

ДОГОВОР

№ 258000037

Днес, 20.08. 2015 год., в гр. Козлодуй между:

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД, гр. Козлодуй, вписано в търговския регистър към Агенция по вписванията с ЕИК 106513772, представлявано от Димитър Костадинов Ангелов – Изпълнителен Директор, наричано по-нататък в Договора **ВЪЗЛОЖИТЕЛ**, от една страна, и "Електрически системи" ООД, гр. София, вписано в търговския регистър към Агенция по вписванията с ЕИК 130241766, представлявано от Светла Тодорова Трифонова – Управител, наричано по-нататък в Договора **ИЗПЪЛНИТЕЛ**, от друга страна и на основание чл. 41 и следващите /част втора, глава трета, раздел шести/ от Закона за обществените поръчки и във връзка с Решение № 1884/22.06.2015 г. на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за класиране на офертата и определяне на изпълнител на обществената поръчка с предмет: **"Идеен проект на тема: Подмяна избирателно управление и табла обратна сигнализация. Въвеждане на САУП в ОРУ на АЕЦ "Козлодуй"**" се сключи настоящият Договор за следното:

1. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

1.1. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** възлага и заплаща, а **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** приема да изпълни изготвяне на идеен проект за подмяна избирателно управление и табла обратна сигнализация. Въвеждане на САУП в ОРУ на АЕЦ "Козлодуй", съгласно Приложение № 2 - Техническо задание № ОРУ.ТЗ.011/2014 Приложение № 3 - Работна програма, Приложение № 4 – Срок и график за изпълнение, Приложение № 5 - Концепция за изпълнение на дейностите и Приложение № 6 - Предлагана цена – неразделна част от настоящия договор.

2. ЦЕНА И НАЧИН НА ПЛАЩАНЕ

2.1. Цената на настоящия договор е в размер на **92 000.00** лв. /деветдесет и две хиляди лева/ без ДДС. Сумата е фиксирана и не подлежи на изменение.

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

2.3. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** заплаща цената по т. 2.1. поетапно чрез банков превод в рамките на 30 /тридесет/ дни след представяне на разработките за съответния етап от Работната програма на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** срещу представена оригинална фактура за стойността на съответния етап и протокол от Специализиран технически 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: Уникредит Булбанк АД;

IBAN: BG69 UNCR 9660 1088 4697 09;

BIC: UNCRBGSF;

3. СРОКОВЕ

3.1 Срокът за изпълнение на идейния проект е 6 /шест/ месеца, съгласно Приложение № 4 – Срок и Календарен график за изпълнение, 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** е длъжен:

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

4.1.2. Да представи необходимите входни данни до 20 работни дни от поискването им, във вида и формата, налични в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

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

4.1.4. Да уведоми три работни дни предварително **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за участие в Специализиран технически 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** е длъжен:

5.1.1. Да изпълни качествено възложената му дейност в сроковете, посочени в Срок и Календарен график за изпълнение – Приложение № 4;

5.1.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** изготвя анализите в съответствие с изискванията на БДС и другите действащи в Република България нормативни актове. Позоваването и използването на други нормативни документи задължително се мотивира и съгласува с **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**;

5.1.3. Да представи списък за необходимите входни данни в срок от 10 работни дни от датата на подписване на договора.

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

5.1.5. Да отстрани за своя сметка в 15 (петнадесет) дневен срок констатираните от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** непълноти и грешки в представената документация. Всички корекции или редакции да бъдат представени и на оптичен носител.

5.1.6. Да присъства при необходимост при разглеждане на идейния проект на Специализиран технически съвет на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

5.1.7. Да осигури на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** регламентиран достъп до всички материали и документи във връзка с договора.

5.1.8. Да представи всички документи по т. 2.3. от настоящия договор за плащане на съответния етап до 30 /тридесет/ дни след приключване на дейностите.

5.1.9. 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.

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

6. ПРИЕМАНЕ

6.1. Предаването на идейния проект се извършва в Управление „Инвестиции“. Приемането на съответния етап от изпълнението на договора се извършва по преценка на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** от назначен от него Специализиран технически съвет не по-късно от 30 (тридесет) дни след представянето му. По преценка на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, е възможно повторно разглеждане на анализите от Технически Съвет след наложилите се корекции.

6.2. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право:

6.2.1. Да приеме анализите безусловно;

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

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

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

6.3. 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.6.2.1.

7. ПРАВА ВЪРХУ РЕЗУЛТАТИТЕ ОТ ДОГОВОРА

7.1 **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** придобива всички авторски права върху разработката, с изключение на неотчуждимите по закон.

7.2 **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** може да внася изменения в приетата разработка едностранно за целите за които е създадена.

7.3 **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, а изпълнението на предмета на договора започва от датата на уведомяване на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за утвърден Протокол за проверка на документите от Дирекция "Б и К" на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

8.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** не дължи гаранция за изпълнение съгласно т.2.1 от 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 № ОРУ.ТЗ.011/2014;
- Приложение № 3 - Работна програма;
- Приложение № 4 – Срок и Календарен график за изпълнение;
- Приложение № 5 – Концепция за изпълнение на дейностите;
- Приложение № 6 - Предлагана цена

8.4 Отговорни лица по изпълнението на настоящия договор от страна на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** са: Калин Стоянов – Н-к Цех "ОРУ" тел.: 0973/ 7 3630; 8330 и Елена Храмова - Р-л сектор "ПО", тел.: 0973/ 7 28 44;

8.5. Отговорно лице по изпълнението на настоящия договор от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** е Светла Трифонова, тел.: 0888 434 761

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

9. ЮРИДИЧЕСКИ АДРЕСИ

ИЗПЪЛНИТЕЛ:

"Електрически системи" ООД
гр. София
бул. "Черни връх" № 51, ет. 4
тел/факс: 0888/ 434 761; 02/ 868 91 43
E-mail: S.Trifonova@elsystems-bg.com
ЕИК 130241766
ИН по ЗДДС BG 130241766

ИЗПЪЛНИТЕЛ:

УПРАВИТЕЛ
/СВЕТЛА ТРИФОНОВА/

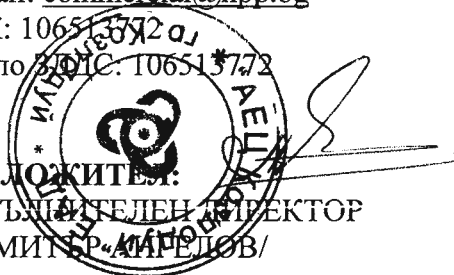


ВЪЗЛОЖИТЕЛ:

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

ВЪЗЛОЖИТЕЛ:

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
/ДИМИТЪР МИРЕЛОВ/



Съгласували:

Зам. Изп. Директор:

28.07 2015 г. /И. Андреев/

Директор "П":

14.07 2015 г. /Я. Янков/

Р-л У-е "Правно":

11.07 2015 г. /И. Илиева/

Н-к Цех "ХОГ":

08.07 2015 г. /К. Стоянов/

Ст. юрисконсулт "ДП и ДС", У-е "Правно":

17.07 2015 г. /П. Илиева/

1 Директор "И и Ф":

17.07 2015 г. /Б. Димитров/

Р-л У-е "Търговско":

17.07 2015 г. /Кр. Каменова/

Р-л сектор "ПО", У-ние "И":

10.07 2015 г. /Е. Храмова/

Н-к отдел "ОП":

08.07 2015 г. /С. Брешкова/

Изготвил:

Специалист "ОП":

08.07 2015 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	4
8.	УПРАВЛЕНИЕ НА КАЧЕСТВОТО.....	4
9.	ФИЗИЧЕСКА ЗАЩИТА, СИГУРНОСТ И ДОСТЪП ДО ЗАЩИТЕНАТА ЗОНА....	4
10.	ЯДРЕНАТА БЕЗОПАСНОСТ И РАДИАЦИОННА ЗАЩИТА.....	5
11.	БЕЗОПАСНОСТ НА ТРУДА И ЗДРАВΟΣЛОВНИ УСЛОВИЯ НА ТРУД.....	6
12.	ПОЖАРНА БЕЗОПАСНОСТ	7
13.	ОДИТИ, ИНСПЕКЦИИ И ПРОВЕРКИ	8
14.	ОПАЗВАНЕ НА ОКОЛНАТА СРЕДА	8
15.	СРОК ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ	8
16.	НЕУСТОЙКИ	9
17.	ПРЕКРАТЯВАНЕ И РАЗВАЛЯНЕ НА ДОГОВОРА	9
18.	НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА	9
19.	РЕД ЗА РЕШАВАНЕ НА СПОРОВЕТЕ.....	10
20.	ОТГОВОРНО ЛИЦЕ ОТ СТРАНА НА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ	10
21.	ОТГОВОРНО ЛИЦЕ ОТ СТРАНА НА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ.....	10
22.	КОМУНИКАЦИЯ МЕЖДУ СТРАНИТЕ	10
23.	ЕЗИК НА ДОГОВОРА	11
24.	ПРОМЕНИ В ДОГОВОРА	11

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

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 поръчката включва гаранционно поддържане, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** определя в специфичните условия на договора каква част от гаранцията за изпълнение е предназначена за обезпечаване на гаранционното поддържане. В случай че това не е изрично указано в специфичните условия на договора, гаранцията за изпълнение се освобождава след ефективно изпълнение на договора, съгласно т.2.1.

