

ДОГОВОР

№ 248000024

Днес, 23 . 09 . 2014 год., в гр. Козлодуй, между:

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД", гр. Козлодуй, вписано в търговския регистър към Агенция по вписванията с ЕИК 106513772, представлявано от Александър Христов Николов – Заместник изпълнителен директор, в качеството му на пълномощник по силата на пълномощно № 137/09.01.2014 г. на Иван Киров Генов – Изпълнителен директор на дружеството, наричано по-нататък в Договора **ВЪЗЛОЖИТЕЛ**, от една страна, и

"АТП – АтомТоплоПроект" ООД, гр. София, вписано в търговския регистър към Агенция по вписванията с ЕИК 131360321, представлявано от Стефан Цветков Симовски – Управител, наричано по-нататък в Договора **ИЗПЪЛНИТЕЛ** от друга страна, на основание чл.101е от Закона за обществените поръчки и във връзка с утвърден протокол от Зам. изпълнителния директор на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД от работата на комисията за класиране на офертата и определяне на изпълнител на обществената поръчка с предмет: "**Проектиране на нова връзка на напорни към сливни тръбопроводи Ф 2020мм от 15 и 16 ПВЦ - ЦПС-2 и прилежаща опорна система за допълнително подаване на вода в ТК-1 (топъл канал-1)**", се сключи настоящият договор за следното:

1. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

1.1. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** възлага и заплаща, а **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** приема да изпълни проектиране на нова връзка на напорни към сливни тръбопроводи Ф 2020мм от 15 и 16 ПВЦ - ЦПС-2 и прилежаща опорна система за допълнително подаване на вода в ТК-1 (топъл канал-1), съгласно Приложение № 2 – Техническо задание № 14.ОСП.ТЗ.267 на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, Приложение № 3 – Работна програма на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, Приложение № 4 – Концепция за изпълнение на дейностите на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, Приложение № 5 – Срок и календарен график на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и Приложение № 6 – Предлагана цена на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** – неразделна част от настоящия договор.

1.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да извърши проектирането в съответствие с изискванията на нормативните актове и съгласно Техническото задание на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

2. ЦЕНА И НАЧИН НА ПЛАЩАНЕ

2.1. Цената на настоящия договор е в размер на 29 988.00 лева (двадесет и девет хиляди, деветстотин осемдесет и осем) без ДДС.

2.2. Цената е окончателна и валидна до пълното изпълнение на договора.

2.3. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** заплаща цената по т. 2.1. по етапи от Работната програма и графика на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, чрез банков превод в рамките на 30 (тридесет) дни след приемане на работния проект на Технически съвет на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, срещу представени оригинална фактура и протокол от Техническият съвет на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за приемане без забележки.

2.4. Плащанията по настоящия договор ще бъдат извършвани чрез банков превод в полза на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** по следните банкови реквизити:

Банка Централна Кооперативна Банка АД, гр. София:

3. СРОКОВЕ

3.1. Срокът за изпълнение на дейностите е 3 (три) месеца, съгласно Приложение № 5 – Срок и календарен график на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, считано от датата на уведомяване на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за издаване на протокол за проверка на документите от Дирекция “Б и К”.

4. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ

4.1. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** се задължава:

4.1.1. Да окаже необходимото съдействие на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за изпълнение на възложената му работа;

4.1.2. В срок до 30 (тридесет) дни след поискването, да представи необходимите входни данни за изготвяне на проекта във вида и формата налични в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

4.1.3. Да назначи технически съвет, който да разгледа и приеме разработката при условията на настоящия договор;

4.1.4. Да уведоми три работни дни предварително **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за участие в Техническия съвет, като при необходимост предоставя и писмените становища, с които разполага;

4.1.5. Да приеме изработеното от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** с оглед изискванията на този договор;

4.1.6. Да заплати на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** уговореното възнаграждение за приетата работа съобразно реда и условията на този договор;

4.1.7. Да изпрати възлагателно писмо за исканата услуга с обем, съдържание и срок за изпълнение, ако е необходимо;

4.2. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право да осъществява контрол по изпълнението на този договор, стига да не възпрепятства работата на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и да не нарушава оперативната му самостоятелност.

5. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ

5.1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава:

5.1.1. Да изпълни качествено възложената му дейност в сроковете, посочени в Приложение № 5 – Срок и календарен график;

5.1.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** изготвя работният проект в съответствие с изискванията на действащите в Република България нормативни актове. Позоваването и използването на други нормативни документи задължително се мотивира и съгласува с **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**;

5.1.3. В срок до 10 (десет) дни след подписване на договора да поиска писмено необходимите входни данни за изготвяне на проекта.

5.1.4. Да предаде изработения проект в 7 (седем) екземпляра на хартиен носител и 1 (един) брой на магнитен носител.

5.1.5. Да отстрани за своя сметка в 15 (петнадесет) дневен срок констатираните от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** непълноти и грешки в представената документация.

5.1.6. Да присъства при необходимост при разглеждане на резултатите на Технически съвет на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

5.1.7. Да осигури на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** регламентиран достъп до всички материали и документи във връзка с договора през всички етапи на работа по предмета на договора.

5.1.8. Да застрахова професионалната си отговорност за вреди, причинени на други участници в строителството и/или на трети лица, вследствие на неправомерни действия или бездействия при или по повод изпълнение на задълженията им.

5.1.9. Да завери всеки екземпляр от проекта с печат за пълна проектантска правоспособност;

5.1.10. Всички санкции, наложени от общински и държавни органи във връзка с проектирането са за сметка на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

5.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** има право:

5.2.1. На предсрочно изпълнение на предмета на договора, при което стойността му ще остане непроменена.

5.2.2. Да получи уговореното възнаграждение за приетата работа съобразно реда и условията на този договор.

5.3. Работният проект следва да отговаря на изискванията на Наредба № 4/21.05.2001г. за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти

6. ПРИЕМАНЕ

6.1. При завършване на възложената задача **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** отправя до **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** писмена покана да приеме и прегледа проекта.

6.2. Предаването на проектната документация се извършва в Управление „Инвестиции“. Приемането на разработката се извършва по преценка на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** от назначен от него Технически съвет не по-късно от 30 (тридесет) дни след представяне на окончателните резултати. По преценка на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, е възможно повторно разглеждане на разработката от Технически съвет след наложилите се корекции.

6.3. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право:

6.3.1. Да приеме разработката безусловно;

6.3.2. Да приеме разработката с условие за отстраняване в срок до 15 дни на несъществени недостатъци или допълване;

6.3.3. Да отложи приемането или определи допълнителен срок за доработване, ако пропуските и недостатъците са отстраними;

6.3.4. Да откаже приемането поради съществени неотстраними пропуски и недостатъци и да развали договора.

6.4. Ако в срок от 30 (тридесет) дни **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** не се произнесе по приемането на документацията, то тя се счита за приета по реда на т.6.3.1.

7. ПРАВА ВЪРХУ РЕЗУЛТАТИТЕ ОТ ДОГОВОРА

7.1. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** получава изключително право на използване по смисъла на Закона за авторското право и сродните му права на резултатите от изпълнението на услугата в страната и чужбина.

7.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** запазва авторските си права върху резултатите по договора определен от Закона за авторското право и сродните му права в Глава IV, Раздел I, чл.15, с изключение на ал.1, т.8, пак там.

7.3. Двете страни могат да внасят изменения в приетата разработка само при взаимна договореност. В противен случай, внесените изменения са единствено на отговорността на извършителя.

7.4. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** гарантира, че разработките по договора са патентно чисти и трети лица не притежават права върху тях. В случай, че трети лица предявяват основателни претенции **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** понася всички загуби, произтичащи от това.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

8.1. Договорът влиза в сила от момента на двустранното му подписване.

8.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** не следва да представя гаранция за изпълнение, съгласно раздел 2 на Приложение № 1 – Общи условия на договора.

8.3. Неразделна част от настоящия договор са следните приложения:

Приложение № 1 - Общи условия на договора;
Приложение № 2 – Техническо задание № 14.ОСП.ТЗ.267 на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**;
Приложение № 3 – Работна програма на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**;
Приложение № 4 – Концепция за изпълнение на дейностите на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**;
Приложение № 5 – Срок и календарен график на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**;
Приложение № 6 – Предлагана цена на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**;

8.4. Отговорни лица по изпълнението на настоящия договор от страна на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** са: Елена Храмова – Р-л сектор “ПО”, тел.: 0973/ 7 28 44 и Ивайло Балиев – Р-л група “ПМС”, тел.: 0973/7 33 95

8.5. Отговорно лице по изпълнението на настоящия договор от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** е Ивайло Ефремов – Р-л Н-е Технология, тел.: 0887/ 942 336

8.6. Настоящият договор е подписан в два еднообразни екземпляра - по един за всяка от страните.

9. ЮРИДИЧЕСКИ АДРЕСИ

ИЗПЪЛНИТЕЛ:

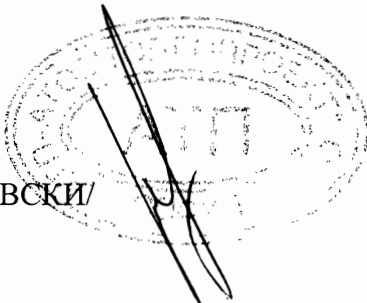
“АТП – АтомТоплоПроект” ООД
гр. София.
ул. “Фредерик Жолио Кюри” № 20, ет.6
тел/факс: 02/ 816 45 30/ 02/ 816 45 32
E-mail: mail@atomtoploproekt.com
ЕИК: 131360321
ИН по ЗДДС: BG 131360321

ВЪЗЛОЖИТЕЛ:

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД
3321 Козлодуй
БЪЛГАРИЯ
тел/факс: 0973/73530; 0973/76027
E-mail: commercial@npp.bg
ЕИК: 106513772
ИН по ЗДДС: BG 106513772

ИЗПЪЛНИТЕЛ:

УПРАВИТЕЛ
/СТЕФАН СИМОВСКИ/



ВЪЗЛОЖИТЕЛ:

ЗАМ. ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
/АЛЕКСАНДЪР НИКОЛОВ/



Съгласували:

Директор “П”:
/ 15.09 2014 г. /Ем. Едрев/

Р-л У-е “Правно”:
/ 15.09 2014 г. /Ил. Карамфилова/

Р-л сектор “ПО”, У-ние “И”:
/ 10.09 2014 г. /Е. Храмова/ /И. Бутинца/

Гл. юрисконсулт “ПЗ и ЛД”, У-е “Правно”:
/ 09.09 2014 г. /Ив. Иванов/

Директор “И и Ф”:
/ 15.09 2014 г. /С. Пенкова/

Р-л У-е “Търговско”:
/ 12.09 2014 г. /Кр. Каменова/

Р-л група “ПМС”, Дирекция “П”:
/ 12.09 2014 г. /Ив. Балиев/

Н-к отдел “ОП”:
/ 09.09 2014 г. /С. Брежкова/

Изготвил:

