

ДОГОВОР

№ 128-ЦУ/...13.12....2017 г.

Днес, 13.12.2017 г., в гр. София, между:

„ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД (ECO ЕАД) със седалище и адрес на управление гр. София 1618, община Столична, район Витоша, бул. „Цар Борис III“ № 201, ЕИК 175201304, представявано от Иван Запълнено по чл.2 от ЗЗДП Петров – Изпълнителен директор, съгласно Решение по т. 2 от заседание на Управителния съвет на ECO ЕАД от 27.11.2014 г. и Решение от заседание на Надзорния съвет на ECO ЕАД от 28.11.2014 г. наричан по-долу за краткост **ВЪЗЛОЖИТЕЛ**, от една страна,

и
„Фродексим Трейд“ ООД със седалище и адрес на управление гр. София 1618, община Столична, район Витоша, ул. „Ралевица“ № 94, ЕИК 202084198, ДДС номер BG202084198, представявано от Макси... Запълнено по чл.2 от ЗЗДП Караакаш, в качеството на Управител, съгласно дружествен договор от 21.05.2012 г., наричан за краткост **ИЗПЪЛНИТЕЛ**, от друга страна

на основание чл. 112 от Закона за обществените поръчки (ЗОП) и Решение № 1536/13.11.2017 г., на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за определяне на изпълнител на обществена поръчка с предмет: „**Доставка на статични електромери**“, Обособена позиция № 2 „**Доставка на електронни електромери с индекс за клас C**“ се сключи този договор за следното:

1. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

1.1. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се задължава да достави електронни електромери с индекс за клас C (по-нататък наричани за краткост „стока“) съгласно разпоредбите на този договор, техническите спецификации на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и офертата на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

1.2. Да изпълни всички заводски изпитания на произведените електронни електромери с индекс за клас C, съгласно разпоредбите на този договор и техническите спецификации на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

1.3. Изпълнителят осигурява заедно с доставката на стоката техническа документация за монтаж, експлоатация, сервизно обслужване и съхранение на склад на стоката, предмет на този договор, която да е достатъчна за специалистите на Възложителя да монтират и работят със стоката без чужда помощ. Документацията се предоставя на български и/или английски език.

2. ЦЕНИ

2.1. Обща цена за изпълнение на договора е 349 150,00 (триста четиридесет и девет хиляди сто и петдесет) лева без ДДС.

2.2. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ осигурява заедно с всяка доставка на стоката техническа документация за експлоатация, транспорт и съхранение на склад на стоката, предмет на този договор.

2.3. Цените са с включени всички разходи на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ до складовете на Възложителя, включително опаковка, маркировка и всички такси, включително застраховката за транзита по време на транспорта до краен получател в Р. България.

2.4. Митническото оформяне и митата, ако има такива, са задължение на Изпълнителя.

3. ГАРАНЦИЯ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ДОГОВОРА

3.1. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се задължава при подписване на договора да представи на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ гаранция за изпълнението му в размер 17 457,50 (седемнадесет хиляди четиристотин петдесет и седем лева и петдесет стотинки) лева, представляващи 5 % (пет процента) от неговата стойност. Гаранцията за изпълнение се представя в една от следните форми:

- парична сума, или
- неотменяма и безусловно платима банкова гаранция в полза на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ със срок на валидност 30 дни след изтичане на срока на договора по чл. 5.2., или
- застраховка, която обезпечава изпълнението чрез покритие на отговорността на изпълнителя със срок на валидност 30 дни след изтичане на срока на договора по чл. 5.2.

3.2. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен да поддържа валидността на банковата гаранция за изпълнение, респективно застраховката със срок 30 дни след изтичане на срока на договора по чл. 5.2. Ако в банковата гаранция за изпълнение/застраховката е посочена дата, като срок на валидност и този срок изтича преди срока на договора по чл. 5.2, ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен, до 10 (десет) дни преди посочената дата, да представи банкова гаранция/застраховка с удължена валидност.

3.3. В случай че ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ не удължи валидността на банковата гаранция/застраховката, съгласно чл. 3.2, ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да отправи към банката/застрахователя писмено искане за плащане в полза на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ или да прихване стойността на гаранцията от сумата за плащане и да задържи гаранцията за изпълнение под формата на паричен депозит.

3.4. При липса на претенции към ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ освобождава гаранцията за изпълнение на договора или неинкасираната част от нея в срок до 30 дни, след изтичане на срока по чл. 5.2, без да дължи лихва за периода, през който средствата законно са престояли у него.

4. УСЛОВИЯ И НАЧИН НА ПЛАЩАНЕ

4.1. Стойността на всяка доставка ще бъде платена от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ след получаване на стоката, чрез банков превод в срок до 30 календарни дни и след представяне на следните документи:

- а) оригинални приемо-предавателни протоколи за извършените доставки съгласно чл.7.8.;
- б) оригинална данъчна фактура за 100% от стойността на приетата стока (за цялата обособена позиция), издадена не по-късно от 5 дни след датата на последния приемо-предавателен протокол за доставка съгласно чл. 7.8.;

4.2. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен да издава фактура за извършена доставка по договора в срок не по-късно от 5 календарни дни от подписването на последния приемо-предавателен протокол и да я представи на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

4.3. Срокът за плащане започва да тече от датата на подписване от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ на фактурата.

4.4. В случай че има склучени договори за подизпълнение и когато частта от поръчката, която се изпълнява от ПОДИЗПЪЛНИТЕЛ, може да бъде предадена като отделен обект на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ или на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ заплаща възнаграждение за тази част на ПОДИЗПЪЛНИТЕЛЯ в срок до 30 календарни дни, с банков превод, по сметката на ПОДИЗПЪЛНИТЕЛЯ след представяне на:

а) Оригинална данъчна фактура за 100% от стойността на частта от поръчката, предадена като отделен обект, издадена не по-късно от 5 дни, след датата на протокола по т. (б).



б) Констативен протокол за количеството на извършените и приети работи/стоки, подписан от представители на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, ПОДИЗПЪЛНИТЕЛЯ и ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ. Срокът за плащане започва да тече от датата на подписване от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ на данъчната фактура.

4.5. Разплащанията по чл. 4.4. се осъществяват въз основа на искане, отправено от ПОДИЗПЪЛНИТЕЛЯ до ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ чрез ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, който е длъжен да го предостави на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ в 15-дневен срок от получаването му. Към искането ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ предоставя становище, от което да е видно дали оспорва плащанията или част от тях като недължими.

4.6. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да откаже плащане по чл. 4.4., когато искането за плащане е оспорено, до момента на отстраняване на причината за отказа.

4.7. Когато частта от поръчката, която се изпълнява от ПОДИЗПЪЛНИТЕЛ, не може да бъде предадена като отделен обект на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ или на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ заплаща изпълнените видове работи от ПОДИЗПЪЛНИТЕЛЯ на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ по реда на чл. 4.1.-4.3. а той от своя страна се разплаща с ПОДИЗПЪЛНИТЕЛЯ.

5. СРОКОВЕ И МЯСТО НА ИЗПЪЛНЕНИЕ

5.1. Срокът на действие на договора е от датата на влизането му в сила до изпълнение на всички задължения по него.

5.2. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се задължава да достави на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ стоката (по обособена позиция №2) в срок до 90 (деветдесет) календарни дни, считано от датата на влизане на договора в сила до датата на подписването на последния приемо-предавателния протокол по чл. 7.8. За дата на изпълнение на доставката ще се счита датата на последния приемо-предавателен протокол по чл. 7.8.

5.3. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ приема изпълнението на дейност по договора за обществена поръчка, за която ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е сключил договор за подизпълнение, в присъствието на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ и на ПОДИЗПЪЛНИТЕЛЯ (когато е приложимо).

5.4. Не се включва в определения по чл. 5.2. срок времето за престой, когато не по вина на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ е наредил временно спиране на всички доставки или услуги или на определена доставка или услуга, която обективно налага забавено изпълнение на доставката. За причините и времетраенето на престоя се съставя и подписва двустранен протокол.

5.5. Мястото и количеството на конкретните доставки е посочено в техническите спецификации на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, неразделна част от договора.

6. ЗАВОДСКИ И ПРИЕМНИ ИЗПИТВАНИЯ

6.1. За обособена позиция № 2 „Доставка на електронни електромери с индекс за клас C“ ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ представя:

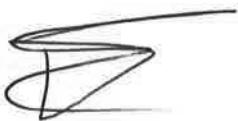
6.1.1 Заверени копия на заводски изпитания на доставената стока.

6.1.2 Документация за проведена процедура за оценка на съответствието на средствата за измерване (електромерите) съгласно изискванията на Директива 2014/32/EU на Европейския парламент и на Съвета от 26 февруари 2014 година за хармонизиране на законодателствата на държавите членки за предоставяне на пазара на средства за измерване.



7. ПРЕДАВАНЕ И ПРИЕМАНЕ НА СТОКАТА

- 7.1. Предаването и приемането на стоката се извършва в мястото на доставка, за което се съставя приемо-предавателен протокол, придружен със следните документи:
- 7.1.1. Опаковъчен лист/спецификация на цялата партида;
 - 7.1.2. Указания за съхранението на стоката на склад на български език;
 - 7.1.3. Инструкция за експлоатация.
- 7.2. За място на доставка се определят централни складове на възложителя както следва:
- 7.2.1. Централен склад „Запад“ гр. София 1528, ул. „Подпоручик Йордан Тодоров“ № 3 (за обособена позиция №2)
 - 7.2.2. Централен склад „Север“, МЕР Плевен, ул. Сторгозия №28 (за обособена позиция №2)
 - 7.2.3. Централен склад „ИЗТОК“ гр. Варна, кв. Възраждане 1, подстанция „Варна север“ (за обособена позиция №2)
 - 7.2.4. Централен склад „Юг“ МЕР Пловдив, Южна индустриска зона, бул. „Кукленско шосе“ 17 И. (за обособена позиция №2)
- 7.2.5. Количествата, обема, разпределението и конкретните складове на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ (чл. 7.2.1. - 7.2.4.) са посочени в техническите спецификации на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, неразделна част от договора.
- 7.3. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ изпраща до ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ писмено уведомление за извършване на конкретна доставка не по-късно от 5 (пет) работни дни от датата, на която стоката ще бъде доставена.
- 7.4. В писменото уведомление по чл.7.3. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ посочва дата на доставка, количествата и номенклатурата на доставяните стоки, съпровождащите ги транспортни документи (с посочените транспортни единици) и име на представител на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ (упълномощено лице), който ще присъства при приемането на стоката в склада на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.
- 7.5. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ следва да планира пристигането на доставката в складовете на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ само в работни дни, не по-късно от 14:00 часа на съответния ден.
- 7.6. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ създава организация в деня на доставка за осигуряване на необходимата механизация и присъствието на технически и/или други лица за приемането на стоките.
- 7.7. Не се пристъпва към разтоварване на стоките, ако на мястото на доставка не присъства упълномощен представител на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, в чието присъствие става разтоварването и преброяването на стоките.
- 7.8. Доставяните стоки се приемат с приемо-предавателен протокол, подписан в три оригинални екземпляра от представителите на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ и упълномощения представител на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ. Един екземпляр от приемо-предавателния протокол се съхранява от материално отговорното лице на склада, за който е предназначена доставката. Другите екземпляри се предават на упълномощения представител на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ.
- 7.9. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ осигурява оригинална опаковка на стоките на завода производител, гарантираща качеството на съответния продукт, неговото безопасно транспортиране, годност за извършване на товаро-разтоварни действия, както и безопасното съхранение на склад. Опаковките трябва да съдържат информация за безопасността на продукта и за определения от производителя гаранционен срок.
- 7.10. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ ще бъде отговорен за повреди на стоките, дължащи се на неподходяща опаковка или опаковка от некачествени/неподходящи материали.
- 7.11. В случай, че по време на разтоварване на стоките се констатират дефекти (нарушена целост, разкъсване, смачкване, подгизване) по опаковките (кашони, сандъци, палети и др.) на доставените стоки или по време на броене на разтоварените стоки се констатират



несъответствия между преброените количества и описаните количества в транспортните документи (опаковъчен лист, товарителница и др.), се съставя констативен протокол, в който подробно се описват всички обстоятелства и факти, установени в процеса на разтоварване и пребояване на доставените стоки. Приемат се реалното количество доставени и годни стоки. Дефектните такива не се приемат и съответното количество дефектни стоки се счита недоставено.

