



“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД, гр. Козлодуй

ОДОБРЯВАМ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР



ИВАН ГЕНОВ

24.05.09

ДОКУМЕНТАЦИЯ

за участие в процедура на договаряне с обявление с обект:

**“Ремонт на трансформатори, автотрансформатори и шунтови
реактори в ОРУ”**

гр. Козлодуй 2009 г.

СЪДЪРЖАНИЕ

на документация за участие в процедура на договаряне с обявление
с обект: "Ремонт на трансформатори, автотрансформатори и шунтови реактори в ОРУ"

Час т	Наименование	Брой Стран ици
1	Решение за откриване на процедура	4
2	Обявление за обществената поръчка	9
3	Пълно описание на обекта на поръчката	2
4	Техническо задание	29
5	Методика за определяне на комплексната оценка на офертите	4
6	Образец на оферта	5
7	Указания за попълване на офертата	5
8	Проект на договор	14
8.1	Специфични условия на договора	5
8.2	Общи условия на договора	9
9	Образец на декларация за отсъствие на обстоятелствата по чл.47, ал.1 от ЗОП	1
10	Образец на декларация за отсъствие на обстоятелствата по чл.47, ал.2 от ЗОП	1
11	Образец на декларация за отсъствие на обстоятелствата по чл.47, ал.5 от ЗОП	1
12	Декларация за запознаване със състоянието на обекта	1
13	Образец на декларация за спазване на изискването за минимална цена на труда	1
14	Образец на банкова гаранция за участие в процедурата	1
15	Образец на банкова гаранция за изпълнение на договор	1
16	Образец на информационен лист	1
17	Образец на Декларация за подаване на оферта	1



МИНИСТЕРСТВО НА ИКОНОМИКАТА И ЕНЕРГЕТИКАТА
 АГЕНЦИЯ ПО ОБЩЕСТВЕНИ ПОРЪЧКИ
 1000 София, ул. Лега 4
 факс: 940 7078
 e-mail: rop@aop.bg , e-rop@aop.bg
 интернет адрес: <http://www.aop.bg>

ДЪРЖАВЕН ВЕСТНИК
 1169 София, пл. Ал. Батенберг 1
 факс: 986 1076
 e-mail: dv@parliament.bg
darvest@parliament.bg
 интернет адрес: <http://dv.parliament.bg>

РЕШЕНИЕ

Номер: 300-0-86 от 21.05.09 г. дд/мм/гггг

- А) за откриване на процедура
 Б) за удължаване срока за получаване на оферти / заявления за участие
 В) за прекратяване на процедура за възлагане на обществена поръчка

ДЕЛОВОДНА ИНФОРМАЦИЯ

Деловодна информация

Партида на възложителя: 00353

Подделение: _____

Исходящ номер: 300-0-86 от дата 21.05.2009

Коментар на възложителя:

UD-289234

РАЗДЕЛ I: ВЪЗЛОЖИТЕЛ

- по чл. 7, т. 1-4 от ЗОП (класически)
 по чл. 7, т. 5 или 6 от ЗОП (секторен)

I.1) Наименование и адрес

Официално наименование
 "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Адрес
 3321, гр. Козлодуй

Град
 Козлодуй

Пощенски код
 3321

Държава
 Република
 България

За контакти
 Отдел "Обществени поръчки", У-
 ние "Търговско"

Телефон
 0973 73822

Лице за контакт
 Георги Стефанов

Електронна поща
 GISTefanov@npp.bg

Факс
 0973 76007

Интернет адрес/и (когато е приложимо)

Адрес на възложителя:
www.kznpp.org

Адрес на профила на купувача:
www.kznpp.org/Актуално/Обществени поръчки

I.2) Вид на възложителя и основна дейност/и:

(попълва се от възложители по чл. 7, т. 1-4 от ЗОП)

- | | |
|--|---|
| <input type="checkbox"/> Министерство или друг държавен орган, включително техни регионални или местни подразделения | <input type="checkbox"/> Обществени услуги |
| <input type="checkbox"/> Национална агенция/служба | <input type="checkbox"/> Отбрана |
| <input type="checkbox"/> Регионален или местен орган | <input type="checkbox"/> Обществен ред и сигурност |
| | <input type="checkbox"/> Околна среда |
| | <input type="checkbox"/> Икономическа и финансова дейност |

<input type="checkbox"/> Регионална или местна агенция/служба	<input type="checkbox"/> Здравеопазване
<input type="checkbox"/> Публичноправна организация	<input type="checkbox"/> Настаняване/жилищно строителство и места за отдих и култура
<input type="checkbox"/> Европейска институция/агенция или международна организация	<input type="checkbox"/> Социална закрила
<input type="checkbox"/> Друго (моля, уточнете): _____	<input type="checkbox"/> Отдих, култура и религия
	<input type="checkbox"/> Образование
	<input type="checkbox"/> Друго (моля, уточнете): _____

I.3) Основна дейност/и на възложителя, свързана/и с:
(попълва се от възложител по чл. 7, т.5 или 6 от ЗОП)

<input type="checkbox"/> Производство, пренос и разпределение на природен газ и топлинна енергия	<input type="checkbox"/> Пощенски услуги
<input checked="" type="checkbox"/> Електрическа енергия	<input type="checkbox"/> Железопътни услуги
<input type="checkbox"/> Търсене, проучване или добив на природен газ или нефт	<input type="checkbox"/> Градски железопътни, трамвайни, тролейбусни или автобусни услуги
<input type="checkbox"/> Търсене, проучване или добив на въглища или други твърди горива	<input type="checkbox"/> Пристанищни дейности
<input type="checkbox"/> Вода	<input type="checkbox"/> Летищни дейности

А) ЗА ОТКРИВАНЕ НА ПРОЦЕДУРА ЗА ВЪЗЛАГАНЕ НА ОБЩЕСТВЕНА ПОРЪЧКА

II: ОТКРИВАНЕ

ОТКРИВАМ

- процедура за възлагане на обществена поръчка
 конкурс за проект
 процедура за създаване на система за предварителен подбор

II.1) Ред на възлагане

- по реда на ЗОП по реда на НВМОП

II.2) Вид на процедурата

Попълва се от възложител по чл.7, т.1-4 от ЗОП		
Открита процедура	<input type="checkbox"/> Открит конкурс	<input type="checkbox"/>
Ограничена процедура	<input type="checkbox"/> Договаряне с покана	<input type="checkbox"/>
Ускорена ограничена процедура	<input type="checkbox"/> Конкурс за проект по НВМОП	<input type="checkbox"/>
Състезателен диалог	<input type="checkbox"/>	
Договаряне с обявление	<input type="checkbox"/>	
Ускорена на договаряне с обявление	<input type="checkbox"/>	
Договаряне без обявление	<input type="checkbox"/>	
Конкурс за проект - открит	<input type="checkbox"/>	
Конкурс за проект - ограничен	<input type="checkbox"/>	

Попълва се от възложител по чл.7, т.5 или 6 от ЗОП		
Открита процедура	<input type="checkbox"/> Открит конкурс	<input type="checkbox"/>
Ограничена процедура	<input type="checkbox"/> Договаряне с покана	<input type="checkbox"/>
Договаряне с обявление	<input checked="" type="checkbox"/> Конкурс за проект по НВМОП	<input type="checkbox"/>
Договаряне без обявление	<input type="checkbox"/>	
Конкурс за проект - открит	<input type="checkbox"/>	
Конкурс за проект - ограничен	<input type="checkbox"/>	

III: ПРАВНО ОСНОВАНИЕ

Попълва се от възложител по чл.7, т.1-4 от ЗОП		
Чл. 16, ал. 8 от ЗОП	<input type="checkbox"/> Чл. 3, ал. 2 от НВМОП (открит конкурс)	<input type="checkbox"/>
Чл. 16, ал. 8, във вр. с чл. 76 ал. 3 от ЗОП	<input type="checkbox"/> Чл. 53, ал. 1, т. ___ от НВМОП	<input type="checkbox"/>
Чл. 83а, ал. 1 от ЗОП	<input type="checkbox"/> Чл. 3, ал. 3 от НВМОП	<input type="checkbox"/>

Чл. 84, т. ___ от ЗОП	<input type="checkbox"/>	
Чл. 84, т. ___, във вр. с чл. 86 ал. 3 от ЗОП	<input type="checkbox"/>	
Чл. 90, ал.1, т. ___ от ЗОП	<input type="checkbox"/>	
Чл. 94, ал. 2 от ЗОП	<input type="checkbox"/>	
Попълва се от възложител по чл.7, т.5 или 6 от ЗОП		
Чл. 103, ал. 1 от ЗОП	<input checked="" type="checkbox"/> Чл. 3, ал. 2 от НВМОП (открит конкурс)	<input type="checkbox"/>
Чл. 103, ал. 2, т. ___ от ЗОП	<input type="checkbox"/> Чл. 53, ал. 1, т. ___ от НВМОП	<input type="checkbox"/>
Чл. 94, ал. 2 от ЗОП	<input type="checkbox"/> Чл. 3, ал. 3 от НВМОП	<input type="checkbox"/>
Чл. 105, ал. 1 от ЗОП	<input type="checkbox"/>	
Чл. 105, ал. 1, във връзка с чл. 103, ал.1 от ЗОП	<input type="checkbox"/>	
Точка: _____		

IV: ОБЕКТ НА ПОРЪЧКАТА

<input type="checkbox"/> Строителство
<input type="checkbox"/> Доставки
<input checked="" type="checkbox"/> Услуги
IV.1) Описание на предмета на поръчката / на потребностите при състезателен диалог / на конкурса за проект Ремонт на трансформатори, автотрансформатори и шунтови реактори в ОРУ (Когато основният предмет на поръчката/конкурса съдържа допълнителни предмети, те трябва да бъдат описани в това поле)

V: МОТИВИ

V.1) Мотиви за избора на процедура Възложителите по чл. 7, т.5 и 6 вземат решение за възлагане на обществени поръчки чрез открита процедура, ограничена процедура и процедура на договаряне с обявление винаги, когато не са налице условията за провеждане на процедура на договаряне без обявление. (Кратко описание на фактическите обстоятелства, които обуславят избора на съответната процедура)
V.2) Лица, до които се изпраща поканата за участие в процедура на договаряне без обявление по реда на ЗОП или договаряне с покана по реда на НВМОП (когато е приложимо) _____ _____ _____
V.3) Настоящата процедура е свързана с процедура за възлагане на обществена поръчка или конкурс за проект, която е (когато е приложимо): открита с решение № _____ от дата _____ дд/мм/гггг публикувана в Регистъра на обществените поръчки под уникален № _____ - _____ (nnnnn-yyyy-xxxx)
Допълнителната/повторната услуга или строителство е (когато е приложимо): без ДДС с ДДС Стойност на ДДС (в %) на обща стойност _____ Валута: <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> _____ _____

VI: ОДОБРЯВАМ

- обявлението и документацията за участие
 обявлението и описателния документ
 поканата за обществена поръчка
 поканата за обществена поръчка и документацията
 обявлението и конкурсната програма
 обявлението

VII: ОБЖАЛВАНЕ**VII.1) Орган, който отговаря за процедурите по обжалване**

Официално наименование

Комисия за защита на конкуренцията

Адрес

бул. Витоша 18

Град

София

Пощенски код

1000

Държава

България

Телефон

02 9884070

Електронна поща

срсadmin@срс.bg

Факс

02 9807315

Интернет адрес (URL):

www.срс.bg

VII.2) Срок за подаване на жалби: съгласно чл.120, ал.2 от ЗОП**VIII: ДРУГА ИНФОРМАЦИЯ (когато е приложимо)****IX: ДАТА на изпращане на настоящото решение**

Дата: 21/05/2019 г. дд/мм/гггг

Възложител:

Трите имена:

/подпис и печат/

Иван Киров Генев

Длъжност:

Изпълнителен Директор



ЕВРОПЕЙСКИ СЪЮЗ

Публикуване на притурката към Официален вестник на Европейския
2, rue Mercier, L-2985 Luxembourg Факс: (352) 29 29 42 670

E-mail: ojs@publications.europa.eu

Информация и онлайн-формуляри: <http://simap.europa.eu>

3017-0 04
21 05 2009
MD-2892.54

ОБЯВЛЕНИЕ ЗА ПОРЪЧКА — СПЕЦИАЛНИ СЕКТОРИ

РАЗДЕЛ I: ВЪЗЛОЖИТЕЛ

I.1) Наименование, адреси и място/места за контакт

Официално наименование
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Пощенски адрес
3321, гр. Козлодуй

Град
Козлодуй

Пощенски код
3321

Страна
Република
България



Място/места за контакт
Отдел "Обществени поръчки", У-
ние "Търговско"

Телефон
00359 97373822

На вниманието на
Георги Стефанов

E-mail
GISTefanov@npp.bg

Факс
00359 97376007

Интернет адрес/и (в приложимите случаи)
Основен адрес на възложителя (URL):
www.kznpp.org
Адрес на профила на купувача (URL):
www.kznpp.org/Актуално/обществени поръчки

Допълнителна информация може да бъде получена на:

- Горепосоченото/ите място/места за контакт
- Друго: моля, попълнете Приложение А.1

Спецификациите и допълнителните документи (включително документи за динамична система за покупки) може да бъдат получени на:

- Горепосоченото/ите място/места за контакт
- Друго: моля, попълнете Приложение А.11

Офертите или заявленията за участие трябва да бъдат изпратени на:

- Горепосоченото/ите място/места за контакт
- Друго: моля, попълнете Приложение А.111

I.2) Основна дейност или дейности на възложителя

- | | |
|---|---|
| <input type="checkbox"/> производство, пренос и разпределение на газ и топлинна енергия | <input type="checkbox"/> пощенски услуги |
| <input checked="" type="checkbox"/> електрическа енергия | <input type="checkbox"/> железопътни услуги |
| <input type="checkbox"/> проучване и добив на газ или нефт | <input type="checkbox"/> градски железопътни, трамвайни, тролейбусни или автобусни услуги |
| <input type="checkbox"/> проучване и добив на въглища или други твърди горива | <input type="checkbox"/> пристанищни дейности |
| <input type="checkbox"/> вода | <input type="checkbox"/> летищни дейности |

РАЗДЕЛ II: ОБЕКТ НА ПОРЪЧКА

II.1) Описание

<p>II.1.1) Заглавие на поръчката, предоставено от възложителя: Ремонт на трансформатори, автотрансформатори и шунтови реактори в ОРУ</p>				
<p>II.1.2) Вид на поръчката и място на изпълнение на строителството, място на доставката или място на предоставяне на услугите (Изберете само една категория — строителство, доставки или услуги, която съответства в най-голяма степен на конкретния обект на вашата поръчка или покупка/и)</p>				
<input type="checkbox"/> (а) Строителство <input type="checkbox"/> Изпълнение <input type="checkbox"/> Проектиране и изпълнение <input type="checkbox"/> Извършване, независимо с какви средства, на строителство, отговарящо на изискванията, указани от възложителя	<input type="checkbox"/> (б) Доставки <input type="checkbox"/> Покупка <input type="checkbox"/> Лизинг <input type="checkbox"/> Наем <input type="checkbox"/> Покупка на изплащане <input type="checkbox"/> Комбинация от горепосочените	<input checked="" type="checkbox"/> (в) Услуги Категория услуга No 01 (относно категории услуги 1—27, моля, вижте приложения XVIIА и XVIIБ към Директива 2004/17/ЕО)		
Основна площадка или място на изпълнение на строителството код NUTS:	Основно място на доставка код NUTS:	Основно място на предоставяне на услугите "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, гр. Козлодуй код NUTS: BG313		
<p>II.1.3) Настоящото обявление обхваща</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> Обществена поръчка <input type="checkbox"/> Създаването на динамична система за покупки (ДСП)</p> <p><input type="checkbox"/> Сключването на рамково споразумение</p>				
<p>II.1.4) Информация относно рамковото споразумение (в приложимите случаи)</p> <p><input type="checkbox"/> Рамково споразумение с няколко оператора <input type="checkbox"/> Рамково споразумение с един оператор</p> <p>Брой: _____ или, в приложимите случаи, максимален брой _____ на участниците в предвиденото рамково споразумение</p> <p>Срок на действие на рамковото споразумение: Срок на действие в година/и: _____ или в месец/и: _____</p> <p>Обща прогнозна стойност на покупките за целия срок на действие на рамковото споразумение (в приложимите случаи; посочете само цифри): Прогнозна стойност, без да се включва ДДС: _____ Валута: _____ или обхват: между _____ и _____ Валута: _____</p> <p>Честота на поръчките, които трябва да бъдат възложени (ако е известна): _____</p>				
<p>II.1.5) Кратко описание на поръчката или покупката/ите Ремонт на трансформатори, автотрансформатори и шунтови реактори в ОРУ, съгласно приложено Техническо задание</p>				
<p>II.1.6) Общ терминологичен речник (CPV)</p> <table border="0"> <tr> <td style="text-align: center;"> <p>Основен речник</p> <p>50532200</p> </td> <td style="text-align: center;"> <p>Допълнителен речник (в приложимите случаи)</p> </td> </tr> </table>			<p>Основен речник</p> <p>50532200</p>	<p>Допълнителен речник (в приложимите случаи)</p>
<p>Основен речник</p> <p>50532200</p>	<p>Допълнителен речник (в приложимите случаи)</p>			

II.1.7) Поръчка, обхваната от Споразумението за държавни поръчки (GPA)	Да <input type="checkbox"/> Не <input checked="" type="checkbox"/>
II.1.8) Разделяне на обособени позиции (за информация относно обособените позиции използвайте приложение Б толкова пъти, колкото е броят на обособените позиции) Ако да, офертите трябва да бъдат представени за (попълнете само една клетка): <input type="checkbox"/> само една позиция <input type="checkbox"/> една или повече позиции <input type="checkbox"/> всички позиции	Да <input type="checkbox"/> Не <input checked="" type="checkbox"/>
II.1.9) Ще бъдат приемани варианти	Да <input type="checkbox"/> Не <input checked="" type="checkbox"/>

II.2) Количество или обем на поръчката

II.2.1) Съвкупно количество или обем (включително всички обособени позиции и опции, в приложимите случаи) Съгласно Техническото задание, приложение към документацията. Ако е известна, прогнозираната стойност, без да се включва ДДС (в приложимите случаи; посочете само цифри): _____ Валута: или обхват: между _____ и _____ Валута:	
II.2.2) Опции (в приложимите случаи)	Да <input type="checkbox"/> Не <input checked="" type="checkbox"/>
Ако да, описание на тези опции: _____	
Ако е известен, прогнозен график за използване на тези опции: в месеци: _____ или дни: _____ (от възлагането на поръчката)	
Брой на възможните подновявания (ако има такива): _____ или обхват: между _____ и _____	
Ако е известен, в случай на подновяеми поръчки за доставки или услуги, прогнозен график за последващи поръчки: в месеци: _____ или дни: _____ (от възлагането на поръчката)	

II.3) Продължителност на поръчката или краен срок за изпълнение

Продължителност в месеци: 24 или дни _____ (от възлагането на поръчката) или начало _____ дд/мм/гггг завършване _____ дд/мм/гггг

РАЗДЕЛ III: ПРАВНА, ИКОНОМИЧЕСКА, ФИНАНСОВА И ТЕХНИЧЕСКА ИНФОРМАЦИЯ**III.1) Условия във връзка с поръчката**

III.1.1) Изискуеми депозити и гаранции (в приложимите случаи) Гаранция за участие – 9000лв. или 4500 EUR. Гаранция за изпълнение на договора – в размер на 5% от стойността на договора.
III.1.2) Основни финансови условия и начини на плащане и/или позоваване на разпоредбите, които ги уреждат Разплащането на изпълнените видове ремонтни работи ще се извърши поетапно, след изпълнение на конкретен обем дейности, предвидени в Приложение № 3 – Ценова таблица към настоящия договор, в срок до 15 (петнадесет) работни дни след представяне на Протокол за установяване на извършеното и заплащане на натурални видове Ремонтни дейности, Протокол за проведен входящ контрол на материалите доставка на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, сертификат за произход и оригинална фактура.

III.1.3) Правна форма, която трябва да придобис групата от икономически оператори, на която се възлага поръчката (в приложимите случаи)

Няма

III.1.4) Други особени условия, приложими към изпълнението на поръчката (в приложимите случаи)Да Не

Ако да, описание на особените условия:

III.2) Условия за участие**III.2.1) Лично състояние на икономическите оператори, включително изисквания във връзка с вписването в професионални или търговски регистри**

Информация и формалности, които са необходими за оценката дали са изпълнени изискванията:

Списък на документите; Документ за регистрация или единен идентификационен код, съгласно чл. 23 от Закона за търговския регистър, когато кандидатът е юридическо лице или едноличен търговец, копие от документа за самоличност, когато кандидатът е физическо лице; Когато не е представен ЕИК съгласно чл. 23 от Закона за търговския регистър, кандидатите – юридически лица или еднолични търговци, прилагат към своите заявления за участие и удостоверения за актуално състояние; Чуждестранните юридически лица прилагат еквивалентен документ на съдебен или административен орган от държавата, в която са установени.; Декларации за отсъствие на обстоятелствата по чл.47, ал.1, 2 и 5 от ЗОП; Декларация за използване или неизползване на подизпълнители при изпълнението на поръчката; Документ за гаранция за участие; Декларация за подаване на оферта; Информационен лист.

