



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>

ПУБЛИЧНА ПОКАНА

ДЕЛОВОДНА ИНФОРМАЦИЯ

<p>Деловодна информация Партида на възложителя: 00353 Поделение: _____ Изходящ номер: ЗОП-О-76 от дата 27/03/2012 Коментар на възложителя:</p>

РАЗДЕЛ I: ВЪЗЛОЖИТЕЛ

I.1) Наименование, адреси и място/места за контакт:		
Възложител АЕЦ Козлодуй ЕАД		
Адрес гр. Козлодуй		
Град Козлодуй	Пощенски код 3321	Страна РБългария
Място/места за контакт Управление "Търговско"	Телефон 0973 73335	
Лице за контакт (може и повече от едно лице) Петър Хайдutow		
E-mail PAHaidutov@npp.bg	Факс 0973 76007	
Интернет адрес/и (когато е приложимо) Адрес на възложителя: www.kznpp.org Адрес на профил на купувача (или друг интернет адрес, на който е публикувана поканата): www.kznpp.org/index.php?lang=bg&p=actuality&pl=communally_orders		

РАЗДЕЛ II

Обект на поръчката		
<input type="checkbox"/> Строителство	<input type="checkbox"/> Доставки	<input checked="" type="checkbox"/> Услуги
Кратко описание Изготвяне на специализирана карта, определяне на най-ниска кота на фазови проводници и вероятността за електрически пробив за всички електропроводи, изходящи от ОРУ на "АЕЦ Козлодуй" и ЕП 110 kV Хърлец		
Общ терминологичен речник (CPV)		
	Осн. код	Доп. код (когато е приложимо)
Осн. предмет	71353000	

РАЗДЕЛ III**Количество или обем**

Изготвянето на специализираната карта, определяне на най-ниска кота на фазови проводници и вероятността за електрически пробив за всички електропроводи, изходящи от ОРУ на "АЕЦ Козлодуй" и ЕП 110 kV Хърлец, съгласно Техническо задание № ОРУ.ТЗ.002. включва следните дейности:

1. Определяне по геодезически методи на най-ниски коти на фазови проводници и на кота терен за всяко междустълбие и всеки ЖР стълб, за електропроводи 110kV, 220 kV и 400kV изходящи от ОРУ на АЕЦ "Козлодуй" и електропровод 110kV Хърлец.
2. Определяне на най-ниска кота на фазови проводници и вероятността за електрически пробив за всеки електропровод изходящ от ОРУ на АЕЦ "Козлодуй" и електропровод 110kV Хърлец.
3. Извършване на геодезическо заснемане на всички ЖР стълбове и изготвяне на специализирана карта с трасета на електропроводи 110kV, 220kV и 400kV изходящи от ОРУ на АЕЦ "Козлодуй" и електропровод 110kV Хърлец.

Прогнозна стойност

(в цифри): _____ Валута:

Място на извършване

АЕЦ Козлодуй ЕАД

код NUTS:

BG313

Изисквания за изпълнение на поръчката

1. Изискванията за изпълнение на настоящата поръчка са подробно описани в Техническо задание № ОРУ.ТЗ.002
2. Изисквания към Участниците:
 - 2.1. Участниците трябва да притежават свидетелство за правоспособност за извършване на дейности по кадастъра, съгласно чл.12 ал.8 на ЗКИР.
 - 2.2. Участниците трябва да притежават застраховка професионална отговорност за извършване на дейности по ЗКИР.
 - 2.3. Лицата, които ще изпълняват проектирането трябва да притежават пълна проектантска правоспособност по част електрическа.
 - 2.4. Участниците трябва да притежават квалифициран персонал с опит в изпълнението на подобни поръчки.
3. Всички изисквания, поставени от ТЗ се отнасят и за евентуални подизпълнители на основния изпълнител по договора, в зависимост от дейностите, които ще изпълняват.
4. При сключване на договор, определеният за изпълнител представя документи за удостоверяване липсата на обстоятелства по чл. 47, ал. 1 от ЗОП и декларация за липсата на обстоятелства по чл. 47, ал. 5 от ЗОП.

Критерий за възлагане

най-ниска цена

икономически най-изгодна оферта

Показатели за оценка на офертите**Срок за получаване на офертите**

Дата: 12/04/2012 дд/мм/гггг

Час: 16:00

Европейско финансиранеДа Не **Допълнителна информация**

Допълнителна информация и документи, свързани с поръчката, могат да бъдат получени на посочения интернет адрес или друго:

Указанията за участие и изискванията за изпълнение са посочени в Указания към участниците и Техническо задание № ОРУ.ТЗ.002, които могат да бъдат намерени на Интернет адреса, посочен в настоящата публична покана.

