

ИНФОРМАЦИОНЕН ЛИСТ ЗА УЧАСТНИКА

Наименование на участника и адрес по регистрация	
Точен адрес за кореспонденция ; пощенски код	
Представявано от ; длъжност	
Лице за контакти – телефон, мобилен и електронен адрес	
Факс номер	
Идентификационен номер по ДДС ; ЕИК	
Банкови реквизити – Банка, IBAN, BIC	
Електронна поща	

Подпис и печат
Име, Фамилия



7009 Русе, ул. "ТЕЦ Изток"
Факс: 082/844 068;
Централа: 082/ 883 311

Web: www.toplo-ruse.com
E-mail: toplo@toplo-ruse.com

Утвърдил,
Главен инженер: *Стефан Маринов*
«Топлофикация Русе» ЕАД
/инж. Стефан Маринов/

ТЕХНИЧЕСКО ЗАДАНИЕ

Изготвяне на технико-икономически анализ, за кандидатстване за дерогация по чл.75 от Директива 2010/75/ЕС, за достигане на норми за допустими емисии, приети с Референтен документ за най-добри налични техники за Големи горивни инсталации

1. Предпоставки

С Решение за изпълнение 2017/1442 от 31 юли 2017 година (публикувано на 17.08.2017), съгласно Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент, Европейската комисия прие формулираните заключения за най-добри налични техники (НДНТ), относно големите горивни инсталации (ГГИ). За да бъде допусната да кандидатства за дерогация по чл.75 от Директива 2010/75/ЕС, горивната инсталация трябва да изгаря изцяло местни горива. За целта, „Топлофикация Русе“ ЕАД, планира техническа реконструкция на всички парогенератори, с цел преминаване към горива добивани на територията на Република България. Към настоящия момент вече е в ход реконструкция на Парогенератор №5. Техническият анализ, обект на настоящето задание, трябва да прецизира необходимите мероприятия и обема им, за привеждане на инсталациите към новите емисионни нива, съотнесени с разходите за реконструкция на горивните инсталации за изгаряне на местни горива, което е предпоставка за получаване на дерогация относно емисионните норми.

2. Съществуващи горивни инсталации и характеристики на горивата. Състояние на пречиствателните устройства.

2.1.1. Блок No 4.

В „Топлофикация Русе“ ЕАД е в експлоатация парогенератор № 4, тип 1В-365-139, който работи в блочна схема с турбина. Той е барабанен тип, вертикално тръбен, предназначен е за каменни въглища марка „Т“ с прахово горене и течно шлакоотделяне.

Параметри на работното тяло:

Проектни данни на завода – производител:

- номинална производителност	365 t/h;
- налягане в барабана	15,8 MPa;
- налягане на прегрялата пара	13,9 MPa;
- температура на прегрялата пара	535 °C;
- температура на ГПП	535 °C;
- налягане на ГПП	3,26 MPa;
- температура на СМП	389 °C;
- налягане на СМП	3,62 MPa;
- номинален разход на междинно прегрялата пара	328 t/h;
- температура на питателната вода	240 °C.

Проектно гориво - „Донбас“ марка „Т“

- долна топлотворна способност	Qir- 6300 kcal/kg;
- пепел на работна маса	Ar ~ 15,5 ÷ 16,5%;
- влажност на работна маса	Wr – 6 %;
- сяра на работна маса	Sr – 1,3%;
- летливи на горима маса	Vdaf – 8%.

Към момента няма изготвен идеен проект за преминаване на парогенератора към местни горива и твърдо шлакоотделяне, нито оценка на необходимите инвестиции за реконструкция и спомагателни пречиствателни съоръжения.

2.1.2. Електрофилтър към Парогенератор № 4 (ПГ4)

Състоянието на електрофилтъра на ПГ № 4 е много добро и позволява постигане на емисионните норми заложи в актуалното комплексно разрешително при проектното гориво. Пуснат е в експлоатация през 2005 г. Оборудването е доставено от "ZVVZ" a.s. Милевско - Чехия.