7.12. В случай, че цялото доставено количество стоки не може да бъде прието в рамките на работния ден, се съставя приемо-предавателен протокол по чл.7.8. за приетото количество. Приемането продължава на следващия работен ден.

ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ не носи отговорност за съхранението на неприетата стока. Предаването и приемането на стоката се извършва в мястото на доставка, за което се съставя приемо-предавателен протокол, придружен с транспортни документи на стоката (Товарителница, Експедиционна бележка, спецификация на цялата партида).

7.13. Всички разходи, възникнали като резултат от неточност в документите или закъснение, ще бъдат за сметка на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ.

7.14. Собствеността и рисъкът от погиването и повреждането на стоката преминава върху ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ след подписане на приемо-предавателния протокол в мястото на доставка.

7.15. Приемо-предавателен протокол, съгласно и при условията на чл. 7.3.-7.14. се съставя и подписва за всяко едно от местата на доставка.

7.16. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ изпраща до ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ писмено уведомление, придружено с програма за извършване на приемните изпитания не по-късно от 14 (четиринадесет) календарни дни преди началната дата за провеждане на приемните изпитания. Приемните изпитания ще бъдат провеждани след одобрение на програмата от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

7.17. Преди експедицията на стоката от завода-производител ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен да проведе:

7.17.1. Заводски изпитания, съгласно посочените в техническите спецификации на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ стандарти и свързаните с тях приложими стандарти и норми;

7.17.2. Приемни изпитания в присъствието на представители на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ се провеждат съгласно одобрената програма по т. 7.16.

7.18. Резултатите от приемните изпитанията се отразяват в протоколи, подписани от представителите на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ и ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ. Приемните изпитания се считат за успешни, когато стоката постигне изискуемите от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ параметри.

7.19. В случай, че по време на приемните изпитания стоката не постигне някой от параметрите, ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да откаже приемането ѝ. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен да отстрани недостатъците и повредите за постигане на договорните параметри. Всички разходи, свързани с повторното провеждане на приемните изпитания и осигуряването на присъствието на представители на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ ще бъдат за сметка на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ. В случай на неуспешни повторни изпитания ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да откаже доставката и да прекрати договора.

7.20. Неуспешните приемни изпитания (ако има такива) не променят договорения срок на доставка.

7.21. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ си запазва правото да не провежда приемните изпитания.

7.22. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ уведомява ИЗПЪЛНИТЕЛЯ след получаване на уведомлението по чл. 7.16. дали да се проведат приемните изпитания по чл. 7.17.2.

7.23. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ изпраща до ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ писмено уведомление, придружено с програма за извършване на обучение за работа с електромер (вкл. вграден модул) и доставен софтуер за параметризация не по-късно от 14 (четиринадесет) календарни дни преди

началната дата за провеждане на обучението. Обучението ще бъде проведено след одобрение на програмата от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

7.24. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен да проведе обучението по чл. 7.23. преди експедицията на стоката от завода-производител, в рамките на срока по настоящия договор, определен в чл. 5.2.

7.25. За удостоверяване провеждането на обучението и неговия обхват се съставя протокол, подписани от представителите на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ и ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

8. ГАРАНЦИОНЕН СРОК И КАЧЕСТВО

8.1. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ гарантира, че доставената стока е нова и неизползвана. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ гарантира също, че стоката доставена по този договор няма видими или скрити дефекти, произтичащи от проекта, материалите, изработката или от някакво действие или пропуск на завода-производител или ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, които могат да се проявят при нормалната ѝ употреба при съществуващите условия в страната на крайния получател. Качеството на стоката трябва да отговаря на условията на този договор, техническата документация на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, на техническите изисквания на завода-производител и трябва да бъде потвърдено от ИЗПЪЛНИТЕЛЯ с представяне на заверен от производителя сертификат за качество и оригинални протоколи от проведени заводски (типови) изпитвания.

8.2. Гаранционният срок за доставената стока, предмет на този договор, е **24 (двадесет и четири) месеца** и започва да тече от датата на подписване на приемо-предавателния протокол за извършена доставка.

8.3. В случай, че по време на гаранционния период бъдат установени един или повече дефекти, ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се задължава да отстрани дефектите в срок до 15 календарни дни от датата на получаване на писмено уведомление от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ или да замени повредените стоки с нови в случай, че дефектите са неотстраними в срок до 30 календарни дни от датата на получаване на писмено уведомление от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ. Всички разходи, свързани с отстраняване на дефекти, изпращането и връщането на дефектните стоки по време на гаранционния срок, ще бъдат за сметка на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ.

8.4. В случай че, ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ, след като е бил уведомен, не предприеме необходимите действия по чл.8.3, ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да предприеме сам необходимите мерки за отстраняване на проблема, като рискува и разходите са за сметка на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, без това да пречи на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ да търси правата си по този договор срещу ИЗПЪЛНИТЕЛЯ.

8.5. Гаранционният срок на подменените стоки е съгласно чл. 8.2. от настоящия договор, считано от датата на подмяната, удостоверена с двустранно подписан приемо-предавателен протокол.

8.6. В срока по чл. 8.2. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ ще предоставя безплатно ъпдейти на фърмуер за доставените стоки и ъпдейти на доставения софтуер.

9. РЕКЛАМАЦИИ

9.1. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право на рекламиации по повод количеството и качеството на доставената стока от ИЗПЪЛНИТЕЛЯ.

9.2. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да предяви рекламиации за количеството, качеството и за видими дефекти на доставената стока в момента на приемането ѝ, което се удостоверява със съответния приемо-предавателен протокол.

9.3. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да предявива рекламиации за видими дефекти или такива проявили се след въвеждане на стоката в експлоатация в рамките на гаранционния срок. Рекламиация за скрити дефекти се предявила при откриването им, до изтичане на гаранционния срок.



9.4. Стоката, за която се окаже, че не е в съответствие с уговореното количество или качество, или при която се констатира дефект, ще бъде доставена, поправена или заменена с нова от ИЗПЪЛНИТЕЛЯ за негова сметка.

9.5. Отговорността на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ за рекламиации се отнася и по отношение на доставената, липсваща, или заменена стока.

9.6. Рекламациите за качество, установени след доставката на стоките и/или след извършването на дейностите от ИЗПЪЛНИТЕЛЯ се доказват с протокол от експерти на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ и съдържат искането на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, номера на договора, точното количество и вид на стоката, за която се отнася рекламиацията.

9.7. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ уведомява писмено ИЗПЪЛНИТЕЛЯ за констатираните недостатъци и дефекти след установяването им съгласно чл. 8.3. от настоящия договор.

9.8. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен на свой риск и за своя сметка да отстрани възникналия дефект по един от договорените начини в чл. 9.4.

10. ПАТЕНТНИ ПРАВА

10.1. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ гарантира патентната чистота на доставените от него стоки, предмет на този договор и всички части от тях.

10.2. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се задължава да обезщети ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ за всички претърпени от него вреди по искове срещу него от страна на трети лица, претендиращи за патентни права върху стоката или части от нея. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ дава съгласието си да бъде привличан като трето лице помагач в случай на съдебен процес срещу ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, във връзка с този договор.

11. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ

11.1. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ има право да получи цената за доставеното количество стока при условията и по реда на този договор.

11.2. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ не може без предварително писмено съгласие на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ да разгласи договора, някоя клуза от него или някоя спецификация, образец, мостра или информация, предоставени от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ или от негово име, на което и да е лице.

11.3. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ не може без предварително писмено съгласие на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ да използва документи или информация, предоставени му за изпълнението на този договор, за други цели, несвързани с изпълнението на договора.

11.4. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен да сключи договор за подизпълнение с подизпълнителите, посочени в офертата в срок до 5 дни от склучване на настоящия договор. (*когато е приложимо*)

11.5. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен в срок до 3 дни от склучването на договор за подизпълнение или на допълнително споразумение за замяна на посочен в офертата подизпълнител да изпрати копие на договора или на допълнителното споразумение на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, заедно с доказателства, че са изпълнени условията по чл. 66, ал. 2 и ал. 11 от ЗОП. (*когато е приложимо*)

11.6. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен да спазва всички дадени му инструкции за безопасност от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, независимо дали са в устна или писмена форма.

12. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ

12.1. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ се задължава да заплати извършените доставки по реда и начина, описани в чл. 4 на договора.

12.2. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да изисква от ИЗПЪЛНИТЕЛЯ да изпълнява в срок и без отклонения предмета на договора съгласно Техническата спецификация на обществената



поръчка и съгласно Техническото предложение за изпълнение на поръчката от офертата на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ.

12.3. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да задържи съответна част от гаранцията за изпълнение при неизпълнение от страна на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ на клаузи от договора и да получи неустойка в размера, определен в настоящия договор.

12.4. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ е длъжен да заплати на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ цената в размер, при условия и в срокове съгласно настоящия договор.

12.5. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да инспектира, изпитва и при необходимост да отказва стоките след тяхното получаване в мястото на доставката независимо, че същите са били изпитани предварително от ИЗПЪЛНИТЕЛЯ преди експедицията им.

13. САНКЦИИ

13.1. В случай, че ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ не достави или закъсне с доставката на стоките, съгласно чл. 5.2 на този договор (с изключение на случаите на форс мажор), задължение на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ е да плати неустойки в размер на 0,2% на ден от стойността на всяка закъсняла доставка, но не повече от 20 % (двадесет процента) от общата стойност на договора, както и обезщетение за претърпените вреди в случаите, когато те надхвърлят договорената неустойка.

13.2. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ дължи неустойка при доставка на некачествени стоки. Тези стоки ще се считат за недоставени и ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ ще плати неустойка в размера, посочен в чл.13.1 от този договор до датата, на която същите бъдат заменени с нови.

13.3. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ уведомява писмено ИЗПЪЛНИТЕЛЯ за стойността на начислената неустойка и определя срок, в който съответната сума да бъде внесена по сметка на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

13.4. В случай, че ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ, в определения от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ срок, не заплати съответната стойност на начислената неустойка, ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да прихране стойността на неустойката от гаранцията за изпълнение или от сумата за плащане.

13.5. В случаите по чл.12.3, когато гаранцията за изпълнение не покрива размера на неустойките, ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ ще намали сумата за плащане, дължима на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, със стойността на разликата.

13.6. При настъпване на вреди за ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ по-големи от договорените неустойки, той има право да претендира обезщетение за тях пред съответния компетентен български съд.

13.7. При виновно неизпълнение на договорните задължения от страна на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ може да задържи гаранцията за изпълнение на договора и да се удовлетвори от нея.

13.8. Ако ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ не изпълни задължението си да извърши плащанията в договорените срокове, той дължи обезщетение на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ в размер на законната лихва върху просроченото плащане за периода на забава.

14. НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА

14.1. Непреодолима сила е непредвидено или непредотвратимо събитие от извънреден характер, независещо от волята на страните, включващо, но неограничаващо се до: природни бедствия, генерални стачки, локаут, безредици, война, революция или разпоредби на органи на държавната власт и управление.

14.2. Страната, която не може да изпълни задължението си поради непреодолима сила, уведомява писмено в три дневен срок другата страна в какво се състои същата. При неизпълнение на това задължение се дължи обезщетение за настъпилите от това вреди. Непреодолимата сила се доказва от засегнатата страна със сертификат за форс мажор, издаден

по съответния ред от БТПП, гр. София.

14.3. Докато трае непреодолимата сила, изпълнението на задълженията и свързаните с тях настъпни задължения се спира.

