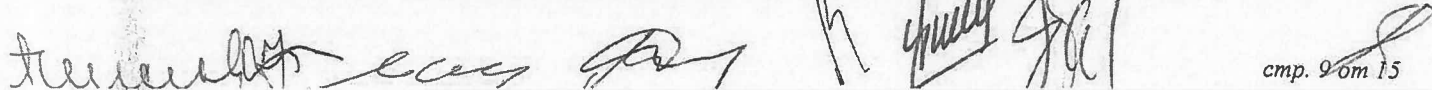
XII. ЦЕНИ И НАЧИН НА ПЛАЩАНЕ

12.1 Стойността на доставения природен газ, се заплаща от Клиента по цени, определени за 1 Мегаватчас (MWh), в съответствие с действащите нормативни актове и условията на Договора. Цената на природния газ се определя в лева за 1 Мегаватчас (MWh).

12.2. Стойността на разходите за капацитетни продукти и пренос се определят в съответствие с действащите тарифи на Оператора.

12.3. Доставчикът не начислява акциз на Клиент, предоставил удостоверение за регистрация, издадено от Агенция „Митници“.

12.4. Акциз се начислява във фактурата по т. 12.15.6., буква „а“ или в дебитното/кредитно известие по т. 12.16.3., съгласно Информацията, предоставена в Приложение № 6.



12.5. В случай, че Клиентът използва доставено количество природен газ за повече от едно предназначение по използване на акцизния продукт, предоставя ежемесечно информацията по т. 10.18. на електронната платформа на интернет адрес: delivery.bulgargaz.bg на Доставчика. При не подаване на информация за разпределение на използвания акцизен продукт в срок, се начислява акцизна ставка, съгласно чл. 24д, ал. 3 от ЗАДС, най-високата акцизна ставка за съответното еквивалентно гориво.

12.6. При промяна на целта по използване или обстоятелствата по издадено удостоверение по ЗАДС, Клиентът се задължава да уведоми Доставчика с ново Приложение № 6, в противен случай се начислява акцизна ставка, съгласно чл. 24д, ал. 3 от ЗАДС, най-високата акцизна ставка за съответното еквивалентно гориво.

12.7. Доставчикът предоставя на Клиента фактури, дебитни и кредитни известия, чрез модул Доставки на интернет адрес: delivery.bulgargaz.bg, а в случай на техническа неизправност на електронната платформа - по електронна поща или факс, която информация е посочена от Клиента в Приложение № 9. В случай, че датата на издаване изтича в неработен ден, фактурите се издават и предоставят в първия следващ работен ден.

12.8. Клиентът заплаща стойността на издадените фактури по един от начините, посочени в т. 12.15. или т. 12.16.

12.9. В случай, че в срок до 3 (три) работни дни, преди влизане на договора в сила, Клиентът предостави банкова гаранция или депозит на Доставчика, плащанията ще се извършват по реда т. 12.15. При непредставяне на банкова гаранция или депозит в посочения срок, Клиентът ще извършва плащанията по реда на т. 12.16.

12.10. Плащането се извършва по банкова сметка на Доставчика посочена в Приложение № 10, в български лева, евро или щатски долари. При плащане в щатски долари, се използва валутния курс, обявен от Българска народна банка и валиден за предходния работен ден.

12.11. Когато в платежното нареждане не е посочена конкретна фактура, погасяването на задълженията на Клиента се извършва по реда на чл. 76, ал. 1 от Закона за задълженията и договорите.

12.12. Когато в платежното нареждане е посочена конкретна фактура, с получения превод се погасява първо главницата по тази фактура или дебитно известие, след това се намалява размера на неустойката.

12.13. В случай, че падежът на фактура или друг първичен документ по т. 12.15., т. 12.16. и т. 12.17. е в неработен ден, падежът на документа се измества на първия работен ден след предвидения по т. 12.15., т. 12.16. и т. 12.17. За дата на извършване на плащанията се приема датата на заверяване на банковата сметка на Доставчика.

12.14. В случай, че заверяването на банковата сметка на Доставчика, с дължимата сума не е извършено в уговорените срокове, Клиентът дължи на Доставчика неустойка в размер на законната лихва върху неиздължената в срок сума за целия период на забавата, включително и деня на окончателното плащане.

12.15. Плащане след месеца на доставка

12.15.1. За гарантиране плащанията по Договора, Клиентът предоставя обезпечение, в една от следните форми:

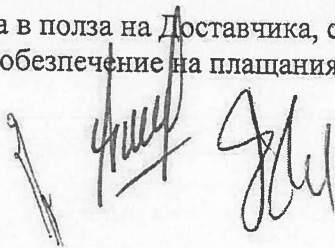
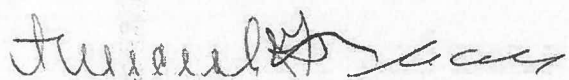
а) депозит на парична сума по банкова сметка на Доставчика;

Внасянето на сумите по депозита се извършва в лева и се удостоверява със заверяването на банковата сметка на Доставчика. В платежното нареждане като основание се записва „Депозит, обезпечаваш плащанията по „Договор №..... за доставка на природен газ”

Доставчикът не дължи на Клиента лихви за времето, през което сумата по депозита е престояла при него, нито каквито и да е допълнителни плащания на такси, разноски и други, свързани с предоставения депозит.

б) банкова гаранция, открита в полза на Доставчика, съгласно Образец № 1;

в) друга форма за ликвидно обезпечение на плащанията, договорена между страните;



Клиентът предоставя гаранцията или депозита на Доставчика в срок до 3 (три) работни дни преди началото на първия месец на доставка със срок на действие 30 (тридесет) дни след изтичане на последния месец на доставка, през съответната година или през съответното тримесечие.

12.15.2. Сумата на банковата гаранция или депозита следва да покрива стойността на най-голямата месечна доставка на природен газ, съгласно Годишната програма (Приложение № 1), умножена по действащата цена към датата на издаване, с включен ДДС, завишена с 20 %. Клиентът може да актуализира сумата на предоставеното обезпечение при липса на задължения към Доставчика за доставен природен газ, като във всички случаи същата следва да покрива стойността на най-голямата месечна доставка на природен газ през съответното тримесечие.

12.15.3. Гаранцията трябва да бъде безусловна, неотменима, с възможност да се усвои изцяло или на части. Същата следва да съдържа задължение на банката - гарант да извърши безусловно плащане в срок до 5 работни дни при първо писмено искане от страна на Доставчика, в случай че Клиентът не е изплатил дължимите суми, в това число договорни неустойки и обезщетения в съответствие с настоящия Договор.

12.15.4. При усвояване на банковата гаранция/депозита изцяло или на части, Клиентът се задължава да представи нова банкова гаранция/депозит или да възстанови действащата банкова гаранция/депозит до пълния размер, при условията на т. 12.15.1. и 12.15.2., в срок до 5 (пет) работни дни, считано от датата на усвояването.

След писмено искане на Клиента, Страните може да договорят изцяло или частично възстановяване на депозита, при условието на т.12.15.2.

12.15.5. Разходите по откриването на банковата гаранция/депозита, по тяхното подновяване и усвояване са за сметка на Клиента. Всички разходи направени от Доставчика във връзка с усвояване на банковата гаранция се фактурират отделно и се заплащат от Клиента.