2.3. В случаите, когато предметът на договора се изпълнява на етапи, при завършване и приемане на определен етап от договора **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** освобождава частично гаранцията за изпълнение на договора, като **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** заменя банковата гаранция за изпълнение на договора с нова, за стойност намалена пропорционално със стойността на завършените и приети етапи. В случаите, когато гаранцията за изпълнение на договора е парична, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** връща на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** съответната част от гаранцията за изпълнение, пропорционално на стойността на завършените и приети етапи, след получаване на писмено искане от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** с актуални банкови реквизити.

2.4. Гаранцията за изпълнение се задържа от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** при неизпълнение на задълженията, поети от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** по този договор.

2.5. **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 **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и за подизпълнителя са валидни всички приложими разпоредби на Закона за обществените поръчки.

4.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да сключи договор за подизпълнение с посочените в офертата му подизпълнители в срок до 30 дни от сключване на настоящия договор и да предостави оригинален екземпляр на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** в 3-дневен срок от подписването му.

2

4.3. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава своевременно да предоставя на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** всички документи и информация по договорите за подизпълнение съгласно Закона за обществените поръчки.

4.4. **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.

4.5. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** носи отговорност за контрол на качеството на работата и спазване на изискванията за безопасна работа на персонала на подизпълнителите си.

4.6. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да определи компетентни длъжностни лица, които да извършват контрол на работата на подизпълнителите.

4.7. Всички условия за изпълнение на договора определени към **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** важат в пълна сила и за неговите подизпълнители. Отговорност за осигуряване на това условие от договора носи **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

4.8. Комуникацията между **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и Подизпълнителите по договора се осъществява само чрез **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

4.9. **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

В. Тодоров

3 *Аз*

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” ЕАД 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 за управление на качеството с отчитане изискванията на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

8.2. При изискване в Техническото задание на Програма за осигуряване на качеството (План по качеството) за изпълнение на дейността по договора и/или План за контрол на качеството, в срок от 15 работни дни след сключването на договора **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** разработва документите 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 изискани 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 (Плановете по качеството) и Плановете за контрол на качеството се изготвят от Изпълнителя, съгласуват се от упълномощен персонал на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и се разпространяват преди стартиране на дейностите по договора.

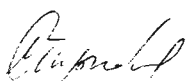
8.6. Програмата за осигуряване на качеството (Плана по качеството) на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** става неразделна част от договора.

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 инструкции № УС.ФЗ.ИН 015 и № 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 представи 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.

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, качество и/или физическата защита, се изисква от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** да представи необходимите документи за проверка от Дирекция БиК на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД в обем и срок, съгласно инструкция №ДБК.КД.ИН.028.

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 БиК 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 конструкции, системи и компоненти (КСК), имащи 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 контролираната зона (КЗ) на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД са длъжни да спазват изискванията на:

- "Инструкция за радиационна защита в АЕЦ Козлодуй ЕАД, ЕП-2", № 30.ОБ.00.РБ.01;
- "Инструкция по радиационна защита в ХОГ на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД", № ХОГ.ИР3.01;
- "Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор",

№ 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 КЗ задължително се извършва измерване на целотелесната активност на персонала на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, включително за

5

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 КЗ, **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, съгласно 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.

10.12. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ**, в качеството си на експлоатиращ ядрена инсталация е отговорен за ядрена вреда, в съответствие с член II от Виенската конвенция за гражданска отговорност за ядрена вреда.

10.13. Отговорността за ядрена вреда на експлоатиращия ядрена инсталация е абсолютна съгласно Виенската конвенция за гражданска отговорност за ядрена вреда.

11. БЕЗОПАСНОСТ НА ТРУДА И ЗДРАВΟΣЛОВНИ УСЛОВИЯ НА ТРУД

11.1. От гледна точка на техническата безопасност, персоналят 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. За договори, към изпълнението на които са поставени изисквания за подписване на Протокол за оценка на риска и/или споразумителен протокол за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд, приложения №3 и №3-1 на инструкция № ДБК.КД.ИН.028, се изисква от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** да представи в Дирекция БИК на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД тези документи след подписването на договора.

11.4. **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.

11.5. 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.

11.6. **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.

11.7. **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.

11.8. **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.

11.9. **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.

11.10. 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.

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

11.12. **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.

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

11.14. 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.

11.15. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да спазва приложимите нормативни документи и действащите в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД изисквания по отношение на ЗБУТ, пожарна безопасност и аварийна готовност.

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

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

11.18. 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.

11.19. **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.

11.20. 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 безопасност на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД”, № 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 искане 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 опазване на околната среда и всички приложими подзаконовни нормативни и вътрешни документи на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

14.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да извози отпадъците от площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД и да осигури тяхното последващо безопасно третиране 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**.

14.4. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да предприеме всички необходими мерки за недопускане на замърсяване на околната среда при изпълнение на дейностите по договора.

14.5. При възникване на аварийни ситуации и събития, създаващи предпоставки за замърсяване на околната среда и възникване на екологични щети **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да уведоми Ръководството на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД и за своя сметка да предприеме необходимите превантивни и оздравителни мерки в съответствие със Закона за отговорността за предотвратяване и отстраняване на екологични щети.

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 дължимото плащане.

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, за всяко нарушение. Неустойките се налагат при наличие на протокол от звено "Контрол на производствената дейност" или от длъжностни лица по техническа безопасност на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

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 **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

склучване 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 договора 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 **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и организира работата по договора от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

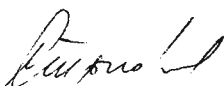
21.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** има право да смени отговорното лице по всяко време на изпълнение на договора. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** се уведомява писмено за предприетата промяна.

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:

“Електрически системи” ООД
гр. София
бул. “Черни връх” № 51, ет. 4
тел/факс: 0888/ 434 761; 02/ 868 91 43
E-mail: S.Trifonova@elsystems-bg.com
ЕИК 130241766
ИН по ЗДДС BG 130241766

ИЗПЪЛНИТЕЛ:

УПРАВИТЕЛ
/СВЕТЛА ТРИФОНОВА/



ВЪЗЛОЖИТЕЛ:

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

ВЪЗЛОЖИТЕЛ
ИЗПЪЛНИТЕЛ ДИРЕКТОР
/ДИМИТЪР АНГЕЛОВ/



 "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД

Блок: ОСО

Система: ИУ

Подразделение: цех "ОРУ"

УТВЪРЖДАВАМ

ЗАМ. ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

АЛЕКСАНДЪР НИКОЛОВ

СЪГЛАСУВАЛИ:

ДИРЕКТОР "Б и К":

11.08.19 ПЛАМЕН ВАСИЛЕВ

ДИРЕКТОР "Г":

11.08.19 ЕМИЛИЯН ЕДРЕВ

ТЕХНИЧЕСКО ЗАДАНИЕ

№ ОРУ.ТЗ.ОМ 2014

за проектиране

Фази на проектиране: Идеен проект.

ТЕМА:

Подмяна избирателно управление и табла обратна сигнализация. Въвеждане на САУП в ОРУ на АЕЦ "Козлодуй".