14.4. Ако непреодолимата сила трае повече от петнадесет дни, всяка от страните има право да прекрати договора с 10 (десет) дневно предизвестие. В този случай не се налагат санкции и неустойки не се дължат.

15. НЕИЗПЪЛНЕНИЕ

15.1. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ може, без това да попречи на търсенето на друго обезщетение за нарушаване на договора, чрез писмено уведомление до ИЗПЪЛНИТЕЛЯ да развали договора частично или изцяло в случай, че ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ не успее да изпълни някое свое задължение по договора и ако не е предприел мерки за изпълнението му до 30 дни след като е бил писмено уведомен за това.

15.2. В случай, че ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ развали договора изцяло или частично, той може да достави, както сметне за необходимо количеството стока, подобно на недоставеното и ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ ще бъде отговорен пред него за всички разходи за тази подобна стока. Въпреки това ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ ще продължи изпълнението на този договор в частта, в която не е прекратен.

16. ПРЕКРАТЯВАНЕ НА ДОГОВОРА

Договорът може да бъде прекратен в следните случаи:

16.1. Непреодолима сила съгласно чл.14.

16.2. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да прекрати едностренно договора с 5 (пет) дневно писмено предизвестие. В този случай ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ не дължи на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ обезщетение за претърпени вреди и/или пропуснати ползи.

16.3. По взаимно съгласие между страните. В този случай се подписва двустраниен протокол за уреждане на финансовите им отношения до момента на прекратяването.

16.4. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ може по всяко време да прекрати договора чрез писмено предизвестие до ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, без компенсации за ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, ако ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ банкротира или по друг начин стане неплатежоспособен при условие, че това прекратяване няма да се отрази или бъде в ущърб на някакво право на действие или удовлетворение, произтекло или което ще произтече впоследствие за ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

16.5. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ може да прекрати договора незабавно, без да дължи каквото и да било обезщетение на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, в случай, че последния наруши което и да било изискване за конфиденциалност по този договор или по споразумението за конфиденциалност.

17. СПОРОВЕ

17.1. Всички спорове, породени от този договор или отнасящи се до него, включително споровете, породени или отнасящи се до неговото тълкуване, недействителност, изпълнение или прекратяване, както и спорове за попълване на празноти в договора или приспособяването му към нововъзникнали обстоятелства, ще бъдат разрешавани чрез преговори, а в случай на несъгласие – спорът се отнася за решаване пред компетентния български съд.

18. СЪОБЩЕНИЯ

18.1. Всички съобщения между страните са валидни, ако са направени в писмена форма.

18.2. За дата на съобщението се счита:

- при лично предаване на съобщението – датата на предаването;



- при изпращане с препоръчано писмо или куриерска служба – датата на доставка, отбелязана върху известието за доставка или на куриерската разписка;
- при изпращане чрез факс – датата и точно отбелязаното време на получено автоматично генерирано съобщение, потвърждаващо изпращането.

19. ОБЩИ УСЛОВИЯ

19.1. Всички срокове по този договор, посочени в дни, следва да се разбират в календарни дни, освен ако изрично е посочено друго.

19.2. За неуредени с този договор въпроси се прилагат разпоредбите на действащите нормативни актове в Р. България.

19.3. Този договор влиза в сила след подписването му от двете страни.

Този договор е съставен в два екземпляра на български език, по един за всяка от страните.

Приложения, неразделна част от договора:

1. Техническите спецификации от документацията за участие в процедурата за възлагане на обществената поръчка.
2. Предложение за изпълнение на поръчката на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ.
3. Ценовото предложение на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ.
4. Споразумение № 1 за конфиденциалност.

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

На нотариус В. Василева № 320 на Нот.камара



Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

**СПОРАЗУМЕНИЕ № 1
за конфиденциалност**

към договор № 128-ЦУ от 13.12.2017 г.

Днес 13.12.2017 г., в гр. София между:

„ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД, със седалище и адрес на управление гр. София, бул. „Цар Борис III“ № 201, ЕИК 175201304, представлявано от Иван
Заличено по чл.2 от ЗЗЛД Йотов – Изпълнителен директор, наричан по-долу за краткост **ВЪЗЛОЖИТЕЛ** и „Фродексим Трейд“ ООД със седалище и адрес на управление гр. София 1618, община Столична, район Витоша, ул. „Ралевица“ № 94, ЕИК 202084198, ДДС номер BG202084198, представлявано от Максим
Заличено по чл.2 от ЗЗЛД Каш, в качеството на Управител, съгласно дружествен договор от 21.05.2012 г., наричан за краткост **ИЗПЪЛНИТЕЛ**,
се склучи това Споразумение за следното:

1. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се задължава да не разгласява по никакъв начин конфиденциална информация, станала му известна по повод изпълнение на горепосочения договор, относяща се за „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, пред вертикално интегрираното предприятие – „Български енергиен холдинг“ ЕАД или която и да е друга част от него.
2. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се задължава да пази конфиденциалната информация добросъвестно и да не разпространява и публикува, както и да не я предоставя на лица, които нямат право на достъп до нея.
3. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се задължава да върне при поискване от страна на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ всички предоставени му документи и носители на информация.

Настоящето споразумение се състави в два еднообразни екземпляра по един за всяка от страните и е неразделна част от склучения между страните договор.

ВЪЗЛ
СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

- Конфиденциална информация по Заличено по чл.2 от ЗЗЛД настоящото споразумение е всяка търговска, техническа или финансова информация, получена в писмен, устен или електронен вид, включително информация относно интелектуална собственост, сделките, деловите връзки и финансовото състояние на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД или на негови партньори.
- Разгласяване на конфиденциална информация по смисъла на настоящото споразумение представлява всякакъв вид устно или писмено изявление, предаване на информация на хартиен, електронен или друг носител, включително по поща, факс или електронна поща, както и всякакъв друг начин на разгласяване на информация, в това число чрез средствата за масово осведомяване, печатните издания или интернет.
- Задължението за запазване на конфиденциалност е безсрочно и не зависи от прекратяването, развалянето, нищожността или унищожаването на каквито и да е правоотношения с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.
- Задължението за запазване на конфиденциалност не е приложимо по отношение на информация, която е предадена по искане на компетентен орган, както и по отношение на информация, която е била публично оповестена или е била придобита от трети лица.

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

РАЗДЕЛ I: ТЕХНИЧЕСКИ СПЕЦИФИКАЦИИ, ПЪЛНО ОПИСАНИЕ НА ОБЕКТА НА ПОРЪЧКАТА

Обект на обществената поръчка е доставка на статични електромери със следните обособени позиции:

Обособена позиция № 1 „Доставка на електронни електромери с клас на точност 0,2S“;

Обособена позиция № 2 „Доставка на електронни електромери с индекс за клас C“.

Обособена позиция № 3 „Доставка на GSM/GPRS модем за дистанционен отчет на електромери“.

ОБОСОБЕНА ПОЗИЦИЯ № 1 „ДОСТАВКА НА ЕЛЕКТРОННИ ЕЛЕКТРОМЕРИ С КЛАС НА ТОЧНОСТ 0,2S“

A. ПЪЛНО ОПИСАНИЕ НА ОБЕКТА НА ПОРЪЧКАТА

1. Обхват и обем на доставката

- 1.1. Електромери трифазни електронни: триелементни, за активна и реактивна енергия, 4-квадрантни, с вграден (подменяем) комуникационен модул GSM/GPRS модем и външна антена, отговарящи на посочените в техническата спецификация изисквания и с клас на точност за активна енергия 0,2S – **500 бр.** Електромерите се доставят с извършена не по-рано от 2017 г. първоначална метрологична проверка (за сметка на изпълнителя).
- 1.2. Оптични глави за параметризиране и отчитане на електромери – **15 бр.**
- 1.3. Софтуер за параметризиране и отчитане на електромери и комуникационни модули. Безсрочен лиценз за неограничен брой инсталации в „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.
- 1.4. Допълнителен подменяем модул (за вграждане в електромера) с GSM/GPRS модем (комплект с външна антена), за предлагания тип електромер: **30 бр.**

2. Срок за изпълнение – 90 календарни дни от датата на влизане на договора в сила.

3. Гаранционен срок и гаранционно поддържане:

Гаранционният срок на доставените електромери и оптични глави да бъде не по-малко от 24 (двадесет и четири) месеца, считано от датата на подписан приемо-предавателен протокол за извършена доставка. В рамките на гаранционния срок следва да се предоставят ъпдейти на фърмуера и софтуера при наличие на нови версии. Предоставянето на нови версии на софтуер и фърмуер е за сметка на изпълнителя.

4. Мостри:

Към своето техническо предложение участникът следва да представи следните мостри:

- 1) Електромер - 3 (три) броя в комплект с GSM/GPRS модул и антена с магнитно закрепване;
- 2) Оптична глава – 1 (един) брой;
- 3) Пълнофункционално копие на предлагания софтуер: за параметризация и отчитане, както и потребителски ръководства за работа с тях.

- Предоставените мостири се предават с предавателен протокол, приложен към техническото предложение на участника, в който се описва подробно окомплектовката, вкл. фабрични номера и поставени пломби;
- Предоставените мостири ще се използват за проверка за съответствие на декларираните технически и функционални характеристики с изискванията на възложителя, посочени в настоящата документация, само на участниците, които отговарят на критериите за подбор;
- Мострите следва да се предоставят във вид, позволяващ пълна проверка на всички функционалности, обявени в техническите изисквания на възложителя, без да се налага нарушаване на търговския им вид и цялост;
- Заедно с предоставените мостири се предоставят актуални каталожни материали на български и/или английски език;
- В случай че с предоставените мостири (всички или поне една) не може да се постигне пълната функционалност в съответствие с техническите изисквания на възложителя (в т.ч. интеграция в системата за дистанционен отчет на възложителя), участникът ще бъде отстранен от по-нататъшно участие в процедурата;
- В резултат на извършваните проверки за съответствие на декларираните технически характеристики цялостта и търговския вид на мострите няма да бъдат нарушавани;
- Мострите, предоставени от участниците към техните технически предложения за изпълнение на поръчката, се връщат в срок до 10 дни след сключването на договор или прекратяването на процедурата;
- Мострите на участника, определен за изпълнител, се връщат в срок до 10 дни след приключване на договора.

5. Опаковка

Всички опаковки да гарантират правилното съхранение на електромерите и запазване на характеристиките им. Във всеки отделен палет или опаковка да има описание на съдържанието и инструкция за съхранение, транспорт и монтаж на български език.

6. Маркировка

Всички етикети, гравирани надписи и друга маркировка трябва да са на български или английски език и да се използват международно приети символи.

По реда на Закона за измерванията върху всеки електромер да са поставени знаци за одобрен тип или знака за одобрен тип от регистъра на вписаните типове средства за измерване по реда на чл.1а, ал. 4 от Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол и за успешно преминала първоначална проверка.

7. Документация

При доставката следва да се представи документация на български и/или английски език (по 3 бр. комплекти на хартия и на оптичен носител (CD/DVD) или преносима памет /флаш памет/):

- детайлно техническо описание на стоките - документи, изгответи от участника и от производителя;
- технически инструкции за монтаж и експлоатация;

- ръководства за работа със софтуерните продукти;
- протоколи от заводски изпитания.

8. Място за доставка

Мястото за доставка е:

Място на доставка	Адрес	Електромери, бр.	Оптични глави, бр.	Доп. подменяем модул, бр.
Централен склад Запад	гр. София 1528, ул. „Подпоручик Йордан Тодоров“ № 3	66	5	8
Централен склад Север	гр. Плевен 5800, ул. „Старгозия“ № 28	98	3	6
Централен склад Изток	гр. Варна 9025, кв. Възраждане 1, п/ст Север	93	3	6
Централен склад Юг	гр. Пловдив 4000, Южна индустритна зона	243	4	10

9. Приемни изпитания - с участието на двама специалисти на възложителя в завода-производител – в рамките на 2 дни (без времето за транспорт от/до мястото на провеждане на изпитанията). Разходите за приемни изпитания, включващи организацията и провеждането на изпитанията с участието на двама специалисти на възложителя за срока на провеждане на изпитаниата следва да бъдат предвидени в стойността на доставката на електромерите по т.1.1.