РАЗДЕЛ IV**Срок на валидност на публичната покана (включително)**

Дата: 12/04/2012 дд/мм/гггг

УКАЗАНИЯ за подаване на оферта за възлагане на обществена поръчка чрез ПУБЛИЧНА ПОКАНА

1. Общи условия

- 1.1. Редът и условията, при които ще се определи изпълнител на обществената поръчка са съгласно Глава осма “а” на Закона за обществените поръчки.
- 1.2. При изготвяне на офертата всеки участник трябва да се придържа точно към обявените от възложителя условия.
- 1.3. Всички разходи по изготвяне и подаване на офертите са за сметка на участниците.
- 1.4. До изтичането на срока за подаване на офертите всеки участник в процедурата може да промени, допълни или да оттегли офертата си.
- 1.5. Всеки участник има право да представи само една оферта.
- 1.6. Представената предлагана цена не подлежи на актуализация.
- 1.7. Участниците са длъжни да съблюдават сроковете и условията, посочени в Публичната покана.
- 1.8. Офертата на участника съдържа: **“Документи за подбор”, “Техническо предложение за изпълнение на поръчката” и “Предлагана цена”.**

2. Изисквания към офертата

- 2.1. **Документи за подбор:**
 - 2.1.1. **Списък на документите, съдържащи се в офертата.** Документът се подписва от лице с представителни функции и се представя в оригинал.
 - 2.1.2. **Документ за регистрация на участника или единен идентификационен код, съгласно чл. 23 от Закона за търговския регистър.** Документът се представя заверен с гриф “Вярно с оригинала”, свеж печат и подпис от лице с представителни функции.
 - 2.1.3. **Свидетелство за правоспособност за извършване на дейности по кадастъра, съгласно чл.12 ал.8 на ЗКИР.** Документът се представя заверен с гриф “Вярно с оригинала”, свеж печат и подпис на лице с представителни функции.
 - 2.1.4. **Застраховка професионална отговорност за извършване на дейности по ЗКИР.** Документът се представя заверен с гриф “Вярно с оригинала”, свеж печат и подпис на лице с представителни функции.
 - 2.1.5. **Удостоверения за пълна проектантска правоспособност по част електрическа.** Документите се представят заверени с гриф “Вярно с оригинала”, свеж печат и подпис на лице с представителни функции.
 - 2.1.6. **Списък на техническите лица, които ще изпълняват предмета на поръчката,** с данни за професионалната им квалификация и трудов стаж. Документът се представя в оригинал и се подписва задължително от лице с представителни функции, а доказателствата към него – заверени с гриф “Вярно с оригинала”, свеж печат и подпис от лице с представителни функции.
 - 2.1.7. **Декларация за използване или неизползване на подизпълнители при изпълнението на поръчката.** При участие на подизпълнители при изпълнението на поръчката, в декларацията се посочват подизпълнителите, процентът от общата стойност и конкретната част от предмета на обществената поръчка, която ще бъде изпълнена от всеки подизпълнител. Декларацията се подписва задължително от лице с представителни функции и се представя в оригинал.
 - 2.1.8. **Информационен лист.** Документът се изготвя съгласно публикувания образец в Профила на купувача, подписва се от лице с представителни функции и се представя в оригинал.
 - 2.1.9. Документите по т. 2.1.1. до 2.1.6 се представят за всеки от подизпълнителите, посочени в декларацията по т. 2.1.7. Изискванията за подизпълнителите се прилагат съобразно вида и дела на тяхното участие в изпълнението на поръчката.
 - 2.1.10. Когато участник в процедурата е обединение, което не е юридическо лице, документите по т. 2.1.1 до 2.1.6 се представят от всяко физическо или юридическо лице, включено в обединението. Изискванията за изпълнение на обществената поръчка се прилагат към обединението като цяло. Представя се и копие от учредителния документ на

обединението, заверено с гриф “Вярно с оригинала”, подпис на лицата с представителни функции и свеж печат.