Специалист “ОП”:
/ 09.09 2014 г. /Ал. Ангелов/

ОБЩИ УСЛОВИЯ НА ДОГОВОРА

1.	РЕД ЗА ПРИЛАГАНЕ НА ОБЩИТЕ УСЛОВИЯ ПО ДОГОВОР	2
2.	ГАРАНЦИЯ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ.....	2
3.	ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ ПО ДОГОВОРА	2
4.	ПОДИЗПЪЛНИТЕЛИ.....	2
5.	ОБЕДИНЕНИЯ.....	3
6.	ДАНЪЦИ И ТАКСИ ЗА ЧУЖДЕСТРАННИ ИЗПЪЛНИТЕЛИ.....	3
7.	ВХОДНИ ДАННИ И ИНФОРМАЦИЯ ПО ДОГОВОРА	3
8.	УПРАВЛЕНИЕ НА КАЧЕСТВОТО.....	4
9.	ФИЗИЧЕСКА ЗАЩИТА, СИГУРНОСТ И ДОСТЪП ДО ЗАЩИТЕНАТА ЗОНА....	4
10.	ЯДРЕНАТА БЕЗОПАСНОСТ И РАДИАЦИОННА ЗАЩИТА.....	4
11.	БЕЗОПАСНОСТ НА ТРУДА И ЗДРАВΟΣЛОВНИ УСЛОВИЯ НА ТРУД.....	5
12.	ПОЖАРНА БЕЗОПАСНОСТ	7
13.	ОДИТИ, ИНСПЕКЦИИ И ПРОВЕРКИ	7
14.	ОПАЗВАНЕ НА ОКОЛНАТА СРЕДА	7
15.	СРОК ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ	8
16.	НЕУСТОЙКИ	8
17.	ПРЕКРАТЯВАНЕ И РАЗВАЛЯНЕ НА ДОГОВОРА	8
18.	НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА	9
19.	РЕД ЗА РЕШАВАНЕ НА СПОРОВЕТЕ.....	9
20.	ОТГОВОРНО ЛИЦЕ ОТ СТРАНА НА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ	9
21.	ОТГОВОРНО ЛИЦЕ ОТ СТРАНА НА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ.....	9
22.	КОМУНИКАЦИЯ МЕЖДУ СТРАНИТЕ	9
23.	ЕЗИК НА ДОГОВОРА	10
24.	ПРОМЕНИ В ДОГОВОРА	10

1. РЕД ЗА ПРИЛАГАНЕ НА ОБЩИТЕ УСЛОВИЯ ПО ДОГОВОР

- 1.1. Общите условия към договора се прилагат за всички договори сключвани от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД като **ВЪЗЛОЖИТЕЛ**.
- 1.2. Общите условия са неразделна част от договора и не могат да се разглеждат самостоятелно.
- 1.3. Клаузите, съдържащи се в общите условия по договора, които нямат отношение към предмета на основния договор се считат за неприложими.
- 1.4. Редът за работата на външни организации на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД е съгласно действащата писмена инструкция ДБК.КД.ИН.028 "Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор".

2. ГАРАНЦИЯ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ

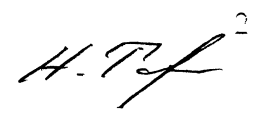
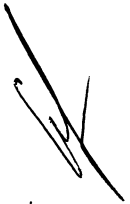
- 2.1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** следва да представи при подписване на договора гаранция за изпълнение на договора в размер на 5 % (пет процента) от стойността му - парична сума или неотменима, безусловно платима банкова гаранция със срок на валидност 30 дни по-дълъг от този на договора, която се освобождава не по-късно от 15 работни дни след ефективно изпълнение на предмета на договора, за което **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** изпраща писмо до **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** с актуални банкови реквизити.
- 2.2. Когато предметът на договора се изпълнява на етапи, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** включва в специфичните условия клауза за частично освобождаване на гаранцията на изпълнената част от предмета на обществената поръчка.
- 2.3. Гаранцията за изпълнение се задържа от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** при неизпълнение на задълженията, поети от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** по този договор.
- 2.4. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** не дължи лихви за периода през който средствата по т. 2.1. от договора законно са престояли при него.

3. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ ПО ДОГОВОРА

- 3.1. Правата и задълженията на страните са регламентирани в договора.
- 3.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** няма право да прехвърля своите задължения по договора или част от тях на трета страна.

4. ПОДИЗПЪЛНИТЕЛИ

- 4.1. При участие на подизпълнители при изпълнението на предмета на договора, то за тях са валидни всички приложими разпоредби на Закона за обществените поръчки.
- 4.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е изцяло и единствено отговорен пред **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за изпълнението на договора, включително и за действията на подизпълнителите. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** отговаря за действията на подизпълнителите като за свои действия.
- 4.3. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** носи отговорност за контрол на качеството на работата и спазване на изискванията за безопасна работа на персонала на подизпълнителите си.
- 4.4. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да определи компетентни длъжностни лица, които да извършват контрол на работата на подизпълнителите.
- 4.5. Всички условия към изпълнение на договора определени към **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** важат в пълна сила за неговите подизпълнители. Отговорност за осигуряване на това условие от договора носи **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.
- 4.6. Комуникацията между **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и Подизпълнителите по договора се осъществява само чрез **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.
- 4.7. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право да прави инспекции и проверки на работата на площадката и одити на подизпълнители, по реда по който същите се извършват за **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.



5. ОБЕДИНЕНИЯ

5.1. В случаите, когато **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е обединение, всички участници са солидарно отговорни за изпълнението на задълженията по договора.

5.2. Всяко изменение в структурата и участниците в обединението ще се счита за неизпълнение на задълженията на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

6. ДАНЪЦИ ЗА ЧУЖДЕСТРАННИ ИЗПЪЛНИТЕЛИ

6.1. Данък удържан при източника

6.1.1. Ако **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е чуждестранно юридическо лице, доходи, които **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** реализира по Договора, могат да подлежат на облагане с данък при източника, когато за тях са приложими съответните разпоредби от българското данъчно законодателство. В такъв случай **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** е задължен да начисли и удържи данъка, да го декларира и внесе от името и за сметка на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

6.1.2. При възникване на данъчното задължение на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за доход, свързан с плащане по Договора, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** ще удържи от плащането данъка при източника, изчислен с данъчна основа и данъчна ставка, както са определени в приложимия закон, и ще го внесе в съответната териториална дирекция на Националната агенция за приходите (ТД на НАП) в законовия срок, освен ако за **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** има становище на орган по приходите за наличие на основания за прилагане на СИДДО и той се освобождава от облагане на дохода. Такова удържане и внасяне на данък при източника от плащане по Договора не се счита за неизпълнение на задължението на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** да плати договорена цена по условията на Договора.

6.1.3. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** може да получи от ТД на НАП удостоверение за внесения данък при източника по подадено от него искане. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** съдейства на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** с осигуряване на необходими документи, прилагани към искането, когато са налични при него.

6.2. Прилагане на СИДДО

6.2.1. Когато между Република България и страната на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** има влязла в сила Спогодба за избягване на двойното данъчно облагане (СИДДО), която предвижда данъчно облекчение за **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** при облагане на неговия доход в Република България, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** може да поиска прилагането на СИДДО, като след възникване на данъчното задължение за дохода удостовери основанията за това пред органа по приходите. В такъв случай **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** съдейства на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** с осигуряване на необходими документи, прилагани към искането за прилагане на СИДДО, когато са налични при него или в правомощията му да ги издаде.

7. ВХОДНИ ДАННИ И ИНФОРМАЦИЯ ПО ДОГОВОРА

7.1. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** е длъжен да представи на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** необходимите входни данни за изпълнение на дейностите по договора.

7.2. Входни данни могат да бъдат съществуващи документи и данни в "АЕЦ Козлодуй" и се предават във вида, в който са налични.

7.3. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право да предава необходимите входни данни на хартиен и електронен носител.

7.4. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** няма право, без предварителното писмено съгласие на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, да използва документ или информация за цели различни от изпълнението на договора за срока на действие на този договор и до 5 (пет) години след приключването му.

7.5. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да не предоставя на трети физически или юридически лица информацията по т.7.4.

8. УПРАВЛЕНИЕ НА КАЧЕСТВОТО

8.1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да изпълни възложената му дейност в съответствие с изискванията на собствената си система по качество с отчитане изискванията на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

8.2. Ако в Техническото задание се изисква Програма за осигуряване на качеството (План по качеството) за изпълнение на дейността по договора и/или План за контрол на качеството, в срок от 20 работни дни след сключването на договора **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** разработва, изискваните документи по указания на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

8.3. Всички документи, собственост на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, които са цитирани в Програмата или за осигуряване на качеството (Плана по качеството), могат да бъдат изисквани при необходимост от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за преглед и оценка, с оглед идентифициране на методиката и/или технологията, по която ще се извършват дейности.

8.4. Несъответствията по доставките и дейностите, предмет на договора се регистрират, идентифицират и управляват по реда за контрол на несъответствията, определен от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

8.5. Програмите за осигуряване на качеството (Планове по качеството) и Планове за контрол на качеството се изготвят, съгласуват от упълномощен персонал на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, утвърждават и разпространяват преди стартиране на дейностите, включени в тях.

8.6. Програмата за осигуряване на качеството (Плана по качеството) на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** става неразделна част от договора.

9. ФИЗИЧЕСКА ЗАЩИТА, СИГУРНОСТ И ДОСТЪП ДО ЗАЩИТЕНАТА ЗОНА

9.1. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** се задължава да осигури достъп на персонал на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** при изпълнението на задълженията им по настоящия договор, съгласно Инструкция за пропускателен режим в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД № УС.ФЗ.ИН 015.

9.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** трябва да изготви и предаде на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** необходимата документация за достъп на персонала по изпълнение на договора до защитената зона на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, съгласно ДБК.КД.ИН.028.

9.3. При неизпълнение на предходната точка от договора ще бъде отказан достъп на персонала на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** в защитената зона на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

9.4. Когато за изпълнение на задълженията по този договор **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** ще използва транспортни средства, той се задължава при въвеждането им в защитената зона на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД да представя Протокол за извършена проверка на конкретното МПС, с изричен запис в него, че то няма да бъде пряко или косвено източник на неправомерни действия, съгласно Наредба за осигуряване на физическата защита на ядрените съоръжения, ядрения материал и радиоактивните вещества, Приета с ПМС № 224 от 25.08.2004 г., обн., ДВ, бр. 77 от 3.09.2004 г.

9.5. Протокол за извършената проверка се оформя за всяко МПС, при всеки отделен случай и се подписва от Ръководителя или упълномощено за това длъжностно лице на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и водача на транспортното средство.

9.6. При неизпълнение на предходната точка от договора ще бъде отказан достъп на транспортните средства на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** в защитената зона на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

9.7. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да обезпечи преминаване проверка за надеждност на персонала, който ще работи на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, съгласно чл. чл.40, т.2 от Правилника за прилагане на Закона за Държавна агенция "Национална сигурност".

10. ЯДРЕНАТА БЕЗОПАСНОСТ И РАДИАЦИОННА ЗАЩИТА

10.1. За договори, които включват дейности, доставки или услуги, които имат отношение към ядрената безопасност, радиационната защита, аварийната готовност и/или физическата защита, се изисква от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** да представи необходимите документи за проверка от Дирекция "Б и К" на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД в обем и срок, съгласно ДБК.КД.ИН.028.

Н.Т.А. 4

10.2. Договори, които имат отношение към ядрената безопасност, радиационната защита, аварийната готовност и/или физическата защита влизат в сила от момента на двустранното им подписване, а изпълнението на предмета на договора започва от датата на утвърждаване на Протокол за проверка на документите от Дирекция "Б и К" на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД. Сроковете, определени в договора, започват да се отчитат от датата на уведомяване на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за утвърдения протокол за проверка на документите.

10.3. В случаите, когато дейността, предмет на конкретен договор с външна организация е свързана с реализацията на техническо решение, за което се изисква разрешение съгласно ЗБИЯЕ, изпълнението на дейностите по договора започва след издаване на разрешение за техническото решение от АЯР. В случай, че АЯР изиска допълнителни документи, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да ги представи в посочените срокове.

10.4. Дейностите по оборудване, имащо отношение към безопасността се извършват спрямо писмени процедури, технологии и методологии.

10.5. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да обезпечи запознаване на персонала, който ще работи на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, с общите изисквания за действия при авария в АЕЦ, да спазва процедурите при ликвидация на авария.