10. Обучение за работа с електромера (вкл. вградения модул) и доставения софтуер - за трима специалисти на възложителя в завода-производител – в рамките на 3 дни (без времето за транспорт от/до мястото на провеждане на обучението). Разходите за организиране и провеждане на обучението, включващи материали за обучение, осигуряване на лектори и др. за обучение на трима специалисти на възложителя следва да бъдат предвидени в стойността на доставката на електромерите по т.1.1.

B. ТЕХНИЧЕСКИ СПЕЦИФИКАЦИИ ЗА ОБОСОБЕНА ПОЗИЦИЯ № 1 „Доставка на електронни електромери с клас на точност 0,2S“

1. Общи изисквания

1.1. По реда на Закона за измерванията и на Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол за електромерите да е осигурено:

- издадено удостоверение за одобрен тип средство за измерване и съответно типът им да е вписан в националния регистър на одобрените за използване типове средства за измерване;
- или
- вписване на типа в националния регистър на вписаните типове средства за измерване по реда на чл.1а, ал. 4 от Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол.

Срокът на валидност на вписането в националния регистър на одобрените за използване или на вписаните типове средства за измерване да изтича не по-рано от една година от датата на отваряне на оферите, за да се гарантира пускане в действие по смисъла на Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол.

1.2. Стоките следва да са произведени в условията на внедрени системи за управление на качеството, съгласно изискванията на БДС EN ISO 9001:2008/ БДС EN ISO 9001:2015 (или еквивалент) с минимален обхват производство на уреди/апарати за измерване на електрически величини.

2. Електромер

2.1. Метрологични и технически характеристики и изисквания:

- електронен трифазен електромер за активна и реактивна енергия: 4-квадрантен с клас на точност 0,2S по БДС EN 62053-22:2004 или еквивалент за активна енергия и за реактивна енергия с клас на точност 2 по БДС EN 62053-23:2004 или еквивалент или по-висок по БДС EN 62053-24:2015 или еквивалент;
- брой на измервателните елементи: 3;
- схема на свързване: 4-проводникова схема с 3 измервателни елемента;
- предписана номинална честота: 50 Hz;
- предписано фазно напрежение: 57,7 V; 63,5 V и 230 V – да се поддържат и трите напрежения без да е необходимо нарочно параметризиране на електромера;
- обявен ток: 1 A и 5 A – да се поддържат и двата тока. Задаването на тока може да става от потребителя чрез софтуера по т.4;
- максимален ток: минимум 6 A
- дисплей: с минимум 8 разряда за цифровата информация, като броят на разрядите след десетичната точка да съответства на изискването в т.2.9. При показване на стойности за количества енергия да се визуализират квадранта и тарифата;
- клас на защита срещу проникване на прах и вода: IP51 или еквивалент или по-висок;
- Минимални работни условия: температура от -25 до +55 °C; влажност 75%;
- начин на монтаж: окачване на панел (wall mounted);
- възможност за резервно захранване от външен източник с напрежение от 100 до 230 VDC и VAC с цел осигуряване на отчитане на данни от измерванията (визуално, чрез софтуера по т.4, и чрез компютърните системи за отдалечен достъп) при отсъствие на нормалното захранващо напрежение;
- вграден часовник/таймер/, който не трябва да е зависим от честотата на ел.мрежа, и захранването му да е осигурено с кондензатор и батерия. Моментът на превключване на лятно/зимно часовно време да се задава от потребителя чрез софтуера по т.4. Часовникът да се съверява чрез софтуера по т.4. и чрез компютърни системи за отдалечен достъп;
- табелка: стандартната за производителя, на български или английски език, с добавено лого и име на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД.

2.2. Интерфейси:

- оптичен – 1 бр.
- всеки електромер трябва да бъде снабден с вграден в електромера и подменяем модул - GSM/GPRS модем (комуникационен модул) – 1 бр., който се параметризира чрез софтуера

по т.4 независимо от параметризирането на електромера. Изисквания към GSM/GPRS модема:

- поддържана честота: 900/1800 MHz;
- външна антена: с магнитна основа, кабел с дължина най-малко 2 m и усилване от 7 до 9 db
- RS485 – минимум 1бр., който може да е разположен в модула с GSM/GPRS модем или да е на корпуса на електромера;
- комуникационен протокол: dlms или IEC 62056-21 (или еквивалент);
- достъпът до електромера чрез всеки един от интерфейсите да е независим от другите и да е осигурен с пароли за достъп, задавани от потребителя чрез софтуера по т.4;
- достъпът до електромера да е защитен с пароли на три нива: за пълен достъп; за пълно отчитане и за частично параметризиране; само за частично отчитане. Обхватът за частичен достъп да се задава от потребителя чрез софтуера по т.4.;
- цифров изход – 1бр. за сигнализация на необичайни събития от мониторинг на токове, напрежения, товар и фактор на мощността по предварително зададени от потребителя критерии чрез софтуера по т.4.

2.3. Измервани количества ел.енергия:

- измерване и запис в електромера на трифазни количества за: активна енергия в две посоки; индуктивна и капацитивна реактивни енергии; реактивна енергия в 4 квадранта.
- за всяко измервано количество енергия да се осигуряват отчети на текущи показания и записи в електромера на показания в края на отчетен период (самоотчети) при следните изисквания:
 - отчетни периоди: календарен месец; ежедневен самоотчет (в 00:00ч.).
 - всеки отчет да е за всяко от измерваното количество енергия;
 - съхраняване (в електромера) и достъп за отчитане на данните за минимум 12 бр. отчетни периода;
 - параметризирането на електромера за изпълняване на посочените изисквания да се извърши от потребителя чрез софтуера по т.4.

2.4. Товаров профил (Load Profile):

Отчитане и запис на товаров профил при следните изисквания:

- за избран от потребителя (чрез софтуера по т.4) интервал от 1, 5, 10, 15, 30 или 60 минути;
- да се поддържат всички количества, посочени в т.2.3, като конкретно използваните количества се задават от потребителя чрез софтуера по т.4.;
- ако през даден интервал са настъпили необичайни събития, същите да се отбелоязват с флагове към данните за товарния профил;
- съхраняване (в електромера) и достъп за отчитане на данни за не по-малко от 62 дни при 4 измервани количества с 15-минутен интервал на отчитане;
- начин на отчитане на товарния профил: кумулативен (показания в края на интервал); стойности за периода (делта стойности). Начинът се избира от потребителя чрез софтуера по т.4.
- показанията, отчетени от регистрите за енергия в края на зададения отчетен период, трябва точно да съвпадат с показанията от съответните товарови профили, отчетени в края на

последния интервал от отчетния период при начин на отчитане на товаровия профил като кумулативен (показания в края на интервал).

- количествата, отчетени от регистрите за енергия за отчетен период, трябва точно да съвпадат с количествата от съответните товарови профили, получени като сума от данните за интервалите на отчитане на товаровия профил в този интервал от време при начин на отчитане на товаровия профил като стойности за периода (делта стойности).

2.5. Други измервания:

- инструментални данни:
 - измерване и запис в електромера на стойности на фазни токове и напрежения, и на ъгли /или друга величина, позволяща определяне на ъгъла/ между тях:
 - за избран от потребителя период на осредняване от 1 min до 60 min – средни стойности за периода;
 - съхраняване (в електромера) и достъп за отчитане на не по-малко от 3 дни - за 9 канала (избрани 3 тока, 3 напрежения и 3 ъгъла /или друга величина, позволяща определяне на ъгъла/) с 1-минутен период на осредняване.
- моментна векторна диаграма на токовете и напреженията. Да може да се отчита и чрез софтуера по т.4 с възможност за запис на резултата във файл.

2.6. Регистриране и запис на необичайни събития:

- извършен автоматичен или ръчно активиран запис на текущото състояние на регистрите за електрическа енергия и на информационните регистри (Demand Reset);
- отпадане на напрежение и ток по фази;
- отклонения на напрежението;
- обратен поток енергия по фаза (следенето се включва/изключва от потребителя чрез софтуера по т.4);
- критериите за регистриране на дадено събитие се задават от потребителя чрез софтуера по т.4.
- в електромера да се съхраняват и да са достъпни за отчитане на минимум 100 събития.

2.7. Да е забранена възможността за въвеждане, по какъвто и да е начин, на:

- преводни отношения на измервателни токови и напреженови трансформатори;
- общ корекция (коффициент) на данните от измерванията на количества ел.енергия;
- корекция на грешките по амплитуда и по ъгъл на измервателни токови и напреженови трансформатори;
- загуби на ел.енергия в трансформатор и електропровод.

2.8. Идентификатори в параметризиращата схема на електромера – минимум три броя:

- задават се от потребителя чрез софтуера по т.4.
- минимум 8-символни (букви и цифри).

2.9. Резултатите от всички измервани количества електрическа енергия (вкл. и товаров профил) при измерване във ватчасове (Wh), resp. варчасове (varh), да

бъдат с два значещи знаци след десетичната точка /респ. с пет значещи знаци след десетичната точка при измерване в kWh и kvarh/

- 2.10. Предвидените в тази техническа спецификация задавания на параметри в електромера и отчитане на записани в него данни, което да се извършва от потребителя чрез софтуера по т.4, да става без да се нарушава пломба или друг знак, поставени върху електромера от производителя или от контролни органи.

3. Оптична глава

- стандарт: IEC 62056-21 или еквивалент, съответстващ на комуникационния протокол по т.2.2.
- електрически интерфейс: USB
- дължина на кабела: минимум 1,80м

4. Софтуер за параметризиране и отчитане на електромери и комуникационни модули

4.1. Работа под операционна система: Windows XP или по-нова

4.2. Предназначение:

- параметризиране и отчитане на място и чрез отдалечен достъп на електромер;
- обслужва всички посочени в т.2 случаи на задаване на параметри в електромера и на отчитане на записани в електромера данни.
- за параметризиране на вградения комуникационен модул по т.2.2 може да се използва самостоятелен софтуер, отделен от софтуера за параметризиране и отчитане на електромер.

4.3. Обработка на информацията, отчетена от електромера:

- експорт на отчитаните данни във файл с общодостъпен формат (напр. .xlsx, .xls, .txt);
- запис на резултатите от отчитането във файл с автоматичен избор на име, съответстващо на идентификатор по т.2.8.

4.4. Да може да нулира всички данни (регистри за енергии, товарови профили, инструментални данни, събития) от измерванията и дневници на събития чрез оторизиран достъп до електромера с парола и/или хардуерен ключ.

5. Интеграция на електромерите в система за отдалечен достъп до електромери.

5.1. Електромерите да могат да се интегрират в използваната от ЕСО ЕАД система за отдалечен достъп за отчитане на електромери.

- Електромерът трябва да позволява интегриране в системата IDSpeco и да осигурява посочените в т. 5.2 функционалности.
- Електромерът трябва да фигурира в списъка на поддържаните от системата IDSpeco.

5.2. Да се осигуряват следните функционалности:

- отчитане и запис в база данни на:
 - фабрични данни за електромер (сериен номер, версия на фърмуера, кодове и др.)
 - идентификатори по т.2.8;
 - зададени в електромера параметри, посочени като такива в т.2;
 - текущи показания, самоотчети, товарови профили и други записи в електромера, предвидени по т.2;
 - дата и време на електромера;
 - за измерваните количества енергии: текущи показания и показания от деновощи и месечни самоотчети;
 - товаров профил;
 - профил на инструменталните данни (фазни токове, напрежения и ъгли между тях);
 - данни за измервани максимални мощности;
 - регистрирани необичайни събития (вкл. извършен автоматичен или ръчно активиран запис на текущото състояние на регистрите за електрическа енергия и на информационните регистри (Demand Reset) и отпадане на напрежение и ток по фази);
 - моментна векторна диаграма на токовете и напреженията.
- сверяване на часовника на електромер.