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

1. Кратко описание на техническото задание

• разработка на идеен проект, в два варианта, за подмяна на избирателно управление (ИУ), табла обратна сигнализация (ТОС) и система за технологична сигнализация (SACO) с нова система от типа SCADA (САУП), обединяваща: управление и визуализация за състояние на комутационни елементи от главна схема, схеми собствени



нужди, схеми постоянен ток; контрол и визуализация на положението на комутационна апаратура по вторична комутация; измерване на аналогови величини и синхронизация; визуализиране на технологична (предупредителна и аварийна) сигнализация за съоръженията по първична и вторична комутация, собствени нужди, постоянен ток, основни и спомагателни съоръжения на ОРУ (открита разпределителна уредба); визуализация в ОРУ на измерени аналогови величини и състояние на комутационни елементи от главна схема на БПС; визуализация в ОРУ на измерени аналогови величини и състояние на комутационни елементи от главна схема на ВЕЦ "Брегова";

- проучване за типове оборудване на предлаганите в момента, на пазара, SCADA (САУП) – системи и пригодност за монтиране съгласно вариантите на идейния проект;
- изготвяне на техническа спецификация с цел закупуване и доставка на оборудване.

1.1. Основни цели на проекта:

- повишаване надеждността на управление и обратна сигнализация на комутационни елементи от главна схема и схеми собствени нужди на ОРУ;
- повишаване надеждността на технологична (предупредителна и аварийна) сигнализация за съоръженията по първична и вторична комутация, собствени нужди, постоянен ток, основни и спомагателни съоръжения на ОРУ;
- осигуряване на цялостна визуализация на необходимата оперативна информация от схемите на БПС и ВЕЦ "Брегова".

1.2. Съществуващо положение

Съществуващото положение е описано в ПРИЛОЖЕНИЕ 1.

1.3. Недостатъци на съществуващото положение:

Недостатъците на съществуващото положение са описани в ПРИЛОЖЕНИЕ 2.

2. Описание на изискванията към отделните части на проекта

2.1. Фаза: идеен проект с три етапа

2.1.1. Първи етап – изготвяне на:

- По отношение на съоръжения в ОРУ:
 - списъци с комутационни елементи по първична комутация от главна схема, схеми собствени нужди – прав и променлив ток и др., които ще се управляват (включват/изключват) от оперативен персонал дистанционно, чрез САУП;

- списъци с комутационни елементи по първична комутация от главна схема, схеми собствени нужди – прав и променлив ток и др., чието състояние (включено/изключено) ще се визуализира от САУП;

- списъци с комутационни елементи по вторична комутация, които ще се управляват (включват/изключват) от оперативен персонал дистанционно, чрез САУП;

- списъци с комутационни елементи по вторична комутация, на които ще се извършва контрол и визуализация за състояние (включено/изключено, въведено/изведено): режимни ключове за управление (местно/дистанционно) от заводските шкафове на комутационни елементи по първична схема; ключове за въвеждане и извеждане на релейни защиты, противоаварийна автоматика и др.; ключове за промяна групи настройки на релейни защиты; ключове за въвеждане и извеждане на ускорения на релейни защиты; ключове за извеждане на съществуващите електрически блокировки, на разединители и стационарни земни ножове и др., структурирани по съоръжения;

- списъци с аварийни технологични сигнали, за всички съоръжения по първична и вторична комутация от главна схема, схеми собствени нужди – прав и променлив ток и др. структурирани по съоръжения и по приоритет за постъпване, визуализиране и архивиране на сигнала;

- списъци с възможните първопричини за поява на всеки аварийен технологичен сигнал;

- списъци с предупредителни технологични сигнали, за всички съоръжения по първична и вторична комутация от главна схема, схеми собствени нужди – прав и променлив ток и др. структурирани по съоръжения и по приоритет за постъпване, визуализиране и архивиране на сигнала;

- списъци с възможните първопричини за поява на всеки предупредителен технологичен сигнал;

- фигуративно визуализиране и топологично оцветяване на предупредителни и аварийни технологични сигнали;

- списъци с необходимите за измерване електрически и неелектрически величини, структурирани по съоръжения;

- списъци на измерените електрически и неелектрически величини, които ще се визуализират от САУП;

- списъци на електрически величини и сигнали за състояние на комутационни елементи (включено/изключено), структурирани по съоръжения, които ще се предават към системата за ТИ (телеизмерване) и ТС (телесигнализация) на ЕСО (електроенергиен системен оператор).

- списъци и блок-схеми с изисквания за избор на напрежения за синхронизация, на всеки прежъсвач по отделно, в зависимост от конфигурацията на схемата по първична комутация (логика на синхронизация);
- списъци и блок-схеми с оперативни блокировки за всеки един от комутационните елементи от главна схема, схеми собствени нужди – постоянен и променлив ток и др.;
- еднолинейни схеми с фигуративно визуализиране и топологично оцветяване на: комутируеми елементи от главна схема; схеми собствени нужди – прав и променлив ток; измерени електрически и неелектрически величини и др., които ще се визуализират от САУП;
- списък на табели, с форми, топологично оцветяване и надписи, за електронно маркиране на изведени в “ремонт/резерв” съоръжения и оборудване и визуализиране от САУП;
- списък с елементи от противопожарни системи, информация от които ще се визуализира от САУП;
- списъци със сигнали от апаратурата на противопожарни системи;
- списъци с елементи от охранителни системи и системи за видеонаблюдение, които ще се управляват от оперативен персонал дистанционно чрез САУП, и информация от които ще се визуализира от САУП;
- списъци със сигнали от апаратурата на охранителни системи и системи за видеонаблюдение;
- списък с работни места за администратора по поддръжка на САУП, операторски станции, принтери и др.
 - По отношение на оперативната информация от схеми на БПС и ВЕЦ “Брегова”:
 - списъци с комутационни елементи по първична комутация от главни схеми, чието състояние (включено/изключено) ще се визуализира от САУП;
 - списъци с аварийни технологични сигнали, за съоръжения по първична и вторична комутация от главни схеми, структурирани по съоръжения и по приоритет за постъпване, визуализиране и архивиране на сигнала;
 - списъци с възможните първопричини за поява на всеки аварийен технологичен сигнал;
 - фигуративно визуализиране и топологично оцветяване на аварийни технологични сигнали;
 - списъци на измерените електрически величини, които ще се визуализират от САУП;

- еднолинейни схеми с фигуративно визуализиране и топологично оцветяване на: комутируеми елементи от главни схеми; измерени електрически величини и др., които ще се визуализират от САУП

2.1.2. Втори етап – разработване на варианти за внедряване на САУП:

Да се разработят варианти (минимум два) по отношение на:

- разположение в ОРУ (по място в близост до съоръженията или в сграда ОРУ) на ЛК (локални контролери) от новата система;
- изграждане на връзки между отделните устройства на САУП;
- определяне на йерархични нива на управление и комуникация;
- разположение на: видео стена с конфигурация и размери; операторски станции; система за архивиране на информацията и др. в ЦЩУ, с отчитане на възможността за реакция и работа на персонала в аварийни ситуации.

За всеки вариант да се определят:

- необходимите нови дейности или дейностите по промяна на съществуващи: местни шкафове за управление, на комутационни елементи, разположени в ОРУ 110kV, 220kV, 400kV, ЗРУ 31,5kV; шкафове за управление на охладителни системи, ясенови регулатори, полуавтоматика и др. на автотрансформатори и шунтови реактори; панели в електрокомандни зали и помещения на собствени нужди и др. необходими за разполагане на отделните устройства на САУП и осъществяване на връзка между съществуващото положение и устройства на САУП;
- определяне на схемата за захранване и резервиране на захранването, за отделните устройства на САУП, с отчитане на изискването за 0 (нулева) категория на захранване:
- резервиране на комуникациите между отделните устройства на САУП;
- дължини на захранващи и комуникационни кабели за устройства на САУП;
- оценка на съществуващите контролни кабели, които могат да бъдат използвани за подаване на команди за управление към елементи по първична комутация от главна схема, схеми собствени нужди – прав и променлив ток и др.;
- оценка на съществуващите контролни кабели, които могат да бъдат използвани за присъединяване на аналогови и дискретни сигнали към устройства на САУП;
- оценка на необходимостта от полагане на нови контролни кабели за сигнали от и към устройства на САУП;
- брой и вид на допълнителни релета (изходни, повторители и др.) необходими за осъществяване на връзка между съществуващото положение и устройства на САУП;

- брой и вид на допълнителни или подмяна на съществуващи ключове: за управление (местно/дистанционно) от заводските шкафове на комутационни елементи по първична схема; за въвеждане и извеждане на релейни защиты, противоаварийна автоматика и др.; за промяна групи настройки на релейни защиты; за въвеждане и извеждане на ускорения на релейни защиты; за извеждане на съществуващите електрически блокировки, на разединители и стационарни земни ножове и др. необходими за осъществяване на връзка между съществуващото положение и устройства на САУП;

- оценка на необходимостта от монтиране на допълнителна апаратура за поддържане на параметрите на околната среда в допустими граници (температура, влажност, запрашаване) в местата където ще се разполага апаратура от САУП.