10.6. Персоналът на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и неговите подизпълнители, включително чуждестранни фирми, които изпълняват дейности в зоните със строг режим на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД са длъжни да спазват изискванията на:

- "Инструкция за радиационна защита в АЕЦ Козлодуй ЕАД, ЕП-2", идент. № 30.ОБ.00.РБ.01;

- "Инструкция по радиационна защита в ХОГ на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД", идент. № ХОГ.ИРЗ.01;

- "Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор", идент. № ДБК.КД.ИН.028.

10.7. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** носи отговорност за безопасността на труда и дозовото натоварване на персонала, който командирова за работа в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД за изпълнение на дейността по договора.

10.8. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** определя отговорно лице по радиационна защита в организацията със заповед.

10.9. При необходимост от извършване на дейности в зона строг режим (ЗСР) задължително се извършва измерване на целотелесната активност на персонала на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, включително за лица работещи по граждански договор и представители на чуждестранни организации, преди започване и след завършване на работата по съответния договор на ВО.

10.10. За работа в ЗСР, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** осигурява на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за своя сметка специално работно облекло, лични предпазни средства, дозиметричен контрол и др. съгласно изискванията на Наредба № 32 от 07.11.2005 г. за условията и реда за извършване на дозиметричен контрол на лицата, работещи с източници на йонизиращи лъчения.

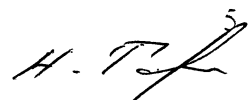
10.11. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** информира периодично **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за полученото дозово натоварване на персонала, съгл. чл. 122 ал. 3 на Наредба за радиационна защита при дейности с източници на йонизиращи лъчения. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** предоставя данни за дозовото натоварване на персонала си преди първоначалното допускане до работа.

11. БЕЗОПАСНОСТ НА ТРУДА И ЗДРАВΟΣЛОВНИ УСЛОВИЯ НА ТРУД

11.1. От гледна точка на техническата безопасност, командированият персонал на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и неговите подизпълнители, включително чуждестранни фирми, условно се приравнява (с изключение на правото за издаване на наряди и допускане до работа) към персонала на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД и е длъжен да спазва изискванията на:

- „Правилник за безопасност при работа в неелектрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по топлопреносни мрежи и хидротехнически съоръжения”

- „Правилник за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи”



11.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** определя отговорно лице по безопасност на труда в организацията със заповед.

11.3. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** се задължава да осигури фронт за работа съобразно съответните условия за непрекъснат или спрян производствен процес, като обезопаси съоръженията съгласно действащите правилници в АЕЦ и открие наряди за допуск до работа.

11.4. Издаването на наряди за работа, допускане до работа, контрол на дейността на ВО, относно изискванията на техническата документация, закриване на нарядите и приемане на работното място, контрола и отчитане на дозовото натоварване на персонала и др. се извършват според определения ред в съответното структурно звено, по чието оборудване/на чиято територия се работи.

11.5. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** се задължава да осигури инструктиране на външния персонал, според изискванията на НАРЕДБА № РД-07-2 от 16.12.2009г. за условията и реда за провеждането на периодично обучение и инструктаж на работниците и служителите по правилата за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд по цитираните в т.11.1 Правилници и в съответствие с мястото и конкретните условия на работа, която групата или част от нея ще извършва.

11.6. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да обезпечи обучение и изпити на персонала, който ще работи на площадката на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, по “Въведение в АЕЦ” и “Радиационна защита” в УТЦ на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и съгласно НАРЕДБА за условията и реда за придобиване на професионална квалификация и за реда за издаване на лицензии за специализирано обучение и на удостоверения за правоспособност за използване на ядрената енергия.

11.7. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да спазва всички ограничения и забрани, за изпращане и допускане до работа на лица и бригади, които са предвидени в правилниците по безопасност на труда. Да извърши правилен подбор при съставяне списъка на ръководния и изпълнителски персонал, който ще изпълнява работата по сключения договор, по отношение на професионална квалификация и тази по безопасността на труда.

11.8. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** се задължава да определи длъжностното лице (или лица), които да приемат външния персонал на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, да изискат и извършат проверка на всички предвидени в правилниците документи, включително и удостоверенията за притежаване квалификационна група по безопасност на труда.

11.9. Отговорният ръководител и (или) изпълнителят на работа приемат всяко работно място от допускащия, като проверяват изпълнението на техническите мероприятия за обезопасяване, както и тяхната дейност.

11.10. Ръководителите на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** постоянно упражняват контрол за спазване на правилниците по безопасност на труда от членовете на групата и да предприемат мерки за отстраняване на нарушенията.

11.11. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да уведомява писмено **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за предприетите мерки по дадени от него предложения-искания за санкциониране на лица, допуснали нарушения по изискванията на безопасността на труда.

11.12. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да изпълнява писмените разпореждания на упълномощените длъжностни лица от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** при констатирани нарушения на технологичната дисциплина и правилата за безопасна работа.

11.13. В случай на трудова злополука с лице наето от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, ръководителят на групата уведомява ръководството на фирмата – **ИЗПЪЛНИТЕЛ** и сектор “Техническа безопасност” на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, след което предприема мерки и оказва съдействие на компетентните органи, за изясняване на обстоятелствата и причините за злополуката.

11.14. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да спазва действащите в АЕЦ нормативни документи и правилници по отношение на ЗБУТ, ПАБ съгласно действащите норми за ремонти и СМР.

11.15. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да спазва законовите изисквания за опазване на околната среда по време на строителството и след приключването му, в гаранционния срок.

11.16. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** осигурява здравословни и безопасни условия на труд, съгласно изискванията на нормативните документи по охрана на труда.

Н. П. А. 6

11.17. При необходимост **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** организира изпълнението на ремонтните дейности при непрекъснат режим на работа, с цел спазване срока на ремонта на съответния блок или друга технологична необходимост.

11.18. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** осигурява спазване на Наредба № 2 от 22.03.2004 г. за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд при извършване на строителни и монтажни работи на територията на обектите на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

11.19. Всички санкции, наложени от компетентните органи за нарушенията или за щети нанесени от лица, наети от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** (включително подизпълнителите му) са за сметка на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

12. ПОЖАРНА БЕЗОПАСНОСТ

12.1. При изпълнение на огневи работи Ръководителят и персонала на ВО изпълняващ дейности по договор с "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, е задължен да спазва изискванията на нормативно-техническите документи по пожарна безопасност:

- Наредба № Из-2377 от 15.09.2011 г. за правилата и нормите за пожарна безопасност при експлоатация на обектите;

- Правила за пожарна и аварийна безопасност в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, идент. № ДОД.ПБ.ПБ.307;

12.2. При изпълнение на огневи работи, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** подготвя Списък на лицата, имащи право да бъдат ръководители на огневи работи.

13. ОДИТИ, ИНСПЕКЦИИ И ПРОВЕРКИ

13.1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** поема ангажимент да допусне и окаже съдействие на упълномощени представители на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за извършване на одит по качеството по реда на утвърдени правила на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**. Иницирането на одит може да стане по желание на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и писмено известяване на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

13.2. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** носи отговорност за неразпространение на информацията, станала достъпна по време на извършване на одита.

13.3. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право да осъществява контрол по изпълнението на този договор, стига да не възпрепятства работата на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и да не нарушава оперативната му самостоятелност.

13.4. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да предостави достъп до строителни и монтажни площадки, документация и персонал на лицата, упълномощени от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** да изпълняват контрол и инспекции.

13.5. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да позволи на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** или на посочено от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** лице, да прави проверки на отчетната документация, съставена при изпълнение на договора, включително и да се правят копия на документите.

14. ОПАЗВАНЕ НА ОКОЛНАТА СРЕДА

14.1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да спазва изискванията за опазване на околната среда по време на изпълнението на предмета на договора и след приключването му, съобразно Закона за управление на отпадъците.

14.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да извози отпадъците от площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД и да осигури тяхното депониране при спазване на изискванията на националното законодателство и вътрешните изисквания на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

14.3. При изпълнение на дейности, които засягат зелените площи и/или дълготрайната растителност на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен за своя сметка да възстанови тревните площи и насажденията, съгласувано със съответните отговорни звена на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

15. СРОК ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ

15.1. Когато по обективни причини от производствен или друг характер, произтичащи от естеството и спецификата на основния предмет на дейност на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, той не е в състояние да осигури условия за изпълнение на предмета договора, изпълнението спира до отпадане на съответните причини за това, като **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** може да удължи срока на договора с периода на забавата.

16. НЕУСТОЙКИ

16.1. В случай на неспазване на сроковете по раздел 3 от основния договор **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** дължи неустойка в размер на 0.5% (половин процент) върху стойността на забавеното изпълнение за всеки ден закъснение, но не повече от 10% (десет процента) от стойността на договора.

16.2. В случай на забавено плащане по раздел 2 от основния договор **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** заплаща неустойка в размер на 0.5% (половин процент) върху стойността на забавеното плащане за всеки ден закъснение, но не повече от 10% (десет процента) от стойността на дължимото плащане.

16.3. При виновно неизпълнение на задълженията по договора, с изключение на случаите по т.16.1. и 16.2, неизправната страна дължи на изправната неустойка в размер на 10% (десет) върху стойността на договора.

16.4. За действително претърпени вреди в размер по-голям от размера на уговорените неустойки, заинтересованата страна може да търси обезщетение в пълен размер по общия гражданскоправен ред.

16.5. За всяко констатирано от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** нарушение на разпоредбите на раздел 11 и 12 от Общите условия на договора, както и на инструкции, правилници, получен инструктаж за работа в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД и поддържане на чистотата на работната площадка от страна на наети лица от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, последният заплаща на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** неустойка в размер на 200 лв за всяко лице, извършило нарушението. Неустойките се налагат при наличие на протокол от звено "Контрол на производствената дейност" или от длъжностните лица на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, допускащи до работа.

16.6. При три или повече нарушения по т. 16.5, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** може да наложи на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** санкция, в размер на 5 % (пет процента) от стойността на договора.

17. ПРЕКРАТЯВАНЕ И РАЗВАЛЯНЕ НА ДОГОВОРА

17.1. Двете страни имат право да прекратят договора по взаимно съгласие изразено в двустранен протокол.

17.2. Всяка от страните може да поиска прекратяване на договора с 30 (тридесет) дневно писмено предизвестие, отправено до другата страна.

17.3. Договорът може да бъде прекратен по искане на всяка от двете страни при настъпване на обстоятелства по Раздел 18 от общите условия на договора. В този случай страните подписват двустранен протокол за оформяне на отношенията между тях.

17.4. Договорът може да бъде развален чрез 15 (петнадесет) дневно писмено предизвестие от изправната страна до неизправната в случай на неизпълнение на поетите с договора задължения.

17.5. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** може да прекрати договора, ако в резултат на непредвидени обстоятелства, не е в състояние да изпълни своите задължения. В тези случаи **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** заплаща на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** действително изпълнените и приети дейности по договора, без да дължи обезщетение за претърпени вреди и /или пропуснати ползи.

17.6. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** може да развали договора и да поиска заплащане на неустойка по т.16.1, но не повече от сумата определена в раздел 2 на договора. в случай че



8
A.T.A.

ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ не започне работа по договора повече от 30 дни след датата за начало на изпълнението.

17.7. При отказ за издаване на протокол за проверка на документите от Дирекция “Б и К” двете страни не си дължат обезщетения и неустойки и договора се прекратява.

18. НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА

18.1. В случай, че някоя от страните не може да изпълни задълженията си по този договор поради непредвидено или непредотвратимо събитие от извънреден характер възникнало след сключване на договора, което пречатства неговото изпълнение, тя е длъжна в 3-дневен срок писмено да уведоми другата страна за това. Това събитие следва да бъде потвърдено от БТПП, в противен случай страната не може да се позове на непреодолима сила.