2.1. **Техническо предложение за изпълнение на поръчката**, което трябва да съдържа:

2.2.1. Работна програма с подробно описание на видовете дейности, които ще се изпълняват;

2.2.2. Срок за изпълнение – **60 календарни дни от даване фронт за работа** ;

2.3. **Предлаганата цена** трябва да съдържа:

2.3.1. Обща цена без ДДС за изпълнение на задачата, формирана както следва: брой на необходимите човекомесеци, единичната месечна ставка и производението от двете;

2.3.2. Разделителна ведомост за обема работа и цената, която основния изпълнител и подизпълнителя/ите ще си разпределят (в случай, че има подизпълнители);

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

2.3.4. 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.

2.3.5. Плащането ще бъде извършено в рамките на 15 /петнадесет/ работни дни след приемане резултатите от работата на технически съвет на Възложителя, срещу представени оригинална фактура и протокол от технически съвет на възложителя без забележки.

3. Изисквания към оформянето

3.1. 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“, свеж печат и подпис на лицето, представляващо участника.

3.2. Документите и данните в офертата се подписват само от лица с представителни функции, назовани в регистрацията 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.

3.3. Офертата се подава на български език. Когато участник в процедура е чуждестранно физическо или юридическо лице или техни обединения документът за регистрация се представя в официален превод. Документите, техническото предложение за изпълнение на поръчката и предлаганата цена, когато са на чужд език, се представят и в превод.

3.4. В офертата и приложените документи не се допускат никакви вписвания между редовете, изтривания или корекции, освен ако са заверени с подписа на лице с представителни функции и свеж печат.

3.5. Желателно е документите за подбор, предложението за изпълнение на поръчката и предлаганата цена да бъдат поставени в папка.

4. Окомплектоване и подаване на офертата

4.1. 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 възлагане на обществена поръчка чрез публична покана с предмет: **“Изготвяне на специализирана карта, определяне на най-ниска кота на фазови проводници и вероятността за електрически пробив за всички електропроводи, изходящи от ОРУ на “АЕЦ Козлодуй” и ЕП 110 kV Хърлец”**”.

4.2. Офертата се изпраща на адрес: гр. Козлодуй, “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, Централно деловодство;

4.3. 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.

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

4.5. 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.

4.6. 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.

5. Разглеждане на офертите и възлагане на поръчката

5.1. Комисия, назначена със заповед на Изпълнителния директор на АЕЦ Козлодуй ще разгледа офертите.

5.2. Участниците ще бъдат информирани писмено за резултатите на посочените в информационния лист координати.

5.3. С определения за изпълнител участник ще бъде сключен писмен договор. При сключване на договор, определеният за изпълнител представя документи за удостоверяване липсата на обстоятелства по чл. 47, ал. 1, т. 1 от ЗОП и декларация за липсата на обстоятелства по чл. 47, ал. 5 от ЗОП.

За всички неуредени въпроси се прилагат разпоредбите на Закона за обществените поръчки и Правилника за прилагането му.

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Блок: ОСО

УТВЪРЖДАВАМ

Система: Електропроводи–110kV, 220kV,
400kV

ИЗП. ДИРЕКТОР

Подразделение: ОРУ

..... /Александър Николов/

...13... 03... 2012... г.

СЪГЛАСУВАЛИ:

ДИРЕКТОР “Б и К”:

..... /Митко Янков/

ДИРЕКТОР “П”

..... /Емилян Едрев/

ТЕХНИЧЕСКО ЗАДАНИЕ

№ОРПЗ 002 / 2012

за услуга

Изготвяне на специализирана карта, определяне най-ниска кота на фазови проводници и вероятността за електрически пробив за всички електропроводи изходящи от ОРУ на АЕЦ “Козлодуй” и електропровод 110kV Хърлец.

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

Настоящото техническо задание е разработено съгласно Програмата за изпълнение на препоръките от проведените стрес тестове в АЕЦ “Козлодуй”

1. Предмет на дейността

Определяне по геодезически методи на най-ниски коти на фазови проводници за всяко междустълбие и всеки ЖР стълб, за електропроводи 110kV, 220 kV и 400kV изходящи от ОРУ на АЕЦ “Козлодуй” и електропровод 110kV Хърлец.

Изчисляване на най-ниска кота на фазови проводници за всеки електропровод изходящ от ОРУ на АЕЦ “Козлодуй” и електропровод 110kV Хърлец.