III.2.2) Икономически и финансови възможности

Информация и формалности, които са необходими за оценката дали са изпълнени изискванията (в приложимите случаи):

Минимални изисквания: Кандидатите към 31.12.2008 г да имат минимум 1 млн лева оборот от извършване на услуги с подобен характер.

Искуеми документи: 1. Информация за общия оборот и за оборота на услугите с подобен обект, за последните три години в зависимост от датата, на която кандидатът е учреден или е започнал дейността си;

III.2.3) Технически възможности

Информация и формалности, които са необходими за оценката дали са изпълнени изискванията (в приложимите случаи):

Минимални изисквания: Кандидатите трябва да имат изпълнени поръчки с подобен обект през последните три години, да притежават необходимото техническо оборудване и кадрови потенциал за изпълнение на поръчката и да имат внедрена система за управление на качеството, Персоналът да притежава необходимите квалификационни групи по ПБЗРЕУ.

Искуеми документи: 1. Списък на основните договори за услуги с подобен обект, изпълнени през последните 3 години, придружен от

препоръки за добро изпълнение; 2. Описание на техническото оборудване за осигуряване на качеството и оборудване за изпитване и изследване. 3. Списък на техническите лица, включително на тези, отговарящи за контрола на качеството, с данни за професионалната им квалификация и трудов стаж и информация за притежаваните квалификационни групи. 4. Кандидатът да има внедрена система за управление на качеството, съгласно ISO 9001:2000 и околна среда, съгласно ISO 14001:2004

III.2.4) Запазени поръчки (в приложимите случаи): Да Не

Поръчката е ограничена до предприятия, ползващи се със закрила

Изпълнението на поръчката е ограничено в рамките на програми за създаване на защитени работни места

III.3) Специфични условия за поръчки за услуги

III.3.1) Изпълнението на услугата е ограничено до определена професия Да Не

Ако да, позоваване на приложимата законова, подзаконова или административна разпоредба:

III.3.2) Юридическите лица трябва да посочат имената и професионалната квалификация на персонала, който отговаря за изпълнението на услугата Да Не

РАЗДЕЛ IV: ПРОЦЕДУРА

IV.1) Вид процедура

IV.1.1) Вид процедура

Открита

Ограничена

Договаряне Вече има избрани кандидати: Да Не

Ако да, посочете имената и адресите на икономическите оператори, които вече са избрани, в рубрика VI.3) "Допълнителна информация"

IV.2) Критерии за възлагане

IV.2.1) Критерии за възлагане (моля, попълнете съответната/ите клетка/и)

Най-ниска цена
или

икономически най-изгодна оферта с оглед на

посочените по-долу критерии (критериите за възлагане трябва да бъдат посочени с тяхната тежест или в низходящ ред на важност в случаите, когато определянето на тежест е невъзможно поради очевидни причини)

критериите, посочени в спецификациите или в поканата за представяне на оферта или за договаряне

Критерии	Тежест
1 Пригодност на разработената от участника Работна програма за изпълнение на дейностите, в съответствие с Техническото задание	45%
2 Гаранционен срок за изпълнения ремонт	15%
3 Цена	40%

IV.2.2) Ще се използва електронен търг Да Не

Ако да, допълнителна информация относно електронния търг (в подходящите случаи)

IV.3) Административна информация	
IV.3.1) Референтен номер на досието, определен от възложителя (в приложимите случаи) БД АЕЦ Търговия 16005	
IV.3.2) Предишни публикации относно същата поръчка	Да <input checked="" type="checkbox"/> Не <input type="checkbox"/>
Ако да:	
<input checked="" type="checkbox"/> Периодично индикативно обявление <input type="checkbox"/> Обявление в профила на купувача Номер на обявлението в ОВ: 2009/S91-131454 от 13/05/2009 дд/мм/гггг	
<input type="checkbox"/> Други предишни публикации (в приложимите случаи)	
IV.3.3) Условия за получаване на спецификациите и допълнителни документи (с изключение на ДСП)	
Срок за получаване на искания за документи или за достъп до документи	
Дата: 12/06/2009 дд/мм/гггг	Час: 16:00
Платими документи	Да <input checked="" type="checkbox"/> Не <input type="checkbox"/>
Ако да, цена (посочете само цифри): 12 Валута: BGN	
Условия и начини на плащане:	
По банков път или в брой в касата на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД. Документацията може да бъде изпратена на кандидата и чрез куриер или по e-mail след изпращане на копие от платежно нареждане на посочения в обявлението факс, данни за издаване на фактура и точен адрес за получаване на документацията. Банковите реквизити са следните: "Корпоративна Търговска Банка" АД, BIC – KOPR BGSF; IBAN за лева – BG31 KOPR 9220 1000 2240 01; IBAN за евро – BG 13 KOPR 9220 1400 2240 01, Corporative Commercial Bank, BIC: KOPR BGSF. Осигурен е електронен достъп до документацията за участие в процедурата в профила на купувача на адреса, посочен в т.І.1) от обявлението.	
IV.3.4) Срок за получаване на оферти или заявления за участие	
Дата: 22/06/2009 дд/мм/гггг	Час: 16:00
IV.3.5) Език/ци, на които могат да бъдат изготвени офертите или заявленията за участие	
<input type="checkbox"/> ES <input type="checkbox"/> DA <input type="checkbox"/> ET <input type="checkbox"/> EN <input type="checkbox"/> IT <input type="checkbox"/> LT <input type="checkbox"/> MT <input type="checkbox"/> PL <input type="checkbox"/> SK <input type="checkbox"/> FI <input type="checkbox"/> CS <input type="checkbox"/> DE <input type="checkbox"/> EL <input type="checkbox"/> FR <input type="checkbox"/> LV <input type="checkbox"/> HU <input type="checkbox"/> NL <input type="checkbox"/> PT <input type="checkbox"/> SL <input type="checkbox"/> SV	
Друг: Български	
IV.3.6) Минимален срок, през който оферентът е обвързан от офертата (открита процедура)	
До дата: _____ дд/мм/гггг или продължителност в месец/и: _____ или дни: _____ (от обявената дата за получаване на оферти)	
IV.3.7) Условия за отваряне на офертите	
Дата: 23/06/2009 дд/мм/гггг	Час: 13:30
Място (в приложимите случаи): Управление "Търговско", "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, 3321	
Лица, които са упълномощени да присъстват при отварянето на офертите (в приложимите случаи)	Да <input checked="" type="checkbox"/> Не <input type="checkbox"/>
Лица с представителни функции, съгласно регистрацията на участника или техни упълномощени представители, както и представители на средствата за масова информация и на юридически лица с нестопанска цел имат право да присъстват при отваряне на	

заявленията.

РАЗДЕЛ VI: ДОПЪЛНИТЕЛНА ИНФОРМАЦИЯ

VI.1) Това представлява периодично повтаряща се поръчка (в приложимите случаи)	Да <input type="checkbox"/> Не <input checked="" type="checkbox"/>
Ако да, прогнозни срокове за публикуването на следващи обявления:	
VI.2) Поръчка/поръчки във връзка с проект и/или програма, финансирани от обществени фондове	Да <input type="checkbox"/> Не <input checked="" type="checkbox"/>
Ако да, позоваване на проекта/ите или програмата/ите:	
VI.3) Допълнителна информация (в приложимите случаи)	

VI.4) Процедури по обжалване

VI.4.1) Орган, който отговаря за процедурите по обжалване		
Официално наименование Комисия за защита на конкуренцията		
Пощенски адрес бул. Витоша 18		
Град София	Пощенски код 1000	Страна Република България
		Телефон 00359 29884070
E-mail cpcadmin@cpc.bg	Факс 00359 9807315	
Интернет адрес (URL): www.cpc.bg		
Орган, който отговаря за процедурите по медиация (в приложимите случаи)		
Официално наименование		
Пощенски адрес		
Град	Пощенски код	Страна
		Телефон
E-mail	Факс	
Интернет адрес (URL):		
VI.4.2) Подаване на жалби (моля, попълнете рубрика VI.4.2 ИЛИ, при необходимост, рубрика VI.4.3)		

Уточнете информацията относно крайния/те срок/ове за подаване на жалби: Съгласно чл.120, ал.2 от ЗОП.		
VI.4.3) Служба, от която може да бъде получена информация относно подаването на жалби		
Официално наименование "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, Управление "Търговско", Отдел "Обществени поръчки"		
Пощенски адрес 3321, гр. Козлодуй		
Град Козлодуй	Пощенски код 3321	Страна България
	Телефон 00359 97373230	
E-mail kkkamenova@ppr.bg	Факс 00359 97376007	
Интернет адрес (URL): www.kznpp.org		
VI.5) Дата на изиращане на настоящото обявление 21/05/2009 дд/мм/гггг		

ПРИЛОЖЕНИЕ А**ДОПЪЛНИТЕЛНИ АДРЕСИ И МЕСТА ЗА КОНТАКТ**

I) Адреси и места за контакт, от които може да се получи допълнителна информация		
Официално наименование		
Пощенски адрес		
Град	Пощенски код	Страна
Място/места за контакт	Телефон	
На вниманието на		
E-mail	Факс	
Интернет адрес (URL):		
II) Адреси и места за контакт, от които може да се получат спецификациите и допълнителни документи (включително документи относно динамична система за покупки)		
Официално наименование		
Пощенски адрес		
Град	Пощенски код	Страна
Място/места за контакт	Телефон	
На вниманието на		
E-mail	Факс	

Интернет адрес (URL):		
III) Адреси и места за контакт, на които трябва да бъдат изпратени офертите/заявленията за участие		
Официално наименование		
Пощенски адрес		
Град	Пощенски код	Страна
Място/места за контакт	Телефон	
На вниманието на		
Е-mail	Факс	
Интернет адрес (URL):		

ПЪЛНО ОПИСАНИЕ НА ОБЕКТА НА ПОРЪЧКАТА

за изпълнение на услуга/работа

РЕМОНТ НА ТРАНСФОРМАТОРИ, АВТОТРАНСФОРМАТОРИ И ШУНТОВИ РЕАКТОРИ В ЦЕХ ОРУ

1. Предмет на договора:

1. Основен ремонт на автотрансформатор 1АТ тип АТДЦТН-200000/220/110-73У1 1972г. с преместване на трансформатора от трансформаторна площадка ЕП1 на новоизградена такава на територията на цех ОРУ.

2. Текущ ремонт на автотрансформатор 3АТ тип АТДЦТН-200000/220/110-73У1 1987г. с подмяна на въвод страна 220kV.

3. Основен ремонт с промяна групата на свързване на трансформатор собствени пужди 2П1 тип ТМРУ 32000/220±12x1.25%/6.3-6.3kV 1974г. и преместване на трансформатора от трансформаторна площадка ЕП1 на новоизградена такава на територията на цех БИС.

4. Основен ремонт на реактор 1Ре тип DKDFal – 50001/30 TRO 1979г..

5. Текущ ремонт на реактори 2Ре и 3Ре тип DKDFal – 50001/30 TRO 1979г.

6. Текущ ремонт на автотрансформатор 2АТ тип KWF 160001/380E KWRF4002/220E ф.А 1981г., ф.В 1977г., ф.С 1978г. и ф.Р 1982г..

3. Изисквания за изпълнение:

Основният и текущ ремонт на трансформаторите и реакторите се извършват, на площадката на АЕЦ, и включват като минимум дейности описани в т.3 от ТЗ и Приложение 1, 2, 3, 4, 5 и 6.

4. Изисквания относно документите, свързани с изпълнение на договора:

Пълното описание на необходимите документи и изискването към тях са подробно дадени в т.5 от ТЗ.

5. Изисквания към кандидата:

5.1. Да разполага с технически възможности и оборудване за ремонт на трансформатори:

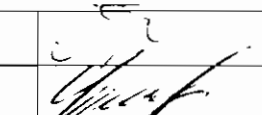
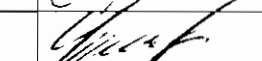
- Маслообработваща машина;
- Инсталация за сух въздух с точка на оросяване -70°C;
- Инсталация за сушене и промиване на изолационни системи на трансформатори, чрез разпръскване на горещо масло;

- Хидравлични цилиндри и помпи;
- Необходимата механизация за извършване на основните и текущи ремонти, на трансформаторите и автотрансформаторите и шунтовите реактори, на място;
- Необходимата механизация и транспортни средства за преместване на 1АТ и 2ТТ, на новоизградените трансформаторни площадки.

5.2. Да разполага с квалификационен персонал за ремонт на трансформатори, автотрансформатори и шунтови реактори. Да има възможност да осигури непрекъснат режим на работа при необходимост. Персонала да притежава необходимите квалификационни групи по ПБЗРЕУ.

5.3. Да разполагат с монтажен персонал по вторична комутация и пуско-наладъчна лаборатория

5.4. Да има внедрена система за управление на качеството, съгласно ISO 9001:2000 и околна среда, съгласно ISO 14001:2004.

Асиарух Първанов	Р-л с-р "ТО", цех "ОРУ"	
Цветослав Христов	Р-л с-р "Е", цех "ОРУ"	

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Блок: ОСО

Система: 110, 220, 400кV

Подразделение: цех ОРУ

УТВЪРЖДАВАМ

ДИРЕКТОР ДИРЕКЦИЯ “Т”

..... КИРИЛ НИКОЛОВ

..... 23.03.2009 г.

СЪГЛАСУВАЛИ:

ДИРЕКТОР “Б и К”:

..... 23.03.09..... МИТКО ЯНКОВ

РЪКОВОДИТЕЛ У-Е “Е”:

..... АЛЕКСАНДЪР НИКОЛОВ

ТЕХНИЧЕСКО ЗАДАНИЕ

за изпълнение на услуга/работа

Ремонт на трансформатори, автотрансформатори и шунтови реактори в цех ОРУ

Инд. N:40.ОРУ.ТЗ.02/2009

1. Програма за финансиране

Техническото задание се изготвя за изпълнение на код по план №092-795-200002F0 от Ремонтната програма на цех ОРУ за 2009 год.

2. Предмет на дейността

2.1. Основен ремонт на автотрансформатор 1АТ тип АТДЦТН-200000/220/110-73У1 1972г. с преместване на трансформатора от трансформаторна площадка ЕП1 на новоизградена такава на територията на цех ОРУ.

2.2. Текущ ремонт на автотрансформатор 3АТ тип АТДЦТН-200000/220/110-73У1 1987г. с подмяна на въвод страна 220кV.

2.3. Основен ремонт с промяна групата на свързване на трансформатор собствени нужди 2П1 тип ТМРУ 32000/220±12х1.25%/6.3-6.3кV 1974г. и преместване на трансформатора от трансформаторна площадка ЕП1 на новоизградена такава на територията на цех ВНС

2.4. Основен ремонт на реактор 1Ре тип ДКДФал - 50001/30 ТРО 1979г..

2.5. Текущ ремонт на реактори 2Ре и 3Ре тип ДКДФал - 50001/30 ТРО 1979г..

2.6. Текущ ремонт на автотрансформатор 2AT тип KWF 160001/380E KWRF4002/220E ф.А 1981г., ф.В 1977г., ф.С 1978г. и ф.Р 1982г..

3. Обем на извършваната услуга / работа

Основният и текущ ремонт на трансформаторите и реакторите да включва минимум дейности описани в Приложение 1, 2, 3, 4, 5 и 6. Под ревизия на помпи и двигатели на вентилатори, освен рехабилитация да се подмянят всички лагери - доставка от Изпълнителя.

3.1. Основните дейности при основния ремонт на автотрансформатор 1AT.

Ремонтът трябва да протече в следната последователност:

1. Вземане проби за анализ на масло при загрят трансформатор и електрически измервания на автотрансформатора преди ремонт.
2. Сливане на маслото от автотрансформатора.
3. Демонтаж на тръбите за пожарогасене на автотрансформатора.
4. Привеждане на автотрансформатора в транспортно състояние.
5. Преместване на автотрансформатора от трансформаторна площадка ЕП1 до новоизградена на територията на цех ОРУ.
6. Ревизия на активната част и компонентите -- помпи, вентилатори, газови релета, ЕКТ, ЕКМ, маслоразширителен съд, ясенев регулатор и пр. на автотрансформатора.
7. Отстраняване на течове на масло – фланец на предпазен клапан, корпус под изолатора на тръстичната намотка на ф.А и ф. С, капците на ясеневите регулатори.
8. Привеждане на автотрансформатора в работно състояние без масло -- подмяна на маслото в охладителите, подмяна на всички възможни ушлътнения.
9. Подмяна на всички кабели и металоръкави с нови.
10. Наладка на вторичната комутация.
11. Сушене, заливане с масло, херметизация, обработка на маслото и доливане на автотрансформатора.
12. Вземане проби за анализ на масло и електрически измервания на автотрансформатора след ремонт.

3.2. Основните дейности при текущ ремонт на автотрансформатор 3AT

1. Вземане проби за анализ на масло при загрят трансформатор и електрически измервания на трансформатора преди ремонт.

2. Сливане на маслото от автотрансформатора до необходимото ниво за подмяна на въведен изолатор ф.А страна 220kV.
3. Подмяна на въведен изолатор ф.А страна 220kV и изпитване по заводска инструкция.
4. Ревизия на компонентите – помпи, вентилатори, газови релета, ЕКТ, ЕКМ, маслоразширителен съд, янсенев регулатор и пр. на автотрансформатора.
5. Отстраняване на течове на масло – под охладител ф.С
6. Подмяна на всички възможни уплътнения.
7. Сушене, заливане с масло, херметизация, обработка на маслото и доливане на автотрансформатора.
8. Вземане проби за анализ на масло и електрически измервания на автотрансформатора след ремонт.

3.3. *Основните дейности при основния ремонт на трансформатор собствени нужди*

2П.

1. Вземане проби за анализ на масло при загрят трансформатор и електрически измервания на трансформатора преди ремонт.
2. Сливане на маслото от трансформатора.
3. Ревизия на активната част и компонентите –вентилатори, газови релета, ЕКТ, маслоразширителен съд, янсенев регулатор и пр. на трансформатора.
4. Промяна на групата на свързване от $Y_n/D/D-11-11$ на $Y_n/D/D-5-5$, по изготвена методика по чертежи и технология, представена от Възложителя.
5. Проверка, чрез измерване на групата на свързване, след промяната.
6. Привеждане на трансформатора в транспортно състояние.
7. Подмяна на всички кабели с нови, металоръкави и табла на трансформатора. Да се промени принципа на захранване на вентилаторите – към всеки вентилатор да се изтегли кабел. Кабелите да излизат от едно табло – силово захранване. Да се подмени и таблото за оттаналата част от комутацията – токови вериги, сигнализация, оперативни вериги. Да се дадат чертежи на новата компоновка, като неразделно част от сдатъчната документация.
8. Наладка на вторичната комутация.
9. Преместване на трансформатора от трансформаторна площадка ЕНВ до новоизградена на територията на цех БНС.
10. Привеждане на трансформатора в работно състояние без масло с подмяна на всички възможни уплътнения.

11. Сушене, заливане с масло, херметизация, обработка на маслото и доливане на трансформатора.

12. Вземане проби за анализ на масло и електрически измервания на трансформатора след ремонт.

3.4. Основните дейности при основния ремонт на реактор 1Ре.

1. Вземане проби за анализ на масло при загрят реактор и електрически измервания на реактора преди ремонт.
2. Преместване на реактора от цех ОРУ до място за работа при зимни условия.
3. Сливане на маслото от реактора.
4. Ревизия на активната част и компонентите -- помпи, вентилатори, газово реле, ЕКТ, ЕКМ, маслоразширителен съд и пр., подмяна на всички уплътнения на реактора
5. Сушене, заливане с масло, херметизация, обработка на маслото и доливане на реактора.
6. Преместване на реактора на работното му място.
7. Вземане проби за анализ на масло и електрически измервания на реактора след ремонт.

3.5. Основните дейности при текущ ремонт на реактор 2Ре и 3Ре.