18.2. Докато трае непреодолимата сила, изпълнението на задълженията и свързаните с тях насрещни задължения се спира и срокът на договора се удължава с времето, през което е била налице непреодолимата сила.

18.3. Когато непреодолимата сила продължи повече от 30 (тридесет) дни, всяка от страните може да поиска договорът да бъде прекратен.

19. РЕД ЗА РЕШАВАНЕ НА СПОРОВЕТЕ

19.1. Всички спорни въпроси, произлизащи от настоящия договор или при изпълнението му, ще се решават чрез преговори между двете страни. В случай, че спорните въпроси не могат да бъдат решени чрез преговори, същите ще бъдат решавани съгласно Българското законодателство (ЗОП, ЗЗД, ТЗ, ГПК и др.)

19.2. В случай на спор между страните при тълкуването на настоящия договор, трябва да се спазва следния ред на приоритет на документите:

- Договорът, подписан от страните;
- Общи условия на договора;
- Техническа оферта на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**
- Техническо задание /техническа спецификация на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**;
- Предлагана цена;

20. ОТГОВОРНО ЛИЦЕ ОТ СТРАНА НА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ

20.1. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** е длъжен да определи отговорно лице по изпълнението на договора. Отговорното лице представя **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и организира работата по договора от страна на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

20.2. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право да смени отговорното лице по всяко време на изпълнение на договора. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се уведомява писмено за предприетата промяна.

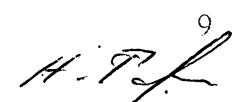
21. ОТГОВОРНО ЛИЦЕ ОТ СТРАНА НА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ

21.1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да определи отговорно лице по изпълнението на договора. Отговорното лице представя **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** и организира работата по договора от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ**.

21.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** има право да смени отговорното лице по всяко време на изпълнение на договора. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** се уведомява писмено за предприетата промяна.

22. КОМУНИКАЦИЯ МЕЖДУ СТРАНИТЕ

22.1. Комуникацията между страните се води само между определените отговорни лица чрез референта по договора. Когато дадено съобщение трябва да достигне до друго лице, участващо в изпълнението от страна на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** или от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, това се осъществява чрез отговорните лица по договора.



22.2. Всички съобщения, предизвестия и нареждания, свързани с изпълнението на договора и разменяни между **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** са валидни, когато са изпратени в писмена форма – лично, чрез електронна поща, телефакс или куриер, срещу потвърждение от приемащата страна.

22.3. Валидните адреси, факс номера и електронна поща на страните се посочват в договора. В случай, че това не е посочено в договора, за валидни адрес и факс номер на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** се считат, посочените в документацията за участие в процедурата за възлагане на обществена поръчка, а на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** – посочените в неговата оферта.

22.4. Между страните се допуска неформална комуникация по телефона с оглед улесняване на работата. Неформалната комуникация няма юридическа стойност и не се счита за официално приета.

22.5. Комуникацията с чуждестранни **ИЗПЪЛНИТЕЛИ** се осъществява на български език. Осигуряването на превод на документите на български език е за сметка на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

22.6. Всяка от страните има право да изиска първоначална среща при стартиране на договора с цел уточняване на изискванията към изпълнение на договора, целите на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, критериите за оценка на изпълнението на договора и планиране, изпълнение и производство, които трябва да извърши **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

22.7. Когато в хода на изпълнение на работата по договора възникнат обстоятелства, изискващи съставянето на двустранно подписан констативен протокол, заинтересованата страна отправя до другата мотивирана покана с обозначено място, дата и час на срещата. Уведомената страна е длъжна да отговори в три дневен срок след уведомяването (за дата на уведомяването се счита датата на входящия номер).

23. ЕЗИК НА ДОГОВОРА

23.1. Договорът с местни **ИЗПЪЛНИТЕЛИ** се съставя и подписва на български език в 2 еднообразни екземпляра.

23.2. С чуждестранни изпълнители, договора се подписва на български език и на друг език, ако това е упоменато в договора, по два еднообразни екземпляра на всеки от езиците. При противоречие на текстовете на различните езици, валиден е българският текст, освен ако не е определено друго в договора.

24. ПРОМЕНИ В ДОГОВОРА

24.1. Страните по договор за обществена поръчка могат да го променят или допълват само в предвидените в Закона за обществените поръчки случаи.

ИЗПЪЛНИТЕЛ:

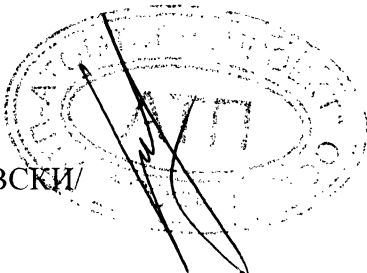
“АТП – АтомТоплоПроект” ООД
гр. София.
ул. “Фредерик Жолио Кюри” № 20, ет.6
тел/факс: 02/ 816 45 30/ 02/ 816 45 32
E-mail: mail@atomtoploproekt.com
ЕИК: 131360321
ИН по ЗДДС: BG 131360321

ВЪЗЛОЖИТЕЛ:

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД
3321 Козлодуй
БЪЛГАРИЯ
тел/факс: 0973/73530; 0973/76027
E-mail: commercial@npp.bg
ЕИК: 106513772
ИН по ЗДДС: BG 106513772

ИЗПЪЛНИТЕЛ:

УПРАВИТЕЛ
/СТЕФАН СИМОВСКИ/



ВЪЗЛОЖИТЕЛ:

ЗАМ. ИЗПЪЛНИТЕЛ И ДИРЕКТОР
/АЛЕКСАНДЪР НИКОЛОВ/



АЕЦ "Козлодуй" ЕАД

Блок: ОСО

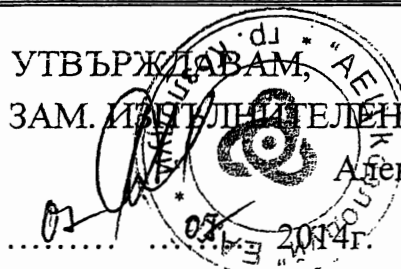
Система:

Подразделение: ОСП, ОДО

УТВЪРЖДАВАМ,

ЗАМ. ИЗИСЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Александър Николов



СЪГЛАСУВАЛИ:

ДИРЕКТОР Б и К:

Пламен Василев

ДИРЕКТОР П:

Емилиян Едрев

ТЕХНИЧЕСКО ЗАДАНИЕ

№ 14.ОСП.ТЗ. 2014

за проектиране

Фаза на проектиране: Работен проект

ТЕМА: Проектиране на нова връзка на напорни към сливни тръбопроводи ф 2020мм от 15 и 16 ПВЦ – ЦПС-2 и прилежаща опорна система за допълнително подаване на вода в ТК-1 (топъл канал-1)

Настоящото техническо задание съдържа техническа спецификация и пълно описание на обекта на поръчката съгласно Закона за обществените поръчки

1. Кратко описание на техническото задание

1.1. Основание за разработване на проекта

Помпи 15 и 16 ПВЦ (помпа вода циркуляционна) са предназначени за подаване на охлаждаща вода в кондензаторите на ТГ-8. 15 и 16 ПВЦ са пускани под товар за подържане на ниво в ТК-1 през 2008г. по щатната технологична схема, при която водата подавана от 15 и 16 ПВЦ постъпва във 15 и 16 ФВЦ (филтър вода циркуляционна) след филтрация преминава през 15 и 16 кондензатор на ТГ-8 и отива на слив през 15 и 16 ВЦ-19Г (дискрови хидрозатвори) в 8 СЛК (слабонапорен канал). При така съществуващата технологична схема (Приложение 1) и графика за демонтаж на ТГ-8 през 2015г. е необходимо да се изготви проект за свързване на напорни към сливни тръбопроводи за 8СЛК без да се използват

Стр. 1 от 9

Н. П. А.

кондензаторите на ТГ-8 с цел подържане на ниво в ТК-1 без да се изменя хидро затвора за 8СЛК.

Подходящото място за свързване на тръбопроводите ф2020мм е между филтърното помещение на 15 и 16 ФВЦ и трансформаторна площадка -Приложение 2 .

1.2.Описание на предложението за проектиране

За решаване на описаните несъответствия е необходимо да се проектира нова компановъчна схема на тръбопроводите и опорната система както следва:

1.2.1. Да се проектират и монтират четири нови (сегментни) колена Ду2020, свързващи двата напорни със сливни колектори на 15 и 16 ПВЦ.

1.2.2. След разкопаването на земната маса да се демонтира участъкът от съществуващия напорен и сливен тръбопровод Ду2020 на 15 и 16 ПВЦ непосредствено след стената на филтърно помещение с цел освобождаване на място за монтаж на колената.

1.2.3. Да се заглуши тръбопровода от страната на 15ВЦ-31 на 15ФВЦ и 16ВЦ-31 на 16ФВЦ.

1.2.4. Да се демонтират филтриращите устройства, намиращи се във филтърните съдове на 15ФВЦ и 16ФВЦ.

1.3. Основни функции на проекта

- 1) Анализ на съществуващото положение на тръбопроводите и опорната система:
- 2) Проектиране на новата разводка на напорни към сливни тръбопроводи и опорната система с анализ на избраната схема.
- 3) Сеизмична квалификация на новата схема в съответствие с нормативните документи посочени в настоящето техническо задание.

1.4. Класификация на оборудването

- клас по безопасност съгласно изискванията на "Общи положения обеспечения безопасности атомных станций", ПН АЭ Г 01-0011-89 (ОПБ 88/97)";

- категория по сеизмоустойчивост съгласно "Нормы проектирования сейсмостойких атомных станций НП-031-01, 2002:

Тръбопроводи от системи	Клас по безопасност	Клас по сеизмика
ØRY	4-Н	3
ØTR90	4-Н	3

1.5. Общи технически изисквания към проекта.

1.5.1. Работният проект да се изпълни в съответствие с националното законодателство и приложимите за АЕЦ "Козлодуй" документи.

1.5.2. При влизане в конфликт със съществуващи проектни решения, изпълнени в помещенията, в които ще се разполага новото оборудване, да се даде решение за избягване на конфликта.

1.5.3. В Работния проект да бъдат обосновани монтажните операции, относно необходимото технологично време и условията на безопасен монтаж на оборудването.

1.5.4. Проектът на системата трябва да предвиди и осигури:

- продължителна, непрекъсната и ефективна работа;
- лесно обслужване и ремонт на оборудването.

1.5.5. В процеса на проектиране да се извършат изчисления за якост и сеизмично въздействие. Изчисленията да се проведат, отчитайки изискванията дадени в Спецификация /СП.ХТС-13/2014/.

1.6. Етапи за изпълнение на техническото задание

Проектът да се изпълни еднофазно във фаза Работен проект.

1.6.1. Изисквания към фаза работен проект

Отделните части на работния проект трябва да съдържат разделите и да бъдат изготвени съгласно изискванията, посочени в настоящето техническо задание.

В работния проект да се определят границите на проектиране;

Да се определи местоположението на оборудването, съществуващите опори, на мястото на монтиране и степента на огнеустойчивост, класа на функционална пожарната опасност и категория на производство на помещенията, съгласно:

Наредба №13-1971/29.10.2009г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар.

На основата на анализа да се определят основните характеристики на опорите и материалите, съобразени с изискванията за определения клас по безопасност, сеизмична устойчивост;

Да се извърши описание на тръбопроводите и опорите, които ще се демонтират и тези операции се включат в количествената сметка на СМР.

Да се извърши описание на тръбопроводите и опорите, във връзка с условията за изпълнение на монтажа и достъпа при експлоатация на системата, включително за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд на персонала.



Работният проект трябва да съдържа конкретните проектни решения в степен, осигуряваща възможност за цялостно изпълнение на всички видове монтажни и демонтажни работи. Работният проект се приема и одобрява на Технически съвет на Възложителя.