2.2.1. Парогенератори № 5, №7, №8

В „Топлофикация Русе“ ЕАД се експлоатират три броя парогенератори тип БКЗ-Е 220-100Ж, работещи в общ парен колектор в паралел с две пароотборни турбини. Парогенераторите са произведени в Барнаулски котлостроителен завод. Те са еднобарабанны, вертикалноотръбни, предназначени за изгаряне на каменни въглища марка „Т“, с прахово горене и течно шлакоотделяне.

Разчетните данни на завода производител са:

- номинална производителност	220 t/h;
- налягане в барабана	11,1 МПа;
- налягане в прегрятата пара	9,81 МПа;
- температура на прегрятата пара	540 °С;
- температура на питателната вода	215 °С.

Проектно гориво „Донбас“ марка „Т“:

- калоричност долна на работна маса	Qir – 6077 kcal/kg;
- пепел на работна маса	Ar – 18,7%;
- влага на работна маса	Wtr – 6,5%;
- сяра на работна маса	Sr – 2,94%;
- летливи на суха безпепелна маса	Vdaf – 15%.

След реконструкция, съгласно идеен проект разработен от „ТОТЕМА“ ЕООД, се предвижда парогенераторите да преминат към сухо шлакоотделяне със следните работни параметри:

- номинална производителност	180 t/h;
- налягане в барабана	11,1 МПа;
- налягане в прегрятата пара	9,81 МПа;
- температура на прегрятата пара	540 °С;
- температура на питателната вода	215 °С.

Гориво - предвижда се преминаване към местни горива, които след предварителна обработка до обогатено енергийно гориво (ОЕГ) или брикети да бъдат изгаряни. Съществува изготвен идеен проект за реконструкция на парогенераторите, като в момента се изготвя работна документация, и реконструкцията в начален стадий е започнала с ПГ5.

Данни за ОЕГ:

-пепел на суха маса	Ad % - 33,0
-работна влага	Wtr %- 10,0
-пепел на работно гориво	Ar %- 29,7
-въглерод на работно гориво	Cr %- 38,70
-водород на работно гориво	Hr %- 3,30
-кислород на работно гориво	Or %- 3,89
-азот на работно гориво	Nr %- 0,81

-сяра горима на работно гориво
-калоричност, долна работна

Scr %- 3,60
Qir kcal/kg - 3000÷3600

2.2.2. Електрофилтри към парогенератори № 5, №7, №8

През м. март 2002г. е извършена пълна реконструкция на електрофилтъра на **ПГ 5** от датската фирма "FLS Milyo". През 2006г. е извършена оптимизация на управлението му позволяваща автоматизиране на работата на силовите и стръскващите механизми. Състоянието електрофилтъра е много добро и позволява постигане на емисионните норми заложен в актуалното комплексно разрешително при проектното гориво.

През 2007г. е извършена пълна реконструкция на електрофилтъра на **ПГ 7**. Проектирането е извършено и доставено от "ZVVZ" a.s. Милевско. Състоянието електрофилтъра е много добро и позволява постигане на емисионните норми заложен в актуалното комплексно разрешително при проектното гориво.

През м. Декември 2007г. е направен ремонт на ЕФ на **ПГ 8**.

Извършена е смяна на управлението и на електродите- подмяна на корониращи и събирателни електроди, подмяна на платна, ревизия и ремонт на стръскващите механизми към електрофилтъра. През м.Ноември 2009г. е проведена среща с фирмата производител на ЕФ 8 - "FLSmidth Airtech". Направено е обследване и е извършен монтаж на оросителна система за овлажняване на димните газове. Състоянието на електрофилтъра не е задоволително и заложените емисионни нива се постигат трудно. Необходима е пълна реконструкция на съоръжението.