1. Вземане проби за анализ на масло при загрят реактор и електрически измервания на реактора преди ремонт.
2. Ревизия на компонентите – помпи, вентилатори, газово реле, ЕКТ, ЕКМ, маслоразширителен съд и пр., подмяна на всички възможни уплътнения на реактора
3. Херметизация, обработка на маслото и доливане на реактора.
4. Вземане проби за анализ на масло и електрически измервания на реактора след ремонт.

3.6. Основните дейности при текущ ремонт на автотрансформатор 2АТ.

1. Вземане проби за анализ на масло при загрят трансформатор и електрически измервания на трансформатора преди ремонт.
2. Ревизия на компонентите - помпи, вентилатори, газови релета, ЕКТ, ЕКМ, маслоразширителен съд, ясеннов регулатор и пр. на автотрансформатора.
3. Херметизация, обработка на маслото и доливане на автотрансформатора.
4. Вземане проби за анализ на масло и електрически измервания на трансформатора след ремонт.

Специфични дейности при ремонтът на фазите на автотрансформатора

➤ Фаза А

1. Отстраняване на теч на масло от основата на неутралата.
2. Подмяна на крановете между отсеците в маслоразширителния съд
3. Подмяна на нивомерите на маслоразширителния съд.

➤ Фаза В

1. Подмяна на крановете между отсеците в маслоразширителния съд
2. Подмяна на нивомерите на маслоразширителния съд.
3. Отстраняване на теч на масло от неутралата.

➤ Фаза С

1. Отстраняване на теч между разпределителен шкаф 2 и 4.

➤ Фаза R

1. Подмяна на високоволтови предпазители.
2. Подмяна на нивомерите на маслоразширителния съд.
3. Отстраняване на теч на масло от неутралата.

3.7. Изисквания към изпълнението на антикорозионната система.

1. Отстраняват се от повърхностите слабо прилепналите покрития, окаляни, мазнини, ръжда и други вещества. Добре прилепналите покрития трябва да се запазят неповредени.

2. Нанасяне на антикорозионно покритие –грунд. Грундът да има физико-химична съвместимост към повърхността на нанасяне – метал и старо покритие. Да съдържа свързващо вещество АК /алкид/ и съставки, неутрализираци ръждата по химичен път.

3. Нанасяне на крайно покритие ЕМАЙЛЛАК, несъдържащ метални частици съгласно Наредба № 9 НТЕЕЦМ чл. 709/4. Да е устойчиво на ултравиолетови лъчи и да осигурява киселинноустойчивост и абразивноустойчивост на покритието към атмосферни влияния при категория на заобикалящата среда С3 по ISO 12944. Да се боядисва въздухоструишо с пистолет.

3.8. Изисквания към възстановяването на оперативното наименование и номерация.

1. Да се изпълни с алкид емайлакове, химически съвместими с нанесената антикорозионна система.

2. Надписите да бъдат с черни букви, на жълт фон, изпълнени с шаблон, съгласуван с Възложителя.

3. Да се боядисат металните части в горната част на въводите в жълто за ф.А, зелено за ф. В, червено за ф.С.

4. Да се подменят всички бирки на кабелите с метални. Надписите по бирките да са щамповани или гравирани.

3.9. Доставка на материали, части и техника за извършване на основния и текущ ремонт на трансформаторите и реакторите

Изпълнителят предвижда и доставя всички необходими консумативи, арматура, части и апаратура за качествено изпълнение на поръчката. В това число – лагери, ремонт или подмяна на спукани турбини на помпи, уплътнения, силикагел, адринакол, бои, баци, временни стойки за въводи, повдигателна и транспортна техника и пр.

Възложителят осигурява безопасни условия за работа на площадката. Нивомерите за маслоразширителните съдове на 2AT и маслостаторите за 1AT ще бъдат предоставени от Възложителя.

3.10. Други изисквания към изпълнението:

1. Стриктно да се спазва технологията за ремонт и изпитания, предписана от производителя и изискванията на Възложителя за изпълнението.

2. Всички изолатори, табели и ревизионни стъкла да се опаковат преди боядисване на трансформаторите и реакторите. Да не се допуска замърсяване на изолаторите при боядисване.

3. След приключване на работата, работната площадка се почиства от отпадъци. Всички опаковки, отпадъци от бояджийските работи и др. да бъдат извозени от уредбата до места определени за такива цели.

4. Организация на работата

4.1. Инвеститор

Инвеститорски функции по отношение на приемане и контрол на работата ще се изпълнява от инвеститор от Управление "Ремонт".

4.2. План за изпълнение на услугата

Изпълнителят е длъжен да изготви подробен план на дейностите по изпълнение на услугата на пиво техническа оферта. Като част от плана е липсен график /Приложение 1 от техническото предложение/.

Датата за започване на работа за всеки трансформатор или реактор ще бъде дадена от Възложителя, след съгласуване с Изпълнителите по други инвестиционни проекти.

4.3. Условия за изпълнение на услугата/работата

- Достъпа на персонала на ВО до площадката на АЕЦ "Козлодуй" става в съответствие с изискванията на инструкцията ДБК.КЦ.ИИ.028/05 *Инструкция по качество Работа на външни организации при сключен договор;*

- Допускането до работа става от оперативния персонал на цех "ОРУ" съгласно ПБЗР БУ. Всички работи ще се извършват задължително с наряд и допускане от Възложителя, при стриктно спазване на Правилник за безопасност и здраве при работа в

електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи, Наредба за техническа експлоатация на електрически централи и мрежи и Правилник по безопасност на труда при строително-монтажни работи Д-02-001, "Наредба №I-209 за пожарната безопасност на обектите в експлоатация", 2004г.

- Работниците, които ще работят на обекта, да притежават съответната група по БТ, съгласно Правилник за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи.

- Изпълнителят трябва да има доказан опит в подобен вид дейности в ремонт на силови трансформатори и реактори.

- Изпълнителят трябва да гарантира възможност за работа на смени.

- Изпълнителят трябва да достави всички материали и консумативи предварително с цел проверка от Възложителя, предвидени за изпълнение на дейността както и евентуално възникнали като необходимост при изпълнение на монтажните дейности.

- Всички необходими за изпълнението на проекта инструменти, приспособления, повдигателна и транспортна механизация и др. се осигуряват от Изпълнителя.

- Спирането и продължаването на работата, налагащо се поради неблагоприятни метеорологични условия и други, ще се извършва с двустранни протоколи по образци на Възложителя, в които ще се отразява състоянието на обекта /стан, фаза и др./ към момента на спиране и към момента на започване на работата.

- АЕЦ, респективно цех ОРУ и цех БПС ще осигури площадка за разполагане на необходимите материали и техника на Изпълнителя;

4.4. Контрол по изпълнението.

1. Възложителят осъществява постоянен контрол по изпълнение на плана за организация и технология на изпълнението.

2. Изпълнителят представя на Възложителя придружителни сертификати за качество на материали, които ще бъдат вложени за всяка партида (декларация за произход).

4.5. Критерии за приемане на работата

Приемането на работата става с окончателен Приемо-предавателен протокол за извършената работа по договора. Като неразделна част към него се прилагат:

- протоколи от направени от Възложителя измервания и лабораторните изпитания;
- сертификати за качество на материали, сертификати за контрол на масло;
- констативни протоколи и актове за извършена работа за всяка дейност.

5. Документация

5.1 Документи представени от ВО

Техническото предложение трябва да съдържа следните приложения

Приложение 1 – Линеен график за ремонт на всеки един трансформатор и реактор. В линеиния график схематично се представят сроковете по организацията на изпълнението на видовете работи по Приложение 1, 2, 3, 4, 5, 6 от ТЗ.

Приложение 2 – План за организация и технология на изпълнението с разяснения и подробна информация, които да включват пълна и точна информация за изпълнение на поръчката. По-висока оценка ще се даде на подробно систематизирания план на база технологията за ремонт.

Приложение 3 – Декларация за направен оглед на обекта и специфичните особеност и условия и ангажимент за спазване на действащите закони и нормативни актове, свързани с изискванията по безопасност и хигиена на труда, пожарна безопасност и опазване на околната среда.

Приложение 4 – Поименен списък на работниците и служителите, които ще работят на обекта, с посочена група по ТБ. В него да се посочат и лицата, които ще изпълняват задълженията на “Отговорен ръководител”, “Изпълнител” и “Член на бригадата” по смисъла на Правилник за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи.

Приложение 5 - Програма за осигуряване на качеството.

Приложение 6 - Сертификати по ISO 9001 и/ или ISO 9002 на производителя на материалите, които ще бъдат вложени при изпълнението.

Приложение 7 - Документи, удостоверяващи качеството на материалите, които ще бъдат вложени при изпълнението:

- декларация от производителя /подписана и подпечатана от него/ с гаранционен срок и дълготрайност на вложените материали;
- протоколи, сертификати и др.

Приложение 8 - Списък на основните поръчки, изпълнени по договори с аналогичен предмет /основни ремонти на силови трансформатори и реактори/, извършени през последните три години.

Приложение 9 – Препоръки и референции.

Приложение 10 – Описание на мерките за опазване на околната среда, които кандидатът ще приложи при изпълнение на поръчката, както и сертификати изготвени от независими лица, удостоверяващи съответствието на кандидата с европейските или международни стандарти за опазване на околната среда.

Забележка: Приложенията да бъдат ясно номерирани и озаглавени.

5.2. Документи, представени от АЕЦ

Заводска документация на трансформаторите за ремонт, предмет на това ТЗ.

ДБК.КД.ИН.028/05 Инструкция по качество.Работа на външни организации при сключен договор.

5.3. Отчетни документи

Отчетните документи се предават от Изпълнителя в обем съгласно изискванията на ТЗ, в едноседмичен срок след завършване на ремонта на всеки трансформатор.

6. Осигуряване на качеството

6.1. Специфични изисквания

Съгласно изискваните приложения към техническото предложение.

6.2. Квалификация на персонала на Изпълнителя

Квалификацията на персонала на Изпълнителя, който ще изпълнява работи на площадката на АЕЦ трябва да отговаря на изискванията на *ДБК.КД.ИН.028/05 Инструкция по качество.Работа на външни организации при сключен договор.*

При изпълнение на специални дейности се изисква квалификация на персонала, съгласно нормативната документация. Кандидатът трябва да представи и списък на работниците и служителите, които ще работят на обекта / Приложение 4 от Техническото предложение/.

6.3. Документация на вложените материали и оборудване

Изпълнителят е длъжен да представя документи, удостоверяващи качеството на материалите, които ще бъдат вложени при изпълнението/ Приложение 7 от техническото предложение/.

6.3. Необходими лицензи

Не се изискват.

6.4. Изисквания за опит на Изпълнителя

Изпълнителя трябва да има опит в изпълнението на подобни поръчки. В подкрепа на това е длъжен да представи списък на основните поръчки / Приложение 8 от техническото предложение/.

6.5. Изисквания за обучение на персонала на “АЕЦ Козлодуй”

Не се изискват.

7. Контрол от страна на АЕЦ

7.1. Инспекции и проверки на площадката

Възложителят ще извършва инспекции и проверки на дейностите извършвани на площадката. Кандидатите трябва писмено да гарантират съгласието си с това условие и да

гарантират осигуряване на достъп до персонал, помещения, съоръжения, инструменти и документи, използвани от външните организации и техни под-изпълнители.

8. Прилагане на изискванията към под-изпълнители на основния изпълнител

Всички изисквания, поставени в това Техническо задание трябва да бъдат изпълнявани и от всички евентуални подизпълнители на основния изпълнител по договора.

Основният изпълнител по договора носи отговорност за контрол на качеството на работата на подизпълнителите. При използване на подизпълнители се назначава лице за контрол на качеството (супервайзор) от страна на основния изпълнител.

9. Административни разпоредения

9.1. Наказателните клаузи при неспазване на сроковете

При неспазване на сроковете, договорени между Възложителя и Изпълнителя, както и при забавяне на работите поради установено нарушение на критериите за приемане и нужда от доработване, виновната страна изплаща неустойка на потърпевшата. Размера на неустойката да се определи при договарянето с Изпълнителя.

9.2. Мерки при незадоволителен входящ контрол

При повторно извършване на входящ контрол на доставени материали, поради негодност на първата партида, Изпълнителят заплаща цената на повторния входящ контрол. Доставка на стоки и материали, които са негодни за употреба не се счита за доставка и Изпълнителят трябва да бъде наказан с глоба за закъснение, ако междуременно е изтекъл срокът за доставяне на договорените продукти.

9.3. Спазване на изискванията на националното законодателство

Изпълнителя е длъжен да представи декларация /Приложение 3 от Техническото предложение/, че е направил оглед на обекта и е запознат със специфичните условия и особености на възлаганата услуга. Изпълнителя трябва да декларира, че при изпълнението ще спазва действащите закони и нормативни актове в страната, свързани с изисквания по безопасност и хигиена на труда, пожарна безопасност и опазване на околната среда.

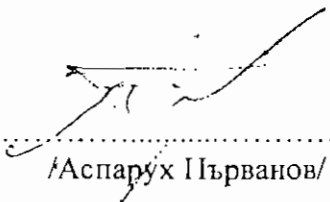
9.4. Застраховка при изпълнение на ремонта

При изпълнение на поръчката, Изпълнителят трябва да притежава професионална застраховка за обезпечаване на отговорностите му за конкретен обект дейности..

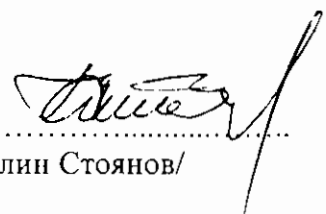
ПРИЛОЖЕНИЯ: Минималният обем дейности, необходим за извършването на ремонта на силовите трансформатори и реактори – 6 броя.

Изготвили:

Р-л с-р ТО:

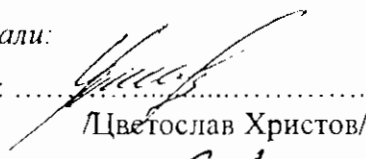

/Аспарух Първанов/

Н-к цех "ОРУ":



/Калин Стоянов/

Съгласували:

Р-л с-р Е:


/Цветослав Христов/

Р-л гр. ИП:


/Цветанка Маринова/

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Дейности по основен ремонт на автотрансформатор 1АТ

N:	Вид дейност	Забележки
1.1	Диагностика преди ремонт	
1.1.1	Подготвителни работи преди започване на ремонта - разширяване на трансформатора - оглед и ревизия на контактните повърхности - оглед и ревизия на притегателните болтове - оглед и ревизия на заземяването - укрепване на спусъците	
1.1.2	Вземане на проби и физико- химичен анализ на масло преди ремонт, представяне на протоколи <u>Казан:</u> - tg δ и специфично обемно съпротивление при 70°C и 90°C - пробивно напрежение - механични примеси - влагосъдържание - повърхностно напрежение - неутрализиционно число -ХАРГ <u>Маслен съд:</u> - пробивно напрежение - влагосъдържание -ХАРГ	
1.1.3	Електрически измервания преди ремонт - Измерване на изолационното съпротивление R^{15} , R^{60} и K_A на намотките и СР - Измерване на tg δ и С на намотките и въводите - Измерване на съпротивлението на намотките при постоянен ток - Измерване на загубите на празен ход при понижено напрежение - Измерване на напрежението на к.с. uk % - Измерване на изолационното съпротивление R^{15} , R^{60} и K_A на трансф. въводи 220kV и 110kV - Измерване на tg δ и С на трансф. въводи 220kV и 110kV - Измерване на $R_{из}$ на статорните намотки на двигател-вентилаторните групи - Измерване на фазовите токове при натоварване на маслени помпи	
1.1.4	Ревизия на охладителна система - Включване на охладителната система и прослушване за груби дефекти	
1.1.5	Механични измервания преди ремонт - Снемане на частична кръгова диаграма на стъпалния регулатор (СР) - Измерване на въртящия момент за задействане на СР - Проверка на крайни блокировки на СР - Осцилографиране на СР - Измерване вибрациите на лагерите на маслени помпи	
1.1.6	Изготвяне на дефектна ведомост след провеждането на измерванията преди ремонта	
1.1.7	Изготвяне на акти за комплектованост на съоръжението преди започването на ремонта	
1.1.	Демонтиране на тръбите за пожарогасене	
1.1.8	Привеждане на трансформатора в транспортно състояние : - сливане на маслото в бащи; - херметизация със сух въздух; - демонтаж на въводи 110kV и 220kV;	

	- демонтаж на охладителите; демонтаж на маслоразширителния съд; - абсорбционни филтри, изсушител на въздух, маслопроводи и кранова арматура към нея	
1.1.9.	Преместване на автотрансформатора на новоизградената площадка на територията на цех ОРУ	
1.2.	Дейности по време на ремонт	
1.2.1	Ревизия на охладителна система - Ревизия и ремонт на маслени помпи и двигател-вентилаторите съгласно заводска инструкция за експлоатация. - Притягане на охладителните тела - Боядисване на защитни решетки - Монтаж на маслени помпи - Монтаж на двигател - вентилаторите - Проверка на посоката на въртене на маслени помпи и двигател-вентилаторите след свързването по щатна схема. - Функционална проверка на охладителната система	
1.2.2	Преуилтъняване на трансформатора	
1.2.2.1	Подмяна на всички уплътнители където е възможно. Отстраняване на течове на масло чрез подмяна на уплътнители (каучукови, тefлонови, клингеритови) или заваряване съгласно констативен протокол и дефектна ведомост	
1.2.2.2	Монтаж, проверка и притягане на болтови съединения на: - Маслопроводи и кранова арматура към тях; - Система херметизация - разширител, абсорбционни филтри, изсушител на въздух, маслопроводи и кранова арматура към нея - Изводна система - изводи 220 kV и 110 kV, защитни кутии НН - Казан - фланцова рамка, люкове за ревизия, фланцови съединения и маслопроводи	
1.2.3	Ревизия на система херметизация	
1.2.3.1	Изсушител на въздух - Почистване изсушителите на въздух - Подмяна на абсорбента - Напълване маслената вана - подмяна на индикаторния абсорбент - монтаж	
1.2.3.2	Ремонт на разширителя - ревизия на ниво- и маслоуказатели и кранова арматура на разширителя - монтаж на разширителя - функционални изпитания на пивомери - сигнализация за "min" и "max." ниво на маслото в отсеците на разширителя	
1.2.4	Контролни и защитни уреди	
1.2.4.1	Демонтаж с последващ монтаж на ЕКТ и ЕКМ за метрологична проверка	
1.2.4.2	Демонтаж с последващ монтаж на газови и струйни релета. Преуилтъняване, изработване и подмяна на уплътнители	
1.2.5	Ревизия на стъпален регулатор (СР)	
1.4.5.1	Маслен съд - сливане на маслото от масления съд - демонтаж на капака - ревизия на масления съд - ревизия на мощностен превключвател и задвижващ механизъм в масления съд. - изработване и подмяна на обзорно стъкло и защитна мембрана (*) - монтаж на капака - заливане с масло	(*) при необходимост
1.4.5.2	Моторно задвижване - ревизия на задвижващи валове - ревизия на ъглова редукторна кутия - подмяна на гърбичен механизъм (*), апаратура (*), клемни и вторична комулация в управляващите шкафове на СР	(*) при необходимост

1.4.6	<p>Цялостна подмяна на:</p> <ul style="list-style-type: none"> - силови и контролни кабели - металоръкави - разклонителни кутии - табла – клеми автоматични предпазители и друга помощна апаратура. <p>Надписване на кабели, жила и кремотери. Пуско-наладъчни дейности</p>	
1.4.7	Ревизия активна част на трансформатора	
1.4.8	Сушене на активна част	
1.4.9	Обработка на масло за заливане на трансформатора	
1.4.10	Доливане на трансформатора	
1.4.11	Изпитание на маслоплътност	
1.4.12	Обезвъздушаване на трансформатора	
1.4.13	Боядисване на трансформатора и шкафовете	
1.4.14	Проверка на работното положение на арматурата и пломбиране	
1.5.	Контролни измервания след ремонт и сравнение с резултатите преди ремонта.	
1.5.1	<p>Вземане на проби и физико- химичен анализ на масло преди ремонт, представяне на протоколи</p> <p><u>Казан</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - пробивно напрежение - механични примеси - влагосъдържанис - tg δ и специфично обемно съпротивление при 70°C и 90°C - повърхностно напрежение - неутрализационно число - ХАРГ <p><u>Маслен съд:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - пробивно напрежение - влагосъдържанис -ХАРГ 	
1.5.2	<p>Електрически измервания след ремонт</p> <ul style="list-style-type: none"> - Измерване на изоляционното съпротивление R^{15}, R^{60} и K_A на намотките и СР - Измерване на tg δ и С на намотките и въводите - Измерване на съпротивлението на намотките при постоянен ток - Измерване на загубите на празен ход при понижено напрежение - Измерване на напрежението на к.с. uk % - Измерване на изоляционното съпротивление R^{15}, R^{60} и K_A на трансформаторните въводи 220 kV и 110 kV - Измерване на tg δ и С на трансформаторните въводи 220 kV и 110 kV - Измерване на $R_{из}$ на статорните намотки на двигател-вентилаторните групи - Измерване на фазовите токове при натоварване на маслени помпи 	
1.5.3	<p>Механични измервания след ремонт</p> <ul style="list-style-type: none"> - Снемане на частична кръгова диаграма на стъпалния регулатор (СР) - Измерване на въртящия момент за задействане на СР - Проверка на крайни блокировки на СР - Осцилографиране на СР - Измерване вибрациите на лагерите на маслени помпи 	
1.6.	Възстановяване опиновката на трансформатора и контролно обезвъздушаване	
1.7.	Измиване на трансформатора и чакълевия пясък в маслоборната яма	
1.8	Възстановяване на плонцдаката	
1.9.	Изготвяне заключение за качеството и резултатите от ремонта	