Предложените на участниците в обществената поръчка трябва да съответстват на посочените от възложителя в техническите спецификации стандарти, сертификати, спецификации, работни характеристики, функционални изисквания, параметри, технически оценки, технически одобрения или технически еталони или да са еквивалентни на тях. Доказването на еквивалентност (включително пълна съвместимост) е задължение на съответния участник.

ОБОСОБЕНА ПОЗИЦИЯ № 2 „ДОСТАВКА НА ЕЛЕКТРОННИ ЕЛЕКТРОМЕРИ С ИНДЕКС ЗА КЛАС С“

A. ПЪЛНО ОПИСАНИЕ НА ОБЕКТА НА ПОРЪЧКАТА

1. Обхват и обем на доставката

- 1.1. Електромери трифазни електронни: триелементни, за активна и реактивна енергия, 4-квадрантни и точност с индекс за клас С за активна енергия – **1300 бр.** Електромерите се доставят с извършена не по-рано от 2017 г. първоначална метрологична проверка по реактивна енергия (за сметка на изпълнителя).
- 1.2. Оптични глави за параметризиране и отчитане на електромери – **15 бр.**
- 1.3. Софтуер за параметризиране и отчитане на електромери и интерфейсен модул (при наличие на такъв). Безсрочен лиценз за неограничен брой инсталации в „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

2. Срок за изпълнение – 90 календарни дни от датата на влизане на договора в сила.

3. Гаранционен срок и гаранционно поддържане:

Гаранционният срок на доставените електромери и оптични глави да бъде не по-малко от 24 (двадесет и четири) месеца, считано от датата на подписан приемо-предавателен протокол за извършена доставка. В рамките на гаранционния срок следва да се предоставят юдейти на фърмуера и софтуера при наличие на нови версии. Предоставянето на нови версии на софтуер и фърмуер е за сметка на изпълнителя.

4. Мостри:

Към своето техническо предложение участникът следва да представи следните мостри:

- 1) Електромер - 3 (три) броя;
 - 2) Оптична глава – 1 (един) брой;
 - 3) Пълнофункционално копие на предлагания софтуер: за параметризация и отчитане, както и потребителски ръководства за работа с тях.
- Предоставените мостри се предават с предавателен протокол, приложен към техническото предложение на участника, в който се описва подробно окомплектовката, вкл. фабрични номера и поставени пломби;
 - Предоставените мостри ще се използват за проверка за съответствие на декларираните технически и функционални характеристики с изискванията на възложителя, посочени в настоящата документация, само на участниците, които отговарят на критериите за подбор;
 - Мострите следва да се предоставят във вид, позволяващ пълна проверка на всички функционалности, обявени в техническите изисквания на възложителя, без да се налага нарушаване на търговския им вид и цялост;
 - Заедно с предоставените мостри се предоставят актуални каталожни материали на български и/или английски език;

- В случай че с предоставените мостри (всички или поне една) не може да се постигне пълната функционалност в съответствие с техническите изисквания на възложителя (в т.ч. интеграция в системата за дистанционен отчет на възложителя), участникът ще бъде отстранен от по-нататъшно участие в процедурата;
- В резултат на извършваните проверки за съответствие на декларираните технически характеристики цялостта и търговския вид на мострите няма да бъдат нарушавани;
- Мострите, предоставени от участниците към техните технически предложения за изпълнение на поръчката, се връщат в срок до 10 дни след сключването на договор или прекратяването на процедурата;
- Мострите на участника, определен за изпълнител, се връщат в срок до 10 дни след приключване на договора.

5. Опаковка

Всички опаковки да гарантират правилното съхранение на електромерите и запазване на характеристиките им. Във всеки отделен палет или опаковка да има описание на съдържанието и инструкция за съхранение, транспорт и монтаж на български език.

6. Маркировка

Всички етикети, гравирани надписи и друга маркировка трябва да са на български или английски език и да се използват международно приети символи.

За измерването на активна енергия за удостоверяване на съответствието на дадено средство за измерване с изискванията на Наредбата за съществените изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване върху всеки електромер да е поставена маркировка "CE" и допълнителна метрологична маркировка съгласно чл. 13 от тази Наредба.

За измерването на реактивна енергия по реда на Закона за измерванията върху всеки електромер да са поставени знаци за одобрен тип или знака за одобрен тип от регистъра на вписаните типове средства за измерване по реда на чл.1а, ал. 4 от Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол и за успешно преминала първоначална проверка.

7. Документация

При доставката следва да се представи документация на български и/или английски език (по 3 бр. комплекти на хартия и на оптичен носител (CD/DVD) или преносима памет /флаш памет/):

- детайлно техническо описание на стоките - документи, изгответи от участника и от производителя;
- технически инструкции за монтаж и експлоатация;
- ръководства за работа със софтуерните продукти;
- протоколи от заводски изпитания.

8. Място за доставка

Мястото за доставка е:

Място на доставка	Адрес	Електромери, бр.	Оптични глави, бр.
Централен склад Запад	гр. София 1528, ул. „Подпоручик Йордан Тодоров“ № 3	281	4
Централен склад Север	гр. Плевен 5800, ул. „Сторгозия“ № 28	260	3
Централен склад Изток	гр. Варна 9025, кв. Възраждане 1, п/ст Север	291	3
Централен склад Юг	гр. Пловдив 4000, Южна индустриална зона	468	5

9. Приемни изпитания - с участието на двама специалисти на възложителя в завода-производител – в рамките на 2 дни (без времето за транспорт от/до мястото на провеждане на изпитанието). Разходите за приемни изпитания, включващи организацията и провеждането на изпитанията с участието на двама специалисти на възложителя за срока на провеждане на изпитанието следва да бъдат предвидени в стойността на доставката на електромерите по т.1.1.

10. Обучение за работа с електромера и доставения софтуер - за трима специалисти на възложителя в завода-производител – в рамките на 3 дни (без времето за транспорт от/до мястото на провеждане на обучението). Разходите за организиране и провеждане на обучението, включващи материали за обучение, осигуряване на лектори и др. за обучение на трима специалисти на възложителя следва да бъдат предвидени в стойността на доставката на електромерите по т.1.1.

В. ТЕХНИЧЕСКИ СПЕЦИФИКАЦИИ ЗА ОБОСОБЕНА ПОЗИЦИЯ № 2 „Доставка на електронни електромери с индекс за клас C“

1. Общи изисквания

1.1. Електромерите трябва да имат:

1) За Активна ел. енергия - оценено и удостоверено съответствие със съществените изисквания, определени по реда на Наредбата за съществените изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване.

2) За Реактивна ел. енергия:

По реда на Закона за измерванията и на Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол за електромерите да е осигурено:

- издадено удостоверение за одобрен тип средство за измерване и съответно типът им да е вписан в националния регистър на одобрените за използване типове средства за измерване;
- или

• вписане на типа в националния регистър на вписаните типове средства за измерване по реда на чл.1а, ал. 4 от Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол.
Срокът на валидност на вписането в националния регистър на одобрените за използване или на вписаните типове средства за измерване да изтича не по-рано от една година от датата на отваряне на офертите, за да се гарантира пускане в действие по смисъла на Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол.

1.2. Стоките следва да са произведени в условията на внедрени системи за управление на качеството, съгласно изискванията на БДС EN ISO 9001:2008/ БДС EN ISO 9001:2015 (или

еквивалент) с обхват с минимален обхват производство на уреди/апарати за измерване на електрически величини.

2. Електромер

2.1. Метрологични и технически характеристики и изисквания:

- електронен трифазен електромер за активна и реактивна енергия: 4-квадрантен с точност с индекс за клас С по БДС EN 50470-1:2006 или еквивалент и БДС EN 50470-3:2006 или еквивалент за активна енергия и за реактивна енергия с клас на точност 2 по EN 62053-23:2004 или еквивалент или по-висок по EN 62053-24:2015 или еквивалент;
- брой на измервателните елементи: 3;
- схема на свързване: 4-проводникова схема с 3 измервателни елемента;
- предписана номинална честота: 50 Hz;
- предписано фазно напрежение: 57,7 V ; 63,5 V и 230 V – да се поддържат и трите напрежения без да е необходимо нарочно параметризиране на електромера. Горната граница на обхвата по напрежение трябва бъде не по-малко от 115% от предписаното;
- обявен ток (I_n): 1 A и 5 A – да се поддържат и двата тока. Задаването на тока може да става от потребителя чрез софтуера по т.4;
- минимален ток (I_{min}) по смисъла на Наредбата за съществените изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване по-малък или равен на $0,01I_n$
- междинен ток (I_{tr}) по смисъла на Наредбата за съществените изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване по-малък или равен на $0,05I_n$
- максимален ток: минимум 6 A;
- дисплей: с минимум 8 разряда за цифровата информация, като броят на разрядите след десетичната точка да съответства на изискването в т.2.9. При показване на стойности за количества енергия да се визуализират квадранта и тарифата;
- клас на защита от прах и вода: IP51 (или еквивалент) или по-висок;
- Минимални работни условия: температура от -25 до + 55 °C; влажност 75%;
- начин на монтаж: окачване на панел (wall mounted);
- вграден часовник/таймер/, който не трябва да е зависим от честотата на ел.мрежа, и захранването му да е осигурено с кондензатор и батерия. Моментът на превключване на лятно/зимно часовско време да се задава от потребителя чрез софтуера по т.4. Часовникът да се свърява чрез софтуера по т.4. и чрез компютърни системи за отдалечен достъп;
- табелка: стандартната за производителя, на български или английски език, с добавено лого и име на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

2.2. Интерфейси:

- оптичен – 1 бр.
- RS485 – минимум 1бр., който да е разположен на корпуса на електромера или на вграден в електромера интерфейсен модул; да поддържа дистанционен отчет на данни през GSM/GPRS модем и конвертор Ethernet към RS485 по TCP/IP протокол или еквивалентен;
- Комуникационен протокол: dlms или IEC 62056-21 или еквивалент;
- достъпът до електромера чрез всеки един от интерфейсите да е независим от другите и да е осигурен с пароли за достъп, задавани от потребителя чрез софтуера по т.4;

- достъпът до електромера да е защищен с пароли на три нива: за пълен достъп; за пълно отчитане и за частично параметризиране; само за частично отчитане. Обхватът за частичен достъп да се задава от потребителя чрез софтуера по т.4.;

2.3. Измервани количества ел.енергия:

- измерване и запис в електромера на трифазни количества за: активна енергия в две посоки; индуктивна и капацитивна реактивни енергии; реактивна енергия в 4 квадранта.
 - за всяко измервано количество енергия да се осигуряват отчети на текущи показания и записи в електромера на показания в края на отчетен период (самоотчети), зададен от потребителя чрез софтуера по т.4.
 - съхраняване (в електромера) и достъп за отчитане на данните за минимум 12 бр. отчетни периода;
 - параметризирането на електромера за изпълняване на посочените изисквания да се извърши от потребителя чрез софтуера по т.4.

2.4. Товаров профил (Load Profile):

Отчитане и запис на товаров профил при следните изисквания:

- за избран от потребителя (чрез софтуера по т.4) интервал от 1, 5, 10, 15, 30 или 60 минути;
- да се поддържат всички количества, посочени в т.2.3, като конкретно използваните количества се задават от потребителя чрез софтуера по т.4;
- ако през даден интервал са настъпили необичайни събития, същите да се отбелязват с флагове към данните за товаровия профил;
- съхраняване (в електромера) и достъп за отчитане на данни за не по-малко от 62 дни при 4 измервани количества с 15-минутен интервал на отчитане;
- начин на отчитане на товаровия профил: кумулативен (показания в края на интервал); стойности за периода (делта стойности). Начинът се избира от потребителя чрез софтуера по т.4.
- показанията, отчетени от регистрите за енергия в края на зададения отчетен период, трябва точно да съвпадат с показанията от съответните товарови профили, отчетени в края на последния интервал от отчетния период при начин на отчитане на товаровия профил като кумулативен (показания в края на интервал).
- количествата, отчетени от регистрите за енергия за отчетен период, трябва точно да съвпадат с количествата от съответните товарови профили, получени като сума от данните за интервалите на отчитане на товаровия профил в този интервал от време при начин на отчитане на товаровия профил като стойности за периода (делта стойности).