- последователност (етапи) за въвеждане на САУП, с отчитане на постоянния режим на работа на съоръженията и възможността им за поединично извеждане.

Да се направи сравнителен анализ по отношение на надеждност, на отделните варианти.

2.1.3. Трети етап – изготвяне на техническа спецификация с изисквания към отделните устройства на САУП и допълнителната апаратура необходима за осъществяване на връзка между съществуващото положение и устройства на САУП

След разработване на варианти за внедряване на САУП и приемането на един от тях, от възложителя, да се изготви техническа спецификация съдържаща:

2.1.3.1. Изисквания към САУП по отношение на:

- стандарти на които да отговаря предстоящото за доставка оборудване – локални контролери, сървъри, система за архивиране на информацията, операторски станции, модеми, конвертори, куплиращи устройства и др. към системата;
- технически и функционални характеристики на отделните устройства на САУП;
- брой и предназначение на необходимите входове и изходи (с предвиден 15% резерв) на ЛК (локални контролери) от новата система, структуриран по съоръжения;
- условия на околната среда, начин на монтаж и сеизмична устойчивост;
- мерките за защита на системата от нерегламентиран достъп;
- мерките за защита на системата от загуба на архивирана информация, както и резервиране архивирането и визуализирането на постъпващи технологични сигнали;
- обема от информация, която следва да се записва и архивира, минимално време и начин за надеждно съхраняване на архивните записи;

- минималните изисквания към устройствата на САУП по отношение на бързодействие и разделителна способност при запис на аварийни състояния и преходни процеси.

- връзките с други САУП системи и информационни системи на АЕЦ и ЕСО, вид и обем на споделяната информация, протоколи и необходимата апаратура за осъществяване на връзките.

2.1.3.2. Изисквания към допълнителни релета, ключове и спомагателна апаратура необходими за осъществяване на връзка между съществуващото положение и устройства на САУП, по отношение на:

- стандарти на които да отговаря предстоящото за доставка оборудване;
- тип и брой на необходимото за доставка оборудване;
- технически и функционални характеристики, типове и дължини на захранващи, контролни и комуникационни кабели;
- условия на околната среда и начин на монтаж.

2.1.3.3. Изисквания към видео стена и операторски станции в ЦЦУ, по отношение на:

- стандарти на които да отговаря предстоящото за доставка оборудване;
- технически и функционални характеристики;
- условия на околната среда и начин на монтаж.

Да се направи проучване за предлаганите в момента на пазара SCADA (САУП)

– системи, от водещи производители на такова оборудване. При изготвяне на техническата спецификация, да залегнат изисквания с най-високи критерии по отношение на: надеждност, бързодействие, енергоспестяване и др..

2.2. Изисквания към проектните части

Да се разработи идеен проект по част Електрическа в обем съгласно т.2.1.1, т.2.1.2 и т.2.1.3. от настоящото техническо задание.

Към тази част да се представят предложения по части:

- ТОВК (топлиоснабдяване, отопление, вентилация и климатизация) по отношение на местни шкафове, табла и помещения, в които ще се монтират отделните устройства на САУП.
- Архитектурна - по отношение на разположение в ЦЦУ, на видео стена и операторски станции и при необходимост от изграждане на допълнителни постройки за разположение (монтиране), на отделните устройства на САУП.

• Програмно осигуряване (софтуер) - проектното описание на софтуера се изготвя съгласно Правила за осигуряване на качество за заявяване, разработване и въвеждане в експлоатация на софтуер ДОД.ОУ.ПОК.218.

3. Изисквания към съдържанието на разделите на проекта

Разделите на проекта като минимум се изготвят в обем съгласно НАРЕДБА № 4 от 21.05.2001 за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти.

Обяснителна записка (Описание на проектното решение)

Да се опишат приетите проектни решения и функциите на проекта, с приетите режими на работа, компановъчни решения, избрано оборудване и т.н.

Описват се най-малко две концептуални решения и сравнителен анализ между тях.

Взаимовръзки със съществуващия проект

Допуска се принципът на работа на схемите в новите проекти да не съответства на принципа на работа на схемите в съществуващото до момента проектно решение (подлежи на съгласуване от Възложителя).

Изисквания към работата на оборудването

Да се опишат специфични изисквания, отнасящи се към работата на отделно оборудване, по отношение на бъдещата му експлоатация в рамките на вече изпълнения проект. Те могат да бъдат свързани с изисквания за ремонтно пригодност на оборудването, изисквания към обема и съдържанието на спецификациите за доставка, които ще бъдат изготвени в резултат на проектирането, изисквания за извършване на периодични тестове и други. Могат да се включват допълнителни изисквания относно сроковете на междуремонтен период, изисквания за периодични изпитания и др.

Изчислителна записка и пресмятания

Представят се изчисленията, обосноваващи проектните решения и обосновка на функционалността на проекта при различни експлоатационни режими и преходни процеси.

Техническа спецификация

Разработва се подробна спецификация, съдържаща данни за вида, основните характеристики, количеството на материалите и оборудването и съгласно изискванията на т.2.1.3.

Списъци, чертежи, схеми и графични материали

Да се изготвят необходимите списъци, чертежи и схеми съгласно изискванията на т.2.1.1., т.2.1.2. и т.2.1.3 от настоящото техническо задание.

Норми и стандарти

Проектните разработки да се изготвят в съответствие със следните нормативни документи:

- НАРЕДБА № 4 от 21.05.2001 за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти;
- Наредба № 3 от 9.06.2004г. за устройство на електрическите уредби и електропроводни линии;
- Наредба №9 от 9.06.2004г. за техническа експлоатация на електрически централи и мрежи;
- Правилник за безопасност и здраве при работа в електрически уредби и топлофикационни централи и по електрически мрежи (ПБЗР-ЕУ);

Изпълнителят има право да използва и други нормативни документи, като обоснове използването им в проектната разработка.

4. Входни данни

4.1. Входните данни се предават на Изпълнителя след сключване на договор.

4.2. Изпълнителят подготвя и представя списък на необходимите му входни данни за изпълнение на дейностите по настоящето техническо задание.

4.3. Възложителят, след проверка и оценка на списъка, предоставя Входните данни на Изпълнителя, като:

- всички необходими входни данни налични на електронен носител, се предават на електронен носител;
- всички необходими входни данни, налични на хартиен носител ще бъдат предоставени за ползване на място в цех ОРУ;
- всички необходими входни данни, които не са налични, е необходимо да се заснемат по място от Изпълнителя.

5. Изходни документи, резултат от договора.

Изисква се от Изпълнителя да представи, идеен проект съгласно изискванията описани в т.2 и т.3 на настоящото ТЗ:

- проектни разработки по т.2.1.1.;
- проектни разработки на варианти, за внедряване на САУП по т.2.1.2.;
- техническа спецификация по т.2.1.3..

6. Осигуряване на качеството

6.1. Кандидатът трябва да притежава сертифицирана система за управление на качеството в съответствие с ISO 9001:2008 за дейността предмет на заданието.

6.2. Изпълнителят да изготви План за осигуряване на качеството за изпълнение на проекта до един месец след подписване на договора. Планът служи за определяне на подробен график, отговорностите по всяка от задачите по договора и ред за изпълнението им, и се разработва по образец на Възложителя. Планът подлежи на съгласуване от АЕЦ. Планът трябва да бъде изготвен на основание на:

- системата по качество на Изпълнителя;
- техническото задание и договора;
- други стандарти и нормативни документи, имащи отношение към осигуряване на качеството в зависимост от вида на работата;

6.3. 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.