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Дейности по текущ ремонт на автотрансформатор ЗАТ

№:	Вид дейност	Забележки
2.1	Диагностика преди ремонт	
2.1.1	Подготвителни работи преди започване на ремонта - разширяване на трансформатора - оглед и ревизия на контактните повърхности - оглед и ревизия на притегателните болтове - оглед и ревизия на заземяването - укрепване на спусъците	
2.1.2	Вземане на проби и физико- химичен анализ на масло преди ремонт, представяне на протоколи <u>Казан:</u> - tg δ и специфично обемно съпротивление при 70°C и 90°C - пробивно напрежение - механични примеси - влагосъдържание - повърхностно напрежение - неутрализационно число -ХАРГ <u>Маслен съд:</u> - пробивно напрежение - влагосъдържание -ХАРГ	
2.1.3	Електрически измервания преди ремонт - Измерване на изолационното съпротивление R^{15} , R^{60} и K_A на намотките и СР - Измерване на tg δ и С на намотките и въводите - Измерване на съпротивлението на намотките при постоянен ток - Измерване на загубите на празен ход при понижено напрежение - Измерване на напрежението на к.с. uk % - Измерване на изолационното съпротивление R^{15} , R^{60} и K_A на трансф. въводи 220kV и 110kV - Измерване на tg δ и С на трансф. въводи 220kV и 110kV - Измерване на $R_{из}$ на статорните намотки на двигател-вентилаторните групи - Измерване на фазовите токове при натоварване на маслени помпи	
2.1.4	Механични измервания преди ремонт - Снемане на частична кръгова диаграма на стъпалния регулатор (СР) - Измерване на въртящия момент за задействане на СР - Проверка на крайни блокировки на СР - Осцилографиране на СР - Измерване вибрациите на лагерите на маслени помпи	
2.2.	Изготвяне на дефектна ведомост след провеждането на измерванията преди ремонта	
2.3.	Изготвяне на акт за комплектованост на съоръжението преди започването на ремонта	
2.4.	Дейности по време на ремонт	
2.4.1	Сливане на масло до ниво позволяващо подмяна на въвод 220kV	
2.4.2	Подмяна на на въвод 220kV и последващи изпитания	
2.4.3	Ревизия на охладителна система - Включване на охладителната система и прослушване за груби дефекти - Демонтаж на маслените помпи, херметизиране и демонтаж на манометри за метрологична проверка	

	<ul style="list-style-type: none"> - Демонтаж на двигател-вентилаторите - Ревизия и ремонт на маслени помпи и двигател-вентилаторите съгласно заводска инструкция за експлоатация (подмяна на лагери и пукнати турбини). - Притягане на охладителните тела, измиване. - Боядисване на защитни решетки - Монтаж на маслени помпи и манометри след метрологична проверка - Монтаж на двигател - вентилаторите - Проверка на посоката на въртене на маслени помпи и двигател-вентилаторите след свързването по щатна схема. - Функционална проверка на охладителната система 	
2.4.4	Преуплътняване на трансформатора	
2.4.4.1	Отстраняване на течове на масло чрез подмяна на уплътнители (каучукови, тefлонови, клингеритови) или заваряване (*) съгласно констативен протокол и дефектна ведомост (със сливане на масло и последваща дегазация маслото на трансформатора)	
2.4.4.2	Проверка и притягане на болтови съединения на: <ul style="list-style-type: none"> - Охладителна система, маслопроводи и кранова арматура към нея - Система херметизация - разширител, абсорбционни филтри, изсушител на въздух, маслопроводи и кранова арматура към нея - Изводна система - изводи 220 kV и 110 kV, защитни кутии НН - Казан - фланцова рамка, люкове за ревизия, фланцови съединения и маслопроводи 	
2.4.5	Ревизия на система херметизация	
2.4.5.1	Изсушител на въздух <ul style="list-style-type: none"> - сушене на абсорбент - почистване изсушителите на въздух - подмяна на абсорбента, каучукивите уплътнители - напълване маслената вана - подмяна на индикаторния абсорбент 	
2.4.5.2	Ревизия на разширителя <ul style="list-style-type: none"> - ревизия на ниво- и маслоуказатели и кранова арматура на разширителя - функционални изпитания на нивомери - сигнализация за "min" и "max." ниво на маслото в отсеците на разширителя 	
2.4.6	Контролни и защитни уреди	
2.4.6.1	Демонтаж с последващ монтаж на ЕКТ и ЕКМ за метрологична проверка	
2.4.6.2	Демонтаж с последващ монтаж на газови и струйни релета. Преуплътняване, изработване и подмяна на уплътнители	
2.4.7	Ревизия на стъпален регулатор (СР)	
2.4.7.1	Оглед на: <ul style="list-style-type: none"> - маслен съд - моторно задвижване и задвижващи валове 	
2.4.7.2	Маслен съд <ul style="list-style-type: none"> - сливане на маслото от масления съд - демонтаж на капака - ревизия на масления съд - ревизия на мощностен превключвател и задвижващ механизъм в масления съд. - монтаж на капака - заливане с масло 	
2.4.7.3	Моторно задвижване <ul style="list-style-type: none"> - ревизия на задвижващи валове - ревизия на ъглова редукторна кутия - подмяна на гърбищен механизъм (*), апаратура (*), клеми и вторична комутация шкаф задвижване СР 	(*) при необходимост
2.4.8	Частична подмяна на металоръкави на силови и контролни кабели, ревизия на разклонителните кутии на база дефектна ведомост	

2.4.9	Подсушаване на активната част	
2.4.10	Заливане на трансформатора с масло	
2.4.11	Изпитание на издръжливост	
2.4.12	Обезвъздушаване на трансформатора	
2.4.13	Възстановяване на корозионноустойчивото покритие на пожарогасителната инсталация на трансформатора	
2.4.14	Боядисване на трансформатора и шкафове	
2.4.15	Проверка на работното положение на арматурата и пломбиране	
2.5.	Контролни измервания след ремонт и сравнение с резултатите преди ремонта.	
2.5.1	<p>Вземане на проби и физико-химичен анализ на масло преди ремонт, представяне на протоколи</p> <p><u>Казан:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - пробивно напрежение - механични примеси - влагосъдържание - tg δ и специфично обемно съпротивление при 70°C и 90°C - повърхностно напрежение - неутрализационно число - ХАРГ <p><u>Маслен съд:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - пробивно напрежение - влагосъдържание - ХАРГ 	
2.5.2	<p>Електрически измервания след ремонт</p> <ul style="list-style-type: none"> - Измерване на изолационното съпротивление R^{15}, R^{60} и K_A на намотките и СР - Измерване на tg δ и С на намотките и въводите - Измерване на съпротивлението на намотките при постоянен ток - Измерване на загубите на празен ход при понижено напрежение - Измерване на напрежението на к.с. uk % - Измерване на изолационното съпротивление R^{15}, R^{60} и K_A на трансформаторните въводи 220 kV и 110 kV - Измерване на tg δ и С на трансформаторните въводи 220 kV и 110 kV - Измерване на $R_{из}$ на статорните намотки на двигател-вентилаторните групи - Измерване на фазовите токове при натоварване на маслени помпи 	
2.5.3	<p>Механични измервания след ремонт</p> <ul style="list-style-type: none"> - Снемане на частична кръгова диаграма на стъпалния регулатор (СР) - Измерване на въртящия момент за задействане на СР - Проверка на крайни блокировки на СР - Осцилографиране на СР - Измерване вибрациите на лагерите на маслени помпи 	
2.6.	Възстановяване ошиновката на трансформатора и контролно обезвъздушаване	
2.7.	Измиване на трансформатора и чакълевия насип в маслосборната яма	
2.8.	Възстановяване на площадката	
2.9.	Изготвяне заключение за качеството и резултатите от ремонта	

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

Дейности по основен ремонт на автотрансформатор 2ТП

N:	Вид дейност	Забележки
3.1	Диагностика преди ремонт	
3.1.1	Подготвителни работи преди започване на ремонта - разширяване на трансформатора - оглед и ревизия на контактните повърхности - оглед и ревизия на притегателните болтове - оглед и ревизия на заземяването - укрепване на спусъците	
3.1.2	Вземане на проби и физико- химичен анализ на масло преди ремонт, представяне на протоколи <i>Капан:</i> - tg δ и специфично обемно съпротивление при 70°C и 90°C - пробивно напрежение - механични примеси - влагосъдържание - повърхностно напрежение - неутрализиращо число -ХАРГ <i>Маслен съд:</i> - пробивно напрежение - влагосъдържание -ХАРГ	
3.1.3	Електрически измервания преди ремонт - Измерване на изолационното съпротивление R^{15} , R^{60} и K_A на намотките и СР - Измерване на tg δ и С на намотките и въводите - Измерване на съпротивлението на намотките при постоянен ток - Измерване на загубите на празен ход при понижено напрежение - Измерване на напрежението на к.с. uk % - Измерване на изолационното съпротивление R^{15} , R^{60} и K_A на трансф. въводи 220kV - Измерване на tg δ и С на трансф. въводи 220kV - Измерване на $R_{из}$ на статорните намотки на двигател-вентилаторните групи - Измерване на фазовите токове при пуск на двигател-вентилатори	
3.1.4	Механични измервания преди ремонт - Снемане на частична кръгова диаграма на стъпалния регулатор (СР) - Измерване на въртящия момент за задействане на СР - Проверка на крайни блокировки на СР - Осцилографиране на СР	
3.2.	Изготвяне на дефектна ведомост след провеждането на измерванията преди ремонта	
3.3.	Изготвяне на акт за комплектованост на съоръжението преди започването на ремонта	
3.4.	Дейности по време на ремонт	
3.4.1	Ревизия на охладителна система - Включване на охладителната система и прослушване за груби дефекти - Демонтаж на двигател-вентилаторите - Ревизия и ремонт на двигател-вентилаторите	
3.4.2	Контролни и защитни уреди	
3.4.2.1	Демонтаж на ЕКТ за метрологична проверка	

3.4.2.2	Демонтаж на газово и струйно реле	
3.4.3	Сливане на маслото от трансформатора	
3.4.4	Ремонт на разширителя - демонтаж на разширителя - преуплътняване на разширителя, подмяна на всички уплътнители, боядисване - ревизия на ниво- и маслоуказатели и кранова арматура на разширителя	
3.4.5	Демонтаж на въводи 220кV и 6,3 кV	
3.4.6	Демонтаж на камбаната на трансформатора	
3.4.7	Промяна на групата на свързване на трансформатора от Yп/D/D-11-11 на Yп/D/D-5-5 по дадена от Възложителя технолпгия и чертежи.	
3.4.8	Ревизия на активната част на трансформатора – притягане на греда, аксиално притягане на намотките, преглед на заземителна система	
3.4.9	Проверка групата на свързване на трансформатора чрез измерване	
3.4.10	Ревизия на стъпален регулатор (СР)	
3.4.10.1	Оглед на: - маслен съд - моторно задвижване и задвижващи валове	
3.4.10.2	Маслен съд - сливане на маслото от масления съд - демонтаж на капака - ревизия на масления съд - ревизия на мощностен превключвател и задвижващ механизъм в масления съд. - ревизия контактите на избирача - монтаж на капака - заливане с масло	
3.4.10.3	Моторно задвижване - ревизия на задвижващи валове - ревизия на ъглова редукторна кутия - подмяна на гърбичен механизъм (*), апаратура (*), клеми и вторична комутация шкаф задвижване СР	(*) при необходимост
3.4.11	Преуплътняване на трансформатора	
3.4.12	Отстраняване на течове на масло чрез подмяна на уплътнители (каучукови, тефлонови, клингеритови) или заваряване съгласно констативен протокол и дефектна ведомост	
3.4.13	Монтаж на камбаната на трансформатора	
3.4.14	Изушаване на активната част и херметизация със сух въздух	
3.4.15	Цялостна подмяна на: - силови и контролни кабели - металоръкави - разклонителни кутии Доставка и подмяна на силово табло (с нови клеми, автоматични предпазители – съобразени с пусковия ток на вентилаторите, СР и пр.) за захранване на охлаждането, СР, отопление на шкафа, осветление на шкафа и осветителни тела около контролните уреди. Доставка и подмяна на табло – промклемник за оперативни и токови вериги – с отопление и осветление. Надписване на кабели, жила и кремотори. Пуско-налагодъчни дейности Предаване на чертежи на новата компоновка на комутацията	
3.4.16	Преместване на трансформатора на новоизградена площадка на територията на цех БИС	
3.4.17	Охладителна система - монтаж на двигател - вентилаторите - проверка на посоката на въртене на маслени помпи и двигател-вентилаторите след свързването към система СИ по щатна схема. - функционална проверка на охлаждащата система	
3.4.18	Разширителен съд	

	- монтаж на разширителя - функционални изпитания на нивомери - сигнализация за "min" и "max." ниво на маслото в отсеците на разширителя	
3.4.19	Монтаж на дихалка и подмяна на силикагел	
3.4.20	Монтаж на въводи 220kV и 6,3 kV	
3.4.21	Контролни и защитни уреди	
3.4.21.1	Монтаж на ЕКТ след метрологична проверка	
3.4.21.2	Монтаж на газови и струйни релета	
3.4.22	Проверка и притягане на болтови съединения на: - Охладителна система, маслопроводи и кранова арматура към нея - Система херметизация - разширител, изсушител на въздух, маслопроводи и кранова арматура към нея - Изводна система - изводи 220 kV и 6,3kV, защитни кутии НН - Казан - фланцова рамка, люкове за ревизия, фланцови съединения и маслопроводи - Съпален регулатор - маслен съд, ъглова редукторна кутия, задвижващи валове, табло на моторно задвижване	
3.4.23	Заливане на трансформатора с маслото и послеващо сушене и дегазация	
3.4.24	Доливане на трансформатора (*)	
3.4.25	Изпитание на маслоплътност	
3.4.26	Обезвъздушаване на трансформатора	
3.4.27	Обезмасляване на трансформатора	
3.4.28	Боядисване на трансформатора	
3.4.29	Проверка на работното положение на арматурата и пломбиране	
3.5.	Дейности след ремонт	
	Контролни измервания след ремонт и сравнение с резултатите преди ремонта.	
3.5.1	Вземане на проби и физико- химичен анализ на масло преди ремонт, представяне на протоколи <i>Казан:</i> - пробивно напрежение - механични примеси - влагосъдържание - tg δ и специфично обемно съпротивление при 70°C и 90°C - повърхностно напрежение - неутрализационно число - ХАРГ <i>Маслен съд:</i> - пробивно напрежение - влагосъдържание - ХАРГ	
3.5.2	Електрически измервания след ремонт - Измерване на изолационното съпротивление R^{15} , R^{60} и K_A на намотките и СР за всички стъпала. - Измерване на tg δ и С на намотките и въводите - Измерване на съпротивлението на намотките при постоянен ток - Измерване на загубите на празен ход при понижено напрежение - Измерване на напрежението на к.с. uk % - Измерване на изолационното съпротивление R^{15} , R^{60} и K_A на трансформаторните въводи 220 kV - Измерване на tg δ и С на трансформаторните въводи 220 kV - Измерване на $R_{из}$ на статорните намотки на двигател-вентилаторните групи	
3.5.3	Механични измервания след ремонт - Снемане на частична кръгова диаграма на съпалния регулатор (СР) - Измерване на въртящия момент за задействане на СР - Проверка на крайни блокировки на СР	

	- Осцилографиране на СР	
3.6	Измиване на трансформатора и чакълвия насип в маслосборната яма	
3.7.	Почистване на площадката	
3.8.	Изготвяне заключение за качеството и резултатите от ремонта	

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

Дейности по основен ремонт на шунтов реактор 1Ре

N:	Вид дейност	Забележки
4.1.	Диагностика преди ремонт	
4.1.1.	Подготвителни работи преди започване на ремонта - разширяване на реактора - оглед и ревизия на контактните повърхности - оглед и ревизия на притегателните болтове - оглед и ревизия на заземяването	
4.1.2.	Вземане на проби и физико- химичен анализ на масло преди ремонт, представяне на протоколи Казан: - пробивно напрежение - механични примеси - влагосъдържание - tg δ и специфично обемно съпротивление при 70°C и 90°C - повърхностно напрежение - неутрализационно число - ХАРГ	
4.1.3.	Електрически измервания преди ремонт - Измерване на изолационното съпротивление R^{15} , R^{60} и K_A на намотките - Измерване на tg δ и C на намотките - Измерване на съпротивлението на намотките при постоянен ток - Измерване на фазовите импеданси на намотките - Измерване на $R_{из}$ на статорните намотки на двигател-вентилаторните групи - Измерване на фазовите токове при натоварване на маслени помпи	
4.1.4.	Механични измервания преди ремонт - Измерване вибрациите на лагерите на маслени помпи	
4.2.	Изготвяне на дефектна ведомост след провеждането на измерванията преди ремонта	
4.3.	Изготвяне на акт за комплектованост на съоръжението преди започването на ремонта	
4.4.	Дейности по време на ремонт	
4.4.1.	Ревизия на охладителна система - Включване на охладителната система - Демонтаж на маслените помпи, херметизиране - Демонтаж на двигател-вентилаторите - Ревизия и ремонт на маслени помпи и двигател-вентилаторите съгласно заводска инструкция за експлоатация. - Притягане на охладителните тела - Монтаж на маслени помпи - Монтаж на двигател - вентилаторите - Проверка на посоката на въртене на маслени помпи и двигател-вентилаторите след свързването по щатна схема. - Функционална проверка на охладителната система	
4.4.2	Контролни и защитни уреди	
4.4.2.1	Демонтаж с последващ монтаж на ЕКТ и ЕКМ за метрологична проверка	
4.4.2.2	Демонтаж с последващ монтаж на газово реле, преустановяване	
4.4.3	Ремонт на разширителя - - сливане на маслото от разширителя, херметизиране - демонтаж на разширителя - подмяна на венчки уплътнения, боядисване - ревизия на ниво- и маслоуказатели и крайова арматура на разширителя	

4.4.4	Преместване на реактора на място за работа при зимни условия	
4.4.5	Сливане на маслото от реактора в баци	
4.4.6	Отваряне на реактора и ревизия на активната част	
4.4.7	Отстраняване на течове на масло чрез подмяна на всички уплътнения (каучукови,тефлонови, клингеритови) или заваряване съгласно констативен протокол и дефектна ведомост	
4.4.8	Преуплътняване и затваряне на реактора	
4.4.9	Заливане на реактора и обработка на маслото	
4.4.10	Преместване на реактора на щатното му място	
4.4.11	Проверка и притягане на болтови съединения на: - Охладителна система, маслопроводи и кранова арматура към нея - Система херметизация - разширител, изсушител на въздух, маслопроводи и кранова арматура към нея - Изводна система - Казан - фланцова рамка, люкове за ревизия	
4.4.12	Изсушител на въздух - Почистване и подмяна на силикагела и уплътненията	
4.4.13	Монтаж на разширителя с масло - функционални изпитания на нивомери - сигнализация за "min" и "max." ниво на маслото в отсеците на разширителя	
4.4.14	Изпитание на маслоплътност	
4.4.15	Обезвъздушаване на реактора	
4.4.16	Частична подмяна на металоръкави на силови и контролни кабели, ревизия на разклонителните кутии на база дефектна ведомост	
4.4.17	Възстановяване на корозионноустойчивото покритие на реактора	
4.4.18	Проверка на работното положение на арматурата и пломбиране	
4.5.	Контролни измервания след ремонт и сравнение с резултатите преди ремонта.	
4.5.1.	Вземане на проби и физико- химичен анализ на масло преди ремонт, представяне на протоколи Казан: - пробивно напрежение - механични примеси - влагосъдържание - tg δ и специфично обемно съпротивление при 70°C и 90°C - повърхностно напрежение - неутрализиционно число -ХАРГ	
4.5.2.	Електрически измервания след ремонт - Измерване на изолационното съпротивление R15, R60 и Кд на намотките - Измерване на tg δ и С на намотките - Измерване на съпротивлението на намотките при постоянен ток - Измерване на фазовите импеданси на намотките - Измерване на Rиз на статорните намотки на двигател-вентилаторните групи - Измерване на фазовите токове при натоварване на маслени помпи	
4.5.3	Механични измервания след ремонт - Измерване вибрациите на лагерите на маслени помпи	
4.6	Възстановяване оцинковката на реактора и контролно обезвъздушаване	
4.7	Боядисване на реактора охладителя и основа на прекъсвача.	
4.8.	Измиване на реактора и чакълевия настиг в маслосборната яма	
4.9.	Възстановяване на площадката	
4.10.	Изготвяне заключение за качеството и резултатите от ремонта	
4.11.	Периодично проверка физико-химичния състав на маслото след пуск	