12.15.6. В срок до 9-то число на месеца, следващ месеца на доставка, Доставчикът издава на Клиента:

а) фактура за стойността на доставения природен газ, количества по т. 7.3., т. 13.1. буква „б“ и дължим акциз.

б) фактура за стойността на извършения пренос, осигурени капацитетни продукти и превъзшен капацитет.

12.15.7. Клиентът заплаща стойността на издадените фактури по т. 12.15.6. до 12-то число на месеца, следващ месеца на доставка.

12.15.8. В случай, че Клиентът не е заплатил дължимите суми до 12-то число на месеца, Доставчикът пристъпва към усвояване на банковата гаранция или депозита, до размера на дължимите суми.

12.15.9. За периода от дата на падежа на дължимите суми до заверяване на сметката на Доставчика от банката-издател, Клиентът дължи неустойка за забава, съгласно условията на Договора.

12.16. Плащане през месеца на доставка

12.16.1. В срок до 3-то число на месеца на доставка, Доставчикът издава на Клиента:

а) фактура за 50 % от стойността на договорените количества природен газ в съответствие с Приложение № 1, Приложение № 2 и Приложение № 12;

б) фактура за стойността на осигурените капацитетни продукти.

Клиентът заплаща стойността на фактурите по т. 12.16.1. до 7-мо число на съответния месец на доставка.

12.16.2. В срок до 3-то число на месеца на доставка, Доставчикът издава на Клиента фактура за останалите 50 % от стойността на договорените количества природен газ в съответствие с Приложение № 1, Приложение № 2 и Приложение № 12. Клиентът заплаща стойността на фактурата по т. 12.16.2. до 15-то число на съответния месец на доставка.

12.16.3. В срок до 9-то число на месеца, следващ месеца на доставка, Доставчикът издава на Клиента дебитно/кредитно известие отчитащо разликата между стойността на фактурираното и

[Handwritten signatures and notes at the bottom of the page]

действително приетото количество природен газ, количествата по т. 7.3. и т. 13.1., буква „б” и дължим акциз.

12.16.4. В случай, че Клиентът е приел по-голямо от фактурираното за месеца количество, по т. 12.16.1., буква „а” и т. 12.16.2., Доставчикът издава дебитно известие.

12.16.5. Стойността на дебитното известие се заплаща от Клиента до 12-то число на месеца, следващ месеца на доставка.

12.16.6. В случай, че Клиентът е приел по-малко от фактурираното за месеца количество, по т. 12.16.1. буква „а” и т. 12.16.2., Доставчикът издава кредитно/дебитно известие.

12.16.7. В случай, че Клиентът е заплатил стойността на фактурите по т. 12.16.1., буква „а” и т. 12.16.2., размерът на кредитното известие, издадено към тях, се прихваща с главница от последващи фактури.

12.16.8. В случай, че стойността на кредитното известие е по-голяма от стойността на последващите фактури, Доставчикът възстановява разликата по посочена от Клиента банкова сметка, съгласно Приложение № 9.

При издадено кредитно известие, Доставчикът погасява стойността на издадените фактури, към които се отнася, по една втора част към всяка фактура. Ако стойността на кредитното известие е нечетно число, по-голямата част погасява първата фактура.

12.16.9. В случай, че Клиентът изцяло не е приел договорените количества по т. 12.16.1., буква „а” и т. 12.16.2. за определен месец (клиенти с Месечен акт „нула” количество доставен природен газ), Доставчикът не начислява неустойка по т. 12.14. за забава по издадените фактури за същия месец на доставка.

12.16.10. В срок до 9-то число на месеца, следващ месеца на доставка, Доставчикът издава на Клиента фактура за стойността на извършения пренос, дневен капацитетен продукт и превишен капацитет. Клиентът заплаща стойността по издадената фактура до 12-то число на месеца, следващ месеца на доставка.

12.17. ПЛАЩАНЕ ЗА НЕПРИЕТИ МИНИМАЛНИ ГОДИШНИ КОЛИЧЕСТВА

12.17.1. В срок до 15 (петнадесети) януари на годината, следваща отчетната Доставчикът издава и предоставя на Клиента фактура за задълженията по т. 5.2.

12.17.2. Стойността на фактурата по т. 12.17.1. се заплаща от Клиента по банковата сметка на Доставчика в срок до 20 (двадесети) януари на годината, следваща отчетната.

12.17.3. Доставчикът издава и предоставя на Клиента фактура за задълженията по т. 5.7., по реда и при условията Договора, като заплащането се извършва съгласно Раздел XII.

XIII. СПЕЦИАЛНИ УСЛОВИЯ

13.1. При забава в плащането на дължима сума или непредставяне на банкова гаранция/депозит при условията на настоящия Договор, Доставчикът има право да:

а) Отправи искане до Оператора да ограничи или да преустанови преноса на природен газ до Пункта за предаване - приемане. В този случай таксите, начислени от Оператора за ограничаване или за преустановяване на преноса са за сметка на Клиента;

б) Отправи искане до Клиента сам да ограничи потреблението на природен газ до определени от Доставчика ДДК или да преустанови потреблението на природен газ. В случай, че същият не спази това ограничение или не преустанови потреблението, заплаща на Доставчика за надвзетото количество допълнително 20 % от действащата по т. 12.1. цена през месеца на доставка.

13.2. За предприемане на мерките по 13.1. Доставчикът уведомява Клиента най-малко 48 (четиридесет и осем) часа преди датата на въвеждането им.

13.3. В случаите по т. 13.1., буква „а” Доставчикът отправя искане към Оператор за възстановяване на преноса в срок до 1 (един) работен ден, след заплащане на дължимите суми и начислените от Оператора такси.

В случаите по т. 13.1., буква „б”, ДДК на природен газ се възстановява от Доставчика от деня следващ заплащането на дължимата сума.

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

13.4. В случаите по т. 13.1., буква „б“ Клиентът се задължава, при поискване, да осигури достъп на представители на Доставчика до съоръженията, чрез които може да бъде ограничено или преустановено потреблението. Достъпът се осигурява с цел упражняване на визуален контрол на средствата за измерване, поставяне на пломби и/или други защитни знаци на елементите от съоръженията, чрез които е ограничено или преустановено потреблението. Доставчикът уведомява писмено Клиента за деня и часа, в които последният следва да осигури достъпа.

13.5. Доставчикът не носи отговорност пред Клиента за недоставените количества природен газ, вследствие на:

- ограничаване или преустановяване доставките на природен газ, поради независещи от Доставчика обстоятелства, настъпили извън територията на Република България;
- ограничаване или преустановяване на доставките на природен газ по реда и при условията, определени с Договора;
- непреодолима сила (форс мажор);
- въведен ограничителен режим;
- временно ограничаване или прекъсване на снабдяването с природен газ от страна на Оператора;

13.6. В срок до 15 (петнадесет) дни след получаване на искане от Доставчика, Клиентът предоставя информация за работа при въвеждане на ограничителен режим, временно прекъсване или ограничаване на снабдяването с природен газ, съгласно Образец № 2.