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

Компютърните програми, аналитичните методи и моделите на ЯЦ, използвани при оценките на безопасността, трябва да бъдат верифицирани и валидирани. Неопределеността на резултатите трябва да бъде количествено определена.

6.4. Изготвеният проект трябва да премине независима проверка от персонал на проектанта, не участвувал в изготвянето му. При необходимост Възложителят може да изиска изпълнение и представяне на алтернативни пресмятания.

6.5. Етапите на идейния проект, описани в т.2.1. на настоящото ТЗ, се съгласуват и приемат от персонал на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД на специализирани технически съвети. Към изпълнение на следващ етап се пристъпва, след приемане на предходния етап. Съгласуването от страна на АЕЦ не освобождава проектанта от отговорност, а служи само за определяне на целесъобразност и приемливост на представените проектни решения.

6.6. Специфични изисквания по отношение на осигуряване на качеството:

- Проектните схеми се начертават на AUTO CAD с пореден номер на редакция;
- Обозначаването на оборудването в проекта трябва да се извършва по правилата за присвояване на технологични обозначения. Всички оперативни наименования на

съоръжения, комутационна апаратура, ключове за управление и др. се съгласуват с Възложителя;

- Обозначаването на документите, изготвени от Изпълнителя в изпълнение на ТЗ 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. Корекциите, приети в проектната документация, се въвеждат чрез издаване на нова редакция;
- 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 документи, съдържащи "входни данни" също се включват в този списък;
- 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 му – на съответния етап или окончателно;
- Проектите се предават на хартиен носител в 7 (седем) екземпляра на български език;
- Проектите се предават на оптичен носител в оригиналния формат на изготвяне и в pdf формат със сканирани първи страници на отделните части с подписи и печат на Проектанта.
- Допускането на персонала на Изпълнителя, който ще изпълнява работи на площадката на АЕЦ трябва да се осъществява при спазване изискванията на *ДЕК.КД.ИИ.028 Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор*;
- АЕЦ "Козлодуй" при необходимост има право да провежда одити на системата за управление на Изпълнителя при спазване изискванията на "ИК. Организация и провеждане на одит на външна организация (одит от втора страна)", идент. № ДОД.ОК.ИК.049. Изпълнителят трябва писмено да потвърди съгласието си с това условие;
- Изпълнителят да разполага с проектант с пълна проектантска правоспособност за съответните части на проекта;

• Изпълнителят да притежава документи, доказващи опит в извършването на всяка една от долуизброените дейности:

- проектиране по вторична комутация (защити, управление, сигнализация, измерване и блокировки) на ОРУ110, ОРУ220 и ОРУ400kV и/или електрически централи с уредби 110, 220 и 400kV;

- проектиране по вторична комутация (защити, управление, сигнализация, измерване и блокировки) на силови трансформатори и/или автотрансформатори;

- проектиране на разпределителни уредби за собствени нужди, на ОРУ и/или електрически централи;

- проектиране на уредби за постоянен ток, на ОРУ и/или електрически централи;

- проектиране на информационни системи от релейни защити и регистратори на повреди, на ОРУ и/или електрически централи;

- проектиране на SCADA системи (САУП) в областта на енергетиката;

• Всички изисквания, поставени от ТЗ се отнасят и за евентуални подизпълнители на основния изпълнител по договора, за дейността която ще изпълняват.

7. Организационни изисквания.

Дейностите по проектиране се считат за приключени след преглед и приемане от страна на АЕЦ на трите етапа на идейния проект, съгласно т.2.1. от настоящото ТЗ, на специализирани технически съвети, без забележки.

Изпълнителят е длъжен да осигури за своя сметка присъствие на свой компетентен персонал на работните срещи и технически съвети, провеждани на площадката на АЕЦ, имащи отношение към изготвяния проект.

Срокът за изготвяне на документацията по I етап на идейния проект, съгласно т.2.1.1. от настоящото ТЗ, е до два месеца от предаване на входни данни.

Срокът за изготвяне на II етап на идейния проект, съгласно т.2.1.2. от настоящото ТЗ, е до два месеца и започва да тече след утвърждаване на протокол от специализиран технически съвет на АЕЦ "Козлодуй" за приемане на I етап, без забележки.

Срокът за изготвяне на III етап на идейния проект, съгласно т.2.1.3. от настоящото ТЗ, е до два месеца и започва да тече след утвърждаване на протокол от специализиран технически съвет на АЕЦ "Козлодуй" за приемане на II етап, без забележки.

ПРИЛОЖЕНИЯ:

- | | |
|--|--------------|
| 1. Описание на съществуващото положение | ПРИЛОЖЕНИЕ 1 |
| 2. Описание на недостатъците на съществуващото положение | ПРИЛОЖЕНИЕ 2 |

Н-к цех ОРУ:
/Калин Стоянов/

Програма за финансиране

Наименование на програмата за финансиране (ИП, ПП, РП и др.)	точка от програмата за финансиране
ИП	144-795-44440810

ОПИСАНИЕ НА СЪЩЕСТВУВАЩОТО ПОЛОЖЕНИЕ

1. Управление на комутационни елементи

Към настоящия момент комутационни елементи от главна схема на ОРУ и РУСН (разпределителни уредби собствени нужди) се управляват както следва:

- ОРУ 110kV

- дистанционно от СИУ (стъпално избиращо управление), разположено в ЦЩУ (централен щит за управление) и ЕКЗ1 (електрокомандна зала), чрез един комплект за избор на поле и два комплекта избор на елементи, се управляват всички прекъсвачи, разединители и СЗНР (стационарен земен ножов разединител) към присъединение;

- местно от МШУ (местен шкаф управление) разположен в съответното поле в ОРУ, чрез бутони за включване/изключване по отделно за всеки елемент, се управляват всички прекъсвачи, разединители и СЗНР.

- ОРУ 220kV

- дистанционно от СИУ, разположено в ЦЩУ и ЕКЗ1, чрез един комплект за избор на поле и два комплекта избор на елементи, се управляват всички прекъсвачи, разединители и СЗНР към присъединение;

- местно от МШУ разположен в съответното поле за всеки прекъсвач в ОРУ, чрез бутони за включване/изключване по отделно за всеки елемент, се управляват всички разединители и СЗНР;

- местно от заводските шкафове, разположени на съответния прекъсвач, чрез ключ за избор на място за управление местно/дистанционно и ключ за включване/изключване, се управлява всеки прекъсвач.

- ОРУ 400kV

- дистанционно от СИУ, разположено в ЦЩУ и ЕКЗ1, чрез един комплект за избор на поле и два комплекта избор на елементи, се управляват всички прекъсвачи, разединители и СЗНР към присъединение;

- дистанционно от БЩУ5 (блочен щит за управление) се управляват МП37.1 и МП37.2, от БЩУ6 се управляват МП47.1 и МП47.2. В БЩУ5, 6 се намират режимни ключове БЩУ/ЦЩУ за избор на място за включване на блочни прекъсвачи.

- местно от МШУ разположен в съответното поле за всеки прекъсвач в ОРУ, чрез бутони за включване/изключване по отделно за всеки елемент, се управляват всички разединители и СЗНР;

- местно от заводските шкафове разположени на съответния прекъсвач, чрез ключ за избор на място за управление местно/дистанционно и бутони за включване/изключване, се управлява всеки прекъсвач;

- местно от заводските шкафове разположени на съответния разединител и СЗНР, чрез ключ за избор на място за управление местно/дистанционно и бутони за включване/изключване, се управлява всеки разединител и СЗНР.

- схеми 400kV, 220kV и 31,5kV на 2АТ400/220

- дистанционно от панели полуавтоматично управление на 2АТ, разположени в ЦЩУ, чрез полуавтоматична система с ключове за избор на режим и схема на напречно регулиране, бутони за управление на всяка фаза на 2АТ и ККК (командно квитиращи ключове), се управляват прекъсвачи на шунтови реактори, всички разединители в схемата на 2АТ и СЗНР на шини 31,5 kV;

- местно от МШУ, отделен за всяка фаза на 2АТ и всеки шунтов реактор, разположени в ЗРУ31,5 kV, чрез бутони за включване/изключване по отделно за всеки елемент, се управляват всички разединители и СЗНР в схемата на 2АТ;

- местно от МШУ, отделен за всеки шунтов реактор, разположени в ЗРУ31,5 kV, чрез бутон за изключване, се изключват прекъсвачи на шунтови реактори.