ПРИЛОЖЕНИЕ 5

Дейности по текущ ремонт на шунтови реактори 2Рс, 3Рс

N:	Вид дейност	Забележки
5.1.	Диагностика преди ремонт	
5.1.1.	Подготвителни работи преди започване на ремонта - разширяване на реактора - оглед и ревизия на контактните повърхности - оглед и ревизия на притегателните болтове - оглед и ревизия на заземяването	
5.1.2.	Вземане на проби и физико-химичен анализ на масло преди ремонт, представяне на протоколи Казан: - пробивно напрежение - механични примеси - влагосъдържание - tg δ и специфично обемно съпротивление при 70°C и 90°C - повърхностно напрежение - неутрализационно число - ХАРГ	
5.1.3.	Електрически измервания преди ремонт - Измерване на изоляционното съпротивление R ¹⁵ , R ⁶⁰ и K _A на намотките - Измерване на tg δ и C на намотките - Измерване на съпротивлението на намотките при постоянен ток - Измерване на фазовите импеданси на намотките - Измерване на R _{из} на статорните намотки на двигател-вентилаторните групи - Измерване на фазовите токове при натоварване на маслени помпи	
5.1.4.	Механични измервания преди ремонт - Измерване вибрациите на лагерите на маслени помпи	
5.2.	Изготвяне на дефектна ведомост след провеждането на измерванията преди ремонта	
5.3.	Изготвяне на акт за комплектованост на съоръжението преди започването на ремонта	
5.4.	Дейности по време на ремонт	
5.4.1.	Ревизия на охладителна система - Включване на охладителната система и прослушване за груби дефекти - Демонтаж на маслените помпи, херметизиране - Демонтаж на двигател-вентилаторите - Ревизия и ремонт на маслени помпи и двигател-вентилаторите съгласно заводска инструкция за експлоатация. - Притягане на охладителните тела, измиване. - Боядисване на защитни релетки - Монтаж на маслени помпи - Монтаж на двигател - вентилаторите - Проверка на посоката на въртене на маслени помпи и двигател-вентилаторите след свързването по щатна схема. - Функционална проверка на охладителната система	
5.4.2.	Преулучшаване на реактора	
5.4.2.1	Отстраняване на течове на масло чрез подмяна на уплътнители (каучукови, тефлонови, клин еригови) или заваряване (*) съгласно конективен протокол и дефектна ведомост (със сливане на масло и последваща дегазация на маслото на реактора)	(*) при необходимост
5.4.2.2	Проверка и притягане на болтови съединения на: - Охладителна система, маслопровод и кранова арматура към нея	

	- Система херметизация - разширител, маслопроводи и кранова арматура към нея - Изводна система - Казан	
5.4.3.	Ремонт на разширителя - подмяна на всички възможни уплътнения - ревизия на ниво- и маслоуказатели и кранова арматура на разширителя	
5.4.4.	Контролни и защитни уреди	
5.4.4.1.	Демонтаж с последващ монтаж на ЕКТ и ЕКМ за метрологична проверка	
5.4.4.2.	Демонтаж с последващ монтаж на газови релета. Преуплътняване, изработване и подмяна на уплътнители	
5.4.5.	Частична подмяна на металоръкави на силови и контролни кабели, ревизия на разклонителните кутии на база дефектна ведомост	
5.4.6.	Обработка на масло на реактора	
5.4.7.	Доливане на реактора	
5.4.8.	Изпитание на маслоплътност	
5.4.9.	Обезвъздушаване на реактора	
5.4.10.	Възстановяване на корозионноустойчивото покритие на реактора	
5.4.11.	Проверка на работното положение на арматурата и шломбиране	
5.5.	Контролни измервания след ремонт и сравнение с резултатите преди ремонта.	
5.5.1.	Вземане на проби и физико- химичен анализ на масло преди ремонт, представяне на протоколи Казан: - пробивно напрежение - механични примеси - влагосъдържание - tg δ и специфично обемно съпротивление при 70°C и 90°C - повърхностно напрежение - неутрализационно число -ХАРГ	
5.5.2.	Електрически измервания след ремонт - Измерване на изоляционното съпротивление R15, R60 и Кд на намотките - Измерване на tg δ и С на намотките - Измерване на съпротивлението на намотките при постоянен ток - Измерване на фазовите импеданси на намотките - Измерване на Пиз на статорните намотки на двигател-вентилаторните групи - Измерване на фазовите токове при натоварване на маслени помпи	
5.5.3	Механични измервания след ремонт - Измерване вибрациите на маслени помпи	
5.6.	Възстановяване ошиновката на реактора и контролно обезвъздушаване	
5.7.	Измиване на реактора и чакълския насип в маслосборната яма	
5.8.	Боядисване на реактора охладителя и основа на прекъсвача.	
5.9.	Възстановяване на площадката	
5.10.	Изготвяне протоколи и актове от ремонта	

ПРИЛОЖЕНИЕ 6

Деятности по текущ ремонт на автотрансформатор 2AT ф.А, ф.В,
 ф.С, ф.Р

N:	Вид дейност	Забележки
6.1	Деятности преди ремонт	
6.1.1	Подготвителни работи преди започване на ремонта - разшиноване на трансформатора - оглед и ревизия на контактните повърхности - почистване на подпорни изолатори - оглед и ревизия на притегателните болтове - оглед и ревизия на заземяването - укрепване на спусъците	
6.1.2	Вземане на проби и физико- химичен анализ на масло преди ремонт, представяне на протоколи <u>Казан и въводи 400kV, 220kV и 31,5kV:</u> - tg δ и специфично обемно съпротивление при 70°C и 90°C - пробивно напрежение - механични примеси - влагосъдържание - повърхностно напрежение - неутрализационно число - ХАРГ - пламна температура - съдържание на инхибитор <u>Стъпален регулатор</u> - пробивно напрежение - влагосъдържание - ХАРГ	
6.1.3	Електрически измервания преди ремонт - Измерване на изолационното съпротивление R^{15} , R^{60} и K_A на намотките и СР - Измерване на tg δ и С на намотките и изводи - Измерване на съпротивлението на намотките при постоянен ток - Измерване на загубите на празен ход при понижено напрежение - Измерване на напрежението на к.с. uk % - Измерване на изолационното съпротивление R^{15} , R^{60} и K_A на трансф. въводи 220kV и 400kV - Измерване на tg δ и С на трансф. въводи 220kV и 400kV - Измерване на $R_{из}$ на статорните намотки на двигател-вентилаторните групи - Измерване на фазовите токове при натоварване на маслени помпи	
6.1.4	- Механични измервания преди ремонт - Снемане на частична кръгова диаграма на стъпалния регулатор (СР) - Измерване на въртящия момент за задействане на СР - Измерване на съпротивлението на тоководещите вериги на СР - Проверка на крайни блокировки на СР - Осцилографиране на СР - Измерване вибрациите на лагерите на маслени помпи	
6.2	Изготвяне на дефектна ведомост след провеждането на измерванията преди ремонта	
6.3	Изготвяне на акт за комплектованост на съоръжението преди започването на ремонта	
6.4	Деятности по време на ремонт	
6.4.1	Ревизия на охладителна система - Включване на охладителната система и прослушване за гурби	

	дефекти - Демонтаж на маслените помпи, херметизиране Демонтаж на двигател-вентилаторите - Ревизия и ремонт на маслени помпи и двигател-вентилаторите съгласно заводска инструкция за експлоатация. - Монтаж на маслени помпи - Монтаж на двигател - вентилаторите - Проверка на посоката на въртене на маслени помпи и двигател-вентилаторите след свързването по щатна схема. - Функционална проверка на охладителната система - измиване на охладителните тела	
6.4.2	Преуплътняване на трансформатора	
6.4.2.1	Подмяна на всички уплътнители където е възможно. Ревизия на клемната кутия подмяна на изводни шпилки. Отстраняване на течове на масло чрез подмяна на уплътнители (каучукови, тефлонови, клингеритови) или заваряване съгласно констативен протокол и дефектна ведомост (със сливане на масло и последваща дегазация маслото на трансформатора)	
6.4.2.2	Проверка и притягане на болтови съединения на: - Охладителна система, маслопроводи и кранова арматура към нея - Система херметизация - разширител, абсорбционни филтри, изсушител на въздух, маслопроводи и кранова арматура към нея - Изводна система - изводи 400 kV, 220kV, 110 kV и 31,5kV, защитни кутии НН - Казан - фланцова рамка, люкове за ревизия, фланцови съединения и маслопроводи - Стъпален регулатор - маслен съд, ъглова редукторна кутия, задвижващи валове, табло на моторно задвижване	
6.4.3	Ревизия на система херметизация	
6.4.3.1	Изсушител на въздух - Почистване изсушителите на въздух - Подмяна на абсорбента - Напълване маслената вана - подмяна на индикаторния абсорбент	
6.4.3.2	Ремонт на разширителя – ф.А, ф.В, ф.Р - монтаж схема за сливане на маслото, сливане на маслото от разширителя, херметизиране - демонтаж на разширителя - подмяна на нивомери и кранова арматура на разширителя - херметизиране на отсеците на разширителя за трансформаторни изводи и СР от основния - монтаж на разширителя с масло с едновременна обработка на същото - функционални изпитания на нивомери - сигнализация за "min" и "max." ниво на маслото в отсеците на разширителя	
6.4.3.3	Ревизия на разширителя – ф.С - проверка на херметизиране на отсеците на разширителя за трансформаторни изводи и СР от основния - функционални изпитания на нивомери - сигнализация за "min" и "max." ниво на маслото в отсеците на разширителя	
6.4.4	Контролни и защитни уреди	
6.4.4.1	Демонтаж с последващ монтаж на ЕКГ и ЕКМ за метрологична проверка	
6.4.4.2	Демонтаж с последващ монтаж на газови и струйни релета. Ревизия и преуплътняване.	
6.4.5	Ревизия на стъпален регулатор (СР)	
6.4.5.1	Оглед на: - маслен съд - моторно задвижване и задвижващи валове	
6.4.5.2	Маслен съд - сливане на маслото от масления съд - демонтаж на капака - ревизия на масления съд - ревизия на мощностен превключвател и задвижващ механизъм в	(*) при необходимост

	масления съд. - изработване и подмяна на обзорно стъкло и защитна мембрана (*) - монтаж на капак - заливане с масло	
6.4.5.3	Моторно задвижване - ревизия на задвижващи валове - ревизия на ъглова редукторна кутия - подмяна на гърбичен механизъм (*), апаратура (*), клеми и вторична комутация шкаф задвижване СР - ревизия на МП - функционална проверка	(*) при необходимост
6.4.6	Частична подмяна на металоръкави на силови и контролни кабели, ревизия на разклонителните кутии на база дефектна ведомост	
6.4.7	Доливане на трансформатора (*)	(*) при необходимост
6.4.8	Изпитание на маслоплътност	
6.4.9	Обезвъздушаване на трансформатора	
6.4.10	Възстановяване на корозионноустойчивото покритие на пожарогасителната инсталация на трансформатора	
6.4.11	Боядисване на трансформатора и металната конструкция около него	
6.4.12	Почистване на порцелановите тела на всички изводи със спирт и тензук	
6.4.13	Проверка на работното положение на арматурата и пломбиране	
6.5.	Контролни измервания след ремонт и сравнение с резултатите преди ремонта.	
6.5.1	Вземане на проби и физико- химичен анализ на масло преди ремонт, представяне на протоколи <i>Капан:</i> - пробивно напрежение - механични примеси - влагосъдържание - $\text{tg } \delta$ и специфично обемно съпротивление при 70°C и 90°C - повърхностно напрежение - неутрализационно число - ХАРГ <i>Маслен съд:</i> - пробивно напрежение - влагосъдържание - ХАРГ	
6.5.2	Електрически измервания след ремонт - Измерване на изоляционното съпротивление R^{15} , R^{60} и K_A на намотките и СР на всички стъпала - Измерване на $\text{tg } \delta$ и C на намотките и въводите - Измерване на съпротивлението на намотките с постоянен ток - Измерване на загубите на празен ход при понижено напрежение - Измерване на напрежението на к.с. u_k % - Измерване на изоляционното съпротивление R^{15} , R^{60} и K_A на трансформаторните въводи 400kV, 220 kV, 110 kV, 31,5kV - Измерване на $\text{tg } \delta$ и C на трансформаторните въводи 400kV, 220 kV, 110 kV, 31,5kV - Измерване на $R_{из}$ на статорните намотки на двигател-вентилаторните групи - Измерване влагосъдържание в твърда изолация по метода на възстановяващото се напрежение при температура в диапазона от 40 до 50 °C. - Измерване на фазовите токове при натоварване на маслени помпи	
6.5.3	Механични измервания след ремонт	

	<ul style="list-style-type: none">- Снемане на частична кръгова диаграма на стъпалния регулатор (СР)- Измерване на въртящия момент за задействане на СР- Проверка на крайни блокировки на СР- Осцилографиране на СР- Измерване вибрациите на лагерите на маслени помпи	
6.6.	Възстановяване ошиновката на трансформатора и контролно обезвъздушаване	
6.7.	Измиване на трансформатора и чакълевия насип в маслосборната яма	
6.8.	Възстановяване на площадката	
6.9.	Изготвяне заключение за качеството и резултатите от ремонта	



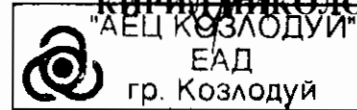
“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД, гр.Козлодуй

СЪГЛАСУВАЛ,
ДИРЕКТОР „Ф и Б“
19 05 09

ГЕОРГИ КИРКОВ

УТВЪРДИЛ,
ДИРЕКТОР “ПРОИЗВОДСТВО”

КИРИЛ НИКОЛОВ



МЕТОДИКА

за определяне на комплексната оценка на офертите,

подадени за участие в процедура на договаряне с обявление с обект:

“Ремонт на трансформатори, автотрансформатори и шунтови реактори в ОРУ”

1. Общи условия

1.1. За разглеждане на постъпилите заявления и оценка на оферти Възложителят назначава със заповед комисия, по реда на гл. III, раздел V от ЗОП, за провеждане на процедурата за възлагане на обществена поръчка, като определя нейния състав и резервни членове.

1.2. Комисията се назначава след изтичане на срока за приемане на заявленията.

1.3. Срокът за приключване на работата на комисията по т.1, се определя от Възложителя в заповедта.

1.4. Членовете на комисията и консултантите към нея са длъжни да пазят в тайна обстоятелствата, които са узнали във връзка със своята работа в комисията.

1.5. Назначената по т.1 комисия от Възложителя започва работа след получаване на списъка с кандидатите и представените заявления.

1.6. Членовете на комисията и консултантите подписват и представят на Възложителя декларация, съгласно чл.35, ал. 3 от ЗОП.

2. Разглеждане на заявленията и подбор на кандидатите

2.1. Комисията отваря пликовете със заявленията на кандидатите в деня, мястото и часа определени в обявлението, по реда на постъпването им. Кандидатите или техни упълномощени представители, както и представители на средствата за масова информация и на юридически лица с нестопанска цел имат право да присъстват при отваряне на заявленията.

2.2. Комисията проверява наличието и съответствието на документите от заявленията с изискванията на т.2.2. от Указанията в настоящата документация и чл.77 ал.3 – 5 от ЗОП.

2.3. Комисията разглежда постъпилите заявления и извършва подбор на кандидатите въз основа на представените съгласно обявлението документи за тяхното икономическо и финансово състояние, техническата им възможност и/или квалификация за изпълнение на обществената поръчка.

2.4. Комисията съставя протокол за резултатите от подбора, след което Възложителя обявява с решение кандидатите, които ще бъдат поканени за участие в договарянето.

2.5. Възложителя изпраща едновременно на всички определени кандидати писмени покани за представяне на първоначални оферти и участие в договарянето.

3. Разглеждане на офертите и водене на преговори с кандидатите

3.1. Комисията започва работа след получаване на списъка с участниците и представените оферти.

3.2. Комисията отваря пликите с офертите на участниците в деня, мястото и часа определени в поканата за участие в процедурата, по реда на постъпването им. Участниците или упълномощени от тях лица могат да присъстват при отварянето.

3.3. Комисията уведомява допуснатите до участие в процедурата участници за мястото, деня и часа на отваряне на ценовите оферти. Участниците или упълномощени от тях лица могат да присъстват при отварянето и обявяването на предложените цени.

3.4. Комисията проверява:

3.4.1. наличието на всички изисквани от Възложителя документи;

3.4.2. съответствието на техническите оферти с предварително обявените в техническото задание условия от Възложителя.

3.5. Комисията може по всяко време да проверява заявените от участниците данни, както и да изисква писмено представяне в определен срок на допълнителни доказателства за обстоятелствата, посочени в офертата.

3.6. Комисията отстранява от участие в процедурата участник, който е представил оферта, която е непълна или не отговаря на предварително обявените условия на Възложителя или е представил оферта, която не отговаря на изискванията на чл. 57, ал.2 от ЗОП.

3.7. Комисията провежда договарянето с поканените участници за определяне на клаузите на договора съгласно обявените изисквания по ред, определен чрез жребий.

3.8. Направените предложения и постигнатите договорености с всеки участник се отразяват в отделен протокол, който се подписва от членовете на комисията и от участника.

4. Показатели за оценка на офертата и относителната им тежест в комплексната оценка.

4.1. Показатели за оценка на техническата оферта

• Пригодност на разработената от участника Работна програма за изпълнение на дейностите, в съответствие с Техническото задание Кт = 0,45

• Гаранционен срок за изпълнения ремонт Кт = 0,15

4.2. Показатели за оценка на предлаганата цена

• Цена Кт = 0,40

5. Принципи и методи за оценяване на офертите

5.1. При оценка на постъпилите оферти първо се оценява техническата част на офертата, след това финансовата и накрая двете оценки се обединяват в една комплексна оценка.

5.2. Оценката се извършва на базата **показателите**, определени в раздел 4 на тази методика. Показателите могат да имат минимална стойност 1 и максимална 100.

5.3. Показателите за оценка могат да бъдат:

5.3.1. Степенни - със стойност **от 1 до 100 точки** използват се степенна оценка на офертите (Отлично - 90 до 100 т.; Много добро — 80 до 89 т.; Добро - 60 до 79 т.; Удовлетворително — 1 до 59 т.).

5.3.2. При оценката на офертата комисията ще използва предоставената от Участника информация в заявлението за участие в процедурата, техническата и финансова оферта.

6. Техническа оценка (Тп)

6.1. До техническа оценка се допускат участниците, които са представили оферти, отговарящи на предварително обявените условия (изисквания на ЗОП и документация за участие в процедурата).

6.2. Оценката на техническите оферти се извършва от членовете на комисията, в съответствие с приетите показатели за оценка и тяхната тежест, и се отразява в таблицата-лист за индивидуална оценка.

6.3. Техническа оценка **не правят** членовете на комисията, които не участват в нея като технически специалисти. В своите таблици те попълват усреднената техническа оценка, изчислена като средно-аритметично от оценките на останалите членове /технически специалисти/ на комисията.

6.4. Оценката се записва в съответната графа на таблицата-лист за индивидуална оценка, умножава се по коефициента за тежест за съответния показател /Кт/ и полученият резултат се записва в съответната графа.

6.5. Оценка на техническата оферта се формира, както следва:

6.5.1. “Пригодност на разработената от участника Работна програма за изпълнение на дейностите, в съответствие с Техническото задание” – Оценява се предложената работна програма, сравнява се начинът по който ще се извършват дейностите, изисквани в техническото задание.

6.5.2. “Гаранционен срок за изпълненият ремонт” – Оценяват се предложените гаранционни срокове като най-висока оценка получава участник предложил най-дълъг гаранционен срок. При различни гаранционни срокове за различните трансформатори, за целите на сравнението същият се усреднява.

7. Финансова оценка (Фп)

7.1. Към оценка на предлаганата цена се преминава след приключване на техническата оценка.