XIV. НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА

14.1. Непреодолима сила е непредвидимо или непредотвратимо събитие от извънреден характер, възникнало след сключване на Договора, например като: пожар, взрив, природни бедствия като наводнения, земетресения, бури, урагани и други подобни, производствени аварии, граждански безредици, бунтове, война, терористични действия, блокади, ембарго, въстания, стачки и други, които са причина за пълно или частично неизпълнение на договорните задължения на някоя от страните.

14.2. Когато неизпълнението на настоящия договор е следствие на непреодолима сила (форс мажор) страните не носят отговорност за пълно или частично неизпълнение на договорните си задължения, с изключение на задълженията за плащане на суми, чийто падеж е настъпил преди възникване на непреодолимото събитие.

14.3. Докато трае непреодолимата сила, изпълнението на задълженията и на свързаните с тях насрещни задължения се спира. Съответните срокове за изпълнение се удължават с времето, през което е била налице непреодолима сила.

14.4. Страната, за която е налице невъзможност за изпълнение на задълженията ѝ по Договора поради непреодолима сила, е длъжна в тридневен срок, да уведоми писмено другата страна за началото и очаквания край на действие на съответното обстоятелство с характер на непреодолима сила, което е причина за неизпълнението на съответните договорни задължения. При неупредомяване се дължи обезщетение за настъпилите от това вреди.

14.5. Обстоятелството с характер на непреодолима сила, посочено в уведомлението по т. 14.4., следва да бъде потвърдено в срок до 45 (четиридесет и пет) дни от Българската търговско-промишлената палата или друго учреждение, компетентно за това според случая.

14.6. При условие, че непреодолимата сила трае повече от 10 дни, страните ще проведат преговори, за определяне на условията, при които ще продължи действието на Договора.

XV. ПРЕКРАТЯВАНЕ НА ДОГОВОРА

15.1. Договорът се прекратява:

- а) с изтичане срока на действие;
- б) по взаимно писмено съгласие на страните;
- в) поради виновно неизпълнение на задълженията на някоя от страните. В този случай изправната страна отправя писмена покана до неизправната страна, да изпълни задълженията си

 стр. 13 от 15

в подходящ за това срок, като предупреждава, че в случай на неизпълнение в срока, ще счита Договора за развален. Развалянето има действие занаяпред.

15.2. Клиентът има право с едностранно тримесечно писмено предизвестие, да прекрати Договора, в случай че е изпълнил всички свои задължения по настоящия договор.

15.3. Клиентът има право да прекрати Договора едностранно с едномесечно писмено предизвестие, в случай че не е съгласен с новите условия, предложени от Доставчика по т. 16.1.

В случай, че Клиентът не упражни това свое право по предвидения ред и не подпише Допълнително споразумение, регламентиращо новите условия за доставка на природен газ, съгласно т. 16.1., Доставчикът има право да прекрати договора, считано от датата, следваща тази, на която изтича срока на едномесечното писмено предизвестие по настоящата клауза.

15.4. Доставчикът има право да прекрати Договора с двуседмично писмено предизвестие, при условие че Клиентът е забавил плащането на дължима сума повече от 15 (петнадесет) дни.

15.5. След прекратяване действието на Договора, клаузите му ще се прилагат до окончателно изпълнение на всички задължения на страните, както и до окончателното решаване на всички спорове и разногласия между страните, възникнали през периода на неговото действие.

15.6. При прекратяване на договора Клиентът, може:

- да заяви писмено, прехвърляне в пълен размер на резервираните капацитетни продукти на друг ползвател на мрежата или на себе си, в случай че е ползвател на мрежата;

- да заплати на Доставчика в пълен размер стойността на резервираните капацитетни продукти по т. 10.1. от настоящия договор в срок до 15 (петнадесет) работни дни, считано от датата на изпращане на фактурата за дължимата сума;

XVI. ОБЩИ РАЗПОРЕДБИ

16.1. Доставчикът може да предложи изменения в условията на Договора, ако те са обусловени от промяна в условията за закупуване, пренос и/или съхранение на природен газ и/или изменения в действащата нормативна уредба. В този случай Доставчикът уведомява писмено Клиента за новите условия по Договора. Уведомлението се изпраща не по-късно от 30 (тридесет) дни, преди датата, от която ще се прилагат новите условия по Договора.

16.2. Всички спорове, възникнали при изпълнението на Договора, включително тези, породени или отнасящи се до неговото тълкуване, недействителност, изпълнение или прекратяване, както и споровете за попълване на празноти в Договора или приспособяването му към нововъзникнали обстоятелства, страните решават чрез преговори. При невъзможност за разрешаване на споровете чрез преговори, те подлежат на разглеждане и решаване от съответния компетентен съд.

16.3. Страните са длъжни в срок до 10 (десет) дни от промяна на данните, описани в Приложения № 9 и № 10, да се уведомят писмено, както и да предоставят копия от съответните документи, удостоверяващи промяната, ако такива са необходими.

16.4. Всяка една от страните се задължава до 5 (пет) дни от датата на откриване на производство за приватизация, за откриване на производство по несъстоятелност, за обявяването в несъстоятелност или за ликвидацията, да уведоми писмено другата страна за съответното производство. При неизпълнение на това си задължение, всяка от страните носи отговорност за претърпените от другата страна вреди и пропуснати ползи, в това число и за изплатени такси и разноски, вследствие на пропуснати административни или съдебни срокове.

16.5. В случай, че между страните има подписано Споразумение за разсрочване на задълженията на Клиента по прекратен предходен договор за доставка на природен газ с Доставчика, Споразумението остава в сила, до окончателното изпълнение на задълженията на Клиента по Споразумението.

16.6. В изпълнение на Регламент (ЕС) 2016/679 на Европейския парламент и на Съвета относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни, при подписване на настоящия Договор страните сключват Споразумение за защита на личните данни, съгласно Приложение №13, неразделна част от Договора.

16.7. За неуредените с настоящия договор въпроси се прилагат разпоредбите на действащото законодателство в Република България.

16.7. Използвани образци по Договора:

1. Образец № 1 – Банкова гаранция;
2. Образец № 2 – Информация за работа при въвеждане на ограничителен режим, прекъсване или ограничаване на снабдяването с природен газ;
3. Образец № 3 – Петгодишна прогноза за потреблението на природен газ.

Изброените по-горе образци са публикувани в електронната страница на Доставчика.

Настоящият Договор се състави и подписа в два еднообразни екземпляра - по един за всяка от страните.