2. Описание на изискванията към отделните части на проекта

2.1. Общи изисквания към работния проект

Отделните части на работния проект да се изготвят:

– в обем и съдържание, съответстващи на изискванията на Наредба № 4 за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти;

– в съответствие с националното законодателство.

Работният проект трябва да съдържа:

– окончателно проектно решение с ясно определени граници на проектиране и описание на функциите на проекта;

– подробни работни (монтажни) чертежи, за изпълнение на проектното решение;

– изчисления за потвърждаване на съответствието на проекта с изисквания на нормативните документи за проектиране и техническото задание;

– график за изпълнение на проекта;

– техническа спецификация на елементите на опорната система;

– интерфейс с наличното оборудване;

– количествена сметка.

2.2. Части на работния проект

2.2.1. Част "Машинно-технологична"

Избраното оборудване трябва да осигурява:

– Съвместимост на колената с технологичните особености на отделните тръбопроводи.

– Облекчен достъп за експлоатация, поддръжка и добра промишлена естетика.

– Продължителна, непрекъсната и ефективна работа.

– Ремонтно пригодност в условията на помещенията.

2.2.2. Част "Електрическа"

– Неприложима

2.2.3. Част "Конструктивна"

Да се проектира укрепване на ново монтираното оборудване към отделните тръбопроводи по системи. В проекта да се укаже точното място на опорните конструкции.

Да съдържа обем за демонтажни работи по съществуващо оборудване, както и за опори, които ще отпаднат или ще бъдат заменени с друг тип.

2.2.4. Част "Радиационна защита"

- Неприложима

2.2.5. Част ПБЗ (План за безопасност и здраве)

Проектантът да изработи Част "План за безопасност и здраве", който да отговаря на Наредба №2 от 2004г. за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд при извършване на строителни и монтажни работи.

- да включва изискванията за организация на монтажа, график и условия за монтаж, по време на ППР, експлоатация и др., както и ориентировъчни срокове, условията за изпитания и въвеждане в експлоатация.

2.2.6. Част "Пожарна безопасност"

Част "Пожарна безопасност" да се изготви и да отговаря съгласно изискванията на чл.4 ал.2 приложение №3 на Наредба № Из – 1971 от 2009г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар.

3. Изисквания към съдържанието на разделите на проекта

За всяка от частите на проекта, Изпълнителят трябва да представи:

- **Обяснителна записка** – с описание на приетото проектно решение, приетите режими на работа, компановъчни решения, избрано технологично оборудване и т.н.

- **Взаимовръзка със съществуващия проект** – с описание на границите на проектиране, като те да са ясно определени чрез конкретен списък от елементи, до които се включва проекта. Границите на проектиране трябва да са определени към действителното състояние на системите.

- **Изисквания към работата на оборудването** – описват се всички изисквания, отнасящи се към работата на отделни елементи на оборудването, по отношение на бъдещата му експлоатация и ремонт.

- **Изчислителна записка** – да се представят пресмятания, включващи надежност, якост, разполагаемост, товарни състояния, изчислителен модел на тръбопровода, оразмеряване на конструктивните елементи, хидравлични изчисления и др.

- **Чертежи, схеми и графични материали** – графични изображения на приети проектни решения, по които да могат да се изпълняват монтажни работи, технологични планове и схеми, разрези и аксонометрични схеми. Включват се машинно-конструктивни чертежи за нестандартни и не каталогизирани елементи.

- **Количествена сметка** – Количествените сметки да се изготвят с шифри от програмния продукт "BM" на единичните видове работи от ТНС, УСН, ЕТНС или ВТНС, а за работите, необхванати от тях, да се изработят анализи с конкретни количествени разходи за труд, механизация и материали. Да се изготвят за всички части на проекта поотделно.

Проектът да включва подробни технически спецификации на оборудването и материалите, необходими за доставка.

– **Списък на норми и стандарти** – опис на всички нормативни документи, стандарти и други документи, използвани при проектирането на системата и оборудването.

Проектът трябва да отговаря на изискванията на действащите нормативно-технически документи в АЕЦ “Козлодуй”:

- “Наредба №2 за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд при извършване на строителни и монтажни работи” - 2004г.
- Закон за безопасно използване на ядрената енергия, от 2002г.
- “Наредба №4 за обхват и съдържанието на инвестиционните проекти” - 2004г.
- “Наредба за основни норми за радиационна защита” - 2012г.
- “Наредба Из-2377 за правилата и нормите за пожарна безопасност при експлоатация на обектите” - 2011г.
- “Общи приложения при осигуряване на безопасност на АЕЦ”, ОПБ-88/97 (ПНАЭ Г-01-011-97).
- “Нормы проектирования сейсмостойких атомных станций” НП-031-01, 2002.
- “ПНАЭГ-7-008-89 Правила устройства и безопасной эксплуатации оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок”
- “Наредба №9 за техническа експлоатация на електрически централи и мрежи” от 2004г.
- “Наредба № Из-1971 за строително -технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар”- 2009 г.

Изпълнителят може да използва и други нормативни документи, като изборът им трябва да бъде обоснован в проектната документация.

При разработването на проекта, Изпълнителят да спазва изискванията на приложимите закони и нормативни документи, независимо дали са посочени в Техническото задание.

4. Входни данни

4.1. Изпълнителят да подготви и предостави списък на необходимите му входни данни за изпълнение на дейностите по настоящето техническо задание.

4.2. Възложителят, след проверка и оценка на списъка ще предостави исканите входни данни на Изпълнителя.

4.3. Входните данни, необходими за изпълнение на дейностите по настоящето техническо задание, се предават на Изпълнителя във вида и формата, в която са налични в АЕЦ “Козлодуй”, след сключване на договора.

4.4. Входни данни, които документално не са налични се снемат от Изпълнителя по място, чрез обходи и заснемане на съществуващото положение.

4.5. След получаване на наличните входни данни и заснемане на съществуващото положение по място, Изпълнителят подписва Протокол за достатъчност на входните данни.

5. Изходни документи, резултат от договора

Работен проект, съгласно Наредба №4 за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти, разработена в части, определени в настоящето Техническо задание.

6. Осигуряване на качеството.

6.1. Общи изисквания по осигуряване на качеството

6.1.1 Изпълнителят трябва да притежава сертифицирана система за управление на качеството в съответствие с БДС EN ISO 9001:2008, за което да представи копие от сертификата.

6.1.2 Изпълнителят да изготви и предаде на Възложителя План за осигуряване на качеството (ПОК) за изпълнение на дейностите в обхвата на настоящето Техническо задание (ТЗ) и План за контрол на качеството (ПКК) за дейностите, свързани с процеса на проектиране с указани точки на контрол и генерирани отчетни документи в срок до един месец след подписване на договора. ПОК служи за определяне на подробен график, отговорностите по всяка от задачите по договора и ред за изпълнението им. ПОК подлежи на преглед и съгласуване от АЕЦ "Козлодуй" и е предпоставка за стартиране на дейностите по договора. ПОК трябва да бъде изготвен на основание на:

- техническото задание и договора;
- системата за управление на качеството на Изпълнителя;

6.1.3 Планът за осигуряване на качеството се предава на Възложителя като запис по качеството заедно с разработената проектна документация.

6.1.4 Използваните програмни продукти и модели за пресмятания или анализи трябва да бъдат верифицирани и валидирани и това да бъде доказано с документи. В проекта трябва да бъде описана приложимостта на тези програмни продукти и модели, ограниченията при използването им и доказана приложимостта им за изпълнение на конкретната задача.

6.1.5 Изпълнителят трябва да представи документация, доказваща закупуването на използваните програмни продукти.

6.1.6 Изготвеният проект трябва да премине независима проверка от персонал на проектанта, не участвувал в изготвянето му.

6.1.7 Изготвеният проект трябва да премине преглед и приемане от страна на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД на Експертен технически съвет (ЕТС). Приемането на проекта на ЕТС от

страна на АЕЦ не освобождава проектанта от отговорност, а служи само за определяне на целесъобразност и приемливост на представените проектни решения.

6.2. Специфични изисквания по отношение на осигуряване на качеството:

6.2.1 Обозначаването на оборудването в проекта трябва да се извършва по правилата за маркиране на технологични обозначения съгласно инструкция ОСП.УК.ИН.926 "Инструкция за оформяне на маркировката по оборудването на цех ОСП управление ОДО".

6.2.2 Обозначаването на документите, изготвени от Изпълнителя трябва да съдържат индекса на ТЗ или номера на договора. Всеки отделен документ трябва да има един уникален индекс, поставен от разработчика/проектанта и номер на редакция, съгласно "Правила за идентификация на проектна и конструктивна документация", Приложение 3 на "ИК. Управление на разработване на проекти", 30.ОУ.ОК.ИК.14. Корекциите, приети в проектната документация, се въвеждат чрез издаване на нова редакция.

6.2.3 Работният проект в пълен обем се предава на хартиен носител: в един екземпляр на оригинален език и в седем екземпляра на български език.

6.2.4 Работният проект в пълен обем се предава в един екземпляр в електронна форма в оригиналния формат на изготвянето му /.pdf, .doc, .dwg/, както и с възможност за редактиране в по-късен период при необходимост, и със сканирани първи страници на отделните части на проекта с подписи и печати на Проектанта.

6.2.5 Проектът да съдържа списък на всички използвани от проектанта проектни основи, ясно обозначени с наименование на документа, точката от документа, която поставя конкретните изисквания, и изискванията поставени в ТЗ. Данните от предоставените от АЕЦ "Козлодуй" документи, съдържащи "входни данни" също се включват в този списък.

6.2.6 Достъпът на персонала на Изпълнителя, който ще изпълнява работи на площадката на АЕЦ "Козлодуй", се осигурява в съответствие с изискванията на "Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор", ДБК.КД.ИН.028.

6.2.7 Дейностите трябва да се извършват от персонал на Изпълнителя, имащ пълна проектантска правоспособност по съответните части и опит в проектирането.

6.2.8 Проектът да съдържа списък на всички документи, които са изготвени в резултат на проектирането с наименование, индекс, дата на утвърждаване и последна редакция към момента на предаването на съответния етап или окончателно.

7. Организационни изисквания

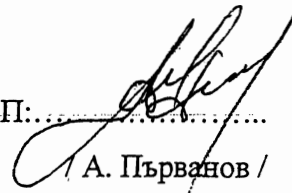
По време на разработването и приемането на Работният проект се изисква:



- На работните срещи и технически съвети, провеждани на площадката на АЕЦ "Козлодуй", Изпълнителят да осигури за своя сметка, присъствие на свой компетентен персонал, имащ отношение към изготвяния проект.

- Дейностите по изготвяне на Работният проект за проектиране се считат за приключени след преглед и приемане на същия на Експертен технически съвет на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

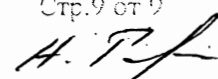
Началник цех ОСП:.....