7.2. Финансовите оферти се проверяват, за да се установи, че са подготвени и представени в съответствие с изискванията на документацията за участие в процедурата.

7.3. Констатираните аритметични грешки се отстраняват при спазване на следните правила:

7.3.1. При различия между сумите, изразени с цифри и думи, за вярно се приема словесното изражение на сумата.

7.3.2. Когато общата цена не съответства на произведението от единичната цена и количеството, за вярно се приема единичната цена и общата съответно се коригира.

7.4. Показателят “**предлагана цена**” се изчислява по формулата:

$$P_n = P_{\min} / P_i * 100, \text{ където}$$

P_n е оценката на n-тата предлагана цена,

P_{\min} е най-ниската предлагана цена,

P_i е i-тата предлагана цена.

7.5. Оценката се записва в съответната графа на таблицата-лист за индивидуална оценка, умножава се по коефициента за тежест за съответния показател /Кт/ и полученият резултат се записва в съответната графа.

8. Комплексна оценка (К_Σ)

8.1. Обединяване на оценките на техническите и финансовите оферти.

След определяне на оценките по показателите, те се умножават по съответните им коефициенти на тежест и се сумират, както следва:

$$K_{\Sigma} = \text{Показател}_1 \cdot K_{T1} + \text{Показател}_2 \cdot K_{T2} + \dots + \text{Показател}_n \cdot K_{Tn}$$

K_{Σ} е комплексна оценка на n-тата оферта, където $K_{\Sigma} \leq 100$

Показател_{1 n} е оценката по съответния показател за оценка,

$K_{T1 Tn}$ е коефициента за тежест за съответния показател.

$$K_{T1} + K_{T2} + \dots + K_{Tn} = 1$$

8.2. Всеки член на комисията нанася комплексната оценка K_{Σ} , изчислена от него, в съответната графа на таблицата-лист за индивидуална оценка.

8.3. Председателят на комисията, на основание попълнените таблици-лист за индивидуална оценка на всеки член на комисията, попълва таблица-лист за окончателна оценка. В нея панася изчислените от членовете на комисията индивидуални оценки K_{Σ} и изчислява общата средноаритметичната оценка E_n /=на сумата от общите оценки K_{Σ} на всеки от членовете на комисията, за всеки от участниците, разделена на броя на членовете на комисията/.

9. Крайно класиране на участниците

9.1. Крайното класиране на участниците се извършва по величината на средноаритметичната оценка E_n , събрана от всеки от допуснатите до класиране участници.

9.2. На първо място се класира участникът с най-висока оценка (най-голям брой точки = E_n).

9.3. От участниците в процедурата получили еднаква средноаритметична оценка, по-напред се класира участникът, който повече от половината от членовете на комисията са класирали на по-предно място в индивидуалните си оценки.

9.4. След провеждане на договарянето с всички поканени участници и оценка на окончателните оферти комисията изготвя доклад до Възложителя, в който му предлага класиране на участниците. Неразделна част от доклада са таблиците-листи за индивидуална и окончателна оценка.

ДО
“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
ГР. КОЗЛОДУЙ

ОФЕРТА

за участие в процедура за възлагане на обществена поръчка чрез процедура на договаряне с обявление с обект: “Ремонт на трансформатори, автотрансформатори и шунтови реактори в ОРУ”

УВАЖАЕМИ ГОСПОДА,

След запознаване с всички документи и образци от документацията за участие в процедурата, предлагаме да изпълним настоящата обществена поръчка в съответствие с изискванията на документацията за сумата посочена в Количествено-стойностната сметка, която е неразделна част от офертата.

Необходимите материали, чиято доставка е наше задължение съгласно количествено-стойностната сметка, приложение към настоящата оферта, ще доставим при условие на доставка DDP Козлодуй, съгласно INCOTERM'S 2000.

Задължаваме се, в случай, че нашата оферта бъде приета да изпълним качествено дейностите подробно описани в Техническото решение и Количествената сметка и в сроковете посочени в интегрирания график, който е част от техническата ни оферта.

Предлаганите гаранционни срокове за изпълнените дейности са както следва:

.....
Гаранционните срокове започват да текат след подписване на акт за приемане на обекта.

В случай на рекламация ще изпратим наш представител в местонахождението на Възложителя до часа от получаване на рекламация от Възложителя за уточняване причините за рекламацията, евентуалното време и срокове за отстраняване на дефектите.

Ако бъдем избрани за Изпълнител на обществената поръчка ние сме съгласни да представим парична/банкова¹ гаранция за изпълнение на задълженията по договора в размер на 5% от стойността на договора.

Ние ще гарантираме изпълнението на ангажиментите ни по гаранционните срокове със Застрахователна полица по чл. 173 ал. 2 от ЗУТ в размер на 5% от стойността на обема работи, включени в КСС, със срок на валидност до изтичане на гаранционния срок, покриваща материалните вреди, причинени на Възложителя в рамките на гаранционния срок. Полицията ще представим в срок до 5 работни дни след приемане на извършените работи.

Ние потвърждаваме, че настоящата оферта е съобразена с изискванията посочени в документацията за участие в процедурата.

Ние сме съгласни валидността на нашата оферта да бъде 90 календарни дни от крайния срок за получаване на офертите.

До подготвянето на официален договор, тази оферта заедно с писменото приемане от Ваша страна и известие за сключване на договор ще формират обвързващо споразумение между двете страни.

Нашата оферта включва:

I. Техническа оферта

- 1.1. Работна програма с видовете дейности, които ще се изпълняват (по приложен образец);
- 1.2. Линеен график, указващ максималният срок за изпълнение на дейностите както и

¹ Ненужното се зачертава

продължителността на отделните дейности;

- 1.3. Декларация за спазване на минималната цена на труда, съгласно приложения образец;
- 1.4. Декларация за запознаване с Работния проект и спазване изискванията заложиени в него;
- 1.5. Декларация за запознаване със състоянието на обекта.

II. Предлагана цена

- 2.1. Количествено-стойностна сметка;
- 2.2. Основните показатели за ценообразуване по отделни видове дейности – съгласно приложения образец;
- 2.3. Анализни цени за всяка позиция от количествено – стойностната сметка;
- 2.4. Разделителна ведомост за обема работа и цената, която основния изпълнител и подизпълнителя/ите ще си разпределят (в случай, че има подизпълнители);
- 2.5. Попълнен и парафиран проект на договор;
- 2.6. Предложения за изменение и допълнение на проекта за договор (ако има такава);

ПОДПИС и ПЕЧАТ:

_____ (име и фамилия)

_____ (дата)

_____ (длъжност на управляващия/представяващия участника)

_____ (наименование на участника)

РАБОТНА ПРОГРАМА

за участие в процедура на договаряне с обявление с обект:

“Ремонт на трансформатори, автотрансформатори и шунтови реактори в ОРУ”

№	Описание на видовете дейности, съгласно изискванията посочени приложенията към Техническото задание	Необходими човеко-часове, бр.	Време в кал. дни необходими за извършв. на съотв. операция	Описание на н-ът, по който ще се извърши д-ста	Гаранционен срок
1	2	3	4	5	6
1	Основен ремонт на автотрансформатор 1АТ				
...					
2	Текущ ремонт на автотрансформатор 3АТ				
...					
3	Основен ремонт на трансформатор 2ТП				
...					
4	Основен ремонт на шунтов реактор 1Ре				
...					
5	Текущ ремонт на шунтови реактори 2Ре, 3Ре				
...					
6	Текущ ремонт на автотрансформатор 2АТ, ф.А, ф. В, ф. С, ф. R				
...					

ПОДПИС и ПЕЧАТ:

_____ (име и фамилия)

_____ (дата)

_____ (длъжност на управляващия/представяващия участника)

_____ (наименование на участника)

ПРЕДЛАГАНА ЦЕНА

за участие в процедура на договаряне с обявление с обект:

“Ремонт на трансформатори, автотрансформатори и шунтови реактори в ОРУ”**РЕКАПИТУЛАЦИЯ**

№	Описание на видовете работи, съгласно изискванията посочени в Техническото задание	Необходими човеко-часове, /бр./	Ед. Цена (лева без ДДС)	Обща стойност (лева без ДДС)
1	Основен ремонт на автотрансформатор 1ΔТ			
2	Текущ ремонт на автотрансформатор 3ΔТ			
3	Основен ремонт на трансформатор 2ТП			
4	Основен ремонт на шунтов реактор 1Ре			
5	Текущ ремонт на шунтови реактори 2Ре, 3Ре			
6	Текущ ремонт на автотрансформатор 2ΔТ, ф. А, ф. В, ф. С, ф. R			
Обща стойност на ремонта (цифром и словом) в лева без ДДС				

ПОДПИС и ПЕЧАТ:

_____ (име и фамилия)

_____ (дата)

_____ (длъжност на управляващия/представяващия участника)

_____ (наименование на участника)

ОБРАЗЕЦ НА ОСНОВНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНООБРАЗУВАНЕ НА ЕДИНИЧНИТЕ ЦЕНИ НА ПРЕДВИДЕНИТЕ РАБОТИ, ДИФЕРЕНЦИРАНИ ПО ВИДОВЕ ДЕЙНОСТИ

Наименование на показателя	Ставка
1	2
Часова ставка диференцирана по видове работа – лева	
Вид работа Ч.С.=..... ² бр x ³ /168,7лв.
Вид работа Ч.С.=..... бр x/168,7лв.
Допълнителни разходи върху труда – в % от стойността на труда% от ФРЗ
Допълнителни разходи върху механизацията по видове механизация в % от стойността на механизацията:	
Вид механизация допълнителни разходи в %%.
Вид механизация допълнителни разходи в %%.
Цени на машиносмените по видове механизация:	
Вид механизация единична цена на машиносмяналв.
Вид механизация единична цена на машиносмяналв.
Доставно складови разходи – в % от стойността на материалите%
Коефициенти за утежнени условия (ако има такива):	
K1= K2=
Печалба - % върху стойността на СМР ⁴%

ПОДПИС и ПЕЧАТ:

_____ (име и фамилия)

_____ (дата)

_____ (длъжност на управлявания/представлявания участника)

_____ (наименование на участника)

² Попълва се брой минимални работни заплати

³ Попълва се размера на минималната работна заплата за страната

⁴ Други показатели характеризиращи ценообразуването, ако има се дописват

Указание за подготовка на заявлението и офертата

1. Общи условия

1.1. Редът и условията, при които ще се определи изпълнител на обществената поръчка са съгласно Закона за обществените поръчки (ЗОП). Процедурата за възлагане на обществената поръчка дава равни възможности за участие на всички кандидати/участници, отговарящи на изискванията на възложителя.

1.2. При изготвяне на заявлението или офертата всеки кандидат или участник трябва да се придържа точно към обявените от възложителя условия.

1.3. До изтичането на срока за подаване на заявленията или офертите всеки кандидат или участник в процедурата може да промени, допълни или да оттегли заявлението или офертата си.

1.4. Всеки кандидат или участник в процедура за възлагане на обществена поръчка има право да представи само едно заявление и само една оферта.

1.5. Кандидатите/Участниците са длъжни да съблюдават сроковете и условията, посочени в обявлението и документацията за участие в процедурата на договаряне с обявление.

1.6. Кандидатите/Участниците нямат право да използват документ или информация от документацията за участие в процедурата за цели различни от подготовката на заявлението и офертата за срока на подготовката им и до 5 /пет/ години след това.

2. Подготовка на заявлението за участие в процедурата

„Кандидат“ е физическо или юридическо лице, което е подало заявление за участие в процедура на договаряне с обявление, както и техни обединения.

2.1. Всеки кандидат, който е закупил документация за участие в процедурата може да подаде заявление за участие в предварителния подбор в срока посочен в т.IV.3.4) от обявлението.

2.2. Заявлението за участие в предварителния подбор трябва да съдържа:

2.2.1. **Списък на документите**, съдържащи се в заявлението, подписан от лице с представителни функции. Документът се представя в оригинал.

2.2.2. **Документ за регистрация на участника или единен идентификационен код, съгласно чл. 23 от Закона за търговския регистър**. Документът се представя заверен с гриф “Вярно е оригинала”, свеж печат и подпис от лице с представителни функции.

2.2.3. Когато не е представен ЕИК съгласно чл. 23 от Закона за търговския регистър, кандидатите - юридически лица или еднолични търговци, прилагат към своите заявления за участие и **удостоверения за актуално състояние**. Чуждестранните юридически лица прилагат еквивалентен документ на съдебен или административен орган от държавата, в която са установени. Документът следва да е с дата на издаване, предшестваща отварянето на заявлението, не по-късно от 3 месеца. Документът се представя в оригинал или заверено копие с гриф “Вярно е оригинала”, свеж печат и подпис от лице с представителни функции.

2.2.4. **Декларация за отсъствие на обстоятелствата по чл. 47, ал. 1 от ЗОП**. Декларацията се подписва задължително от лице с представителни функции. Документът се изготвя по приложения образец на Декларация към настоящата документация и се представя в оригинал.

Кандидатите са длъжни да уведомяват възложителя за всички настъпили промени в обстоятелствата по чл.47, ал.1 от ЗОП в деня, следващ настъпването им.

2.2.5. **Декларация за отсъствие на обстоятелствата по чл. 47, ал. 2 от ЗОП**, посочени от възложителя в обявлението за обществена поръчка. Декларацията се подписва задължително от лице с представителни функции. Документът се изготвя по приложения образец на декларация към настоящата документация и се представя в оригинал.

Кандидатите са длъжни да уведомяват възложителя за всички настъпили промени в обстоятелствата по чл. 47, ал. 2 ЗОП в деня, следващ настъпването им.

2.2.6. **Декларация за отсъствие на обстоятелствата по чл. 47, ал. 5 от ЗОП.** Декларацията се подписва задължително от лице с представителни функции. Документът се изготвя по приложения образец на декларация към настоящата документация и се представя в оригинал.

Кандидатите са длъжни да уведомяват възложителя за всички настъпили промени в обстоятелствата по чл. 47, ал. 5 ЗОП в деня, следващ настъпването им.

2.2.7. **Доказателства за икономическото и финансовото състояние по чл. 50 от ЗОП,** посочени от възложителя в обявлението за обществена поръчка. За доказване на икономическото и финансовото състояние на кандидатите представят:

2.2.7.1. Информация за общия оборот и за оборота на услугите с подобен обект, за последните три години в зависимост от датата, на която кандидатът е учреден или е започнал дейността си. Изисква се към 31.12.2008 г кандидатът да имат минимум 1 млн лева оборот от извършване на услуги с подобен характер. Документът се представя в оригинал и се подписва задължително от лице с представителни функции.

2.2.8. **Доказателства за техническите възможности и/или квалификация по чл.51 от ЗОП,** посочени от възложителя в обявлението за обществена поръчка. За доказване на техническите възможности и/или квалификацията на кандидатите, се изискват следните документи:

2.2.8.1. Списък на основните договори за услуги с подобен обект, изпълнени през последните 3 години, придружен от препоръки за добро изпълнение;

2.2.8.2. Описание на техническото оборудване за осигуряване на качеството и оборудване за изпитване и изследване – кандидатът да разполага с маслообработваща машина; Инсталация за сух въздух с точка на оросяване -70°C ; Инсталация за сушене и промиване на изолационни системи на трансформатори, чрез разпръскване на горещо масло; Хидравлични цилиндри и помпи; Необходимата механизация за извършване на основните и текущи ремонти на трансформаторите и автотрансформаторите и шунтовите реактори **на място**; Необходимата механизация и транспортни средства за преместване на 1AT и 2TP на новоизградените трансформаторни площадки.

2.2.8.3. Списък на техническите лица, включително на тези, отговарящи за контрола на качеството, с данни за професионалната им квалификация и трудов стаж и информация за притежаваните квалификационни групи – кандидатът да притежава възможност да осигури персонал на непрекъснат режим на работа при необходимост и да разполага с монтажен персонал по вторична комутация и пуско-наладъчна лаборатория. Изискването е персоналот да притежава необходимите квалификационни групи по ПБЗРЕУ.

2.2.8.4. Кандидатът да има внедрена система за управление на качеството, съгласно ISO 9001:2000 и околна среда, съгласно ISO 14001:2004. Документът се представя заверено гриф “Вярно с оригинала” и се подписват задължително от лице с представителни функции;

2.2.9. **Декларация за използване или неизползване на подизпълнители при изпълнението на поръчката.** При участие на подизпълнители, в декларацията се посочва и дела на тяхното участие. Декларацията се подписва задължително от лице с представителни функции и се представя в оригинал.

2.2.10. **Декларация от подизпълнителя за съгласие да участва като такъв при изпълнението на обществената поръчка с обект: “Ремонт на трансформатори, автотрансформатори и шунтови реактори в ОРУ”.** Декларацията се подписва задължително от лице с представителни функции и се представя в оригинал.

2.2.10.1. Документите по т. 2.2.1 до 2.2.8 се представят за всеки от подизпълнителите, посочени в декларацията по т. 2.2.9.

2.2.10.2. Когато кандидат в процедурата е обединение, което не е юридическо лице, документите по т. 2.2.1 до 2.2.8 се представят от всяко физическо или юридическо лице, включено в обединението.

2.2.11. **Документ за гаранция за участие.** Кандидатът представя гаранция за участие в размера, указан в т. III.1.1) от обявлението в една от следните форми:

2.2.11.1. парична сума, внесена по следните банкови реквизити: “Корпоративна Търговска Банка” офис Козлодуй с титуляр “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по IBAN в лева: BG31 KOPB 9220 1000 2240 01, BIC: KOPBGSF или в брой в касата на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, за процедура на договаряне с обявление с обект: “Ремонт на трансформатори, автотрансформатори и шунтови реактори в ОРУ”. Документът се представя в оригинал или

заверено копие с гриф "Вярно с оригинала", свеж печат и подпис от лице с представителни функции.

2.2.11.2. банкова гаранция (неотменима) със срок на валидност 120 дни. Документът се изготвя по приложения образец на банкова гаранция към настоящата документация и се представя в оригинал.

2.2.12. **Декларация за подаване на оферта.** Документът се изготвя по приложения образец на декларация към настоящата документация, подписва се задължително от лице с представителни функции и се представя в оригинал.

2.2.13. **Информационен лист.** Документът се изготвя по приложения образец към настоящата документация, подписва се задължително от лице с представителни функции и се представя в оригинал.

2.3. Изисквания за представяне на заявлението.

2.3.1. Желателно е заявлението да бъде поставено в папка и подредено по реда, посочен в т. 2.2 от настоящите указания.

2.3.2. Когато кандидатът в процедура е чуждестранно физическо или юридическо лице, както и техни обединения, заявлението се подава на български език. Документът по т. 2.2.2 се представя в легализиран превод, а останалите документи, които са на чужд език, се представят и в превод. Ако кандидатът е обединение, документите се представят за всеки от участниците в него.

2.3.3. Заявлението се представя в запечатан непрозрачен плик от кандидата или от упълномощен от него представител лично или по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка на адрес: гр. Козлодуй, "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, Централно деловодство. Върху плика кандидатът посочва адрес за кореспонденция, телефон и по възможност факс и електронен адрес. На плика се записва: **Заявление за участие в процедура на договаряне с обявление с обект: "Ремонт на трансформатори, автотрансформатори и шунтови реактори в ОРУ"**.

2.3.4. При приемане на заявлението върху плика се отбелязват поредният номер, датата и часът на получаването и посочените данни се записват във входящ регистър, за което на приносителя се издава документ.

2.3.5. Възложителят не приема заявления, съобщени по телефона или изпратени по факс или електронен път.

2.3.6. Когато в срока за подаване на заявления за участие при процедура на договаряне с обявление не постъпят заявления, възложителят може да го удължи най-много с 30 дни.

2.3.7. При предварителния подбор възложителят няма право да изисква и кандидатът няма право да представя оферта.

2.3.8. Възложителят изпраща писмени покани за участие в договарянето на всички определени при предварителния подбор кандидати.

3. Подготовка на офертата за участие в процедурата

„Участник“ е физическо или юридическо лице или тяхно обединение, което е представило оферта.

3.1. Оферта за участие в процедура на договаряне с обявление подава кандидат, който е получил писмена покана от Възложителя.

3.2. Участникът представя офертата си в срок, посочен в поканата за участие в договарянето.

3.3. Офертата се изготвя по образца, приложен към документацията за участие в процедурата. Условието в образците от документацията за участие са задължителни за участниците и не могат да бъдат променени от тях.

3.4. Офертата се представя в писмен вид на хартиен носител. Техническата оферта се представя и на магнитен носител. При несъответствие на съдържанието между хартиения и електронния носител, за валидни се считат записите на хартиения носител.

3.5. Всички разходи по изготвяне и подаване на офертите са за сметка на участниците.