3. Норми за допустими емисии на ТЕЦ „Русе-Изток“, съгласно заключенията от НДНТ публикувани 2017г.

Нормите на емисионните нива, които трябва да бъдат достигнати, прилагайки НДНТ, за емисии въздух, посочени в настоящите заключения, са изразени в маса изпускано вещество за единица обем димни газове при следните стандартни условия:

➤ Сух газ при температура 273,15 К и налягане 101,3 кПа, изразени в mg/Nm^3 , $\mu\text{g}/\text{Nm}^3$ или $\text{ng I-TEQ}/\text{Nm}^3$;

➤ Референтно съдържание на кислород $O^{\text{ref}} = 6\%$ обемни.

Средногодишните и средно дневните стойности за НДЕ за ТЕЦ „Русе-Изток“, прилагайки НДНТ, са посочени в таблица 1 при следните условия:

- Изгаряне на лигнитни въглища;
- Обща номинална входяща топлинна мощност над 300 MWth ;
- Пусната в експлоатация не по-късно от 7 януари 2014г.

Норми за допустими емисии на ТЕЦ „Русе-Изток“, съгласно заключенията от НДНТ публикувани 2017г.

Таблица № 1

Обща номинална входяща топлинна мощност на горивната инсталация MW_{th}	Средногодишни стойности	Среднодневна стойност или средна стойност за периода на пробовземане
	Съществуваща инсталация, mg/Nm^3	
Емисии NO_x		
≥ 300 , котел с прахово горене, работещ с въглища	65-150	85 - 165
Емисии SO_x		
≥ 300 , котел с прахово горене, работещ с въглища	10-130	25-165

Емисии прах		
300 - 1000	2-10	3 - 11
Емисии на СО в атмосферата		
ГГИ	<100 mg/Nm ³	

3.1. Дейности и мероприятия за достигане на НДЕ от парогенераторите прилагайки НДНТ за NO_x.

- Оценка на емисиите на азотни оксиди, генерирани от парогенераторите въз основа на данни данни от системата за непрекъснат мониторинг и собствени измервания.
- Анализ на възможността за достигане на НДЕ, според **Табл.1**, само и единствено чрез прилагане на „първични мерки“. Посочените норми трябва да бъдат изпълнени при всички нормални работни режими на експлоатация на енергийните котли в централата.
- Оценка на възможността за допълнително редуциране на емисиите от азотни оксиди **NO_x** чрез прилагане на вторични мерки за тяхното намаление (селективна некаталитична редукция (SCR)).
- Оценка на разходите (капиталови и експлоатационни) необходими да бъдат направени от ТЕЦ „Русе-Изток“, според предвидените дейности.
- Всички набеязани мерки, за намаляване на азотните оксиди **NO_x**, трябва да бъдат съобразени със следните ограничаващи фактори:
 - Стойностите на емисиите от въглероден оксид **СО**, трябва да отговарят на НДЕ, съгласно **Табл.1**.
 - Коефициентът на полезно действие на енергийните ПГ да се запази на сегашните си нива.
 - Да не се допуска шлаковане на нагревните повърхности в пещна камера и конвективни паропрегревни пакети.
 - Да не се допуска корозия на метала в енергийните ПГ.

3.2. Дейности и мероприятия за достигане на НДЕ от парогенераторите прилагайки НДНТ за SO_x серни оксиди

- Оценка на емисиите на **SO_x** серни оксиди, генерирани от енергийните ПГ в ТЕЦ „Русе-Изток“, въз основа на реални данни от системата за непрекъснат мониторинг и собствени измервания.
- Набеязване на мерки за изпълнение от ТЕЦ „Русе-Изток“, с цел постигане на 97% степен за почистване на димните газове. Разглеждане на варианти за изграждане на индивидуални СОИ за ПГ или общи за няколко ПГ.
- Оценка на прогнозното съдържание на сяра S в лигнитните въглища доставяни в следващите 10 години.
- Оценка на капиталовите разходи за постигане на емисии **SO_x** от 130 mg/Nm³ (средно годишна стойност) при съдържание на кислород O^{ref} = 6% обемни, при изграждане на СОИ.
- Всички набеязани мерки за намаляване на емисиите от серни оксиди не трябва да водят след себе си до влошаване на стойностите на другите замърсители подлежащи на непрекъснат мониторинг.