2.5. Други измервания:

- инструментални данни:
 - измерване и запис в електромера на стойности на фазни токове и напрежения, и на ъгли /или друга величина, позволяваща определяне на ъгъла/ между тях:
 - за избран от потребителя период на осредняване от 1 min до 60 min – средни стойности за периода;

- моментна векторна диаграма на токовете и напреженията. Да може да се отчита и чрез софтуера по т.4 с възможност за запис на резултата във файл.

2.6. Регистриране и запис на необичайни събития:

- извършен автоматичен или ръчно активиран запис на текущото състояние на регистрите за електрическа енергия и на информационните регистри (Demand Reset);
- отпадане на напрежение и ток по фази;
- отклонения на напрежението;
- обратен поток енергия по фаза (следенето се включва/изключва от потребителя чрез софтуера по т.4);
- критериите за регистриране на дадено събитие се задават от потребителя чрез софтуера по т.4.

2.7. Да е забранена възможността за въвеждане по какъвто и да е начин на:

- преводни отношения на измервателни токови и напреженови трансформатори;
- обща корекция (коффициент) на данните от измерванията на количества ел.енергия;
- корекция на грешките по амплитуда и по ъгъл на измервателни токови и напреженови трансформатори;
- загуби на ел.енергия в трансформатор и електропровод.

2.8. Идентификатори в параметризиращата схема на електромера – минимум три броя:

- задават се от потребителя чрез софтуера по т.4.
- минимум 8-символни (букви и цифри).

2.9. Резултатите от всички измервани количества електрическа енергия (вкл. и товаров профил) при измерване във ватчасове (Wh), респ. варчасове (varh), да бъдат с два значещи знака след десетичната точка /респ. с пет значещи знака след десетичната точка при измерване в kWh и kvarh/

2.10. Предвидените в тази техническа спецификация задавания на параметри в електромера и отчитане на записани в него данни, което да се извършва от потребителя чрез софтуера по т.4, да става без да се нарушава пломба или друг знак, поставени върху електромера от производителя или от контролни органи.

3. Оптична глава

- стандарт: IEC 62056-21 или еквивалент, съответстващ на комуникационния протокол по т.2.2.
- електрически интерфейс: USB
- дължина на кабела: минимум 1,80м

4. Софтуер за параметризиране и отчитане на електромер и интерфейсен модул (при наличие на модул).

4.1. Работа под операционна система: Windows XP или по-нова

4.2. Предназначение:

- параметризиране и отчитане на място и чрез отдалечен достъп на електромер;
- обслужва всички посочени в т.2 случаи на задаване на параметри в електромера и на отчитане на записани в електромера данни.
- за параметризиране на вградения интерфейсен модул по т.2.2 може да се използва самостоятелен софтуер, отделен от софтуера за параметризиране и отчитане на електромер.

4.3. Обработка на информацията, отчетена от електромера:

- експорт на отчитаните данни във файл с общодостъпен формат (напр. .xlsx, .xls, .txt);
- запис на резултатите от отчитането във файл с автоматичен избор на име, съответстващо на идентификатор по т.2.8.

4.4. Да може да нулира всички данни (регистри за енергии, товарови профили, инструментални данни, събития) от измерванията и дневници на събития чрез оторизиран достъп до електромера с парола и/или хардуерен ключ.

5. Интеграция на електромерите в система за отдалечен достъп до електромери.

5.1. Електромерите да могат да се интегрират в използваната от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД система за отдалечен достъп за отчитане на електромери.

- Електромерът трябва да позволява интегриране в системата IDSpeco и да осигурява посочените в т. 3.4.2 функционалности:
- Електромерът трябва да фигурира в списъка на поддържаните от системата IDSpeco.

5.2. Да се осигуряват следните функционалности:

- отчитане и запис в база данни на:
 - фабрични данни за електромер (сериен номер, версия на фърмуера, кодове и др.)
 - идентификатори по т.2.8;
 - зададени в електромера параметри, посочени като такива в т.2;
 - текущи показания, самоотчети, товарови профили и други записи в електромера, предвидени по т.2.
 - дата и време на електромера;
 - за измерваните количества енергии: текущи показания и показания от деновонощи и месечни самоотчети;
 - товаров профил;
 - профил на инструменталните данни (фазни токове, напрежения и ъгли между тях);
 - данни за измервани максимални мощности;
 - регистрирани необичайни събития (вкл. извършен автоматичен или ръчно активиран запис на текущото състояние на регистрите за електрическа енергия и на информационните регистри (Demand Reset) и отпадане на напрежение и ток по фази);
 - моментна векторна диаграма на токовете и напреженията.
- сверяване на часовника на електромер.

Предложението на участниците в обществената поръчка трябва да съответстват на посочените от възложителя в техническите спецификации стандарти, сертификати, спецификации, работни характеристики, функционални изисквания, параметри, технически оценки, технически одобрения или технически еталони или да са еквивалентни на тях. Доказването на еквивалентност (включително пълна съвместимост) е задължение на съответния участник.

ОБОСОБЕНА ПОЗИЦИЯ № 3: „ДОСТАВКА НА GSM/GPRS МОДЕМ ЗА ДИСТАНЦИОНЕН ОТЧЕТ НА ЕЛЕКТРОМЕРИ“

A. ПЪЛНО ОПИСАНИЕ НА ОБЕКТА НА ПОРЪЧКАТА

1. Обхват и обем на доставката

- 1.1. GSM/GPRS модем – **400** бр. в комплект със софтуер за параметризиране с безсрочен лиценз за неограничен брой инсталации в „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и 15 бр. интерфейсен кабел за параметризиране.
- 1.2. Външна антена, снабдена с магнитна основа, кабел с дължина най-малко 2,5 m и усилване от 7 до 9 db – **430** бр.

2. Срок за изпълнение – 90 календарни дни от датата на влизане на договора в сила.

3. Гаранционен срок и гаранционно поддържане:

Гаранционният срок на доставените GSM/GPRS модеми да бъде не по-малко от 24 (двадесет и четири) месеца, считано от датата на подписан приемо-предавателен протокол за извършена доставка. В рамките на гаранционния срок следва да се предоставят юдейти на фърмуера и софтуера при наличие на нови версии. Предоставянето на нови версии на софтуер и фърмуер е за сметка на изпълнителя.

4. Мостри:

Към своето техническо предложение участникът следва да представи следните мостри:

- 1) GSM/GPRS модем - 3 (три) броя в комплект с кабел за конфигуриране и пълнофункционално копие на предлагания софтуер, както и потребителски ръководства за работа с тях;
- 2) Външна антена - 3 (три) броя.
 - Предоставените мостри се предават с предавателен протокол, приложен към техническото предложение на участника, в който се описва подробно окомплектовката, вкл. фабрични номера и поставени пломби;
 - Предоставените мостри ще се използват за проверка за съответствие на декларираниите технически и функционални характеристики с изискванията на възложителя, посочени в настоящата документация, само на участниците, които отговарят на критериите за подбор;
 - Мострите следва да се предоставят във вид, позволяващ пълна проверка на всички функционалности, обявени в техническите изисквания на възложителя, без да се налага нарушаване на търговския им вид и цялост;
 - Заедно с предоставените мостри се предоставят актуални каталожни материали на български и/или английски език;
 - В случай че с предоставените мостри (всички или поне една) не може да се постигне пълната функционалност в съответствие с техническите изисквания на възложителя, участникът ще бъде отстранен от по-нататъшно участие в процедурата;
 - В резултат на извършваните проверки за съответствие на декларираниите технически характеристики цялостта и търговския вид на мострите няма да бъдат нарушавани;
 - Мострите, предоставени от участниците към техните технически предложения за изпълнение на поръчката, се връщат в срок до 10 дни след сключването на договор или прекратяването на процедурата;

- Мострите на участника, определен за изпълнител, се връщат в срок до 10 дни след приключване на договора.

5. Опаковка

Всички опаковки да гарантират правилното съхранение на електромерите и запазване на характеристиките им. Във всеки отделен палет или опаковка да има описание на съдържанието и инструкция за съхранение, транспорт и монтаж на български език.

6. Маркировка

Всички етикети, гравирани надписи и друга маркировка трябва да са на български или английски език и да се използват международно приети символи.

7. Документация

При доставката следва да се представи документация на български и/или английски език (по 3 бр. комплекти на хартия и на оптичен носител (CD/DVD) или преносима памет /флаш памет/):

- детайлно техническо описание на стоките - документи, изгответи от участника и от производителя;
- технически инструкции за монтаж и експлоатация;
- ръководства за работа със софтуерните продукти.

8. Място за доставка

Централен склад Запад гр. София 1528, ул. „Подпоручик Йордан Тодоров“ № 3

В. ТЕХНИЧЕСКИ СПЕЦИФИКАЦИИ ЗА ОБОСОБЕНА ПОЗИЦИЯ № 3 „Доставка на GSM/GPRS модем за дистанционен отчет на електромери“

1. GSM/GPRS модем

- 1.1. **SIM:** Mini SIM card
- 1.2. **Band:** GSM 900 MHz, DCS 1800 MHz
- 1.3. **GPRS Class 10 и по-висок**
- 1.4. **Интерфейси за връзка с електромер и РС – RS485** - двупроводен терминал на винтова клема; скорост: от 300 до 19200 baud или повече, half duplex Data format 7E1, 8N1 или евтивеленетен.
- 1.5. **Комуникационният протокол** трябва да позволява прозрачен режим на работа на модема.
- 1.6. **Функционалност:** При работа в режим GPRS опция за въвеждане на IP адрес, брой пакети за изпращане, както и интервал на изпращане за проверка на свързаността. При липса на отговор от въведения IP адрес, да се извърши автоматично рестартиране; възможност за дистанционно конфигуриране; да поддържа едновременна комуникация с различни типове и модели електронни електромери от предлаганите към момента на пазара нови или пуснати в действие електромери с клас на точност за активна енергия 0,2S, 0,5S и точност с индекс за клас C, поддържащи серията стандарти за комуникация БДС EN 62056 или евивалентни.

- 1.7. **Захранване** – Захранване с променливо напрежение (AC); Вградения в кутията захранващ модул трябва да работи безотказно при захранващо напрежение 100-230 V AC +/- 10%
- 1.8. **Степен на защита** – IP51 (или еквивалент) или по-висока
- 1.9. **Работен температурен диапазон** от - 20°C до + 55 °C
- 1.10. **Начин на монтаж** – на DIN шина или в една или повече точки на закрепване с крепежни елементи.
- 1.11. **Капак/ци на модема**, защищаващ/и слота на SIM картата и достъпни контролни бутони, както и присъединените интерфейси и захранващи проводници, които трябва да имат възможност за пломбиране.
- 1.12. **Табелка:** стандартната за производителя, на български или английски език, с добавено лого и име на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

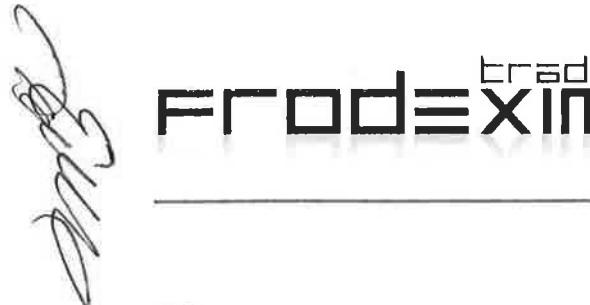
2. Външна антена

- Снабдена с магнитна основа, кабел с дължина най-малко 2,5 m и усилване от 7 до 9 db.