4. Съдържание на офертата и изисквания за оформянето ѝ

4.1. Офертата съдържа:

4.1.1. Техническа оферта, която трябва:

4.1.1.1. да бъде изготвена въз основа на изискванията на техническото задание и пълното описание на обекта на поръчката;

4.1.1.2. да съдържа документите, указани в т.1 от образеца на оферта и приложенията описани на стр. 8 от Техническото задание, с изключение на Приложения с №№ 3, 5, 8 и 9;

4.1.1.3. В Работната програма се описва организацията на работа, плана за извършване на ремонтните работи, последователността на извършване на дейностите, методите за изпълнение и тяхната пригодност при изпълнение на поръчката и необходимия брой човеко-месеци за отделните видове дейности за всяка една машина, времето (в кал. дни) необходимо за извършване на съответната операция, както и документите, с които ще се отчитат тези дейности;

4.1.2. Предлагащата цена трябва

4.1.2.1. да бъде изготвена съгласно Образеца по т.П.1. към офертата;

4.1.2.2. да съдържа обща стойност за изпълнение на поръчката, формирана както сбор от цената от отделните видове дейности, съгласно образеца на ценова таблица;

4.1.2.3. да съдържа стойността и процентът от общата стойност на всеки от подизпълнителите, в случай че участникът ще използва подизпълнители или с обединение.

4.1.3. Посочените в офертата цени подлежат на договаряне, но се фиксират със сключването на договор и остават в сила през време на изпълнението на договора.

4.1.4. Допуснати в офертата технически грешки и пропуски в определянето на цената са единствено за сметка на участниците.

4.1.5. При несъответствие между единична и обща цена, ще се взема предвид единичната. При несъответствие между цифровата и изписаната словом цена, ще се взема предвид изписаната словом.

4.1.6. Участникът задължително предлага начин на плащане в съответствие с финансовите условия, посочени в проекта на договор.

4.1.7. Участникът попълва и парафира проекта на договор, приложен в документацията за участие в процедурата. В случай че има несъгласие с клаузите му, той прилага и Предложение за изменение и/или допълнение на клаузите на проекта на договор.

4.2. Офертата и всички документи, които са част от нея, следва да бъдат представени в оригинал или да са заверени, когато са ксерокопия, с гриф "вярно с оригинала", подпис на лице с представителни функции и свеж печат.

4.3. Документите и данните в офертата се подписват само от лица с представителни функции, пазовани в съдебната регистрация или удостоверение за актуално състояние и/или упълномощени за това лица, за което се изисква представяне на нотариално заверено пълномощно за изпълнение на такива функции.

4.4. Всички документи, свързани с офертата следва да са на български език или да са придружен с превод на български език.

4.5. В офертата и приложените документи не се допускат никакви вписвания между редовете, изтривания или корекции, освен ако са заверени с подписа на лицето представляващо участника и свеж печат.

4.6. Желателно е техническата оферта и предлаганата цена да бъдат поставени в папки.

5. Окомплектоване и подаване на офертата

5.1. Офертата се представя в запечатан непрозрачен плик от участника или от упълномощен от него представител лично или по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка (респ. чрез куриерска служба). Върху плика се посочва наименование на участника, адрес за кореспонденция, телефон и по възможност факс и електронен адрес. На плика се записва: Оферта за участие в процедура на договаряне с обявление с обект: **"Ремонт на трансформатори, автотрансформатори и шунтови реактори в ОРУ"**.

5.2. Предлагащата цена се представя в отделен запечатан непрозрачен плик с надпис "Предлагана цена", поставен в плика с офертата.

5.3. Офертата се изпраща на адрес: гр. Козлодуй, "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, Централно деловодство;

5.4. Участникът е длъжен да обезпечи получаването на офертата на указаното място и срок. Разходите за подаване на офертата са за негова сметка. Рискът от забава или загубване на офертата е за Участника.

5.5. Възложителят не се ангажира да съдейства за пристигането на офертата на адреса и в срока, определен от него.

5.6. При приемане на офертата върху плика се отбелязват поредният номер, датата и часът на получаването и посочените данни се записват във входящ регистър, за което на приносителя се издава документ.

5.7. Възложителят не приема за участие в процедурата и връща незабавно на участниците оферти, които са представени след изтичане на крайния срок или в незапечатан, или плик с нарушена цялост.

6. За всички неуредени въпроси се прилагат разпоредбите на Закона за обществените поръчки.

7. Други

Поради специфичността и обема на обществената поръчка се налага запознаване със състоянието на обекта на обществената поръчка.

За запознаване със състоянието на обекта, съдействие ще окаже г-н Калин Стоянов – И-к цех “ОРУ”, тел. 0973/73630 или г-н Аспарух Първанов – Р-л с-р “ТО”, цех “ОРУ”, тел. 0973/72427.

Желаещите трябва предварително да уговорят дата на горепосочения телефон с един от двамата господата като съчетаят идването си в гр. Козлодуй със закупуването на тръжната документация и огледа на обекта, като е желателно лицата да бъдат в АЕЦ Козлодуй между 08.00 и 09.00 часа.

След запознаването със състоянието на обекта, се попълва Декларация по образец за запознаване със състоянието на обекта, която се представят заедно с офертата.

ДОГОВОР

№.....

Днес, год., в гр. Козлодуй между:

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД, гр. Козлодуй, регистрирано по ф.д. № 582/2000г., по описа на Врачански окръжен съд, представлявано от Изпълнителен Директор, наричано по-нататък в Договора **ВЪЗЛОЖИТЕЛ**, от една страна, и

".....", гр., регистрирано по ф.д. № по описа на съд, представлявано от – 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 №/..... г. на Изпълнителният директор на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД за класиране на офертата и определяне на изпълнител на обществената поръчка с обект: **"Ремонт на трансформатори, автотрансформатори и шунтови реактори в ОРУ"** се сключи настоящият Договор за следното:

1. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

1.1. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** възлага и заплаща, а **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** приема да извърши ремонт на трансформатори, автотрансформатори и шунтови реактори в ОРУ, съгласно Приложение № 1 - Общи условия на договора; Приложение № 2 - Техническо задание № 40.ОРУ.ТЗ.02/2009; Приложение № 3 – Ценова таблица, Анализни цепи и Показатели за ценообразуване; Приложение № 4 - Линеен график, неразделна част от настоящия договор.

2. ЦЕНА И НАЧИН НА ПЛАЩАНЕ

2.1. Цената на настоящия договор е в размер налв. /..... словом..... / без ДДС.

2.2. Единичните цени за изпълнение на възложените видове работи са образувани при следните базови показатели:

2.2.1. Часова ставка

2.2.2. Допълнителни разходи върху труда и механизацията.....

2.2.3. Разходни норми за труд материали и механизация

2.2.4. Цени на материали по фактури, съгласно цени на производител или официален дистрибутор с% доставно-складови разходи, без материалите на възложителя.

2.2.5. Печалба% начислена върху обема Ремонтни дейности, намален с материали на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

2.2.6. Цени на машиносмените на строителната механизация.....

2.3. Посочените в Приложение № 3 Количествено-стойностна сметка единични цени са твърди и не подлежат на промяна, фиксират се със сключването на договор и остават в сила през време на изпълнението на договора.

2.4. В случай на замяна на едни обема работа с други, ценообразуването на новите видове работи е съгласно показателите за ценообразуване в т.2.2 или на базата на показатели за изпълнение на сходни работи съгласно количествено-стойностна сметка, в случай че са указани в нея. Разходните норми за труд, материали и механизация са съгласно т.2.2.3. Доказват се по време на изпълнение на договора на база отчетни документи, които са двустранно подписани.

2.5. Цената по т.2.1. е пределна и валидна до пълното изпълнение на договора и не подлежи на промяна.

2.6. Разплащането на изпълнените видове ремонтни работи ще се извърши поетапно, след изпълнение на конкретен обем дейности, предвидени в Приложение № 3 – Ценова таблица към настоящия договор, в срок до 15 (петнадесет) работни дни след представяне на

Протокол за установяване на извършеното и заплащане на натурални видове Ремонтни дейности, Протокол за проведен входящ контрол на материалите доставка на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, сертификат за произход, декларация за съответствие на материалите, съгласно Наредба за съществените изисквания към строежите и оценяване съответствието на строителните продукти (ДВ бр. 106/2006г.) и оригинална фактура.

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

Банка:.....;

IBAN:.....;

BIC:

3. СРОКОВЕ

3.1. Крайният срок за изпълнение на дейностите е до 24 (двадесет и четири) месеца, съгласно Приложение № 4 - Линеен график, считано от датата на осигуряване фронт за работа.

3.2. Сроковете по отделните етапи на изпълнение са посочени в Приложение № 4 - Линеен график.

3.3. Забавянето на отделни ремонтни дейности, което няма да доведе до забавяне на предаването на съответния етап, не е основание за носене на отговорност от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**. Забавата за предаване на отделен етап не удължава срока за цялостното предаване на обекта.

4. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ

4.1. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** е длъжен:

4.1.1. В 5 дневен срок след подписване на договора да предаде на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** необходимата техническа документация за изпълнение на работите.

4.1.2. Да осигури фронт за работа съобразно съответните условия за непрекъснат или спрян производствен процес, като обезопаси съоръженията съгласно действащите правилници в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

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

4.2. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право:

4.2.1. Да замени едни обеми работа с други с констативни протоколи.

4.2.2. Да контролира изпълнението на дейностите на всеки един етап от изпълнението им.

4.2.3. При констатиране на видими дефекти или несъответствия на стоката със сертификати/декларации за съответствие, при извършване на входящ контрол, или при липса на такива, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** може да не приема стоката или ремонта на съоръжението/оборудването в който е вложена стоката, за която са констатирани несъответствия.

4.2.4. Предсрочно да развали договора, ако стане явно, че **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** ще пресрочи срока за изпълнение или няма да извърши ремонтните дейности по уговорения начин или с нужното качество.

4.2.5. Да задържи гаранцията за изпълнение на договора до изтичане на гаранционните срокове по настоящия договор, в случай, че **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** не представи застрахователна полица по т. 5.1.3., съгласно чл. 173, ал.2 от ЗУТ.

5. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ

5.1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава:

5.1.1. Да изпълни качествено възложената му дейност в съответствие с нормите, стандартите и техническите условия, действащи в атомни централи към момента на сключване на настоящия договор и "Правилник за извършване на ремонтните дейности в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД" идент. №00.0У.РД.АД.003 и БДС и другите действащи в Република България нормативни документи и в сроковете, посочени в Приложение № 4 -- Линеен график.

5.1.2. 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 в съответствие с категорията на строежа съгласно Наредба №1 от 2003г. за номенклатурата на видовете строежи, обн. в Държавен вестник, бр.72/2003г.

5.1.3. Да сключи допълнителна застраховка, покриваща материалните вреди, причинени на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, настъпили през гаранционния срок. Застрахователната полица трябва да бъде представена в петдневен срок след подписване на протокола за приемане на работите, със срок на валидност до изтичане на гаранционния срок. Застрахователната сума следва да е равна по размер на гаранцията за изпълнение на договора. Представянето на застрахователна полица е основание за освобождаване на гаранцията за изпълнение.

5.1.4. Да уведомява **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за реда на изпълнение на отделните видове работи, като предоставя възможност за контролирането им.

5.1.5. Да съхранява и опазва машините и съоръженията от приемането им за ремонт до предаването им на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, както и предоставените му от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** инструменти и приспособления. Доказаните щети се възстановяват от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

5.1.6. Да опазва от повреди и замърсявания останалите съоръжения на обекта.

5.1.7. Осигуряването на материали, детайли, конструкции, както и всичко друго, необходими за изпълнение на работите е задължение на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

5.1.8. Да доставя материалите и оборудването чиято доставка е негово задължение при условие на доставка DDP "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, съгласно "INCOTERMS' 2000"

5.1.9. Да извършва входящ контрол на доставките, задължение на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** в присъствието на упълномощено от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** лице, при който се проверяват отсъствието на явни недостатъци, комплектността на стоката и наличието на всички необходими документи.

5.1.10. Да осигури изцяло необходимата за ремонта механизация.

5.1.11. Да участва в оперативни съвещания, организирани от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** във връзка с изпълнението на предмета на договора.

5.1.12. При завършване на всеки етап от възложената задача да уведомява **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** да прегледа и приеме съответния етап.

5.1.13. Да състави необходимата документация по време на строителството, съгласно ЗУТ, Наредба 3/31.07.2003г, ПИПСМР.

5.1.14. Да изготви и предаде екзекутивната документация на хартиен и оптичен/магнитен носител след фактическото завършване на ремонтните дейности.

5.1.15. Да изготвя съгласно изискванията на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и му предостави необходимата отчетна документация за работите в срок до 1 месец от окончателното изпълнение на всички дейности по договора

5.1.16. Да предава съоръженията и работните площадки почистени и в добър вид, съгласно изискванията на ПТЕ и ПТБ.

5.1.17. Всички санкции, наложени от общински и държавни органи във връзка със строителството са за сметка на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

5.1.18. Да спазва указанията на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, ако има такива относно начина и мястото на изпълнение на отделни дейности.

5.1.19. Да извърши оценка на риска съгласно чл. 15 от НАРЕДБА № 2 от 22.03.2004 г. за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд при извършване на строителни и монтажни работи и в обем съгласно чл. 20 ал. 3 от НАРЕДБА № 5 от 11.05.1999г. за реда, начина, и периодичността на извършване на оценка на риска и предаде документите на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

5.1.20. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** няма право да предприема ремонти или да влага в процеса на монтаж продукти, материали/технология, за които е установено несъответствие, подлежащо на одобрение от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, преди да получи такова разрешение от страна на АЕЦ Козлодуй.

5.1.21. В случаите когато **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** трябва да извърши поправка/преработка или да използва продукт, материал или технология, които не отговарят на установените изисквания или

при отклонения от изискванията на документацията, утвърдена от АЕЦ Козлодуй, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** уведомява в писмена форма **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** със заявка за разрешение за влагане или използване на несъответстващ продукт/материал/технология или начин на процедиране, който не отговаря на изискванията на утвърдена документация.

5.1.22. Да предаде документацията на обекта в срок от 30 дни от изпълнението на дейностите.

5.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** има право

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

5.2.2. Да откаже изпълнението на указания на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** в случай, че последните са в нарушение на цитираните в този договор нормативи, строителните такива или води до съществено отклонение от поръчката.

6. КАЧЕСТВО, ГАРАНЦИИ И РЕКЛАМАЦИИ

6.1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** гарантира за качеството на вложените материали, които са предмет на негова доставка. Той носи отговорност, ако вложените материали не са с нужното качество и/или влошават качеството на извършените ремонтни дейности и на обекта като цяло.

6.2. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** носи отговорност за качеството на доставените от него оборудване, резервни части и материали.

6.3. При доказано некачествено изпълнение на възложените работи **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** отстранява всички забележки за своя сметка, със свои материали и работна ръка. При невъзможност възстановява на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** всички направени разходи по отстраняване на забележките, извън санкциите и неустойките, които заплаща по настоящия договор.

6.4. За изпълнените ремонтни дейности се установяват гаранционни срокове както следва:

6.5. Рекламации относно качеството на работите **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** може да направи в рамките на предвидения гаранционен срок. Той е длъжен в този случай писмено да уведоми **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**. Причините за рекламацията се отразяват в констативен протокол, който се съставя след съвместен оглед и анализ на причините от представители на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, както и всички изисквания на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, след удовлетворяване на които рекламацията се счита за уредена.

6.6. Ако в рамките на гаранционния срок се установят дефекти, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** ги отстранява със свои сили и за своя сметка. Отстраняването на дефектите трябва да се извърши в минимално допустимия технологичен срок, съгласуван с **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

6.7. Ако се установи, че дефектът не може да бъде отстранен, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** доставя нови стоки за своя сметка в срок от / / дни. Върху новодоставената стока се установява нов гаранционен срок, равен на този от т.6.4.

7. НОСЕНЕ НА РИСКА

7.1. Рискът от случайно погиване на или повреждане на извършените ремонтни дейности, конструкции, материали, строителна техника и др. се носи от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

7.2. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** носи риска от погиване или повреждане на вече приети етапи, съответно ремонтни, ако погиването не е по вина на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и последният а не е могъл да ги предотврати.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

8.1. Договорът влиза в сила от момента на подписването му.

8.2. Неразделна част от настоящия договор са следните приложения:

Приложение № 1 – Общи условия на договора;

Приложение № 2 – Техническо задание № 40.ОРУ.ТЗ.02/2009

Приложение № 3 – Ценова таблица, Анализни цени и Показатели за ценообразуване

Приложение № 4 – Линеен график;

8.3. Отговорно лице по изпълнението на настоящия договор от страна на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** е, тел.: 0973/7.....

8.4. Отговорно лице по изпълнението на настоящия договор от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** е....., тел.:

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

9. ЮРИДИЧЕСКИ АДРЕСИ

ИЗПЪЛНИТЕЛ:

.....

гр.....

ул.

тел/факс:

ИН

ИН по ЗДДС

ИЗПЪЛНИТЕЛ:

УПРАВИТЕЛ

.....

ВЪЗЛОЖИТЕЛ:

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

3321 Козлодуй

БЪЛГАРИЯ

тел/факс: 0973/73530; 0973/76027

ИН 106513772

ИН по ЗДДС BG 106513772

ВЪЗЛОЖИТЕЛ:

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

.....

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

1. РЕД ЗА ПРИЛАГАНЕ НА ОБЩИТЕ УСЛОВИЯ ПО ДОГОВОРА

1.1. Общите условия към договора се прилагат за всички договори сключвани от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД като **ВЪЗЛОЖИТЕЛ**.

1.2. Общите условия са неразделна част от договора и не могат да се разглеждат самостоятелно.

1.3. Клаузите, съдържащи се в общите условия по договора, които нямат отношение към предмета на основния договор се считат за неприложими.

1.4. Редът за работата на външни организации на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД е съгласно действащата писмена инструкция ДБК.КД.ИН.028 "Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор".

2. ГАРАНЦИЯ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ

2.1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** следва да представи при подписване на договора гаранция за изпълнение на договора в размер на 5 % 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. Гаранцията за изпълнение се задържа от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** при неизпълнение на задълженията, поети от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** по този договор.

2.3. **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. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да ползва за подизпълнители само декларираните от него в офертата си.

4.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е изцяло и единствено отговорен пред **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за изпълнението на договора, включително и за действията на подизпълнителите. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** отговаря за действията на подизпълнителите като за свои действия.

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

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

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

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

4.7. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право да прави инспекции и проверки на работата на площадката и одити на подизпълнители, по реда по който същите се извършват за **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

5. ОБЕДИНЕНИЯ

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

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

6. ДАНЪЦИ И ТАКСИ ЗА ЧУЖДЕСТРАННИ ИЗПЪЛНИТЕЛИ

6.1. Ако **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е чуждестранно лице и при изпълнението на Договора е извършвал дейности (услуги) за **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** на територията на РБългария, които дейности **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** е задължен да заплати, то от всяко дължимо плащане **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** удържа 10% данък при източника.

6.2. За размера на удържаната сума **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** предава на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** официален документ от съответната данъчна служба в РБългария. Размерът на удържаната сума може да бъде намален в следствие, при условие че РБългария има сключена двустранна спогодба за избягване на двойното данъчно облагане с държавата по регистрацията на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и същия представи изискуемите документи за прилагане на спогодбата.

7. ВХОДНИ ДАННИ И ИНФОРМАЦИЯ ПО ДОГОВОРА

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

7.2. Входни данни могат да бъдат съществуващи документи и данни в "АЕЦ Козлодуй" и се предават във вида, в който са палични. За всеки предаден пакет входни данни се изготвя и двустранно се подписва Приемно-предавателен протокол.

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

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

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

8. УПРАВЛЕНИЕ НА КАЧЕСТВОТО

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

8.2. Когато **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** не притежава сертифицирана система по качество, той разработва Програма или План за осигуряване на качеството, по образец на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

8.3. Ако в Техническото задание се изисква Програма за осигуряване на качеството за изпълнение на дейността по договора, в срок от 20 работни дни след сключването на договора **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** разработва програма, по указания на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

8.4. Всички документи, собственост на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, които са цитирани в Програмата или Плана за осигуряване на 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.

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

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

8.7. Програмата за осигуряване на качеството на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** е неразделна част от договора.

9. ФИЗИЧЕСКА ЗАЩИТА, СИГУРНОСТ И ДОСТЪП ДО ЗАЩИТЕНАТА ЗОНА

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

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

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

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

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

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

9.7. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да обезпечи преминаване проверка за надеждност на персонала, който ще работи на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, съгласно чл.45, ал.1, т.2 от Правилника за прилагане на закона за МВР.