3.3. Дейности и мероприятия за достигане на НДЕ прилагайки НДНТ за показател прах.

- Анализ на емисиите на прах, генерирани от енергийните котли в ТЕЦ „Русе-Изток“, въз основа на реални данни от системата за непрекъснат мониторинг и собствени измервания.

- Набелязване на мерки за изпълнение от ТЕЦ „Русе-Изток“, с цел постигане на НДЕ, съгласно BREF, посочени в **Табл.1** по показател „прах“.
- Оценка на разходите капиталови и експлоатационни, за постигане на емисии „прах“, съгласно BREF документ, **Табл.1**.
- Възможностите за достигане на емисионните норми предвидени в комплексното разрешително при преминаване към местни горива. Възможности за работа на съществуващите пречиствателни съоръжения при преминаване към местни горива и необходимост от реконструкции. Ориентировъчна стойност на тези инвестиции.
- Всички набелязани мерки за намаляване на емисиите от серни оксиди не трябва да водят след себе си до влошаване на стойностите на другите замърсители подлежащи на непрекъснат мониторинг.

4. Изготвяне на варианти за реконструкция на парогенераторите-техико-икономическо проучване, анализ на вариантите.

4.1. Реконструкция на парогенераторите с цел достигане на приетите с Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент нови емисионни норми и запазване на горивната база.

Очакват се технически предложения (съгласно BREF 2017г.) за постигане на емисионните норми приети с Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент, общ размер на инвестиционните разходи, производствен план, необходим персонал и квалификация, начини на изпълнение, необходимо време за изпълнение.

4.2. Реконструкция на парогенераторите с цел преминаване към местни горива и получаване на дерогация по чл.75 от Директива 2010/75/ЕС.

На база съществуващия идеен проект за реконструкция на ПГ5, и по допълнително изготвени идейни проекти за реконструкция на ПГ№ 4, ПГ№ 7, ПГ№ 8, да се направи оценка за общ размер на инвестиционните разходи, производствен план, необходим персонал, начини на изпълнение, необходимо време за изпълнение. Промяна в количеството и качеството на отпадъка от горене и възможности за депониране в района.

На база изготвените анализи, да се оценят финансовата възвращаемост на инвестиционните разходи, и да се направи оценка на риска при всеки един вариант.

5. Оценка на повишаване на себестойността на произведената електрическа и топлинна енергия от прилагането на всяко едно от мероприятията по изпълнение на заключенията от НДНТ, публикувани през 2017г.

На база изготвените в т.4 анализи, да се направи оценка за промяната на себестойността на произведените топло и електроенергии, спрямо съществуващото положение при избор на всеки от вариантите.

Направените в т.4 и т.5 анализи, трябва да послужат за основа при изготвяне на оценка за ползите за околната среда при прилагането на Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент за прилагане на най-добри налични техники (НДНТ), относно големи горивни инсталации (ГГИ) в ЕС, и основание за получаване на дерогация по емисионните норми.

6. Срок за изпълнение – 6 месеца след възлагане;

7. Документация- в три екземпляра на хартиен и електронен носител.

Дата: 03.11.17г.