3. Софтуер за параметризиране

- 3.1. **Работа под операционна система:** Windows XP или по-нова.
- 3.2. **Предназначение:** параметризиране на място и чрез отдалечен достъп до модема

Предложените на участниците в обществената поръчка трябва да съответстват на посочените от възложителя в техническите спецификации стандарти, сертификати, спецификации, работни характеристики, функционални изисквания, параметри, технически оценки, технически одобрения или технически еталони или да са еквивалентни на тях. Доказването на еквивалентност (включително пълна съвместимост) е задължение на съответния участник.



Село Мрамор, обл. София-град,
ул. "Васил Левски" № 154
Тел.: 02/8185610, Факс: 02/8185611
e-mail: frodexim@frodexim.com

ДО

ЕСО ЕАД

гр. София 1618

бул. „Цар Борис III”, № 201

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ
НА ОБЩЕСТВЕНА ПОРЪЧКА С ПРЕДМЕТ:**

„Доставка на статични електромери”, Обособена позиция № 2 „Доставка на електронни електромери с индекс за клас C;

От Фродексим Трейд ООД

Представяме Ви нашето техническо предложение за изпълнение на обществената поръчка по обявената процедура с горепосочения обект, както следва:

1. Организация за изпълнение на поръчката

1.1. Предлагаме срок за изпълнение на поръчката: **90 (не повече от 90)** календарни дни от датата на сключване на договора.

В този срок е включено времето за доставка на електромерите и оптичните глави, доставка на софтуера за параметризиране и отчитане на електромери и комуникационен модул, провеждането на приемни изпитания и обучение за работа с електромера и доставения софтуер.

1.2. Предлаганите статични електромери тип **MT880** са производство на **Iskraemeco d.d. Словения**.

1.3. Предлаганите оптични глави тип **OP3** са производство на **Фродексим Трейд ООД**

1.4. Предлаганите стоки са нови (неизползвани) и не са спрени от производство.

1.5. Електромерите ще се доставят с извършена не по-рано от 2017 г. първоначална метрологична проверка.

2. Гаранционен срок и гаранционни условия:

2.1. Гаранционен срок на предлаганите стоки: **24** месеца (**двадесет и четири месеца**) (**не по малко от 24 (двадесет и четири) месеца, считано от датата на приемо-предавателния протокол**)

2.2. Гаранционни условия .

Гаранцията не важи при следните случаи:

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

- Използване на уреда за дейности извън неговите спецификации
- Механични повреди на корпуса и компоненти следствие на външна намеса

(описват се подробно какво включват гаранционните условия)

3. Стоките, които предлагаме са с технически характеристики, отговарящи на изискванията на възложителя и са посочени в таблицата както следва:

№	Технически характеристики	Изисквания на възложителя	Предложение на участника
I	ЕЛЕКТРОМЕР		
1.	Метрологични и технически характеристики и изисквания:		
1.1.	Вид: електронен трифазен електромер за активна и реактивна енергия: 4-квадрантен с точност с индекс за клас C по БДС EN 50470-1:2006 или еквивалент и БДС EN 50470-3:2006 или еквивалент за активна енергия и за реактивна енергия с клас на точност 2 по EN 62053-23:2004 или еквивалент или по-висок по EN 62053-24:2015 или еквивалент;	Да	Да
1.2.	Брой на измервателните елементи	3	3
1.3.	Схема на свързване	4-проводникова схема с 3 измервателни елемента	4-проводникова схема с 3 измервателни елемента
1.4.	Предписана номинална честота:	50 Hz	50 Hz
1.5.	Предписано фазно напрежение:	57,7 V; 63,5 V и 230 V – да се поддържат и трите напрежения без да е необходимо нарочно параметризиране на електромера	57.7/100 V до 3x240/415 V без да е необходимо нарочно параметризиране на електромера
1.6.	Горната граница на обхвата по напрежение	≥ 115% от предписаното фазно напрежение	115% от предписаното фазно напрежение

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

1.7.	Обявен ток (I_n)	1 A и 5 A – да се поддържат и двата тока. Задаването на тока може да става от потребителя чрез софтуера за параметризиране и отчитане на електромера	1 A и 5 A поддържа и двата тока. Задаването на тока може да става от потребителя чрез софтуера за параметризиране и отчитане на електромера
1.8.	минимален ток (I_{min}) по смисъла на Наредбата за съществените изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване	$\leq 0,01I_n$	0,01 I_n
1.9.	междинен ток (I_{tr}) по смисъла на Наредбата за съществените изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване	$\leq 0,05I_n$	0,05 I_n
1.10.	Максимален ток	≥ 6 A	6 A
1.11.	Разрядност на дисплея	≥ 8 разряда за цифровата информация, като броят на разрядите след десетичната точка да съответства на изискването в т.1.9	8 разряда за цифровата информация, като броят на разрядите след десетичната точка съответства на изискването в т.1.9
1.12.	При показване на дисплея на стойностите за количества енергия да се визуализират квадранта и тарифата	Да	Да
1.13.	Клас на защита срещу проникване на прах и вода	$\geq IP51$ или еквивалент	IP 54
1.14.	Минимални работни условия:		
	- температурен диапазон	от -25 °C до + 55 °C	от -40 °C до + 70 °C
	- влажност	75%	75%
1.15.	Начин на монтаж	окачване на панел (wall mounted)	окачване на панел (wall mounted)
1.16.	Вграден часовник/таймер:		

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

	- работещ независимо от честотата на ел.мрежа	Да	Да
	- осигурен със захранване от кондензатор и батерия	Да	Да
	- свърява се чрез софтуера за параметризиране и отчитане на електромери по т.Ш и чрез компютърните системи за отдалечен достъп	Да	Да
	- моментът на превключване на лятно/зимно часово време се задава от потребителя чрез софтуера за параметризиране и отчитане на електромери по т.Ш	Да	Да
1.17.	Табелка	стандартната за производителя, на български или английски език, с добавено лого и име на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД	стандартната за производителя, на английски език, с добавено лого и име на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД
2.	Интерфейси:		
2.1.	Оптичен	1бр.	1бр
2.2.	RS485	≥ 1бр.	1бр.
2.2.1	Да поддържа дистанционен отчет на данни през GSM/GPRS модем и конвертор Ethernet към RS485 по TCP/IP протокол или еквивалентен	Да	Да
2.3.	Протоколи	dlms или IEC 62056–21 (или еквивалент)	dlms
2.4.	Достъпът до електромера чрез всеки един от интерфейсите да е независим от другите и да е осигурен с пароли за достъп, задавани от потребителя чрез софтуера за параметризиране и отчитане на електромери по т.Ш.	Да	Да

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

2.5.	Достъпът до електромера да е организиран с пароли на три нива: за пълен достъп; за пълно отчитане и за частично параметризиране; само за частично отчитане. Обхватът за частичен достъп да се задава от потребителя чрез софтуера за параметризиране и отчитане на електромери по т.Ш.	Да	Да
3.	Измервани количества ел.енергия:		
3.1.	Измерване и запис в електромера на трифазни количества за: активна енергия в две посоки; индуктивна и капацитивна реактивни енергии; реактивна енергия в 4 квадранта	Да	Да
3.2.	За всяко измервано количество енергия да се осигуряват отчети на текущи показания и записи в електромера на показания в края на отчетен период (самоотчети), зададен от потребителя чрез софтуера по т.Ш	Да	Да
	- брой отчетни периода, които се съхраняват (в електромера) и са достъпни за отчитане	≥ 12	15
	- параметризирането на електромера за изпълняване на посочените изисквания да се извършва от потребителя чрез софтуера за параметризиране и отчитане на електромери по т.Ш.	Да	Да
4.	Товаров профил (Load Profile):		
4.1.	Отчитане и запис на товаров профил при следните изисквания:		
	- за избран от потребителя (чрез софтуера за параметризиране и отчитане на електромери) интервал с продължителност от 1, 5, 10, 15, 30 или 60 минути	Да	Да
	- да се поддържат всички количества, посочени в т. 3, като конкретно използваните количества се задават от потребителя чрез софтуера за параметризиране и отчитане на	Да	Да

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

АКСИМ ТРЕЙД ООД
AXIM TRADE LTD.

	електромери по т.III.		
	- ако през даден интервал са настъпили необичайни събития, същите да се отбелязват с флагове към данните за товаровия профил	Да	Да
	- съхраняване (в електромера) и достъп за отчитане на данни за	≥ 62 дни при 4 измервани количества с 15-минутен интервал на отчитане	62 дни при 4 измервани количества с 15-минутен интервал на отчитане
	- начин на отчитане на товаровия профил: кумулативен (показания в края на интервал); стойности за периода (делта стойности). Начинът се избира от потребителя чрез софтуера за параметризиране и отчитане на електромери по т.III.	Да	Да
4.2.	- показанията, отчетени от регистрите за енергия в края на зададения отчетен период, трябва точно да съвпадат с показанията от съответните товарови профили, отчетени в края на последния интервал от отчетния период при начин на отчитане на товаровия профил като кумулативен (показания в края на интервал).	Да	Да
4.3.	- количествата, отчетени от регистрите за енергия за отчетен период, трябва точно да съвпадат с количествата от съответните товарови профили, получени като сума от данните за интервалите на отчитане на товаровия профил в този интервал от време при начин на отчитане на товаровия профил като стойности за периода (делта стойности).	Да	Да
5.	Други измервания:		
5.1.	Инструментални данни:		

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

	- измерване и запис в електромера на стойности на фазни токове и напрежения, и на ъгли /или друга величина, позволяваща определяне на ъгъла/ между тях	Да	Да
	- средни стойности (за периода) за избран от потребителя период на осредняване от 1 min до 60 min	Да	Да
5.2.	Моментна векторна диаграма на токовете и напреженията. Да може да се отчита и чрез софтуера за параметризиране и отчитане на електромери с възможност за запис на резултата във файл.	Да	Да
6.	Регистриране и запис на необичайни събития:		
	- извършен автоматичен или ръчно активиран запис на текущото състояние на регистрите за електрическа енергия и на информационните регистри (Demand Reset)	Да	Да
	- отпадане на напрежение и ток по фази	Да	Да
	- отклонения на напрежението	Да	Да
	- обратен поток енергия по фаза (следенето се включва/изключва от потребителя чрез софтуера за параметризиране и отчитане на електромери по т.ПИ)	Да	Да
	- критериите за регистриране на дадено събитие се задават от потребителя чрез софтуера за параметризиране и отчитане на електромери по т.ПИ.	Да	Да
7.	Възможност за въвеждане по какъвто и да е начин на:		
	- преводни отношения на измервателни токови и напреженови трансформатори	Не	Не
	- общ корекция (коффициент) на данните от измерванията на количества ел.енергия	Не	Не
	- корекция на грешките по амплитуда и по ъгъл на измервателни токови и напреженови трансформатори.	Не	Не
	- загуби на ел.енергия в трансформатор и	Не	

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

Джек

СИ

	електропровод		
8.	Идентификатори в параметризиращата схема на електромера:		
	- брой	≥ 3	7
	- задават се от потребителя чрез софтуера за параметризиране и отчитане на електромери по т.III.	Да	Да
	- брой символи (букви и цифри)	≥ 8	8
9.	Резултатите от всички измервани количества ел.енергия (вкл. и товаров профил) при измерване във ватчасове (Wh), респ. варчасове (varh), да бъдат с два значещи знака след десетичната точка /респ. с пет значещи знака след десетичната точка при измерване в kWh и kvarh/	Да	Да
10.	Всички задавания на параметри в електромера и отчитане на записани в него данни, които се извършват от потребителя чрез софтуера по т.III, да стават без да се нарушава пломба или друг знак, поставени върху електромера от производителя или от контролни органи.	Да	Да
II	ОПТИЧНА ГЛАВА		
	- стандарт	IEC 62056-21 (или еквивалент)	IEC 62056-21
	- електрически интерфейс	USB	USB
	- дължина на кабела	$\geq 1,80$ м	3 м
III	Софтуер за параметризиране и отчитане на електромер и интерфейсен модул (при наличие на модул)		
1.	Работа под операционна система:	Windows - XP или по-нова	Windows - XP или по-нова
2.	Предназначение:		
	- за параметризиране и отчитане на място и чрез отдалечен достъп на електромер	Да	Да
	- да обслужва всички споментати по позиция I случаи на задаване на параметри	Да	Да