10. ЯДРЕНАТА БЕЗОПАСНОСТ И РАДИАЦИОННА ЗАЩИТА

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

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

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

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

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

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

- "Инструкция по радиационна защита", идент. № ЕИ.РБид-18;
- "Инструкция по радиационна защита на V и VI блок", идент. № 30.ОБ.00.РБ.01;
- "Инструкция по радиационна защита в ХОГ на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД", идент. № ХОГ.ИРЗ.01;

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

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

10.8. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** определя отговорно лице по безопасност на труда и радиационна защита в организацията със заповед.

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

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

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

11. БЕЗОПАСНОСТ НА ТРУДА И ЗДРАВΟΣЛОВНИ УСЛОВИЯ НА ТРУД

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

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

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

11.2. **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.

11.3. 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.

11.4. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** се задължава да осигури инструктиране на външния персонал, според изискванията на Наредба № 3 от 14.05.1996 г. за инструктажа на работниците и служителите по безопасност, хигиена на труда и противопожарна охрана 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.

11.5. **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.

11.6. **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.

11.7. **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 квалификацията група по безопасност на труда.

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

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

11.10. **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.

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

11.12. 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.

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

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

11.15. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** осигурява здравословни и безопасни условия на труд, съгласно изискванията на нормативните документи по охрана на труда, по пожаробезопасност и по безопасност на движението по време на строителството.

11.16. 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.

11.17. **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.

11.18. 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 № 1-209 от 22.11.2004 г. за правилата и нормите за пожарна и аварийна безопасност на обектите в експлоатация.

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

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

13. ОДИТИ, ИНСПЕКЦИИ И ПРОВЕРКИ

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

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

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

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

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

14. ОПАЗВАНЕ НА ОКОЛНАТА СРЕДА

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

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

15. СРОК ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ

15.1. Когато по обективни причини от производствен или друг характер, произтичащи от естеството и спецификата на основния предмет на дейност на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, той не е в състояние да осигури условия за изпълнение на предмета на основния договор, 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) върху стойността на дължимото плащане, но не повече от 10% (десет) 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) върху стойността на забавеното плащане за всеки ден закъснение, но не повече от 10% (десет) 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.

17. ПРЕКРАТЯВАНЕ И РАЗВАЛЯНЕ НА ДОГОВОРА

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

17.2. Всяка от страните може да поиска прекратяване на договора с 30 (тридесет) дnevно писмено предизвестие, отправено до другата страна. Страните оформят отношенията си с двустранен протокол.

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) дnevно писмено предизвестие от изправната страна до неизправната в случай на неизпълнение на поетите с договора задължения.

17.5. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** може да развали договора и да поиска заплащане на фактическите направени разходи, а така също и неустойка по т.16.2., но не повече от сумата определена в Раздел 2 на Основния договор, когато **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** забави плащането на дължимите суми, повече от 30 (тридесет) дни.

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

18. НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА

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

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

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

19. РЕД ЗА РЕШАВАНЕ НА СПОРОВЕТЕ

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

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

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

20. ОТГОВОРНО ЛИЦЕ ОТ СТРАНА НА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ

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

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

21. ОТГОВОРНО ЛИЦЕ ОТ СТРАНА НА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ

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

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

22. КОМУНИКАЦИЯ МЕЖДУ СТРАНИТЕ

22.1. Комуникацията между страните се води само между определените отговорни лица. 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, по пощата (с обратна разписка), телефакс на адреса на съответната страна или предадени чрез куриер, срещу подпис на приемащата страна.

22.3. Валидните адреси и факс номера 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 с оглед улесняване на работата като телефонен разговор, електронно съобщение и други подобни форми. Неформалната комуникация няма юридическа стойност и не се счита за официално приета, ако не е в писмената форма, определена по горе.

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. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** по всяко време от изпълнение на договора при провеждане на официални и неофициални разговори и при работни срещи има право да изисква преводач от чуждия език на български, ако счете за необходимо, при това **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** не е длъжен да заплаща допълнително за тези си искания.

22.7. 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**.

22.8. 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 помер).

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. Съгласно чл. 43, ал. 1 от ЗОП Страните по договор за обществена поръчка не могат да го променят или допълват.

ИЗПЪЛНИТЕЛ:

.....
гр.....
ул.
тел/факс:
ИН
ИН по ЗДДС

ИЗПЪЛНИТЕЛ:

.....
/...../

ВЪЗЛОЖИТЕЛ:

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД
3321 Козлодуй
БЪЛГАРИЯ
тел/факс: 0973/73530; 0973/76027
ИН 106513772
ИН по ЗДДС BG 106513772

ВЪЗЛОЖИТЕЛ:

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
/...../

ДЕКЛАРАЦИЯ

по чл. 47, ал. 1 от ЗОП, във връзка с чл. 47, ал. 8 от ЗОП
от Кандидат в процедура на договаряне с обявление с обект:

„Ремонт на трансформатори, автотрансформатори и шуитови реактори в ОРУ”

Долуподписаният /-ната/ _____
с ЕГН _____, притежаващ лична карта № _____, издадена на _____
от МВР, гр. _____, адрес: _____,
представляващ _____ в качеството си на _____
_____ със седалище _____ и адрес
на управление: _____, тел./факс: _____,
вписано в търговския регистър при _____ съд по ф.д. № _____ / _____ г.
ИП № _____, ИП по ЗДДС № _____

ДЕКЛАРИРАМ, ЧЕ:

1. Не съм осъден с влязла в сила присъда за:
 - а) престъпление против финансовата, данъчната или осигурителната система, включително изпирание на пари, по чл. 253-260 от Наказателния кодекс;
 - б) подкуп по чл. 301 - 307 от Наказателния кодекс;
 - в) участие в организирана престъпна група по чл. 321 и 321а от Наказателния кодекс;
 - г) престъпление против собствеността по чл. 194 - 217 от Наказателния кодекс;
 - д) престъпление против стопанството по чл. 219 - 252 от Наказателния кодекс;
2. Кандидатът, който представлявам:
 - а) Не е обявен в несъстоятелност;
 - б) Не се намира в производство по ликвидация или в друга подобна процедура съгласно националните закони и подзаконовни актове.

Декларирам, че ако бъде определен за Изпълнител на обществената поръчка, до 7 календарни дни, считано от датата на получаване на Решението на Възложителя ще представя в Централно деловодство на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД документи от съответните компетентни органи за удостоверяване на обстоятелствата по т.1 и 2 от настоящата декларация.

Известно ми е, че при деклариране на неверни данни посяга наказателна отговорност по чл.313 от НК.

_____ г

Декларатор: _____

Забележка: Декларацията се подава от лицата по чл. 47, ал. 4 от ЗОП

ДЕКЛАРАЦИЯ

по чл. 47, ал. 2 от ЗОП, във връзка с чл. 47, ал. 8 от ЗОП

от Кандидат в процедура на договаряне с обявление с обект:

„Ремонт на трансформатори, автотрансформатори и шуптови реактори в ОРУ”

Долуподписаният /-ната/ _____
с ЕГН _____, притежаващ лична карта № _____, издадена на _____
от МВР, гр. _____, адрес: _____,
представяващ _____ в качеството си на _____
_____ със седалище _____ и адрес
на управление: _____, тел./факс: _____,
вписано в търговския регистър при _____ съд по ф.д. № _____ / _____ г.
ИИ № _____, ИИ по ЗДДС № _____

ДЕКЛАРИРАМ, ЧЕ:

1. Не съм лишен от правото да упражнявам определена професия или дейност;
2. Представяваното от мен юридическо лице
 - не е в открито производство по несъстоятелност, и не е сключено извънсъдебно споразумение с кредиторите по смисъла на чл. 740 от Търговския закон;
 - няма парични задължения към държавата или към община по смисъла на чл. 162, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, установени с влязъл в сила акт на компетентен орган, освен ако е допуснато разсрочване или отсрочване на задълженията, или парични задължения, свързани с плащането на вноски за социалното осигуряване или на данъци съгласно правните норми на държавата, в която кандидатът или участникът е установен.

Декларирам, че ако бъде определен за Изпълнител на обществената поръчка, до 7 календарни дни, считано от датата на получаване на Решението на Възложителя ще представя в Централно деловодство на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД документи от съответните компетентни органи за удостоверяване на обстоятелствата по т.1 и 2 от настоящата декларация.

Известно ми е, че при деклариране на неверни данни посяга наказателна отговорност по чл.313 от НК.

_____ г

Декларатор: _____

Забележка: Декларацията се подава от лицата по чл. 47, ал. 4 от ЗОП

ДЕКЛАРАЦИЯ

по чл. 47, ал. 5 от ЗОП, във връзка с чл. 47, ал. 8 от ЗОП
от Кандидат в процедура на договаряне с обявление с обект:

“Ремонт на трансформатори, автотрансформатори и шунтови реактори в ОРУ”

Долуподписаният /-ната/ _____
с ЕГН _____, притежаващ лична карта № _____, издадена на _____
от МВР, гр. _____, адрес: _____,
член на управителен/контролен орган _____ в качеството си на _____
_____ със седалище _____
и адрес
на управление: _____, тел./факс: _____,
вписано в търговския регистър при _____ съд по ф.д. № _____ / _____ г.
ИИ № _____, ИИ по ЗДДС № _____

ДЕКЛАРИРАМ, ЧЕ:

Не съм свързано лице по смисъла на § 1, т. 1 от допълнителната разпоредба на Закона за предотвратяване и разкриване на конфликт на интереси с възложителя или със служители на ръководна длъжност в неговата организация;

Не съм сключил договор с лице по чл. 21 или 22 от Закона за предотвратяване и разкриване на конфликт на интереси.

Известно ми е, че при деклариране на неверни данни нося наказателна отговорност по чл.313 от НК.

_____ г

Декларатор: _____

Забележка: Декларацията се подава от лицата по чл. 47, ал. 4 от ЗОП

ДЕКЛАРАЦИЯ

за запознаване със състоянието на обекта
от Кандидат за участие в процедура на договаряне с обявление с обект:

“Ремонт на трансформатори, автотрансформатори и шунтови реактори в ОРУ”

Долуподписаният /-ната/ _____
с ЕГН _____, притежаващ лична карта № _____, издадена на _____
от МВР, гр. _____, адрес: _____,
представляващ _____ в качеството си на _____
_____ със седалище _____ и адрес
на управление: _____, тел./факс: _____,
вписано в търговския регистър при _____ съд по ф.д. № _____ / _____ г. ИИ
№ _____, ИИ по ЗДДС № _____

ДЕКЛАРИРАМ,

че

1. Аз и част от подопечният ми персонал сме се запознали с обекта и условията на ремонтните дейности.
2. Ще изпълняваме стриктно изискванията заложи в Техническото задание, ако бъде избран за Изпълнител на обществената поръчка.

_____г

Декларатор: _____

Забележка: Декларацията се подава от лицата по чл. 47, ал. 4 от ЗОП.

ДЕКЛАРАЦИЯ

По чл. 56 ал. 1 т. 10 от Закона за обществените поръчки

от Кандидат за участие в процедура на договаряне с обявление с обект:
“Ремонт на трансформатори, автотрансформатори и шунтови реактори в ОРУ”

Долуподписаният /-ната/ _____
с ЕГН _____, притежаващ лична карта № _____, издадена на _____
от МВР, гр. _____, адрес: _____,
член на управителен/контролен орган _____ в качеството си на _____
_____ със седалище _____
и адрес _____
на управление: _____, тел./факс: _____,
вписано в търговския регистър при _____ съд по ф.д. № _____ / _____ г.
ИН № _____, ИИ по ЗДДС № _____

ДЕКЛАРИРАМ,

че

При определяне на предлаганата от нас цена е спазено изискването за минимална цена на труда, определена съгласно §1 т. 12 от Допълнителната разпоредба на Закона за обществените поръчки.

Известно ми е че при деклариране на неверни данни нося наказателна отговорност.

_____ г

Декларатор: _____

БАНКОВА ГАРАНЦИЯ
ЗА УЧАСТИЕ В ПРОЦЕДУРАДо
“.....” ЕАД
гр.

Известени сме, че нашият Клиент, _____ [наименование и адрес на кандидата], наричан за краткост по-долу КАНДИДАТ/УЧАСТНИК, ще участва в откритата с Ваше Решение № _____ / _____ г. [посочва се № и дата на Решението за откриването на процедурата] процедура за възлагане на обществена поръчка с обект: _____ [описва се обекта и съответната обособена позиция, както и идентификационния номер, ако има такъв].

Също така, сме информирани, че в съответствие с условията на процедурата и разпоредбите на Закона на обществените поръчки, КАНДИДАТА/УЧАСТНИКА трябва да представи в офертата си банкова гаранция за участие в процедурата, открита във Ваша полза, за сумата в размер на _____ (словом: _____) [посочва се цифром и словом стойността и валутата на гаранцията съгласно обявлението по процедурата].

Като се има предвид гореспоменатото, ние _____ [наименование и адрес на Банката], с настоящето поемаме неотменимо и безусловно задължение да заплатим по посочената от Вас банкова сметка, сумата от _____ (словом: _____) [посочва се цифром и словом стойността и валутата на гаранцията], в срок до 3 (три) работни дни след получаване на първо Ваше писмено искане, съдържащо Вашата декларация, че КАНДИДАТЪТ/УЧАСТНИКЪТ е извършил едно от следните действия:

- а) оттегли заявлението си след изтичане на срока за получаване на заявления или оттегли офертата си след изтичането на срока за получаване на офертите;
- б) е определен за изпълнител, но не изпълни задължението си да сключи договор за обществената поръчка;

Вашето искане за усвояване на суми по тази гаранция е приемливо и ако бъде изпратено до нас в пълен текст чрез надлежно кодиран телекс/телеграф от обслужващата Ви банка, потвърждаващ че Вашето оригинално искане е било изпратено до нас чрез препоръчана поща и че подписите на същото правно обвързват Вашата страна. Вашето искане ще се счита за отправено след постъпване или на Вашата писмена молба за плащане, или по телекс, или по телеграф на посочения по-горе адрес.

Тази гаранция влиза в сила, от _____ часа на _____ г. [посочва се датата и часа на крайния срок за представяне на офертите].

Отговорността ни по тази гаранция ще изтече в _____ часа на _____ г. [посочва се дата и час съобразени с валидността на офертата на Кандидата/Участника], до която дата какъвто и да е иск по нея трябва да бъде получен от нас. След тази дата гаранцията автоматично става невалидна, независимо дали това писмо-гаранция ни е изпратено обратно или не.

Гаранцията трябва да ни бъде изпратена обратно веднага след като вече не е необходима или нейната валидност е изтекла, което от двете събития настъпи по-рано.

Гаранцията е лично за Вас и не може да бъде прехвърляна.

Подпис и печат,
(БАНКА)

**БАНКОВА ГАРАНЦИЯ
ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ДОГОВОР**

До
“ ” ЕАД
гр.

Известени сме, че нашият Клиент, _____ [наименование и адрес на кандидата], наричан за краткост по-долу ИЗПЪЛНИТЕЛ, с Ваше Решение № _____ / _____ г. [посочва се № и дата на Решението за класиране] е класиран на първо място в процедурата за възлагане на обществена поръчка с обект: _____ [описва се обекта и съответната обособена позиция, ако има такава], с което е определен за ИЗПЪЛНИТЕЛ на посочената обществена поръчка.

Също така, сме информирани, че в съответствие с условията на процедурата и разпоредбите на Закона на обществените поръчки, при подписването на Договора за възлагането на обществената поръчка, ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ следва на Вас, в качеството Ви на Възложител на горепосочената поръчка, да представи банкова гаранция за добро изпълнение открита във Ваша полза, за сумата в размер на _____ % [посочва се размера от обявлението за участие] от общата стойност на поръчката, а именно _____ (словом: _____) [посочва се цифром и словом стойността и валутата на гаранцията], за да гарантира предстоящото изпълнение на задължения си, в съответствие с договорените условия.

Като се има предвид гореспоменатото, ние _____ [Банка], с настоящето поемаме неотменимо и безусловно задължение да Ви заплатим всяка сума, предявена от Вас, но общия размер на които не надвишават _____ (словом: _____) [посочва се цифром и словом стойността и валутата на гаранцията], в срок до 3 (три) работни дни след получаването на първо Ваше писмено поискване, съдържащо Вашата декларация, че ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ не е изпълнил някое от договорните си задължения.

Вашето искане за усвояване на суми по тази гаранция е приемливо и ако бъде изпратено до нас в пълен текст чрез надлежно кодиран телекс/телеграф от обслужващата Ви банка, потвърждаващ че Вашето оригинално искане е било изпратено до нас чрез препоръчана поща и че подписите на същото правно обвързват Вашата страна. Вашето искане ще се счита за отправено след постъпване или на Вашата писмена молба за плащане, или по телекс, или по телеграф на посочения по-горе адрес.

Тази гаранция влиза в сила, от момента на нейното издаване.

Отговорността ни по тази гаранция ще изтече на _____ [посочва се дата и час на валидност на гаранцията съобразени с договорените условия], до която дата какъвто и да е иск по нея трябва да бъде получен от нас. След тази дата гаранцията автоматично става невалидна, независимо дали това писмо-гаранция ни е изпратено обратно или не.

Гаранцията трябва да ни бъде изпратена обратно веднага след като вече не е необходима или нейната валидност е изтекла, което от двете събития настъпи по-рано.

Гаранцията е лично за Вас и не може да бъде прехвърляна.

Подпис и печат,
(БАНКА)

ИНФОРМАЦИОНЕН ЛИСТ ЗА КАНДИДАТА

Наименование на Кандидата:	<i>Посочете точното наименование на дружеството, според съдебната регистрация</i>
Седалище по регистрация:	<i>Посочете държавата и адрес на седалището на кандидата</i>
Точен адрес за кореспонденция	<i>Посочете улица, град, пощенски код, държава</i>
Лице за контакти	<i>Посочете име, фамилия и длъжност</i>
Телефонен номер	<i>Посочете код на населеното място и телефонен номер</i>
Факс номер	<i>Посочете код на населеното място и номер на факс</i>
Електронен адрес	
Интернет адрес	
Правен статус	<i>Посочете търговското дружество или обединения или друга правна форма, дата на учредяване или номера и датата на вписване и къде</i>
ИН по ЗДДС № и държава на данъчна регистрация съгласно данъчната декларация	<i>Посочете номер по ЗДДС и наименованието на държавата, например: България.....</i>
ИН/ЕИК	
Банкови реквизити	<i>Банка: IBAN: BIC:</i>
Обект на поръчката	<i>Посочете наименование на поръчката (трябва да съвпада с наименованието, дадено от Възложителя)</i>
Номер на поръчката	<i>Посочете номер на поръчката от Регистъра за обществени поръчки</i>
Дата на изготвяне на заявлението/офертата	<i>Посочете дата: дата, месец, година; Напр. 21 април 2009г.</i>

До: (Наименование на Възложителя)

ПОДПИС и ПЕЧАТ:

_____ (име и Фамилия)

_____ (дата)

_____ (длъжност на управлявания/представяващия кандидата)

_____ (наименование на кандидата)

ДЕКЛАРАЦИЯ

за подаване на оферта

от Кандидат за участие в процедура на договаряне с обявление с обект:

“Ремонт на трансформатори, автотрансформатори и шунтови реактори в ОРУ”

Долуподписаният /-ната/ _____
с ЕГН _____, притежаващ лична карта № _____, издадена на _____
от МВР, гр. _____, адрес: _____,
представляващ _____ в качеството си на _____
_____ със седалище _____ и адрес
на управление: _____, тел./факс: _____,
вписано в търговския регистър при _____ съд по ф.д. № _____ / _____ г.
ИН _____, ИИ по ЗЛДС _____

ДЕКЛАРИРАМ, ЧЕ:

1. В случай, че бъдем одобрени в предварителния подбор и бъдем поканени за участие в договарянето, ние ще представим първоначална оферта и ще се явим на определените от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД място, дата и час за провеждането им.

2. За подготовка и представяне на оферта, съгласно изискванията на документацията, за нас са необходими 10 календарни дни след получаване на пиемена покана за представяне на оферта.

3. Ако Възложителят определи в поканата за участие срок за представяне на оферта посочения по-горе срок или по-дълъг, то ние приемаме, че сме постигнали споразумение с “АЕЦ Козлодуй” ЕАД съгласно чл.104а, ал.3 от Закона за обществените поръчки, относно срока за представяне на офертите.

4. Запознати сме със законовото право на Възложителя, в случай че не постигне споразумение за срока за представяне на оферти с всички кандидати, да определи срок за представяне на офертите, който обаче не може да бъде по-кратък от 19 дни от датата на поканата за участие.

_____ г

Декларатор: _____

Забележка: Декларацията се подава от лицата по чл. 47, ал. 4 от ЗОП.