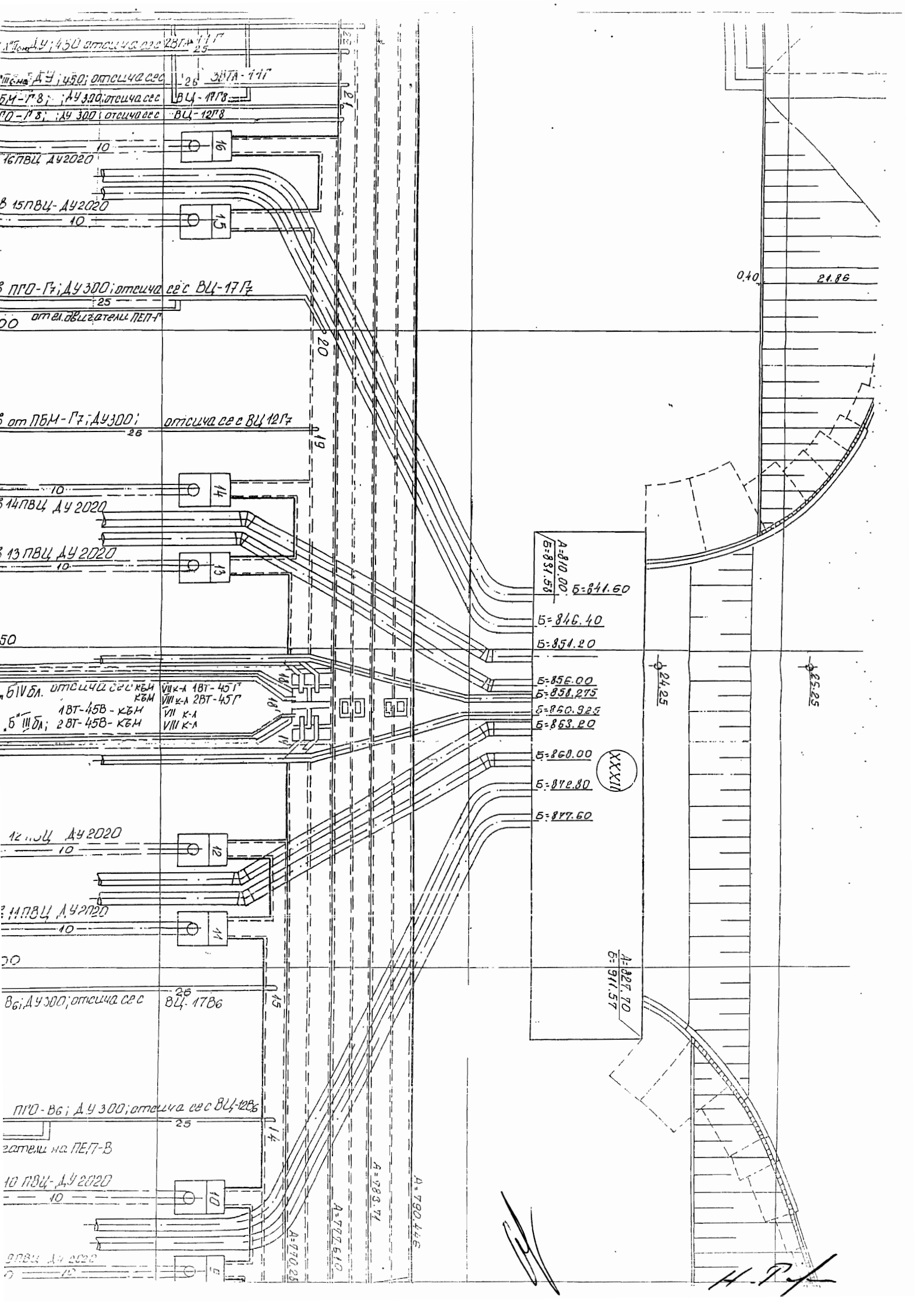


А. Първанов /

Програма за финансиране

Наименование на програмата за финансиране (ИП, ПП, РП и др.)	№ на мярка от програма / код на мероприятие МИС ВааN
ИП -	



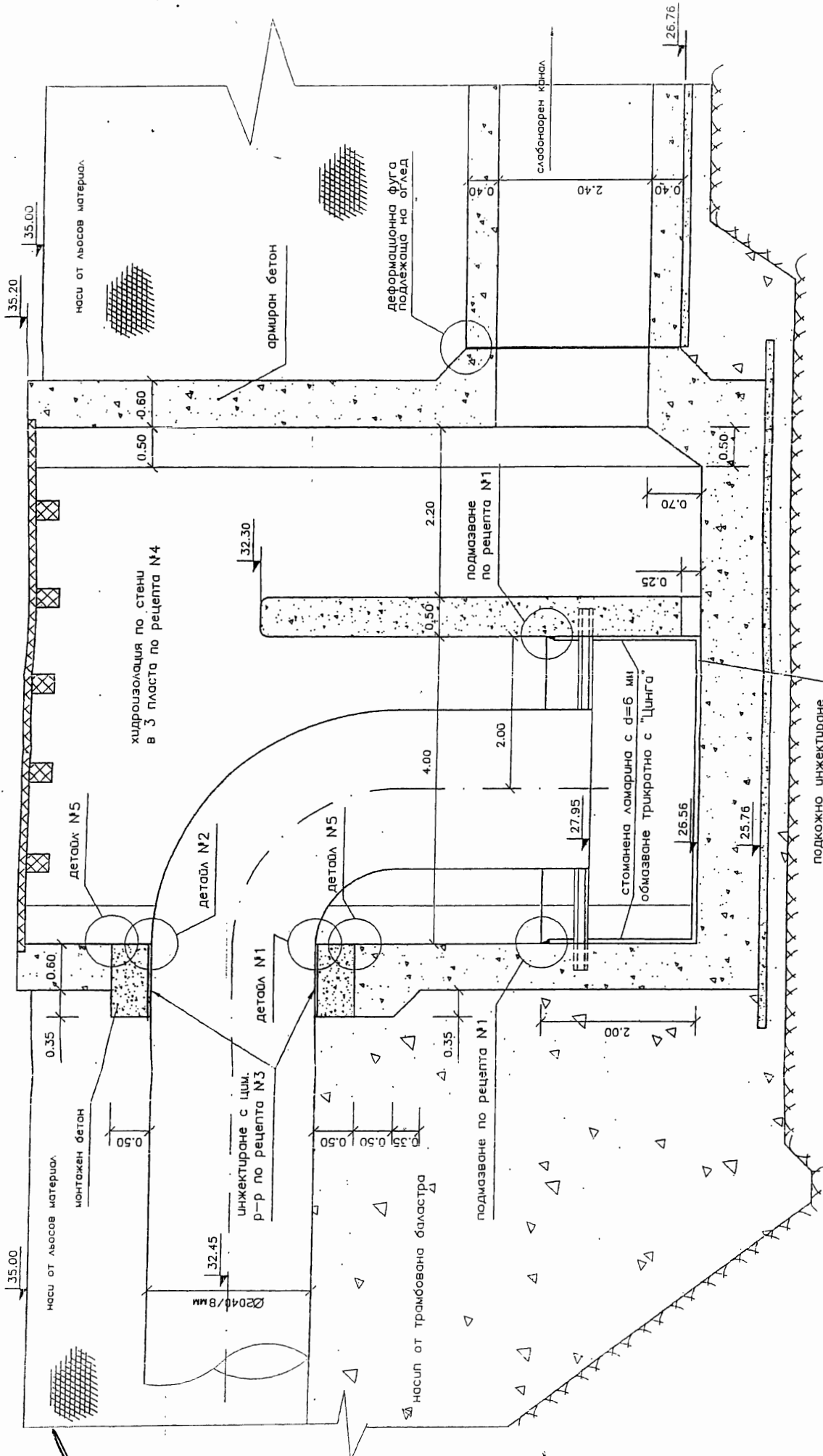


17 ПВЦ ДУ 450; отсечка с сс ВЦ-17Г7
 25
 ПБМ-Г7; ДУ 450; отсечка с сс ВЦ-17Г7
 26
 ВЦ-17Г7
 ПБМ-Г7; ДУ 300; отсечка с сс ВЦ-17Г7
 25
 от ст. обслуживания ПЕП-Г
 16 ПВЦ ДУ 2020
 10
 15 ПВЦ ДУ 2020
 10
 ПГО-Г7; ДУ 300; отсечка с сс ВЦ-17Г7
 25
 от ст. обслуживания ПЕП-Г
 14 ПВЦ ДУ 2020
 10
 13 ПВЦ ДУ 2020
 10
 11 ПВЦ ДУ 2020
 10
 12 ПВЦ ДУ 2020
 10
 11 ПВЦ ДУ 2020
 10
 В6; ДУ 300; отсечка с сс ВЦ-17Б6
 25
 ПГО-В6; ДУ 300; отсечка с сс ВЦ-12Б6
 25
 ст. обслуживания на ПЕП-В
 10 ПВЦ ДУ 2020
 10
 9 ПВЦ ДУ 2020
 10

20
 19
 18
 17
 16
 15
 14
 13
 12
 11
 10
 9
 8
 7
 6
 5
 4
 3
 2
 1

0.40
 21.86
 24.25
 25.25
 A=810.00
 B=831.58
 B=841.60
 B=846.40
 B=851.20
 B=856.00
 B=858.272
 B=860.925
 B=863.20
 B=860.00
 B=872.80
 B=877.60
 XXXII
 A=827.70
 B=911.57
 A=792.46
 A=772.510
 A=752.25

H.P.



Handwritten signature or initials at the bottom right of the page.

ОБРАЗЕЦ по т.2.2.1. към УКАЗАНИЯТА

РАБОТНА ПРОГРАМА

за възлагане на обществена поръчка чрез публична покана с предмет:
**„Проектиране на нова връзка на напорни към сливни тръбопроводи Ø2020мм от
 15 и 16 ПВЦ – ЦПС-2 и прилежащата опорна система за допълнително подаване
 на вода в ТК-1 (топъл канал-1)“**

№	Описание на видовете работи	Необходими човеко- месеци, /бр./	Отчетен документ	Изпълнител
I.	Работен проект			
I.1	Оформяне на План и Програма за осигуряване на качеството.	0.20	План и Програма за осигуряване на качеството	АТП - АтомТопло Проект ООД
	Общо	0.20		
I.2	Част “Машинно-технологична”		Работен проект	АТП АтомТопло Проект ООД
I.2.1.	Събиране и обработка на входна информация и документация.	0.15		
I.2.2	Огледи на място	0.20		
I.2.3	Анализ на съществуващото положение: - отчитане на съществуващите помещения и разположените в тях съоръжения, тръбопроводи и ОПС (опорно-подвесна система)	0.20		
I.2.4	Съставяне на първоначални чертежи за ползване на база входните данни и извършените огледи на системата с отчитане възможността за експлоатация, поддръжка и ремонт на системата	0.20		
I.2.5	Изготвяне на окончателни чертежи: - План и за движение на тръбопроводите и разреди; - Изометрични чертежи; - Изготвяне на план с разположение	0.25		

	на опорите и чертежи на конкретните опори със спецификация за всяка опора			
I.2.6	Описване и показване в чертежи на местата на изрязване и на частите от тръбопроводната система, които се демонтират.	0.20		
I.2.7	Провеждане на конкретни изчисления: - Пълни статико-сеизмични изчисления; - Хидравлични изчисления	0.35		
I.2.8	Изготвяне на обща спецификация с отчитане изискванията на ТЗ и даване изисквания към работа на оборудването	0.20		
I.2.9	Изготвяне на количествена сметка.	0.20		
I.2.10	Изготвяне на обяснителна записка за окончателното проектно решение и доказване на възможността за продължителна, непрекъсната и ефективна работа на системата	0.20		
I.2.11	Изготвяне на изчислителна записка - дават се пресмятания включващи надеждност, якост, разполагаемост, изчислителен модел, товарни състояния, обобщени резултати от проведените изчисления, оразмеряване на елементите и т.н.	0.15		
I.2.12	Извеждане на резултати и схеми към проведените пълни якостни изчисления	0.15		
	Общо Част "Машинно-технологична"	2.45		
I.3	Част „СК” (“Строително-конструктивна”)		Работен проект	АТП АтомТопло Проект СОД
I.3.1	Изчисления на опорни конструкции на тръбопровода – нови и подлежащи на усилване.	0.25		
I.3.2	Чертежи на новите или променени опорни конструкции на тръбопровода с всички необходими детайли.	0.25		
I.3.3	Проверка и оценка на носимоспособността на съществуващите конструкции в местата на закрепване на опорите	0.30		
I.3.4	Изготвяне на записки, количествена сметка и комплектоване на проекта.	0.25		

	Общо Част „СК”	1.05		
I.4	Част “ПБЗ”		Работен проект	АТП АтомТопло Проект ООД
I.4.1	Разработване на част ПБЗ в съответствие с изискванията на Наредба 2 за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд при извършване на СМР. Включено указване на: - технологичната последователност за изпълнение на отделните СМР; - организация на монтажа; - график за извършване на СМР; - отчитане на специфичните условия за работа на площадката на АЕЦ.	0.30		
	Общо Част “ПБЗ”	0.30		
I.5	Част „ПБ” (“Пожарна безопасност “)		Работен проект	АТП АтомТопло Проект ООД
I.5.1	Разработване на част ПБ в съответствие с изискванията на приложение 3 от Наредба Из-1971/2009г. за строително-техническите правила и норми за осигуряване на безопасността при пожар	0.20		
	Общо Част „ПБ”	0.20		
	Общо за Етап „Работен проект”	4.20		
	Общо	4.20		

ПОДПИС И ПЕЧАТ:

_____ Стефан Симовски _____ (име и Фамилия)

_____ 25.08.2014 г. _____ (дата)

_____ Управител _____ (длъжност на управляващия/представяващия участника)

„АТП-АТОМТОПЛОПРОЕКТ” ООД (наименование на участника)

Концепция за организация и изпълнение на дейностите в зависимост от изискванията на Техническото задание

I. Интерпретация и коментари по ТЗ

1. Общи изисквания от страна на ТЗ и интерпретация към тях.