Неразделна част от Договора са:

1. Приложение № 1 - Годишна програма;
2. Приложение № 2 – Предложение за изменение на месечните количества;
3. Приложение № 3 – Предложение за изменение на дневните количества;
4. Приложение № 4 – Протокол за разпределение;
5. Приложение № 5 – Уведомление по т. 10.10.;
6. Приложение № 6 – Заявление за разпределяне по използване на акцизния продукт;
7. Приложение № 7.1 – Заявка за осигуряване на годишен капацитетен продукт;
8. Приложение № 7.2 – Заявка за осигуряване на тримесечен капацитетен продукт;
9. Приложение № 7.3 – Заявка за осигуряване на месечен капацитетен продукт;
10. Приложение № 7.4 – Заявка за осигуряване на дневен капацитетен продукт;
11. Приложение № 8.1 – Потвърждение за осигурен годишен капацитетен продукт за пренос;
12. Приложение № 8.2 – Потвърждение за осигурен тримесечен капацитетен продукт за пренос;
13. Приложение № 8.3 – Потвърждение за осигурен месечен капацитетен продукт за пренос;
14. Приложение № 8.4 – Потвърждение за осигурен дневен капацитетен продукт за пренос;
15. Приложение № 9 – Данни за Клиента;
16. Приложение № 10 – Данни за Доставчика;
17. Приложение № 11 – Спецификация за качествени показатели на природния газ;
18. Приложение № 12 – График за доставка на авансово заплатени количества газ по т. 5.2.;
19. Приложение № 13 - Споразумение за защита на личните данни;

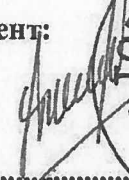
Доставчик:


.....
Николай Павлов
Изпълнителен директор



.....
Лилия Иванова
Ръководител отдел „Счетоводство“

Клиент:


.....
Сашо Чакалски
Изпълнителен директор



СПОРАЗУМЕНИЕ ЗА ЗАЩИТА НА ЛИЧНИ ДАННИ

Към договор № 1-191 от 29.08.2018г.

Днес, 29.08.2018г., в град София, между:

1. **“БУЛГАРГАЗ” ЕАД**, ЕИК 175203485, със седалище и адрес на управление: гр. София, ул. “Петър Парчевич” № 47, представлявано от Николай Павлов – Изпълнителен директор, в качеството си на **Доставчик**, от една страна

и

2. **ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ” ЕАД**, ЕИК 831609046, със седалище и адрес на управление гр. София, ул. „Ястребец” №23Б, представлявано от Сашо Чакалски – Изпълнителен директор, в качеството си на **Клиент**, от друга страна

наричани поотделно “Страна”, а заедно “Страните”

КАТО СЕ ВЗЕ ПРЕДВИД СЛЕДНОТО:

1. Между Страните е сключен и действащ Договор №1-191 от 29.08.2018г. за доставка на природен газ (Договора);

2. В изпълнение на Договора, Страните обработват лични данни на субекти на лични данни, по отношение на които всяка от Страните е администратор на лични данни по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679 на Европейския парламент и на Съвета относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и за отмяна на Директива 95/46/ЕО („Регламента“); .

3. Изпълнението на Договора изисква Страните да си предоставят взаимно лични данни на Субекти на данните;

4. Налице е нужда Страните да уредят отношенията помежду си във връзка с обработването от тях лични данни на Субекти на данните съгласно изискванията на Регламента;

СТРАНИТЕ СЕ УГОВОРИХА ЗА СЛЕДНОТО:

I. ПРЕДМЕТ

1. Страните се споразумяват взаимно да си предоставят лични данни на Субекти на данните, по отношение на които са администратори, както следва:

1.1. Клиентът предоставя на Доставчика следните видове лични данни:

1.1.1. Трите имена на представляващото го лице; Трите имена и длъжността на лицата за контакт (включително на служителите, оправомощени да получават и предоставят информация по въпроси, свързани с доставката и количествата природен газ, както и служителите, които получават издадените съгласно Договора фактури и други счетоводни документи);

1.1.2. Електронен адрес и телефони за контакт на лицата по чл. 1.1.1.

1.2. Доставчикът предоставя на Клиента следните видове лични данни:

1.2.1. Трите имена на представляващото го лице; Трите имена и длъжността на лицата за контакт (включително на служителите, оправомощени да получават информация по въпроси, свързани с доставката и количествата природен газ; за извършвани от клиента плащания и други оперативни въпроси);

1.2.2. Електронен адрес и телефони на лицата за контакт по чл. 1.2.1.

Николай Павлов

Сашо Чакалски

1.3. Страните, в случай на необходимост, след предоставяне на изрично съгласие могат да обработват и други видове лични данни, както и лични данни на субекти, непосочени в т. 1.1. и т. 1.2., доколкото това е необходимо за изпълнение на Договора.

2. Всяка Страна е длъжна да предоставя на Субектите на данните информация относно обработването на личните им данни от другата Страна съобразно изискванията на чл. 13 или чл. 14 от Регламента (което е приложимо).

II. ЦЕЛ

3. Целта на настоящото Споразумение е да се гарантира спазването на Регламента, както и да се осигури подходящо ниво на защита на всички предоставени от Страните лични данни.

4. Страните декларират, че са запознати с текста на Регламента и спазват принципите, установени в него и правата на субектите на лични данни.

III. ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ

5. Страните се задължават да обработват получените в изпълнение на Договора лични данни добросъвестно и законосъобразно, съобразно с уговореното в настоящото Споразумение и със законовите изисквания относно защитата на личните данни.

6. Всяка Страна е длъжна да обработва предоставените ѝ от другата Страна лични данни единствено за изпълнението на задълженията си по Договора.

7. Всяка Страна е длъжна да предприеме разумни мерки, за да осигури надеждността на всички свои служители, представители и контрагенти, както и на служителите, представителите и контрагентите на избраните от Страната обработващи лични данни, които могат да имат достъп до личните данни на Субектите на данните, предоставени от другата Страна по Договора.

8. Във всеки случай Страната е длъжна да ограничи достъпа до личните данни на Субектите на данните, предоставени от другата Страна, единствено и само до тези лица, които има нужда да знаят и/или да имат достъп до съответните лични данни, доколкото е необходимо за целите на Договора, като гарантира, че всички такива лица са обвързани от договорно, професионално или законово задължение за конфиденциалност.

9. Всяка Страна се задължава да предоставя на другата Страна лични данни на Субектите, които са подходящи, свързани със и ограничени до необходимото съгласно настоящото Споразумение, както и точни и поддържани в актуален вид.

10. Всяка Страна се задължава да съхранява предоставените ѝ от другата Страна лични данни за срок, който не е по-дълъг от необходимия за защитата на правата и законните интереси на Страната.

11. Всяка Страна се задължава да унищожи предоставените ѝ от другата Страна лични данни на Субектите на данните след изтичането на срока по предходната точка, освен при наличието на законово основание за съхраняване на личните данни за по-продължителен срок.

12. Страните нямат право да разкриват или предоставят на трети лица лични данни, предоставени им от другата Страна.

IV. СИГУРНОСТ НА ЛИЧНИТЕ ДАННИ

13. Всяка Страна е длъжна да въведе по отношение на предоставени ѝ от другата Страна лични данни технически и организационни мерки, които осигуряват подходящо ниво на сигурност, посредством които да защити предоставените ѝ от другата Страна лични данни от случайно или незаконно унищожаване, случайна загуба (включително изтриване), изменение (включително повреждане), неразрешено разкриване, използване или достъп, както и срещу всички други форми на незаконосъобразно обработване.

14. Всяка Страна се задължава да въведе контрол на достъпа до предоставени ѝ от другата Страна лични данни на Субекти на данните, както и да гарантира, че всякакви лични данни, свалени на преносими устройства или прехвърлени чрез електронни средства трябва задължително да бъдат криптирани.

15. Всяка от Страните се задължава да оказва необходимото съдействие на другата Страна за отстраняване на открити нередности във връзка със спазване на изискванията по защита на личните

данни на Субектите на данните и ще предприема необходимите мерки за ограничаване на евентуални вреди от настъпили нарушения в сигурността на данните.