Съставили,
Зам.гл.инженер :
/ Тодор Обретенов /

Р-л гр. „Екология“:
/ Теодора Христова /

ОБРАЗЕЦ НА ОФЕРТА

На основание публикувано обява за събиране на оферти по чл.20 ал.3 в сайта на "Топлофикация Русе" ЕАД профила на купувача

О Ф Е Р Т А

От:

Прилагаме:

1. Информационен лист
2. Хонорар-сметка.
3. Копие от документ за пълна проектантска правоспособност.
4. Декларация, че участника се е запознал с особеностите и е съобразил офертата с действителните обстоятелства на обекта.
5. /други документи, по преценка на кандидата /

Предлагаме:

1. Изготвяне на технико-икономически анализ за кандидатстване за дерогация по чл.75 от Директива 2010/75/ЕС, за достигане на норми за допустими емисии, приети с Референтен документ за най-добри налични техники за Големи горивни инсталации за котли 4,5,7, и 8 по техническо задание на обща стойност лв. без ДДС, по приложена хонорар сметка изготвена съгласно Наредба № 1 за минимални цени в инженерното инвестиционно проектиране.

2. Срок на изпълнение: До дни след сключване на договор.

3. Схема на плащане: Плащането да се извърши по банков път в срок до 60 дни, считано от представяне на приемо-предавателен протокол за предаване на документацията (5 броя на хартиен носител и на магнитен носител CD или DVD)

4. Срок на валидност на предложението: 90 дни

5. Декларираме, че приемаме условията на проекта на договора без забележки.

ИЗПЪЛНИТЕЛ:

(подпис, печат)

ДЕКЛАРАЦИЯ

за липсата на обстоятелствата по чл. 54, ал. 1, т. 1 - 5 и 7 от Закона за обществените поръчки (ЗОП)

от участник (подизпълнител) всеки от участниците в обединение, което не е юридическо лице

Аз, долуподписаният (-ната) в качеството ми на (посочете длъжността) на (посочете наименованието на участника), ЕИК / Булстат, участник в обществена поръчка чрез обява по чл. 187, ал. 1 от Закона за обществените поръчки (ЗОП) с предмет: **Изготвяне на технико-икономически анализ за кандидатстване за дерогация по чл.75 от Директива 2010/75/ЕС, за достигане на норми за допустими емисии, приети с Референтен документ за най-добри налични техники за Големи горивни инсталации за котли 4,5,7, и 8 по техническо задание**

ДЕКЛАРИРАМ, ЧЕ:

1. Не съм осъден с влязла в сила присъда за престъпление по чл. 108а, чл. 159а - 159г, чл. 172, чл. 192а, чл. 194-217, чл. 219-252, чл. 253-260, чл. 301-307, чл. 321, 321а и чл. 352-353е от Наказателния кодекс;

2. Не съм осъден с влязла в сила присъда за престъпление, аналогично на тези по т. 1, в друга държава членка или трета страна;

2а. С влязла в сила присъда имам постановено осъждане за престъпление съгласно т. 1 или т. 2 от настоящата декларация, но съм реабилитиран.

3.1. Участникът, който представлявам няма задължения за данъци и задължителни осигурителни вноски по смисъла на чл. 162, ал. 2, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс и лихвите по тях, към държавата или към общината по седалището на възложителя и на участника, освен ако е допуснато разсрочване, отсрочване или обезпечение на задълженията или задължението е по акт, който не е влязъл в сила;

3.2. Участникът, който представлявам няма задължения аналогични на посочените в т. 3.1, установени с акт на компетентен орган, съгласно законодателството на държавата, в която участникът е установен, освен ако е допуснато разсрочване, отсрочване или обезпечение на задълженията или задължението е по акт, който не е влязъл в сила;

4. За участника, който представлявам не е налице неравнопоставеност в случаите по чл. 44, ал. 5 от ЗОП;

5. За участника, който представлявам не е установено, че:

а) е представил документ с невярно съдържание, свързан с удостоверяване липсата на основания за отстраняване или изпълнението на критериите за подбор;

б) не е предоставил изискваща се информация, свързана с удостоверяване липсата на основания за отстраняване или изпълнението на критериите за подбор;

7. За участника, който представлявам не е налице конфликт на интереси, който не може да бъде отстранен.