Извършване на геодезическо заснемане и изготвяне на специализирана карта с трасета на всички електропроводи 110kV, 220 kV и 400kV изходящи от ОРУ на АЕЦ “Козлодуй” и електропровод 110kV Хърлец с нанесени изчислените най-ниски коти на фазови проводници за всеки електропровод изходящ от ОРУ на АЕЦ “Козлодуй” и електропровод 110kV Хърлец.

2. Обем на извършваната услуга

2.1. Определяне по геодезически методи на най-ниски коти на фазови проводници и на кота терен за всяко междустълбие и всеки ЖР стълб, за електропроводи 110kV, 220 kV и 400kV изходящи от ОРУ на АЕЦ “Козлодуй” и електропровод 110kV Хърлец.

2.1.1. Определяне по геодезически методи на най-ниски коти на фазови проводници и на кота терен за всяко междустълбие и всеки ЖР стълб, за електропроводи 110kV изходящи от ОРУ на АЕЦ “Козлодуй” и електропровод 110kV Хърлец:

- ЕП 110kV “Ракета” от стълб №43 до стълб №16, обща дължина на трасето 7540м., измерва се най-долна фаза.
- ЕП 110kV “Цибър” от стълб №1 до стълб №7, обща дължина на трасето 1345м., измерва се най-долна фаза.
- ЕП 110kV “Асп.Вал” от стълб №1 до стълб №7, обща дължина на трасето 1280м., измерва се най-долна фаза.
- ЕП 110kV “Дунав” от стълб №1 (първи стълб пред ОРУ110kV) до стълб №48, обща дължина на трасето 7865м., измерва се най-долна фаза в участък стълб №1 - стълб №23, измерват се и трите фази в участък стълб №24 - стълб №48.
- ЕП 110kV “Хърлец” от стълб №38 до стълб №18 Обща дължина на трасето 5073м., измерва се най-долна фаза.

2.1.2. Определяне по геодезически методи на най-ниски коти на фазови проводници и на кота терен за всяко междустълбие и всеки ЖР стълб за електропроводи 220kV изходящи от ОРУ на АЕЦ “Козлодуй”:

- ЕП 220kV “Борован” от стълб №205 до стълб №179, обща дължина на трасето 7844м., измерват се и трите фази.
- ЕП 220kV “Бреница” от стълб №210 до стълб №183, обща дължина на трасето 7982м., измерват се и трите фази.
- ЕП 220kV “Хайредин” от стълб №1 до стълб №16, обща дължина на трасето 4498м., измерват се и трите фази.

- ЕП 220kV “Атом” от стълб №1 до стълб №26, обща дължина на трасето 7745м., измерват се и трите фази в участък стълб №1 - стълб №17, измерва се най-долна фаза в участък стълб №17 - стълб №26.
- ЕП 220kV “Неутрон” от стълб №1 до стълб №29, обща дължина на трасето 6846м., измерва се най-долна фаза.

2.1.3. Определяне по геодезически методи на най-ниски коти на фазови проводници и на кота терен за всяко междуствълбие и всеки ЖР стълб за електропроводи 400kV изходящи от ОРУ на АЕЦ “Козлодуй”:

- ЕП 400kV “Искър” от стълб №207 до стълб №179, обща дължина на трасето 8592м., измерват се и трите фази.
- ЕП 400kV “Цънцарени 1” от стълб №44 до стълб №26, обща дължина на трасето 4229м., измерват двете долни фази.
- ЕП 400kV “Цънцарени 2” от стълб №44 до стълб №26, обща дължина на трасето 4229м., измерват двете долни фази.
- ЕП 400kV “Петрохан” от стълб №1 до стълб №16, обща дължина на трасето 3937м., измерват се и трите фази.
- ЕП 400kV “Вършец” от стълб №1 до стълб №14, обща дължина на трасето 3175м., измерват се и трите фази.
- ЕП 400kV “Чирен” от стълб №1 до стълб №14, обща дължина на трасето 3175м., измерват се и трите фази.
- ЕП 400kV “Пионер” от стълб №214 до стълб №201, обща дължина на трасето 2901м., измерват се и трите фази.
- ЕП 400kV “Четник” от стълб №214 до стълб №201, обща дължина на трасето 2901м., измерват се и трите фази.

2.1.4. Измерванията по т.2.1.1.÷ т.2.1.3. да се извършат:

- в най-ниските точки на провесите на фазовите проводници във всички междуствълбия с отчитане на околната температура;
- в най-ниските точки на фазовите проводници при прехвърляне (преминаване) около конструкцията на ЖР стълбовете;
- за всяка измерена най-ниска кота на фазов проводник да бъдат определени координати и кота терен.
- котите на най-ниските точки на фазовите проводници и коти терен да бъдат определени в Балтийска височинна система с точност - 1см., а по положение – 5см.