V. ОТГОВОРНОСТ НА СТРАНИТЕ

16. При обработването на личните данни на Субектите на данните, предоставени ѝ от насрещната Страна, всяка Страна действа като администратор на лични данни по смисъла на Регламента и е отговорна в собствено качество за извършени от нея нарушения на правилата за защита на личните данни.

17. Всяка Страна е отговорна и се задължава да предприеме всички необходими действия, съгласно настоящото Споразумение и действащото законодателство, за да защити и предпази другата Страна, нейните служители и представители от настъпване на вреди или извършване на разходи, като последица от нарушение на задълженията за защита на личните данни, включително чрез умишлени действия, по непредпазливост, грешка или с бездействие.

VI. РАЗНИ

18. Страните ще изпълняват всички задължения, включително неупоменати изрично в настоящото Споразумение, произтичащи за тях от Регламента.

19. Приложимо към настоящото Споразумение е българското право и българските съдилища имат компетентност за спорове, произтичащи от настоящото Споразумение.

VII. ДЕФИНИЦИИ

20. "Лични данни" означава всяка информация, свързана с идентифицирано физическо лице или физическо лице, което може да бъде идентифицирано ("субект на данни"); физическо лице, което може да бъде идентифицирано, е лице, което може да бъде идентифицирано, пряко или непряко, по-специално чрез идентификатор като име, идентификационен номер, данни за местонахождение, онлайн идентификатор или по един или повече признаци, специфични за физическата, физиологичната, генетичната, психическата, умствената, икономическата, културната или социална идентичност на това физическо лице.

21. "Администратор" означава физическо или юридическо лице, публичен орган, агенция или друга структура, която сама или съвместно с други определя целите и средствата за обработването на лични данни; когато целите и средствата за това обработване се определят от правото на ЕС или правото на държава членка, администраторът или специалните критерии за неговото определяне могат да бъдат установени в правото на ЕС или в правото на държава членка.

22. "Обработващ" означава физическо или юридическо лице, публичен орган, агенция или друга структура, която обработва лични данни от името на администратора.

23. "Обработване" означава всяка операция или съвкупност от операции, извършвана с лични данни или набор от лични данни чрез автоматични или други средства като събиране, записване, организиране, структуриране, съхранение, адаптиране или промяна, извличане, консултиране, употреба, разкриване чрез предаване, разпространяване или друг начин, по който данните стават достъпни, подреждане или комбинирание, ограничаване, изтриване или унищожаване.

Настоящото Споразумение се състави и подписа в два еднообразни екземпляра, по един за всяка от Страните и представлява Приложение № 13 – неразделна част от подписания между страните Договор за доставка на природен газ.

За "Булгаргаз" ЕАД

Доставчик:

Николай Павлов



За „Топлофикация София“ ЕАД


Клиент:

Сапо Чакалски



Николай Павлов

ДОПЪЛНИТЕЛНО СПОРАЗУМЕНИЕ № 1
към Договор № 1..... - 191 за доставка на природен газ на изходен пункт на
газопрееносната мрежа

 ПОПЛОФИКАЦИЯ НА ЕАД	
Регистрационен индекс: 2-0-87	Дата: 09.09.19

Днес, 25.06.2019 г. в гр. София между:

1. "БУЛГАРГАЗ" ЕАД, вписано в Търговския регистър с ЕИК по БУЛСТАТ 175203485, със седалище и адрес на управление гр. София, ул. "Петър Парчевич" № 47, представлявано от Николай Ангелов Павлов - Изпълнителен Директор, наричано за краткост "Доставчик"

и

2. "Топлофикация София" ЕАД, вписано в Търговския регистър с ЕИК по БУЛСТАТ 831609046, със седалище и адрес на управление гр. София, ул. "Ястребец" № 23Б, представлявано от Кремен Георгиев - Изпълнителен директор

....., от друга страна, наричано за краткост "Клиент",
наричани поотделно "страна/страната" и заедно "страни/страните",

се сключи настоящото Допълнително споразумение към Договора за доставка на природен газ на изходен пункт на газопрееносната мрежа (за краткост, "Договора") за следното:

I. На основание т. 3.2. от Договора, страните удължават срока на действие на Договора с 1 (една) година, считано от 07:00 часа на 01.01.2020 г. до 07:00 часа на 01.01.2021 г.

II. Всички останали клаузи в Договора, остават в сила и обвързват страните съобразно дадената им от тях редакция.

Настоящото Допълнително споразумение се изготви в два еднообразни екземпляра, по един за всяка от страните.

Доставчик:



.....
Николай Павлов


Изпълнителен директор


.....
Лилия Иванова


Ръководител отдел "Счетоводство"

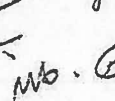
Клиент:


.....
Кремен Георгиев


Красимир Юзов


Стойан Иванов


Стойан Иванов


Стойан Иванов

ГОДИШНА ПРОГРАМА
към договор №1-191 за доставка на природен газ
Клиент име: **ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ ЕАД**

N= по ред	ПОКАЗАТЕЛ	ОБЩО ДОГОВОРЕНИ КОЛИЧЕСТВА ПРИРОДЕН ГАЗ ЗА ВСИЧКИ ТОЧКИ НА ПРЕДАВАНЕ-ПРИЕМАНЕ				
		2020г. ОБЩО	В т.ч. По тримесечия			
			I-во тримесечие	II-ро тримесечие	III-то тримесечие	IV-то тримесечие
1.	ПРИРОДЕН ГАЗ /ОБЩО/ - MWh	8020111.000	3445320.000	1100327.000	815177.000	2659287.000
	В т.ч. По тримесечия	1 месец	1367453.000	509705.000	278287.000	489862.000
		2 месец	1098889.000	312335.000	242111.000	916096.000
		3 месец	978978.000	278287.000	294779.000	1253329.000
2.	Договорено дневно количество (ДДК) - MWh/ден					
	В т.ч. По тримесечия	1 месец	44111.387	16990.167	8977.000	15802.000
		2 месец	37892.724	10075.322	8610.893	30536.535
		3 месец	31579.936	9276.233	9825.966	40429.967

В това число по пункт на предаване-приемане:

Входна/изходна точка на газопреносната мрежа			Код на входен изходен пункт на газопреносната мрежа		Работно налягане (МРа)	
ГРС София 1			C050P01		0.6	
N= по ред	ПОКАЗАТЕЛ	ДОГОВОРЕНИ КОЛИЧЕСТВА				
		2020г.	В т.ч. По тримесечия			
			I-во тримесечие	II-ро тримесечие	III-то тримесечие	IV-то тримесечие
1.	ПРИРОДЕН ГАЗ /ОБЩО/ - MWh	3 532 480.000	1 542 800.000	468 160.000	329 840.000	1 191 680.000
	В т.ч. По тримесечия	1 месец	595 840.000	234 080.000	106 400.000	212 800.000
		2 месец	500 080.000	127 680.000	106 400.000	393 680.000
		3 месец	446 880.000	106 400.000	117 040.000	585 200.000
2.	Договорено дневно количество (ДДК) - MWh/ден					
	В т.ч. По тримесечия	1 месец	19 220.645	7 802.667	3 432.258	6 864.516
		2 месец	17 244.138	4 118.710	3 432.258	13 122.667
		3 месец	14 415.484	3 546.667	3 901.333	18 877.419
3.	Брой работни дни в месеца /бр./	366	91	91	92	92
	В т.ч. По тримесечия	1 месец	31	30	31	31
		2 месец	29	31	31	30
		3 месец	31	30	30	31