8. Публичните регистри (съгласно законодателството на държавата, в която участникът е установен), в които се съдържа информация за посочените обстоятелства по т. 1 – 3.2 и т. 5 са:

Компетентните органи (съгласно законодателството на държавата, в която участникът е установен), които са длъжни да предоставят служебно на Възложителя информация за обстоятелствата по т. 1 – 3.2 и т. 5 са:

Декларирам, че посочената информация е вярна и съм наясно с последствията при представяне на неверни данни.

Задължавам се да уведомя писмено възложителя в 3-дневен срок от настъпване на промяна в някои от декларираните обстоятелства.

..... Г.
(дата на подписване)

Декларатор:
(подпис и печат)

Пояснения:

- Основанията по т. 1, 2, 2а и 7 по-горе се отнасят за лицата, които представляват участника, членовете на управителни и надзорни органи и за други лица, които имат правомощия да упражняват контрол при вземането на решения от тези органи.
- Декларацията по т. 1, 2, 2а и 7 по-горе се подписва от лицата, които представляват участника. Когато участникът се представлява от повече от едно лице, декларацията за обстоятелствата по т. 3.1, 3.2, 4, 5 и 8 по-горе се подписва от лицето, което може самостоятелно да го представлява. При същите условия декларацията се подава и подписва от всеки член на обединението, когато участникът е обединение, което не е юридическо лице, както и от всеки подизпълнител, в случай, че участникът предвижда използването на подизпълнител(и).
- Точка 3.2 по-горе се попълва само ако участникът е чуждестранно лице.

ДОГОВОР

Днес, 2017 год. между:

“ТОПЛОФИКАЦИЯ РУСЕ” ЕАД, вписано в Търговския регистър. със седалище гр. Русе и адрес на управление: гр. Русе 7009, ул. “ТЕЦ - изток”
тел: 082/883 311; факс 082/ 84 40 68; Email: tecrus@toplo-ruse.com
идентификационен номер по ДДС : BG 117 005 106 , ЕИК : 117 005 106,
представявано от инж. Севдалин Желев Желев – Изпълнителен Директор,
наричан в договора за краткост **ВЪЗЛОЖИТЕЛ**;

и от друга страна

.....вписано в Търговския регистър със седалище и адрес на управление гр....., ул..... № ; тел:.....; факс:.....; ел.поща:идентификационен код по ДДС:.....; ЕИК....., представлявано от.....– Управител наричан по-долу за краткост **ИЗПЪЛНИТЕЛ**

се сключи настоящия договор при следните условия:

I. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА:

Чл.1(1) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ възлага, а ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ приема да извърши **Изготвяне на технико-икономически анализ за кандидатстване за дерогация по чл.75 от Директива 2010/75/ЕС, за достигане на норми за допустими емисии, приети с Референтен документ за най-добри налични техники за Големи горивни инсталации за котли 4,5,7, и 8 по техническо задание -Приложение № 1.**

(2) ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ ще изпълни предмета на договора в съответствие с представеното му от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ техническо задание, спазвайки всички предвидени в него изисквания, предписания и условия, нормативни актове, така че резултатите от проучването да дадат възможност за намаляване на емисиите на азотни окиси с първични мерки.

II. ЦЕНА И УСЛОВИЯ НА ПЛАЩАНЕ:

Чл.2(1) Цената на възложената работа, съгласно приетата оферта елева без ДДС.

(2) Цената по ал. 1 е окончателна и не подлежи на промяна, включително и при промяна цените на материалите и работната ръка;

Чл.3(1) Плащането ще се извърши по банков път както следва:

а)– авансово - в срок до 15 календарни дни след подписване на договор;

б)в срок до 15 календарни дни след приемане на Анализа от Възложителя, считано от представяне на приемо-предавателен протокол за предаване на документите и фактура.

(2) Ако при приемане на възложените работи са констатирани недостатъци срокът по предходната алинея започва да тече от отстраняването им.