- схеми РУСН

- дистанционно от панели управление РУСН, разположени в ЦЩУ, чрез КК (командни ключове), се управляват прекъсвачи 6kV, въводни прекъсвачи на секции 0,4kV и секционни прекъсвачи 0,4kV;

- местно чрез бутони за включване/изключване, разположени на фасадата на всеки прекъсвач, се управляват въводни прекъсвачи на секции 0,4kV и секционни прекъсвачи 0,4kV.

- схеми ЩПТ (щитове за постоянен ток)

- местно чрез ключ за включване/изключване, разположени на фасадата на всеки модул, се включва/изключва захранването на кабелни изводи от ЩПТ.

2. Управление на янсенови регулатори на трансформатори и автотрансформатори.

Към настоящия момент янсенови регулатори на автотрансформатори в ОРУ и трансформатори от главна схема се управляват както следва:

- янсенови регулатори на 1АТ, 3АТ, 1ТП и 3ТП

- дистанционно от пулт, разположен в ЦЦУ, чрез бутони за повишение, понижение и аварийен стоп по отделно за всеки трансформатор;

- местно от заводските шкафове (приводи на ясенови регулатори) разположени на съответния трансформатор, чрез ключ за избор на място за управление местно/дистанционно и бутони за повишение/понижение

- ясенови регулатори на ф. А, В, С, R – 2АТ

- дистанционно от панели полуавтоматично управление на 2АТ, разположени в ЦЦУ, чрез полуавтоматична система с ключове за избор на режим на управление групово/единично, бутони за повишение/понижение и аварийен стоп по отделно за всяка фаза на 2АТ и бутони за повишение/понижение при групово управление;

- местно от заводските шкафове (приводи на ясенови регулатори), разположени на съответната фаза, чрез ключ за повишение/понижение.

3. Контрол положение на комутационни елементи

3.1. Към настоящия момент положението на комутационни елементи от главна схема на ОРУ, схеми на РУСН и схеми на резервно захранване 1÷6 ЕБ се контролира (визуализира) както следва:

- схеми ОРУ 110kV, ОРУ 220kV и ОРУ 400kV

- на ТОС, чрез светодиодна сигнализация, се визуализира положението на всички прекъсвачи, разединители и СЗНР към присъединение;

- в МШУ разположен в съответното поле за всеки прекъсвач в ОРУ, чрез магнитни указатели за ОРУ110kV и ОРУ 220kV и чрез светодиодна сигнализация за ОРУ400kV, се визуализира положението на всички прекъсвачи, разединители и СЗНР.

- схеми 400kV, 220kV и 31,5kV на 2АТ400/220

- на панели полуавтоматично управление на 2АТ, разположени в ЦЦУ, чрез светлинна сигнализация в ККК и положение на ККК, се визуализира положението на прекъсвачи на шунтови реактори, всички разединители в схемата на 2АТ и СЗНР на шини 31,5 kV;

- в МШУ, отделен за всяка фаза на 2АТ и всеки шунтов реактор, чрез магнитни указатели за 220kV и 31,5kV и чрез светлинна сигнализация за 400kV, се визуализира положението на всички разединители и СЗНР в схемата на 2АТ.

- схеми на РУСН

- на панели управление РУСН, разположени в ЦЩУ, чрез светодиодна сигнализация, се визуализира положението на прекъсвачи 6kV, въводни прекъсвачи на секции 0,4kV и секционни прекъсвачи 0,4kV;

- схеми на резервно захранване 1÷6 ЕБ

- на ТОС, чрез светодиодна сигнализация, се визуализира положението на всички разединители и СЗНР на страна 220kV, на ВТ05/06 и ВТ07/08, въводни прекъсвачи 6kV на 5,6BL÷5,6BP, въводни и секционни прекъсвачи 6kV на 1÷8СРЗ.

3.2. Към настоящия момент положението на комутационни елементи, от главна схема 110, 220 и 6,3kV на БПС, както и от главна схема 110 и 6,3kV на ВЕЦ "Брегова" не се визуализират в ЦЩУ (на ОРУ).

4. Синхронизация

Към настоящия момент синхронизация на прекъсвачи в ОРУ се осъществява както следва:

- ОРУ110kV

- един комплект за синхронизация, към комплекта избор на поле и двата комплекта избор на елементи. Синхронизацията е изградена на релеен принцип с автоматичен избор на сравняваните напрежения в зависимост от избрания прекъсвач и текущото положение на комутационни елементи (схемата на работа) в ОРУ110kV;

- на синхронната колонка се визуализират: на киловолтмери - трите фазни напрежения на избраното поле (избрания прекъсвач); на честотомер - честотите на напреженията на избраното поле и полето с което се сравняват (синхронизират); на прибор за ΔU – векторната разлика на напреженията на избраното поле и полето с което се сравняват (синхронизират); на синхроскоп – разликата и посоката и на изменение между честотата на напреженията на избраното поле и честотата на напреженията на полето с което се сравняват (синхронизират);

- на ТОС, с червена светлина, се индикират избраното поле и полето с което се извършва синхронизацията;

- с ключ се извежда (шунтира) релето за забрана на несинхронно включване на прекъсвач, без да се премахва визуализирането на измерваните величини на синхронната колонка.

- ОРУ220kV и полета 21÷31 на ОРУ400kV

- един комплект за синхронизация, към комплекта избор на поле и двата комплекта избор на елементи. Синхронизацията е изградена на релеен принцип с автоматичен избор на сравняваните напрежения в зависимост от избрания прекъсвач и текущото положение на комутационни елементи (схемата на работа) в ОРУ220kV, ОРУ400kV – полета 21÷31;

- на синхронната колонка се визуализират: на киловолтмери - трите фазни напрежения на избраното поле (избрания прекъсвач); на киловолтмери - трите фазни напрежения на полето с което се сравняват (синхронизират); на честотомер - честотите на напреженията на избраното поле и полето с което се сравняват (синхронизират); на прибор за ΔU – векторната разлика на напреженията на избраното поле и полето с което се сравняват (синхронизират); на синхроскоп – разликата и посоката и на изменение между честотата на напреженията на избраното поле и честотата на напреженията на полето с което се сравняват (синхронизират);

- на ТОС, с червена светлина, се индикират избраното поле и полето с което се извършва синхронизацията;

- с ключ се извежда (шунтира) релето за забрана на несинхронно включване на прекъсвач, без да се премахва визуализирането на измерваните величини на синхронната колонка.

- полета 35÷47 на ОРУ400kV

- един комплект за синхронизация, към комплекта избор на поле и двата комплекта избор на елементи. Синхронизацията е изградена на релеен принцип с автоматичен избор на сравняваните напрежения в зависимост от избрания прекъсвач и текущото положение на комутационни елементи (схемата на работа) в ОРУ400kV – полета 35÷47;

- на синхронната колонка се визуализират: на киловолтмер - линейно напрежение на избраното поле (избрания прекъсвач); на киловолтмер - линейно напрежение на полето с което се сравняват (синхронизират); на прибор за ΔU – векторната разлика на напреженията на избраното поле и полето с което се сравняват (синхронизират); на прибор за Δf – процентна разлика на честотите на избраното поле и полето с което се сравняват (синхронизират);

- на ТОС, с червена светлина се индикират избраното поле и полето с което се извършва синхронизацията;

- с ключ се извежда (шунтира) релето за забрана на несинхронно включване на прекъсвач, без да се премахва визуализирането на измерваните величини на синхронната колонка.