Входна/изходна точка на газопреносната мрежа			Код на входен изходен пункт на газопреносната мрежа		Работно налягане (МРа)	
ГРС София 2			C053P01		0.6	
N= по ред	ПОКАЗАТЕЛ	ДОГОВОРЕНИ КОЛИЧЕСТВА				
		2020г.	В т.ч. По тримесечия			
			I-во тримесечие	II-ро тримесечие	III-то тримесечие	IV-то тримесечие
1.	ПРИРОДЕН ГАЗ /ОБЩО/ - MWh	2 563 176.000	1 021 440.000	413 896.000	331 968.000	795 872.000
	В т.ч. По тримесечия	1 месец	389 424.000	170 240.000	124 488.000	154 280.000
		2 месец	319 200.000	119 168.000	85 120.000	294 728.000
		3 месец	312 816.000	124 488.000	122 360.000	346 864.000
2.	Договорено дневно количество (ДДК) - MWh/ден					
	В т.ч. По тримесечия	1 месец	12 562.065	5 674.667	4 015.742	4 976.774
		2 месец	11 006.897	3 844.129	3 546.667	9 824.267
		3 месец	10 090.839	4 149.600	4 078.667	11 189.161
3.	Брой работни дни в месеца /бр./	359	91	91	85	92
	В т.ч. По тримесечия	1 месец	31	30	31	31
		2 месец	29	31	24	30
		3 месец	31	30	30	31

Входна/изходна точка на газопреносната мрежа

Код на входен изходен пункт на газопреносната мрежа

Работно налягане (МРа)

ГРС София 3

C055P01

0.6

N= по ред

ПОКАЗАТЕЛ

2020г.

ДОГОВОРЕНИ КОЛИЧЕСТВА

В т.ч. По тримесечия

I-во тримесечие

II-ро тримесечие

III-то тримесечие

IV-то тримесечие

1.	ПРИРОДЕН ГАЗ /ОБЩО/ - MWh	685 216.000	296 856.000	84 056.000	67 032.000	237 272.000
	В т.ч. По тримесечия	1 месец	123 424.000	38 304.000	21 280.000	48 944.000
		2 месец	91 504.000	24 472.000	21 280.000	77 672.000
		3 месец	81 928.000	21 280.000	24 472.000	110 656.000
2.	Договорено дневно количество (ДДК) - MWh/ден					

В т.ч. по тримесечия	1 месец	3 981.419	1 270.800	686.452	1 378.839
	2 месец	3 155.310	789.419	686.452	2 589.067
	3 месец	2 642.839	709.333	815.733	3 569.548
3. Брой работни дни в месеца /бр./	366	91	91	92	92
В т.ч. По тримесечия	1 месец	31	30	31	31
	2 месец	29	31	31	30
	3 месец	31	30	30	31

Входна/изходна точка на газопреносната мрежа			Код на входен изходен пункт на газопреносната мрежа		Работно налягане (МПа)	
ГРС София 3			C055P02		1.0	
N= по ред	ПОКАЗАТЕЛ	ДОГОВОРЕНИ КОЛИЧЕСТВА				
		2020г.	В т.ч. По тримесечия			
			I-во тримесечие	II-ро тримесечие	III-то тримесечие	IV-то тримесечие
1.	ПРИРОДЕН ГАЗ /ОБЩО/ - MWh	17 448.000	7 749.000	2 279.000	1 749.000	5 671.000
	В т.ч. По тримесечия	1 месец	2 873.000	1 113.000	583.000	954.000
		2 месец	2 650.000	583.000	583.000	2 120.000
		3 месец	2 226.000	583.000	583.000	2 597.000
2.	Договорено дневно количество (ДДК) - MWh/ден					
	В т.ч. По тримесечия	1 месец	92.677	37.100	18.806	30.774
		2 месец	91.379	18.806	18.806	70.667
		3 месец	71.806	19.433	19.433	83.774
3.	Брой работни дни в месеца /бр./	366	91	91	92	92
	В т.ч. По тримесечия	1 месец	31	30	31	31
		2 месец	29	31	31	30
		3 месец	31	30	30	31

Входна/изходна точка на газопреносната мрежа			Код на входен изходен пункт на газопреносната мрежа		Работно налягане (МПа)	
ГРС София 4			C056P01		0.6	
N= по ред	ПОКАЗАТЕЛ	ДОГОВОРЕНИ КОЛИЧЕСТВА				
		2020г.	В т.ч. По тримесечия			
			I-во тримесечие	II-ро тримесечие	III-то тримесечие	IV-то тримесечие
1.	ПРИРОДЕН ГАЗ /ОБЩО/ - MWh	1 221 791.000	576 475.000	131 936.000	84 588.000	428 792.000
	В т.ч. По тримесечия	1 месец	255 892.000	65 968.000	25 536.000	72 884.000
		2 месец	185 455.000	40 432.000	28 728.000	147 896.000
		3 месец	135 128.000	25 536.000	30 324.000	208 012.000
2.	Договорено дневно количество (ДДК) - MWh/ден					
	В т.ч. По тримесечия	1 месец	8 254.581	2 198.933	823.742	2 351.097
		2 месец	6 395.000	1 304.258	926.710	4 929.867
		3 месец	4 358.968	851.200	1 010.800	6 710.065
3.	Брой работни дни в месеца /бр./	366	91	91	92	92
	В т.ч. По тримесечия	1 месец	31	30	31	31
		2 месец	29	31	31	30
		3 месец	31	30	30	31

Забележка:

*Обемите природен газ превърнати в кубични метри имат информативен характер за доставчика на природен газ

Клиент: ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ ЕАД

Доставчик: Булгараз ЕАД
/Николай Павлов/



инж. Кремен Георгиев

[Signature]

[Signature]

Борис Стаунов
Петър Петров - *[Signature]*

Мб. Етърна

Красимир Янчев

Ст. Етърна

ОБЯВЛЕНИЕ ру „ЮИР“ на „Български пощи“ ЕАД

на основание чл. 15, ал. 2 от ПРУПДПДК и
Заповед № 278/24.02.2020 г. на Директора на РУ „ЮИР“ на „БП“
обявява търг с тайно наддаване за отдаване под наем на обект:
Част от дворно място с площ от 50 кв.м, цялото с площ от 375
кв.м, представляващо УПИ Х1, кв.23 по плана на С. Вълчин, об-
щина Сунгурларе и помещението с площ 20 кв.м, разположено в
северната част на масивна сграда, цялата със 311 кв.м, по-
строена в УПИ Х1, кв.23 по плана на С. Вълчин.

Начална тръжна месечна цена 120,00 (сто и двадесет) лева, без
ДДС. Депозит за участие в Търга – 60,00 лв. Цена на тръжната доку-
ментация – 30,00. (тридесет) лева с ДДС, заплаща се в касата на РУ
ЮИР ул. Цар Петър №2, гр. Бургас или по банковата сметка на РУ
„ЮИР“, преди получаване на документацията.