III. СРОК НА ИЗПЪЛНЕНИЕ:

Чл.4 ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен да изпълни възложената работа до.....) дни, считано от сключване на договор.

IV. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ:

Чл.5 Да осигури заплащането на възложената работа при условие, че ИЗПЪЛНИТЕЛЯ добросъвестно я изпълни;

Чл.6 Да осигури достъп на специалисти на Изпълнителя до обекта след предварително съгласуване между всички страни за ден и час на посещенията, както и да окаже цялостно съдействие на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ за набавяне на надеждна изходна информация, необходима за изпълнение на услугата.

Чл.7 Да осигури условията и параметрите от техническото задание;

Чл.8 В 3 (три) дневен срок, след подписване на договора писмено да съобщи за имената на длъжностното(те) лице(а), които ще упражняват контрол за изпълнение на възложените работи;

Чл.9 Да осъществява по всяко време контрол по изпълнението на този договор, стига да не възпрепятства работата на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ и да не нарушава оперативната му самостоятелност.

V. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ:

Чл.10 ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен да изпълнява предмета на договора с грижата на добрия търговец, като спазва изискванията за съответните дейности, техническите и технологичните правила и норми.

Чл.11(1) ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен в 3 (три) дневен срок, след подписване на договора писмено да съобщи за имената на длъжностното(те) лице(а), които ще отговорят за изпълнение на възложените работи;

(2) ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен да изпълнява качествено възложените работи, спазвайки технологичната последователност, както и срока, посочени в чл. 4;

Чл.12 Носи отговорност пред ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, ако :

а) при извършването на възложеното изпълнение е допуснал отклонения от изискванията, предвидени в заданието;

б) не е спазил задължителните изисквания съгласно нормативните актове;

в) не е изпълнил възложените работи в съответствие и по условията на приетата оферта.

Чл.13 ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен да спазва законовите изисквания, свързани с възложените работи, включително опазването на околната среда, безопасността на възложените работи, като спазва всички вътрешни правила и норми за безопасност за работа в ел. централи и специализираните наредби по техническа експлоатация, да опазва от повреди и замърсявания останалите съоръжения в дружеството.

Чл.14 Указанията на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ са задължителни за ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, освен ако са в нарушение на технологичните правила и нормативи или водят до съществено отклонение от поръчката.

Чл.15 Ако в процеса на изпълнение на договора възникне необходимост от допълнителни данни, документи и др. и ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ приеме, че те са необходими за изпълнение на договора ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ може да иска да му се предадат с протокол;

Чл.16 ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен да изпълнява възложените работи съгласно техническите изисквания на Възложителя. При установяване на несъответствие и непълноти в заданието, както и на непредвидени, но необходими за качествено изпълнение на възложените работи писмено да уведоми Възложителя.

Чл.17 Да отстранява за своя сметка всички виновно допуснати пропуски и грешки.

Чл.18 Да отговаря и отстранява за своя сметка повреди нанесени виновно по съоръжения и комуникации свързани с изпълнение предмета на договора.

VI. ПРИЕМАНЕ НА РАБОТАТА:

Чл.19 Изпълнителят е длъжен да завърши и предаде възложената работа в срока, посочен в чл.4 от настоящия договор.

Чл.20 При завършване на възложената работа ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ отправя до ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ покана да направи оглед и да приеме извършената работа.

Чл.21 За изпълнение предмета на договора се съставяне на приемо – предавателен протокол, в които се описва извършената работа: качество на извършената работа и наличие на недостатъци, както и дали е спазен срока за изпълнение.

Чл.22 В протокола по чл.21, се посочат срокове за отстраняване на констатираните недостатъци, като тези срокове не удължават първоначално посочения за изпълнение;

Чл.23 ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да откаже да приеме изпълнението на възложените работи, ако открие съществени недостатъци, като недостатъците се отстраняват от ИЗПЪЛНИТЕЛЯ за негова сметка.