2.2. Определяне на най-ниска кота на фазови проводници и вероятността за електрически пробив за всеки електропровод изходящ от ОРУ на АЕЦ “Козлодуй” и електропровод 110kV Хърлец.

2.2.1. Определянето на най-ниска кота на фазови проводници за всеки електропровод изходящ от ОРУ на АЕЦ “Козлодуй” и електропровод 110kV Хърлец да се извърши като измерванията по т.2.1.4. се преизчислят за метеорологични условия, при които се получава най-голям провес.

2.2.2. Определянето на вероятността за електрически пробив, водещ до изключване на съответния електропровод, да се извърши за всички преизчислени най-ниски коти на фазови проводници при условие, че трасетата на електропроводите по т.2.1. са “залети” с водно огледало до кота 32.93м.

2.3. Извършване на геодезическо заснемане на всички ЖР стълбове и изготвяне на специализирана карта с трасета на електропроводи 110kV, 220kV и 400kV изходящи от ОРУ на АЕЦ “Козлодуй” и електропровод 110kV Хърлец.

2.3.1. Изисквания към съдържанието на специализираната карта.

- да се координират с точност – 5см. и нанесат всички фундаменти на ЖР стълбове на електропроводите по т.2.1.1.÷ т.2.1.3.;
- ЖР стълбовете на електропроводите по т.2.1.1.÷ т.2.1.3 да се номерират, като номера на всеки стълб да се надпише до фундамента;
- направленията (трасетата) на ЕП 400kV да са изчертани в червен цвят, с нанесени единни диспечерски наименования;
- направленията (трасетата) на ЕП 220kV да са изчертани в зелен цвят, с нанесени единни диспечерски наименования;
- направленията (трасетата) на ЕП 110kV да са изчертани в черен цвят, с нанесени единни диспечерски наименования;
- да са отразени резултатите от изчислението на най-ниските коти, съгласно т.2.2., в местата на измерването им и фазата (ф.R, ф.S, ф.T) на която са измерени;
- да се координират и нанесат местата на пресичане, на електропроводите по т.2.1., с електропроводи 20kV от електроразпределителната мрежа с нанесени единни диспечерски наименования, на електропроводите 20kV ;
- да са отразени пътища (асфалтови и черни), отводнителни канали, реки в района на трасетата на електропроводи по т.2.1.;

- да са отразени контурите на АЕЦ “Козлодуй”, РС ПБЗН, КПП, БПС, ВЕЦ, ДК за ТВ, ТК2;
- да са отразени контурите на ОРУ с нанесени полета в ОРУ 110, 220, 400kV;

2.3.2. Изисквания към формата на специализираната карта.

- специализираната карта да е изготвена в Координатна система 1970г. и Строителна координатна система на АЕЦ Козлодуй, Височинна система Балтийска;
- специализираната карта да е изготвена във вид на чертеж на хартиен носител формат А0 в подходящ мащаб (1:10 000, 1:5 000 или друг) и файл в DWG формат.

2.4. Срокове за изпълнение на дейностите по т.2.1.÷ т.2.3.

- срока за изпълнение на измерванията по т.2.1. е до 45 календарни дни след даване на фронт за работа.
- срока за предаване на резултатите по т.2.2. и изготвената специализирана карта по т.2.3 е до 15 календарни дни след приключване на измерванията по т.2.1.

3. Организация на работата

3.1. Работата се контролира от Началник цех “ОРУ”.

3.2. Изпълнителят е длъжен да спазва действащите в АЕЦ Козлодуй нормативни документи и правилници по отношение на безопасността, пропускателния режим и специфични условия.

3.3. Измерванията ще се извършват с нареждане, без изключване на напрежението по електропроводите, при стриктно спазване изискванията на ПБЗРЕУ.

3.4. При необходимост ще се осигури придружител от цех “ОРУ”.

3.5. Изпълнителят е длъжен да осигури свой компетентен персонал на техническия съвет, по т.4.3..