Заявления за участие се подават до 09:30 часа в деня на Търга в
РУ ЮИР ул. Цар Петър №2, гр. Бургас.
Търгът ще се проведе на 14-ти (четвърдесети) ден след датата
на публикуване на обявлението от 10,00 часа в сградата на РУ ЮИР,
ул. Цар Петър №2, гр. Бургас.
В случай, че на Търга не се яви кандидат, повторен Търг ще се про-
веде на следния ден след датата на първоначалния Търг при същите
условия.

За контакти: С. Вълчина - 0879 010 677.

ТЕХНИЧЕСКИ УНИВЕРСИТЕТ - СОФИЯ

Техническият университет - София,

Търси да назначи:

1. Строителен инженер

Кандидатите да отговорят на следните изисквания:

• Образование – висше – строителен инженер.

2. **Силковител/Бетонен експерт/**

Кандидатите да отговорят на следните изисквания:

• Образование – висше;

• Отлично владеене на минимум един чужд език;

• Добра компютърна грамотност.

3. **Асистент на блок Организатор ЕОД/**

Кандидатите да отговорят на следните изисквания:

• Образование – Средно;

• Търговски стаж на таква или сходна длъжност не по-малко от две год-
ни.

4. **Хигиенисти**

Неоскорими документи:

• заверение – свободен текст с адрес и телефон;

• актуално СУ, диплома, при назначаване – медицинско свидетелство
и свидетелство за чужд език.

Кандидатите за всички длъжности да са несъсещани, да не са придобили
и упражнявали право на пенсия за осигурителен стаж и възраст.

Документи са приемат всеки работен ден от 09.00 до 12.00 ч. и от 13.00
до 16.00 ч. в ТУ – София, Бул. Кол. Одриски №8, отдели „Човешки ресур-
си“ – блок 1, етаж 3, кабинети 1342 или 1344, в срок до 13.03.2020г.

Назначаване – веднага при одобрение след събеседване.
За повече информация – телефонни 02-965-26-24 и 02-965-22-05.



топлофикация
софия ЕАД

Топлина е твоя дом!

СЪОБЩЕНИЕ

„Топлофикация София“ ЕАД на основание чл. 29
от Наредба №5/23.01.2014 г. за регулиране на цените
на топлинната енергия, обявява, че ще поиска изме-
нение на цената на топлинната енергия за следва-
щия регулаторен период (юли 2020 – юни 2021) в съ-
ответствие с цената на природния газ през второто
тримесечие на 2020 г., цените на Газов хъб „Балкан“
и предвид произтичащата необходимост от актуали-
зация на останалите ценообразувателни фактори.

МИНИСТЕРСТВО НА ОБРАЗОВАНИЕТО И НАУКАТА

НАЦИОНАЛЕН СТУДЕНТСКИ ДОМ

София 1000, тп. „Народно събрание“ № 10, тел. 02/967 22 88
www.studenthouse.bg, email: student@studenthouse.bg

ОБЯВА

На 30.03.2020 г. от 12:00 ч. в сградата на НСД ще се проведе
Търг с тайно наддаване за определена на наемател на обект:
„Работно помещение № 509А с площ 4 кв.м. за изграждане и
поддръжане на базова станция за радио и видео съоръжения,
нахранило се на У етаж на сградата на НСД - гр. София, пл. „На-
родно събрание“ № 10, както и обособено място с площ от 1 кв.м.
на южната част на покривната конструкция на същата сграда за
монтиране и експлоатация на два броя стационарни приемни ра-
диорелейни антени и постоянно действаща камера, предаваща
видеонаблюдение чрез интернет връзка“.

• Срок на наемното отношение 4 (четири) години
• Предназначение – радио и видео-съоръжения
• Начална тръжна цена - 600 (шестстотин) лева месечно, без
включен ДДС.

Други условия към кандидатите:

• Да има лиценз за ефирна или кабелна телевизия, или да е
прък технически поддръжникът на лицата, притежаващи такъв
лиценз.

Дати за оглед на обекта: от 12.00 до 16.00 ч. всеки работен
ден. Заявка за оглед се прави на тел. 02/9672286 – предплатен
ден преди отгледа.

Писмените предложения се подават и приемат в заверен
непротричан плик лично до 16.30 ч. на 27.03.2020 г. в депозит-
ното на НСД – кабинет 414, IV етаж на НСД.

ОБЯВЛЕНИЕ

Националният съвет на БМДПООН

ва нани на редовно годишно Общо събрание на СНД „Българ-
ска ирениа на Глобалния договор на ООН“, което ще се проведе
на 30 март 2020г. от 14:00 часа, в град София, ул. „Гусла“ №
1, Висше училище по застраховане и финанси, при следния
гледен ред:

1. Отчет за дейността на НС за 2019г. и одобряване от от-
говорността на членовете. Проект за решение: ОС приема отчета за
дейността на НС за периода 2019г. и одобрява отговорност
членовете на НС за дейността им през 2019г.

2. Преглед на насоките за дейността на дружението и бюджет за
2020г. Проект за решение: ОС приема насоките за дейността и бюджет
за 2020г.

3. Други.

ОС е редовно, ако присъстват повече от половината от всички
пълноправни членове. При липса на кворум, на основание чл. 27
ЗЮПНД и чл. 31, ал. 1 от Устава на Дружението, събранието ще се
проведе в същия ден от 15:00 ч. при същия дневен ред.

Писмените материали, свързани с дневния ред на заседанието на
ОС са на разположение в офиса на Дружението на адрес: гр. Со-
фия, бул. Евлоги и Христо Георгиеви № 169.

Предложения за изменения и допълнения в дневния ред могат да
бъдат изпращани в офиса на БМДПООН, в писмен вид и подкрепени с
мотиви, най-късно 14 дни преди обявената дата за провеждане на ОС.

ОБЛАСТЕН УПРАВИТЕЛ НА ОБЛАСТ БУРГАС

ЗАПОВЕД № РД-09-22, Бургас 25.02.2020 год.

На основание §4к, ал. 6 от Преходните и заключителни разпоредби на
Закона за собствеността и ползването на земеделските земи, чл. 286, ал. 8 от
Правилника за прилагане на Закона за собствеността и ползването на
земеделските земи, Протокол от 06.11.2019 г. на комисията по чл. 286, ал. 2 от
ПЗСЗТЗ, назначена с моя Заповед № РД-10-175/29.10.2019 г.,

ОДОБРЯВАМ:

Плана на новообразуваните имоти в М:1:1000 и Регистъра към него на
земеделски земи, предоставени за ползване на граждани въз основа на
актовете по §4 от ПЗР на ЗСПЗЗ за местността „Повите лозя“, землище на с.
Пирне, община Антоо, област Бургас, който е изложен в Общинска
администрация Антоо.

Заповедта да се разпространява чрез средствата за масово осведомяване,
включително чрез два централни екранизирани, в интернет страницата на
Областна администрация Бургас, както и да се обявя на подходящи места с
общинен достъп в сградите на общината и кметствата.