Основната цел на разработката е промяна в съществуващата схема на връзката между напорни и сливни тръбопроводи $\varnothing 2020$ според ТЗ ($\varnothing 2040 \times 8$ според приложените чертежи). Досега циркуляционната вода е преминавала през кондензаторите на ТГ-8 и е отивала на слив през дискови хидрозатвори. в 8СЛК (слабонапорен канал).

Новото решение трябва да се осъществи без да се използват кондензаторите на ТГ-8 и без да се изменя хидрозатвора на 8СЛК за да се поддържа нивото в ТК-1 (топъл канал-1).

За целта трябва да се намери подходящо място за подвързване на напорни със сливни тръбопроводи. Подходящо според ТЗ е мястото между филтърно помещение на филтри 15 и 16 ФВЦ и трансформаторна площадка. **Необходима са допълнителни огледи от страна на Изпълнителя за да се установи възможността за реализация на идеята на посоченото в ТЗ място.**

Трябва да се отбележи, че в ТЗ са цитирани чертежи, които са приложение 1 и 2, но не ясно отделено и показано кое е приложение 1 и кое е приложение 2.

За да се подвържат напорните и сливни тръбопроводи трябва да се изреже част от съществуващото трасе и да се разработи нова разводка (включваща проектиране и монтаж на четири броя нови сегментни колена Ду2020), да се монтират заглушки на тръбопроводите от страна на 15ВЦ-31 на 15ФВЦ и 16ВЦ-31 на 16ФВЦ и да се демонтират фиртриращите устройства, намиращи се във филтърните съдове на цитираните филтри.

При разработването на проекта трябва да се съобразят възможностите за продължителна, ефективна и непрекъсната работа на системата, възможност за лесно обслужване и ремонт на оборудването, както и да се отчете възможността за конфликт с вече съществуващи технически решения. При разработването на Работния проект той трябва да е надежден по отношение влияния от околната среда. Тръбопроводите и укрепването към

тях трябва да бъде подсигурено за работа в различните режими на работа на системата - както при статични режими и така и при сеизмично въздействие.

За да се гарантира работата на системата трябва да бъдат проведени пълни статико-сеизмични якостни изчисления в съответствие с данните за тръбопроводите (материал, дебелина на стена на тръбата, отчитане на корозионите процеси в тръбопроводите и т.н.), както и да се отчете сеизмичното въздействие съгласно предоставени спектри на реагиране от страна на Възложителя. Само след получаване на положителни резултати при изчисленията може да се каже, че даден вариант за реализация на желаните промени е добър.

На база проведените якостни изчисления се гарантира, че тръбопроводите и опорите към тях са статико-сеизмично подсигурени за съответния клас на безопасност и за съответната сеизмична категория.

Трябва да се определи мястото на оборудването и опорите на мястото на монтиране и да се определи класа на функционална пожарна опасност, както и степента на огнеустойчивост и категорията на помещенията, съгласно Наредба Из -1971/29.10.2009г.

Трябва да се направи пълно описание на всички необходими елементи за доставка (колена, тръби, елементи на опорите и т.н.), ясно да се определят границите на проектиране, да се даде ясно описание на всички демонтажи и монтажни дейности. За целта по всяка част ще се разработят спецификации и на тази база ще се направят количествено стойностни сметки на СМР.

2. Изисквания към отделните части и интерпретация към тях

2.1. Част „Машинно-технологична“

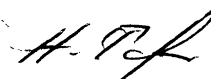
За избраното оборудване трябва да се подсигури:

- **Съвместимост на колената с технологичните особености на отделните тръбопроводи – пълна оценка на съществуващото положение. Разработване на вариант за реализация на исканите промени. Доказване на съвместимостта между съществуващите тръбопроводи и новите елементи въз основа на съвместимост на материалите, диаметрите, дебелини на стените с цел лесна реализация на заваръчните съединения, ремонтпригодност и т.н. Доказване чрез пълни якостни и хидравлични изчисления, че избрания вариант е удачен.**

- Облекчен достъп за експлоатация, поддръжка и добра промишлена естетика – при проектирането се минава през няколко фази, които гарантират лесната експлоатация, облекчен достъп по време на експлоатация и поддръжка, създаване на подходящи условия за извършване на ремонт. Това са: запознаване и анализ на съществуващото положение на база получени входни данни и извършени задълбочени огледи по място; разработване на първоначални чертежи на предвижданата реконструкция; нови огледи по място с оглеждане на съответствието на първоначалните чертежи с реалните условия и възможността за експлоатация и поддръжка; поправки по първоначалните чертежи докато не се постигне пълно съответствие на проектни с реални условия, като се отчетат и възможностите за експлоатация и поддръжка; създаване на проектни чертежи на база уточнените вече работни чертежи.
- Продължителна, непрекъсната и ефективна работа на системата – всички проектни решения се съобразяват с това изискване и се дава ясна обосновка в обяснителната и изчислителна записки.
- Ремонтно пригодност в условията на помещенията – подробно е обяснено по-горе. Правят серия итерации, включващи анализ на съществуващото положение, създаване на първоначален вариант за реализация, уточняване на този вариант на няколко пъти с реалните условия, провеждане на разговори с отделни специалисти от АЕЦ „Козлодуй“ с цел оценка на предложения вариант и осигуряване на продължителна, непрекъсната и ефективна работа на системата, както и възможността за извършване на ремонт.

2.2. Част „Конструктивна“

- Проектиране на укрепване на ново монтираното оборудване с определяне на точното място на опорните конструкции – в част „МТ“ се определя варианта за реализация на предвижданите реконструкции, там се определя разположението на елементите и предлаганото укрепване (какви опори ще се реализират като вид – неподвижни, плъзгащи, ограничаващи и т.н.), всичко това се съгласува и приема за реализация съвместно със



специалистите по част „Конструктивна“; релазират се съвместни огледи по място и се прави анализ на входните данни; проектира се начина на закрепване на предвидените опори в част „МТ“ към съответните стоителни конструкции, включително и към земята (под); правят се изчисления с цел доказване надежността на закрепването;

- Обем на демонтажните работи и указване на опори, които ще отпаднат или ще бъдат заменени с друг тип – в част „МТ“ се определя разположението, типа и разположението на опорите на база проведени статико-сеизмични якостни изчисления; в част „Конструктивна“ се определя връзката между предвидените опори и строителни конструкции, като се определят демонтажните дейности на съществуващо укрепване и оборудване и реализация на ново укрепване.

2.3. Част „ПБЗ“ - разработва се в съответствие с Наредба №2 с цел създаване на здравословни и безопасни условия на труд при извършване на демонтажните и монтажните работи. ТЗ съвсем точно указва какво трябва да се извърши и не е нужна интерпретация – организация на монтаж, график и условия на монтаж, експлоатация и т.н. условия за изпитване и въвеждане в експлоатация.

2.4. Част „Пожарна безопасност“ – трябва да отговаря на изискванията на чл.4 ал.2 Приложение 3 на Наредба Из -1971/29.10.2009г. за осигуряване на безопасност при пожар.

II. Описание и последователност на конкретните дейности

1. Изискване на подробни входни данни и оценка на получената информация:

1.1. ОАБ (ТОБ) на системата с цел запознаване функциите на системата и изискванията към нея.

1.2. Технологична схема на системата с цел запознаване с движението на тръбопроводите, елементите по тръбопроводните линии и последователността на разполагане на елементите.

1.3. Подробни планове и разреза и чертежи на опорите с цел запознаване

на Изпълнителя с конкретната трасировка на тръбопроводите, дължини на участъците от тръбопроводите, наличие и разположение на фасони части като колена, тройници, преходи, разположение на опорите и др.

Уточняване на:

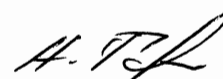
- точните размери на съответните тръбни участъци с цел правилното им въвеждане в тръбопроводна програма за коректно провеждане на пълни якостни изчисления;
- наличието и разположението на спирателна и регулираща арматура, предпазни и обратни клапани (ако има такива). Дължината им и уточняване на тежината им с цел правилното им въвеждане в тръбопроводна програма за коректно провеждане на пълни якостни изчисления;
- установяване на конкретните данни за тръби и фасонни части (колена, преходи и тройници), като диаметри, дебелина на тръба и т.н. с цел правилното им въвеждане в тръбопроводна програма за коректно провеждане на пълни якостни изчисления;
- разположението на опорите по тръбопроводите с цел правилното им въвеждане в тръбопроводна програма за коректно провеждане на пълни якостни изчисления. Също така установяване на подземна част на тръбопроводите, както и начина им на полагане – директно в земята или в канал. Всичко с цел правилното им въвеждане в тръбопроводна програма за коректно провеждане на пълни якостни изчисления;

1.4. Уточняване на конкретните изчислителни параметри – параметри при които трябва да се гарантира функционалността на системата, прави се с цел провеждане на пълни якостни изчисления.

1.5. Уточнява на конкретния дебит, който би трябвало да преминава през тръбопроводите и налягането след помпите с цел провеждане на хидравлични разчети на системата.

1.6. Спектър на реагиране с цел провеждане на сеизмични якостни изчисления.

1.7. Еспликации на помещенията през които преминават тръбопроводите с



цел създаване на ПБЗ и реализиране на проектните решения в част „Конструктивна“.

1.8. Генплан .

1.9. Конструктивни чертежи на проходките с цел изчисляването им в част „Конструктивна“

1.10. Конструктивни чертежи на носещите конструкции на съществуващите опори с цел изчисляването им в част „Конструктивна“.

1.11. Кофражни и армировъчни/монтажни планове на носещата конструкция.

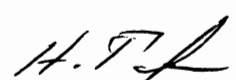
1.12. Монтажни планове на стоманени площадки.

1.13. Време за определяне на необходимите входни данни и брой специалисти участващи в определянето:

- част „Машинно-технологична“ – трима специалисти в рамките на три работни дни за детайлно определяне на необходимите входни данни. Ако се наложи търсене на входни данни по място с разрешението на АЕЦ „Козлодуй“ още три работни дни;
- част „Конструктивна“ – двама специалисти в рамките на два работни дни + още два работни дни ако се търсят данни по място;
- част „ПБЗ“ и „ПБ“ – един специалист за един ден.