VII. НЕИЗПЪЛНЕНИЕ. ОТГОВОРНОСТ:

Чл.24 При забава за завършване и предаване на възложените работите по този договор в срока по чл. 4, ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ дължи неустойка в размер на 0,2 % дневно от общата договорената цена, но не повече от 10 % общо.

Чл.25 Ако при извършване на възложената работа ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се е отклонил от поръчката или ако изпълнената работа има недостатъци, ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ разполага с едно от следните права по избор:

а) да определи подходящ срок, в който Изпълнителят безвъзмездно да поправи работата си;

б) да отстрани за сметка на Изпълнителя отклоненията от поръчката, респективно недостатъците от работата;

в) да поиска намаление на възнаграждението съразмерно с намалената цена или годност на изработеното;

г) да развали договора при условията на чл.27, ал.2, б"в" или ал. 3 от договора;

Чл.26 При забава на заплащането на договорените суми, ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ дължи неустойка в размер на 0,2 % дневно от общата договорената цена, но не повече от 10 % общо.

VIII. ПРЕКРАТЯВАНЕ НА ДОГОВОРА:

Чл.27(1) Настоящият договор се прекратява с предаване и заплащане на предмета на договора.

(2) Настоящият договор може да се прекрати и преди условието по ал.1

а) По взаимно съгласие между страните;

б) С настъпване на обективна невъзможност за изпълнение на възложената работа – форсмажорни обстоятелства, продължили повече от 10 (десет) дни;

в) В случай на виновно неизпълнение на задълженията по договора, изправната страна може да го развали като отправи до неизправната страна покана за доброволно изпълнение в срок от 10 (десет) дни, с указание че с изтичането на срока и при липса на изпълнение ще счита договора за развален;

(3) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ може да развали този договор без предизвестие и преди срока за завършване и предаване на възложените работи, ако установи, че ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ:

а) при извършване на възложените работи се отклонява съществено от уговореното в този договор ;

б) извършва възложените работи с много ниско качество;

в) ще забави предаването на възложените работи с повече от 10 (десет) дни

Чл.28 При разваляне на настоящия договор при условието на чл.26, ал.2, б"в" или ал.3 от настоящия договор ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да усвои сумата на гаранцията за добро изпълнение.

ХІ. ДРУГИ УСЛОВИЯ:

Чл.29 Настоящия договор влиза в сила от датата на подписването му.

Чл.30 Всяка от страните по този договор се задължава да не разпространява информация за другата страна, станала ѝ известна при или по повод изпълнението на този договор.

Чл.31 Всички съобщения между страните във връзка с този договор следва да бъдат в писмена форма за действителност.

Чл.32 Нищожността на някоя клауза от договора или на допълнително уговорени условия не води до нищожност на друга клауза или на договора, като цяло.

Чл.33 За всеки спор относно съществуването и действието на сключения договор или във връзка с неговото нарушаване, включително спорове и разногласия относно действителността, тълкуването, прекратяването, изпълнението или неизпълнението му, както и за всички въпроси неуредени в този договор се прилага българското гражданско и търговско право, като страните уреждат отношенията си чрез споразумение. При непостигане на съгласие спорът се отнася за решаване по съдебен ред.

Чл.34 Ако някоя от страните промени посочените в предходната алинея адреси, без да уведоми другата страна, последната не отговаря за неполучени съобщения, призовки и други подобни.

ПРИЛОЖЕНИЯ, неразделна част от договора:

1. Приложение №1 – Техническо задание;

Този договор се сключи в два еднообразни оригинални екземпляра, по един за всяка от страните.

ВЪЗЛОЖИТЕЛ,

“ТОПЛОФИКАЦИЯ РУСЕ” ЕАД

ИЗП. ДИРЕКТОР:

ИЗПЪЛНИТЕЛ,

“

УПРАВИТЕЛ

/инж. С. Желев/

/===== /