4. Критерии за приемане изпълнението на услугата

4.1. Извършване на измерванията в съответствие с изискванията на действащите нормативно – технически документи:

- ЗКИР;

- НАРЕДБА № 3 от 28.04.2005 г. за съдържанието, създаването и поддържането на кадастралната карта и кадастралните регистри;
- ИНСТРУКЦИЯ № РД-02-20-25 от 20.09.2011 г. за определяне на геодезически точки с помощта на глобални навигационни спътникови системи

4.2. Спазване на сроковете и извършване на посочения обем, съгласно т.2.

4.3. Отчетната документация, съгласно т.5.3., се приема на технически съвет на Възложителя. Забележките по отчетната документация се отстраняват за сметка на изпълнителя в срок от 20 календарни дни.

5. Документация

5.1. Документи представени от Изпълнителя

5.1.1. Работна програма в която ясно и еднозначно да се определят:

- дейностите, които ще извърши изпълнителя;
- етапите на изпълнение;
- изходящите документи, които ще представи изпълнителя;
- разликите от предстоящите за изпълнение дейности по работната програма и изискванията на техническото задание.

5.1.2. Свидетелство за правоспособност за извършване на дейности по кадастъра, съгласно чл.12 ал.8 на ЗКИР.

5.1.3. Свидетелство за проектантска правоспособност по част електрическа.

5.1.4. Застраховка професионална отговорност за извършваните на дейности и по ЗКИР.

5.1.5. Поименен списък на персонала, който ще извършва измерванията, копия на документите удостоверяващи правоспособност и необходимите документи в съответствие с изискванията на пропускателния режим в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

5.1.6. Изискваните документи, съгласно "Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор" с идентификационен №ДБК.КД.ИН.028.

5.1.7. При необходимост и други документи, изискани от Възложителя.

5.2. Документи за представяне от Възложителя

5.2.1. След сключване на договор, Възложителя ще предостави на Изпълнителя входна информация в електронен вид, както следва:

- извадка от кадастралния план на АЕЦ "Козлодуй", в координатни системи Строителна и 1970г., с отразени строителна граница на АЕЦ "Козлодуй",

периметрова ограда, пътища извън нея в района на АЕЦ “Козлодуй”, контури и полета в ОРУ 110, 220, 400kV, РС ПБЗН, КПП, БПС, ВЕЦ Козлодуй, ДК за ТВ, ТК2;

- координати на изходни точки от РГО и ОГМ на АЕЦ “Козлодуй” в координатни системи Строителна и 1970г., Височинна система Балтийска, при поискване от Изпълнителя.

5.2.2. Осигурява достъп на специалисти, транспорт, материали и техника на Изпълнителя, до обекта за измерване, съгласно “Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор” с идентификационен №ДБК.КД.ИН.028.

5.3. Отчетни документи

Изпълнителят изготвя следните отчетни документи за извършената работа:

5.3.1. Протоколи от извършените измервания, съгласно т.2.1.. За всеки електропровод се представя отделен протокол.

5.3.2. Протокол от извършените изчисления, съгласно т.2.2.. За всички електропроводи се представя един протокол.

5.3.3. Отчетен доклад за извършеното геодезическо заснемане съдържащ:

- Обяснителна записка;
- Материали и данни от преките геодезически измервания съгласно чл.58 ал.4 на Наредба №3 за съдържанието, създаването и поддържането на кадастралната карта и кадастралните регистри - в цифров и графичен вид;
- Изходни материали и данни, получени от АГКК;
- Специализирана карта, съгласно т.2.3.

Документите по т.5.3.1.÷ т.5.3.3. се предават на Възложителя в 5 (пет) еднообразни екземпляра на хартиен носител и два екземпляра на магнитен носител, за което се подписва приемно – предавателен протокол.

6. Осигуряване на качеството


6.1. Изпълнителят трябва да притежава правоспособност за извършване на дейности по кадастъра, съгласно чл.12 ал.8 на ЗКИР.

6.2. Изпълнителят трябва да притежава проектантска правоспособност по част електрическа.

6.3. При използване на услугите на подизпълнител, той трябва да отговаря на изискванията по т. 6.1. и 6.2. за дейностите, които извършва.

7. Контрол от страна на АЕЦ

Представители на цех "ОРУ" и цех "ХТС и СК" имат право да извършват инспекции и проверки на дейностите на Изпълнителя. Кандидатите трябва писмено да гарантират съгласието си с това условие и да гарантират осигуряване на достъп до персонала, уредите и документите, използвани от тях и техни подизпълнители.

Началник цех "ОРУ":.....
/Калин Стоянов/