5. Измерване на аналогови величини

5.1. Към настоящия момент визуализирането на измерените аналогови величини на ЦЩУ, със стрелкови прибори се осъществява както следва:

- на ТОС за ОРУ110kV
 - за всяко поле на присъединение се измерва и визуализира активна и реактивна мощност, ток и линейно напрежение;
 - за всяко поле мерене на напрежение се измерва и визуализира напрежение на трите фази и линейно напрежение.
- на ТОС за ОРУ220kV и полета 21÷31 на ОРУ400kV
 - за всяко поле на присъединение се измерва и визуализира активна и реактивна мощност, ток на трите фази и линейно напрежение;
 - за всяко поле мерене на напрежение се измерва и визуализира напрежение на трите фази и линейно напрежение.
- на ТОС за полета 35÷47 на ОРУ400kV
 - за всяко поле на присъединение се измерва и визуализира активна и реактивна мощност, ток на трите фази и линейно напрежение;
 - за всяко поле секционирание (секционен прекъсвач) се измерва и визуализира ток на трите фази;
 - за всяко поле мерене на напрежение се измерват и визуализират трите линейни напрежения.
- на ТОС за ВТ05/06 и ВТ07/08
 - за всяка двойка трансформатори се измерва и визуализира активна и реактивна мощност;
 - за всяка секция 6,3kV 5,6BL÷5,6BP се измерва и визуализира линейно напрежение.
- на панели полуавтоматично управление на 2АТ
 - за фази –А,В,С на 2АТ се измерват и визуализират: ток и фазно напрежение на страна 400kV; ток и фазно напрежение на страна 220kV;
 - за фаза –R, на 2АТ се измерва и визуализира фазно напрежение на страна 400kV; фазно напрежение на страна 220kV;
 - за щини на ЗРУ31,5kV се измерват и визуализират трите фазни напрежения;
 - за 1Ре ÷ 3Ре се измерва и визуализира ток към реакторите;
- на панели управление РУСН
 - за всяка секция 0,4kV се измерва и визуализира: ток и линейно напрежение.

Към настоящия момент визуализирането на измерените аналогови величини на ЦЦУ, с цифрови прибори се осъществява както следва:

- на ТОС за 1ТП и 3ТП
 - за всеки крак (крак-А и крак-Б) на всеки от трансформаторите се измерва и визуализира линейно напрежение.
- на ТОС за шинни системи на ОРУ110kV, ОРУ220kV и ОРУ400kV
 - за всяка шинна система се измерва и визуализира линейно напрежение;
 - за шинни системи ОРУ400kV се измерва и визуализира честота.

5.2. Към настоящия момент измерените аналогови величини, от главна схема 110, 220 и 6,3kV на БПС, както и от главна схема 110 и 6,3kV на ВЕЦ "Брегова" не се визуализират в ЦЦУ (на ОРУ).

6. Технологична сигнализация

6.1. Към настоящия момент предупредителна и аварийна технологична сигнализация, за съоръженията по първична и вторична комутация, собствени нужди, основни и спомагателни съоръжения на ОРУ, е осъществена със система за сигнализация SACO разположена в ЦЦУ. Системата е изградена от 21 програмируеми модула (блока) с възможност за 1296 отделни сигнала (фасадки). При сработване на сигнал (фасадка) се запуска обща звукова сигнализация звънец.

При аварийно изключване на прекъсвач в ОРУ110, ОРУ220kV и ОРУ400kV (изключване от релейна защита и автоматика) сработва светлинна сигнализация мигане на ТОС за съответното поле, и обща звукова сигнализация сирена.

6.2. Към настоящия момент не е изградена аварийна сигнализация в ЦЦУ (на ОРУ) за съоръженията, от главна схема 110, 220 и 6,3kV на БПС, както и от главна схема 110 и 6,3kV на ВЕЦ "Брегова".

ОПИСАНИЕ НА НЕДОСТАТЪЦИТЕ НА СЪЩЕСТВУВАЩОТО ПОЛОЖЕНИЕ

1. По отношение на ИУ, ТОС, SACO, вторична комутация и др. в ОРУ:

- ИУ и ТОС са физически и морално остарели. Липсата на резервни части за тези системи и система SACO, затруднява поддръжката и отстраняването на дефекти.
- комплекта за избор на поле от СИУ е един, което обуславя ниската надеждност при управление на комутационни елементи въпреки наличието на два комплекта избор на елементи;
- синхронизация на прекъсвачи се осъществява чрез едно реле за синхронизация, за всеки два комплекта ИУ;
- при отпадане на първи кръг на МП в ОРУ220kV и поле 21 ÷ поле 31 в ОРУ400 kV, съответния МП не може да бъде изключен от пулт за ИУ;
- не се управляват СЗНР в поле от ИУ;
- на ЦЦУ не се визуализира състоянието на СЗНР в поле;
- не се управляват ШНР в полета 11/110, 11.1/110 и 12/110 от ИУ;
- на ЦЦУ не се визуализира състоянието на ШНР в полета 11/110, 11.1/110 и 12/110;
- откази в схемата за полуавтоматично управление на 2АТ, предизвикани от дефектирала релета, контакти на релета и др. апаратура от схемата на полуавтоматика;
- отчитането на моментните стойности за активна мощност, реактивна мощност и ток, при стойности под номинала, по стрелковите прибори на ТОС, е почти невъзможно;
- технологичните сигнали (фасадките), на технологична сигнализация SACO, са обединени, т.е. една фасадка сработва по няколко първопричини и е невъзможно първоначалното определяне на реалната първопричина за сработване на технологичния сигнал;
- при последователна поява (сработване) на фасадки, на технологична сигнализация SACO, не е възможно да бъде определена хронологията на сработване на сигналите. Следователно е невъзможно първоначално определяне, от оперативния персонал, на първопричината за възникване на процес, смущение или събитие;
- липсва контрол за състояние на комутационни елементи по вторична комутация: режимни ключове за управление (местно/дистанционно) от заводските шкафове на комутационни елементи по първична схема; ключове за въвеждане и извеждане на релейни защиты, противоаварийна автоматика и др.; ключове за промяна групи настройки на релейни защиты; ключове за въвеждане и извеждане на ускорения на релейни защиты; др.

2. По отношение на оперативната информация от схеми на БПС и ВЕЦ "Брегова":

- в ЦЦУ (на ОРУ) липсва визуализация за положението на комутационни елементи от главна схема 110, 220 и 6,3kV на БПС, както и от главна схема 110 и 6,3kV на ВЕЦ "Брегова";

- в ЦЦУ (на ОРУ) липсва визуализация на измерените аналогови величини от главна схема 110, 220 и 6,3kV на БПС, както и от главна схема 110 и 6,3kV на ВЕЦ "Брегова";

- в ЦЦУ (на ОРУ) липсва аварийна сигнализация за съоръженията от главна схема 110, 220 и 6,3kV на БПС, както и от главна схема 110 и 6,3kV на ВЕЦ "Брегова";

ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док. №	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: Elsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 1	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

I.1 РАБОТНА ПРОГРАМА

За участие в процедура на договаряне с обявление с предмет:

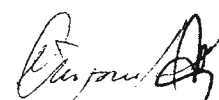
**„Идеен проект на тема:
Подмяна на избирателно управление и табла обратна сигнализация.
Въвеждане на САУП в ОРУ на АЕЦ Козлодуй”**



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: Elsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 2	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

2. СЪДЪРЖАНИЕ

1. Челен лист
2. Съдържание
3. Работна програма с видове дейности по етапи3
4. Необходими входни данни от Възложителя.....33
5. Начин на изпълнение и оформяне на проектите33



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: Elsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 3	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

3. Работна програма с видове дейности по етапи

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП

ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143. Факс: (02) 8689 143; email: Elsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 4	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143. Факс: (02) 8689 143; email: EISystems@eisystems-bg.com	Приложения		Лист: 5	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: EIsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 6	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП




ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143. Факс: (02) 8689 143; email: EISystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 7	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП

ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: EIsystems@eIsystems-bg.com	Приложения		Лист: 8	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: Elsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 9	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП

ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: Elsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 10	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



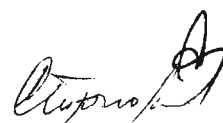
ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: EIsystems@eIsystems-bg.com	Приложения		Лист: 11	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: EIsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 12	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: EIsystems@eIsystems-bg.com	Приложения		Лист: 13	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП

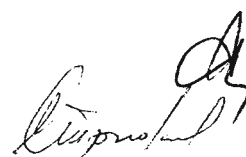
ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: EIsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 14	Изменение: 0
			Вс. листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: Elsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 15	Изменение: 0
			Вс. листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: Elsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 16	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: EIsystems@eIsystems-bg.com	Приложения		Лист: 17	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



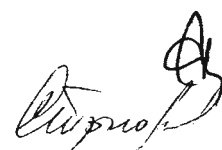
ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143. Факс: (02) 8689 143; email: Elsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 18	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: Elsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 19	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