2. Огледи по място и оразмеряване за видимата част на тръбопроводите и след разкопаване:

2.1. Провеждането на огледи по място е от особено важност за да се установи реалното разположение на тръбопроводите, спирателната арматура, фасонните части и да се направи съпоставка с проектните данни. Както и да се установи реално реализираното укрепване към строителните конструкции. Също така да се установи възможността за реализиране на



2.2. Всички видове изчисления се провеждат за реалната ситуация.

2.3. Установяване на възможността за реализиране на реконструкциите по системата.

2.4. Установяване на възможността за реализиране на допълнително укрепване и т.н.

2.4. Време за огледи по място с оразмеряване и брой специалисти участващи в определянето:

- част „Машинно-технологична“ – двама специалисти в рамките на пет работни дни (общо, като работните дни не са последователни, т.е. предвижда се неколккратно посещение на обекта);

- част „Конструктивна“ – един специалист в рамките на пет работни дни (общо, като работни дните не са последователни, т.е. предвижда се неколккратно посещение на обекта);

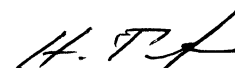
- част „ПБЗ“ и „ПБ“ – един специалист за три работни дни.

Забележка: По място огледите и оразмеряването може да се осъществи съвместно от различни специалисти, но все пак първоначално то се осъществява от специалисти по част „Машинно-технологична“ и след това последователно се включват останалите специалисти всеки според ангажираността си в служебен и личен план.

3. Съставяне на първоначални чертежи за ползване от Изпълнителя на база входните данни и извършените огледи на системата. Тези чертежи търпят постоянна корекция в зависимост от: входните данни, извършените огледи по място, конкретни решения за реализирането на реконструкциите за подвързване на напорни със сливни тръбопроводи, реализиране на изискванията към облекчен достъп и ремонтно пригодност.

3.1. Време и брой участващи специалисти:

- част „Машинно-технологична“ – двама специалисти в рамките на пет



работни дни, като тук се включват и итерациите в изчертаването (т.е. изчертаване, нов оглед по място с изчертаните предварителни чертежи и промени в чертежите).

4. Изготвяне на окончателни чертежи след уточняване на всички неизвестни по отношение на входните данни, на реалната разполагаемост на системата и на окончателно взети решения за подвързването на напорни със сливни тръбопроводи с отчитане на възможността за продължителна, непрекъсната и ефективна работа на системата. Също така се отчита и възможността за облекчен достъп и поддръжка на тръбопроводната мрежа и елементите към нея. Отчита се и възможността за ремонт.

4.1. Разработване на план за движение на тръбопроводите и разрези – в които подробно са дадени:

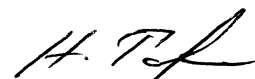
- Движението на тръбопроводите след реконструкция с разположение на новите елементи (тръби, колена, тройници и др.);
- На плана ще бъдат нанесени и границите на проектиране с цел ясното установяване на границите между нови и съществуващи елементи;
- Номериране на новите елементи с цел създаване на спецификация и количествена сметка към проекта;
- Предписване на конкретните технически изисквания и технически характеристики – изисквания към монтажа, начин на монтаж, провеждане на видовете контрол след монтажа, провеждане на хидравлични изпитания след монтажа и т.н.

4.2. Разработване на изометрични чертежи – на тях се вижда движението на тръбопроводите в пространството с разположението на всички елементи по тях.

4.3. Строително-конструктивни черетежи на начините на закрепване към съществуващи строителни конструкции, чертежи на фундаменти и т.н.

4.4. Време и брой участващи специалисти:

- част „Машинно-технологична“ – двама специалисти в рамките на десет



работни дни;

- част „Конструктивна“ – двама специалисти в рамките на десет работни дни.

5. Описване и показване в чертежи (планове, разреза, изометрични чертежи) на местата на изрязване и на частите от тръбопроводната система, които се демонтират.

5.1. Време и брой участващи специалисти:

- част „Машинно-технологична“ – двама специалисти в рамките на пет работни дни;

- част „Конструктивна“ – двама специалисти в рамките на три работни дни.

6. Провеждане на конкретни изчисления:

6.1. Пълни статико-сеизмични изчисления:

- те се провеждат след установяване на окончателен вариант за движение на тръбопроводите, както и уточняване на местата на разположение на различните елементи по тръбопроводната мрежа (колена, тройници, преходи, арматура, местоположение на опорите и т.н.);
- Изчисленията се правят с лицензирана програма за изчисляване на тръбопроводи и продължават докато не се получи положителен резултат при НУЕ и при наложено сеизмично въздействие на база предоставения като входни данни спектър на реагиране съгласно категорията на сеизмоустойчивост и класа на безопасност;
- На база проведените изчисления се уточнява разположението на опорно-подвесната система по тръбопроводите. Ако се налага се прави и промяна в трасировката на тръбопроводите. Определя се възможността за запазване на съществуващите опори и се уточнява кои съществуващи опори ще бъдат заменени с нови или ще бъдат променени;
- Създаване на подробно задание към опорно-подвесната система с уточняване натоварванията в местата на опорите с цел реализиране и изчисляване на опорните конструкции в част „Конструктивна“;

- Време и брой участващи специалисти част „Машинно-технологична“ – трима специалисти в рамките на двадесет работни дни, тук се включва времето за оценка на трасето, определяне на местата за укрепване, въвеждане в тръбопроводна програма, времето за итерации при получаване на неблагоприятни резултати и времето за създаване на задание за изчисление на опорите по част „Конструктивна“.

6.2. Хидравлични изчисления – показва се пада на налягане в тръбопроводната мрежа. Доказва, че тръбопроводите в крайната си точка имат достатъчно налягане.

- Време и брой участващи специалисти част „Машинно-технологична“ – един специалист в рамките на два работни дни.

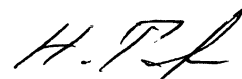
6.3. Изчисления на строителните конструкции на опорите - проверка и оценка на носимоспособността на съществуващите конструкции в местата на закрепване на опорите.

- Време и брой участващи специалисти част „Конструктивна“ – двама специалисти в рамките на четиринадесет работни дни. Тук се включва изчисления на строителните конструкции на опорите и изчисления на фундаментите, както и итерациите при получаване на неблагоприятен резултат от изчисленията и промяна в елементи с цел получаване на положителен резултат.

7. Изготвяне на план с разположение на опорите (ако се налага) и чертежи на конкретните опори със спецификация за всяка опора.

7.1. Време и брой участващи специалисти общо – трима специалисти в рамките на десет работни дни.

8. Изготвяне на общи спецификации на необходимите за доставка материали по части „Машинно-технологична“ и „Конструктивна“ – в тези спецификации се обединяват всички други спецификации от планове, разрези и от чертежи на опорите по отделните части.



8.1. Време и брой участващи специалисти общо – трима специалисти в рамките на четири работни дни.

9. Изготвяне на количествена сметка на база общите спецификации.

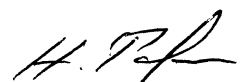
9.1. Време и брой участващи специалисти общо – двама специалисти в рамките на четири работни дни.

10. Изготвяне на обяснителни записки по части – описва се:

- приетото проектно решение;
- компановъчно решение;
- приетите режими на работа;
- спазването на различните изисквания – по отношение на якост, по отношение на ремонтпригодност, по отношение на пожарна безопасност и т.н.
- изводи за предлаганата реконструкция с ясно указване на това, че след реализацията на промените системата ще бъде якостно подсигурана, ще има необходимото налягане в края на тръбопроводите, ще бъде пожарно обезопасена, ще бъде реализирано изискването за продължителна, ефективна и безопасна работа, ще е ремонтпригодна, ще има лесен достъп и т.н.;
- изисквания към работата на оборудването;
- Време и брой участващи специалисти общо – четири специалисти (за всяка част по един) в рамките на пет работни дни.

11. Изготвяне на изчислителни записки по част „Машинно-технологична“ и част „Конструктивна“ – предоставят се:

- Пресмятания включващи че не се намалява надеждността на системата, якост, разполагаемост, изчислителен модел, товарни състояния, обобщени резултати от проведените изчисления, оразмеряване на елементите и т.н.
- Време и брой участващи специалисти общо – двама специалисти (за части «Машинно-технологична» и «Конструктивна») в рамките на три работни дни.

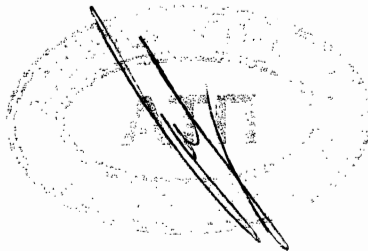


12. Извеждане на резултати и схеми към изчисленията от съответните програмни продукти.

12.1. Време и брой участващи специалисти общо – двама специалисти (за части «Машинно-технологична» и «Конструктивна») в рамките на три работни дни.

Обща забележка: Предвижданите дейности, брой специалисти и време за изпълнение търпи промени в зависимост от възникване на непредвидени фактори.

ПОДПИС и ПЕЧАТ:



_____ Стефан Симовски _____ (име и Фамилия)

_____ 25.08.2014 г. _____ (дата)

_____ Управител _____ (длъжност на управляващия/представяващия участника)

„АТП-АТОМТОПЛОПРОЕКТ” ООД (наименование на участника)

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'S. Simovski'.

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'H. P. P.'.



АТН – АтомТоплоПроект ООД

1113 София, ул. „Фр.Ж.Кюри“ №20, ет.6 тел.: (+359 2) 816-45-30, 816-45-33, fax: 816-45-32, mail@atomtoploprojekt.com
 1113 Sofia, 20, Fr.Joliot Curie str., floor 6 tel.: (+359 2) 816-45-30, 816-45-33, fax: 816-45-32 www.atomtoploprojekt.com

EN ISO 9001:2008

EN ISO 14001:2004

BS OHSAS 18001:2007

КАЛЕНДАРЕН ГРАФИК

За изпълнение на дейностите съгласно работна програма за участие в процедура на договаряне с обявление с обект:
 " Анализ и проектиране на антисейзмично укрепване на напорния тръбопровод Ду800 на първи канал между ДГС и блок 5"

Наименование на етапите от работната програма	+1 месец	+3 месеца
I. Етап „Работен проект“ :		
I.1. План и програма за осигуряване на качеството		
I.2. Работен проект		

Съгласно работната програма, срокът за изпълнение на отделните точки е:

1. План и програма за осигуряване на качеството - до 1 месеца, считано от датата на уведомяване за утвърден Протокол за проверка на документите от Дирекция „Б и К“ на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД
2. Етап Работен проект - до 3 месеца, считано от датата на уведомяване за утвърден Протокол за проверка на документите от Дирекция „Б и К“ на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД

25.08.2014 г.

УПРАВИТЕЛ „АТП - АТОМТОПЛОПРОЕКТ“
 /инж. С. Симовски/

ПРЕДЛАГАНА ЦЕНА

за възлагане на обществена поръчка чрез публична покана с предмет:
 „Проектиране на нова връзка на напорни към сливни тръбопроводи Ø2020мм от
 15 и 16 ПВЦ – ЦПС-2 и прилежащата опорна система за допълнително подаване
 на вода в ТК-1 (топъл канал-1)“

№	Етапи на работната програма	Необходими човеко- месеци, /бр./	Единична месечна ставка /лева без ДДС/	Общо (А*В) /лева без ДДС/
1.	Етап „Работен проект“			
	Етап Работен проект	4.20	7140	29988
			Предлагана цена за проектиране (лв. без ДДС)	29988

ПОДПИС И ПЕЧАТ:

_____ Стефан Симовски _____ (име и Фамилия)

_____ 25.08.2014 г. _____ (дата)

_____ Управител _____ (длъжност на управляващия/представяващия участника)

„АТП-АТОМТОПЛОПРОЕКТ“ ООД (наименование на участника)