Жалби срещу одобрените план на новообразуваните имоти и регистъра към
него могат да се подават от заинтересованите лица чрез областски управител
пред Районен съд Бургас в 14-дневен срок от съобщаването на заповедта в
„Държавен вестник“.

ОБЛАСТЕН УПРАВИТЕЛ НА ОБЛАСТ БУРГАС
ВЪЛЧО ЧОЛАНОВ

Информация по т. 8 от раздел II "Прогнозни данни"

Прогнозно количество емисии парникови газове (CO ₂) за ценовия период 01.07.2020-30.06.2021, генерирани от инсталациите на "Топлофикация София" ЕАД			
Инсталация:	Емисии парникови газове(t CO ₂ e):		
ТЕЦ „София-Изток“	576 448		
ТЕЦ „София“	404 914		
ОЦ „Земляне“	155 657		
ОЦ „Люлин“	104 246		
ВОЦ „Хаджи Димитър“	16 786		
ВОЦ „Левски Г“	6 987		
ВОЦ „Овча купел 1“	10 884		
ВОЦ „Овча купел 2“	12 964		
ВОЦ „Суха Река“	7 398		
Общо за "Топлофикация София" ЕАД	1 296 283		
Покупка на квоти за ценови период 01.07.2020 г. - 30.06.2021			
	Количество, тона	Цена с включена комисионна, €/тон	Стойност, лв без ДДС
Общо за периода 01.07.2020 - 30.06.2021 г.	1 296 283	25,00	63 382 729

* За периода 01.07.2020 - 30.06.2021 на "Топлофикация София" ЕАД не се полагат безплатни квоти

Гл. счетоводител
/ Ст. Якимов /

Изп. Директор
/ Ал. Александров /



[illegible]

И. Резюме	Навигационно меню:	Съдържание	Предиден работен лист (sheet)	

Резюме на годишния доклад за емисии на парникови газове в съответствие с Директива 2003/87/ЕО

Годината, за която се отнася докладът:

2020-2021

Наименование на оператора:

"Топлофикация София" ЕАД

Име на инсталацията:

ТЕЦ "София"

Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-083-18
--------------------------------------------------	-----------------------

Общ капацитет
за съответната

Дейност по Приложение I

дейност

Мерни единици

4. пени парникови газове

A1	Изгаряне на горива	1320	MW(th)	CO2
A2				
A3				
A4				
A5				

			Информативни данни:		
	Емисии (фосилни) t CO ₂ e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Емисии (биомаса) t CO ₂	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO ₂
Потоци горива/материали, водещи	404 914	7 298,00	0	0,00	0
Горене	404 914	7 298,00	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
Измерване					
CO ₂					
N ₂ O					
Пренос на CO ₂					
Непряка методика					
Сума	404 914	7 298,00	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

404 914 t CO₂e

Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде.

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса

0 t CO2e

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса

0 t CO₂e

Информативни данни: пренос на CO₂

Количеството пренесен CO₂ в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]

Количеството пренесен CO₂ от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

И. Резюме

Резюме на годишния доклад за емисии на парникови газове в съответствие с Директива 2003/87/ЕО

Годината, за която се отнася докладът:

2020-2021

Наименование на оператора:

"Топлофикация София" ЕАД

Име на инсталацията:

ВОИ "Павски Г"

Уникален номер за идентификация на инсталацията:

BG-existing-BG-079-24

Общ капацитет

за съответната

Дейност по Приложение I

дейност

Мерни единици пени парникови газове

A1	Изгаряне на горива	46	MW(th)	CO2
A2				
A3				
A4				
A5				

			Информативни данни:		
	Емисии (фосилни) t CO ₂ e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Емисии (биомаса) t CO ₂	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO ₂
Потоци горива/материали, водещи до емисии	6 987	125,93	0	0,00	0
Горене	6 987	125,93	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
Измерване					
CO ₂					
N ₂ O					
Пренос на CO ₂					
Непряка методика					
Сума	6 987	125,93	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

6 987 t CO2e

Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде.

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса

0 t CO_{2e}

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса

 $0 \quad t \text{ CO}_2\text{e}$

Информативни данни: пренос на CO₂

Количеството пренесен CO₂ в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]

Количеството пренесен CO₂ от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]

[illegible]

[illegible]

До ОБЩИНСКА БАНКА	Филиал Красно село	София, бул. Г.Делчев 54, бл15
Банка	Финансов център	Адрес
Обработена	3359283 / 13.03.2020	BORD00062298
Статус на заявката	Номер на web заявка / дата	Уникален регистрационен номер
АЛЕКСАНДЪР СЛАВЧЕВ АЛЕКСАНДРОВ (16.03.2020 13:51:56) / СТЕФАН САШКОВ ЯКИМОВ (16.03.2020 14:13:37)		62298 / 16.03.2020
Подпис на наредителя/вносителя		Бордеро / Дата на изпълнение

Платете на - име на получателя		Чуждестранно лице по смисъла на Валутния закон	
КЕВР			
IBAN на получателя		BIC на банката на получателя	
BG78BNBG96613000142001		BNBGBGSD	
При банка - име на банката на получателя		Вид плащане ***	
БЪЛГАРСКА НАРОДНА БАНКА			
ПЛАТЕЖНО НАРЕЖДАНЕ / ВНОСНА БЕЛЕЖКА за плащане от / към бюджета		Вид валута	Сума
		BGN	1 000.00
Сума с думи			
хиляда лева			
Основание за плащане			
ТАКСА ЗА РАЗГЛ. НА З-НИЕ			
Още пояснения			
ПО ЧЛ.1, АЛ.1, Т.3			
Вид док.*	номер на документа, по който се плаща	Дата (ддммгггг) на документа	
9			
Период, за който се плаща - От дата (ддммгггг)		Период, за който се плаща - До дата (ддммгггг)	
Задължено лице - наименование на юридическото лице или трите имена на физическото лице			Чуждестранно лице по смисъла на Валутния закон
ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ ЕАД			
Код на задълженото лице (БУЛСТАТ/ЕИК)	ЕГН на задълженото лице	ЛНЧ на задълженото лице	
831609046			
Наредител/Вносител - наименование на юридическото лице или трите имена на физическото лице			
ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ ЕАД			
IBAN на наредителя		BIC на банката на наредителя	
BG48SOMB91301011253302		SOMBBGSF	
Платежна система		Дата на изпълнение	Вид плащане ***
Бисера		16.03.2020	
Такси **	Сума такси	Банков Служител	Касиер
002	0,00	WEB	
Период на валидност - от		Период на валидност - до	
16.03.2020		16.03.2020	

*Вид документ: 1 - декларация; 2 - ревизионен акт; 3 - наказ. постановление принуд. събиране; 4 - авансова вноски; 5 - парт.номер на имота 6 - постановление за 9 - други

**Такси: 1 - за сметка на вносителя; 2 - споделени (стандарт за местни превози); 3 - за сметка на получателя

***Вид плащане - попълва се за сметки на администратори на приходи и на Централния бюджет

Декларирам, че съм получил информацията, свързана с изпълнение на платежната операция, съгласно изискванията на Закона за платежните услуги и платежните системи.

Този документ е разпечатан от системата за интернет банкиране на Общинска банка АД

ВАЖНО С ОПИТИЕ

[Signature]