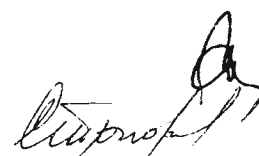
ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: Eisystems@eisystems-bg.com	Приложения		Лист: 20	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: EIsystems@eIsystems-bg.com	Приложения		Лист: 21	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док. №	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: Elsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 22	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: EIsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 23	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: EIsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 24	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док. №	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: EIsystems@eIsystems-bg.com	Приложения		Лист: 25	Изменение: 0
			Вс. листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: EISystems@eisystems-bg.com	Приложения		Лист: 26	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: EIsystems@eIsystems-bg.com	Приложения		Лист: 27	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: Elsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 28	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



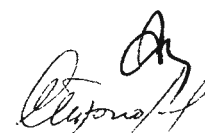
ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: Eisystems@eisystems-bg.com	Приложения		Лист: 29	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: Elsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 30	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



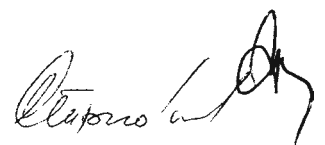
ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: EIsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 31	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП




ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: Elsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 32	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: Elsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 33	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_1
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Работна програма.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143. Факс: (02) 8689 143; email: EIsystems@eIsystems-bg.com	Приложения		Лист: 34	Изменение: 0
			Вс.листа: 34	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП

ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_3
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл:	NOF-0266_Срок и график.doc
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: Elsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 1	Изменение: 0
			Вс.листа: 1	Дата: 04.2015

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

I.3 Общ срок и календарен график за изпълнение на поръчката

За участие в процедура на договаряне с обявление с предмет:

„Идеен проект на тема:

**Подмяна на избирателно управление и табла обратна сигнализация.
Въвеждане на САУП в ОРУ на АЕЦ Козлодуй”**

Общ срок за изпълнение на Идеиния проект е **шест месеца** след подписване на договор, след получаване на входни данни и издаване на протокол от Дирекция Б и К за проверка на документите.

В този срок **не е включено** времето за одобрение на отделните етапи от идейния проект и отстраняване на забележки от СТС на Възложителя.

Етапите на Идеиния проект ще бъдат изпълнени в следните срокове:


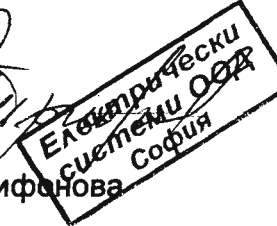
Идеен проект **Първи етап** – два месеца след подписване на договор, след получаване на входни данни и издаване на протокол от Дирекция Б и К за проверка на документите.

Идеен проект **Втори етап** – два месеца след утвърждаване на протокол от специализиран технически съвет на Възложителя за приемане на Първи етап, без забележки.

Идеен проект **Трети етап** – два месеца след утвърждаване на протокол от специализиран технически съвет на АЕЦ”Козлодуй” за приемане на Втори етап, без забележки.

Срок за отстраняване на забележки от специализиран технически съвет – 15 календарни дни.

ПОДПИС И ПЕЧАТ:



 Светла Трифоновна
 14.04.2015г.
 Управител
 Електрически системи ООД

Handwritten mark

ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_2
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266 Концепция.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: Elsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 1	Изменение: 0
			Вс.листа: 18	Дата: 04.2015

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

I.2 КОНЦЕПЦИЯ

за изпълнение на дейностите за

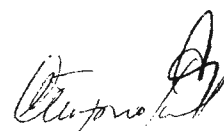
участие в процедура на договаряне с обявление с предмет:

**„Идеен проект на тема:
Подмяна избирателно управление и табла обратна сигнализация.
Въвеждане на САУП в ОРУ на АЕЦ „Козлодуй“**

ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_2
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266 Концепция.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: Elsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 2	Изменение: 0
			Вс.листа: 18	Дата: 04.2015

2. СЪДЪРЖАНИЕ

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП




ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_2
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266 Концепция.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: EIsystems@eisystems-bg.com	Приложения		Лист: 3	Изменение: 0
			Вс.листа: 18	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_2
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266 Концепция.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: Elsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 4	Изменение: 0
			Вс.листа: 18	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



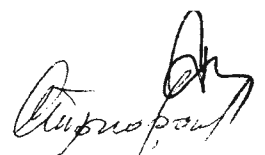
ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_2
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266 Концепция.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: Elsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 5	Изменение: 0
			Вс.листа: 18	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_2
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266 Концепция.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: Elsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 6	Изменение: 0
			Вс.листа: 18	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_2
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266 Концепция.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: Elsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 7	Изменение: 0
			Вс.листа: 18	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_2
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266 Концепция.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: EIsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 8	Изменение: 0
			Вс.листа: 18	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_2
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266 Концепция.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: Elsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 9	Изменение: 0
			Вс.листа: 18	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_2
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266 Концепция.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143. Факс: (02) 8689 143; email: EIsystems@eIsystems-bg.com	Приложения		Лист: 10	Изменение: 0
			Вс.листа: 18	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



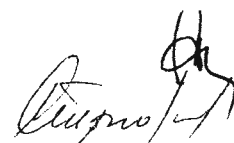
ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_2
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266 Концепция.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: Elsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 11	Изменение: 0
			Вс.листа: 18	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



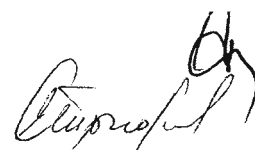
ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_2
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266 Концепция.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: Elsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 12	Изменение: 0
			Вс.листа: 18	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



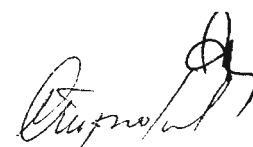
ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_2
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266 Концепция.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: Elsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 13	Изменение: 0
			Вс.листа: 18	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



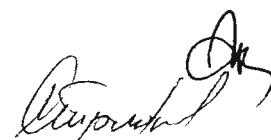
ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_2
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266 Концепция.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: EIsystems@eIsystems-bg.com	Приложения		Лист: 14	Изменение: 0
			Вс.листа: 18	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_2
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266 Концепция.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: Elsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 15	Изменение: 0
			Вс.листа: 18	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_2
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266 Концепция.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: Elsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 16	Изменение: 0
			Вс.листа: 18	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_2
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266 Концепция.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: Elsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 17	Изменение: 0
			Вс. листа: 18	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП



ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_2
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266 Концепция.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 603, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: Elsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 18	Изменение: 0
			Вс.листа: 18	Дата: 04.2015

ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, АЛ. 4 ОТ ЗОП

ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СИСТЕМИ ООД	Проект №	ES-ID-0008	Док.№	ES-NOF-0266_4
	Клиент	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Код:	
	Възложител	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Файл: NOF-0266_Предлагана цена_Rev1.doc	
1407, София, бул. Черни връх 51 Тел.: (02) 8689 214, (02) 8685 803, (02) 8685 703, (02) 8689 143, Факс: (02) 8689 143; email: EIsystems@elsystems-bg.com	Приложения		Лист: 1	Изменение: А
			Вс.листа: 1	Дата: 07.2015

II.1 ПРЕДЛАГАНА ЦЕНА

За участие в процедура на договаряне с обявление с предмет:

**„Идеен проект на тема:
Подмяна на избирателно управление и табла обратна сигнализация.
Въвеждане на САУП в ОРУ на АЕЦ Козлодуй”**

№	Етапи от Работната програма	Необходими човеко-месеци	Единична месечна ставка	Общо А*В /лв/
		/бр/	/лв/	
		А	В	С
1	Идеен проект Първи етап	15.575	3661.7	57031
2	Идеен проект Втори етап	5.6	3661.7	20505
3	Идеен проект Трети етап	3.95	3661.7	14464
Обща цена за проектиране (деветдесет и две хиляди лв.) без ДДС				92000

Начин на плащане

Плащането да се извърши поетапно, срещу фактура, по банков път, в 30 дневен срок след приемане на разработката от съответния етап на Идеиния проект без забележки от СТС на Възложителя.

Валидност на офертата

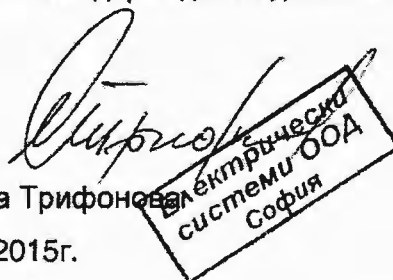
Предложението е валидно до 90 календарни дни от датата на подаване на офертата

ПОДПИС И ПЕЧАТ:

Светла Трифоновна
08.07.2015г.

Управител

Електрически системи ООД



Handwritten mark or signature.