ДА
СЕКУРНС ТРЕЙД СОФТ

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

	в електромера и на отчитане на записани в електромера данни.		
	- за параметризиране на интерфейсен модул (допуска се самостоятелен софтуер, отделен от софтуера за параметризиране и отчитане на електромер)	Да	Да
3	Обработка на информацията, отчетена от електромера:		
	- експорт на отчитаните данни във файл с общодостъпен формат (напр. .xlsx, .xls, .txt)	Да	Да
	- запис на резултатите от отчитането във файл с автоматичен избор на име, съответстващо на идентификатор по т. I.8.	Да	Да
4.	Да може да нулира всички данни (регистри за енергии, товарови профили, инструментални данни, събития) от измерванията и дневници на събития чрез оторизиран достъп до електромера с парола и/или хардуерен ключ	Да	Да
IV	Интеграция на електромерите в система за отдалечен достъп до електромери		
1.	Електромерите да могат да се интегрират в използваната от ЕСО ЕАД система за отдалечен достъп за отчитане на електромери (IDSpecto) и да се осигуряват посочените в т. IV.3 функционалности	Да	Да
2.	Електромерът трябва да фигурира в списъка на поддържаните от системата IDSpecto	Да	Да
3.	Да се осигуряват следните функционалности:		
3.1.	Отчитане и запис в база данни на:		
	- фабрични данни за електромер (серийен номер, версия на фърмуера, кодове и др.)	Да	Да
	- идентификатори по т. I.8.	Да	Да
	- зададени в електромера параметри, посочени като такива в т. I. Електромер.	Да	Да

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

	- текущи показания, самоотчети, товарови профили и други записи в електромера, предвидени по позиция I. Електромер	Да	Да
	- дата и време на електромера;	Да	Да
	- за измерваните количества енергии: текущи показания и показания от дененощи и месечни самоотчети;	Да	Да
	- товаров профил	Да	Да
	- профил на инструменталните данни (фазини токове, напрежения и ъгли между тях);	Да	Да
	- данни за измервани максимални мощности;	Да	Да
	- регистрирани необичайни събития (вкл. извършен автоматичен или ръчно активиран запис на текущото състояние на регистрите за електрическа енергия и на информационните регистри (Demand Reset) и отпадане на напрежение и ток по фази);	Да	Да
	- моментна векторна диаграма на токовете и напреженията	Да	Да
3.2.	Сверяване на часовника на електромер	Да	Да

Забележки:

Настоящият образец се попълва от участниците, подаващи оферта по Обособена позиция № 1.

1. Участникът трябва да попълни всички редове от колона "Предложение на участника" в предложението си за изпълнение на поръчката.
2. За редовете от таблицата, за които възложителят е посочил стойности \leq или \geq , участникът трябва да попълни конкретна стойност.
3. За редовете от таблицата, за които възложителят е посочил опция за избор между няколко параметъра (изиска един ИЛИ optionно друг параметър), участникът трябва да попълни само един конкретен параметър.

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

Димитър

4. Минималните изисквания на възложителя са задължителни. Неизпълнението, на което и да е от тези условия, води до отстраняване на участника.

4. Към настоящото техническо предложение прилагаме:

4.1. Мостири, в обем съгласно техническите изискванията на възложителя, и предавателен протокол с посочени фабрични номера, номера на фабрични пломби и др. за предоставените мостири.

4.2. Документи удостоверяващи, че предлаганите стоки са произведени в условията на внедрена система за управление на качеството, съгласно изискванията на БДС EN ISO 9001:2008/БДС EN ISO 9001:2015 или еквивалент с обхват, включващ: Разработка, производство и продажба на електромери и системи за контрол, регистрация и отчитане на енергия (посочва се обхватът). Допуска се при липса на превод на български език, същите да се представят на английски език.

4.3. Удостоверение за одобрен тип средство за измерване и/или препис/извлечение от вписане на типа в националния регистър на вписаните типове средства за измерване по реда на чл.1а, ал. 4 от Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол.

4.4. Документи, доказващи че предлаганите електромери са интегрирани в система за отдалечен достъп до електромери IDSpeco и фигурира в списъка на поддържаните от системата IDSpeco типове електромери.

5. Декларираме, че:

5.1. Предлаганите от нас за доставка стоки напълно отговарят на всички изисквания, посочени от възложителя в раздел „Технически спецификации, пълно описание на обекта на поръчката“ от документацията за участие в обществената поръчка.

5.2. Приемаме клаузите на приложения в документацията за участие в процедурата проект на договор;

5.3. Направените от нас предложения и пости ангажименти са валидни за срока, посочен в обявленето, считано от крайния срок за получаване на оферти.

5.4. Декларираме, че се задължаваме да спазваме действащите в страната нормативни уредби, технически норми и стандарти, свързани с изпълнението на поръчката.

5.5. Ако бъдем избрани за изпълнител на обществената поръчка, преди сключване на договора ще предоставим на възложителя всички документи, посочени в т. 3 от Раздел „Указания към участниците“, както и в документацията за участие като цяло.

Гарантираме, че сме в състояние да изпълним качествено поръчката в пълно съответствие с изискванията на възложителя.

Приложения:

1. Декларация за конфиденциалност по чл. 102 от ЗОП (когато е приложимо) - **неприложимо**

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД



2. Документ за упълномощаване, когато лицето, което подава оферата, не е законният представител на участника (когато е приложимо) - неприложимо


Максим Трейд

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

Дата: 25.08.2017 г.

Максим Каракаш
Управител

Предложениета на участниците в обществената поръчка трябва да съответстват на посочените от възложителя в техническите спецификации стандарти, сертификати, спецификации, работни характеристики, функционални изисквания, параметри, технически оценки, технически одобрения или технически еталони или да са еквивалентни на тях.
Доказването на еквивалентност (включително пълна съвместимост) е задължение на съ



8/23/2017



РЕПУБЛИКА
БЪЛГАРИЯ



(v) БЪЛГАРСКИ ИНСТИТУТ
ПО МЕТРОЛОГИЯ

Приложение № 1

Преглед на вписан тип средство за измерване

English (/en/Information/Information/ForeignDeviceTypeDetails?identifier=%2F9gbGmyDAmU%3D)

Търси

НАЧАЛО (/BG)

СПРАВКИ ▾

ПРЕГЛЕД НА ДОКУМЕНТИ (/BG/APP/UPLOAD/UPLOAD)

УСЛУГИ ▾

ОБРАТНА ВРЪЗКА (/BG/HOME/FEEDBACK) Начало (/bg)

> Регистър на вписаните типове средства за измерване (/bg/Information/Information/ForeignDeviceTypeSearch) > Преглед на вписан тип средство за измерване

Преглед на вписан тип средство за измерване

Номер на вписане

B-36

Дата на вписане
03-08-2017

Срок на валидност
10 години

Валидно до
30-09-2023

Тип на СИ
МТ 880...

Наименование на СИ
Трифазен статичен електромер (частта за отчитане на реактивна енергия)

Производител
ISKRAEMECO d.d. (Savska loka 4; 4000 Kranj; Slovenija)

Страна на произход
Словения

Заявител
Фордексим Трейд ООД гр. София, ул. Ралевица № 94

Орган, извършил одобряването

Номер на удостоверение
SI 13-11-01 № 6411-6/2013/4
от 30.09.2013 г

Дата на издаване на документа

Метрологични характеристики
Номинално напрежение: 3x57,7 V /100 V до 3x240 V/415 V; 3x100 V до 3x240 V;
Номинален ток: 1A; 1,5 A; 2 A; 5A;
Максимален ток: 6A; 10A;
Клас на точност за реактивна енергия: 2;
Номинална честота: 50 Hz.

Изображение на знака за одобрен тип
OT.pdf (<https://e-bim.bim.govtment.bg:11007/api/FilesStorage?fileKey=1fa3c29d-1336-4808-a645-00d0028cfb00&filename=OT.pdf&mimeType=>)



(v) БЪЛГАРСКИ ИНСТИТУТ ПО МЕТРОЛОГИЯ
Портал за електронни административни услуги



Заличено по чл.2 от 33

8/23/2017

Преглед на възможност за измерване

[Указания за ползване \(/bg/Home/UseInstructions\)](#)
[Политика за достъпност \(/bg/Home/AccessibilityPolicy\)](#)
[Карта на сайта \(/bg/Home/Sitemap\)](#)
[Контакти \(/bg/Home/Contact\)](#)

© 2015 БИМ

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД



Prevodi.Bg Ltd

Your Eastern European Partner!

Бироу № 2
Translation Agency
Prevodi.bg Ltd
UIC 148105147
Преводаческа агенция
Преводи.БГ ООД
ЕИК 148105147
www.prevodi.bg, info@prevodi.bg, 02/987 6377

Превод от английски език

АЙ КЮ НЕТ ®
/IQNet/
Международна сертификационна мрежа

СЕРТИФИКАТ

IQNet и SIQ
удостоверяват, че организацията

ИСКРАЕМЕКО, д.д.
/ISKRAEMECO, d.d./
Кран, Словения

за следната сфера на дейност

Разработка, производство и продажба на електромери и системи за контрол,
регистрация и отчитане на енергия

Има внедрена и съответно поддържа

СИСТЕМА ЗА УПРАВЛЕНИЕ

която покрива изискванията на стандарта:

ISO 9001:2008

Дата на сертификация: 07.09.2006 г.

Издание: 05 / 09.10.2015 г. Валиден до: 30.11.2018 г.

Регистрационен номер: SI – Q-920

Лого на IQNet
Международна
сертификационна
мрежа

Подпис /не се чете/
Михаел Дрехсел
Президент на IQNet

Подпис /не се чете/
Игор Ликар
Директор на SIQ

Лого на SIQ

Партньори на IQNet*:
AENOR Испания, AFNOR Certification Франция, AIB-Vincotte International Белгия, ANCE-SIGE Мексико,

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

APCER Португалия, CCC Кипър, CISQ Италия, CQC Китай, CQM Китай, CQS Чешка Република, Cro Cert Хърватска, DQS Holding GmbH Германия, DS Дания, FCAV Бразилия, FONDONORMA Венецуела, ICONTEC Колумбия, IMNC Мексико, INNORPI Тунис, Inspecta Certification Финландия, IRAM Аржентина, JQA Япония, KFQ Корея, MIRTEC Гърция, MSZT Унгария, Nemko AS Норвегия, NSAI Ирландия, PCBC Полша, Quality Austria Австрия, RR Русия, SII Израел, SIQ Словения, SIRIM QAS International Малайзия, SQS Швейцария, SRAC Румъния, TEST Санкт Петербург, Русия, TSE Турция, YUQS Сърбия
IQNet е представляван в САЩ от: AFNOR Certification, CISQ, DQS Holding GmbH и NSAI Inc.

*Списъкът на партньорите на IQNet е валиден към датата на издаване на сертификата. Обновена информация е достъпна на www.iqnet-certification.com

Аз, долуподписането, Добрин Давидков Давидков, удостоверявам верността на извършения от мен превод от английски на български език на приложениия документ. Преводът се състои от 2 страници.

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД



®



THE INTERNATIONAL CERTIFICATION NETWORK

CERTIFICATE

IQNet and SIQ
hereby certify that the organization

ISKRAEMECO, d.d.
Kranj, Slovenia

for the following field of activities

Development, production and marketing of electricity meters
and systems for control, registration and billing of energy

has implemented and maintains a

Management System

which meets the requirements of the standard

ISO 9001:2008

Certification date: 2006-09-07

Issue: 05 / 2015-10-09 Validity date: 2018-11-30

Registration Number: SI – Q-920



Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

*Michael Drechsel
President of IQNet*

*Igor Likar
Managing Director of SIQ*

IQNet Partners:*

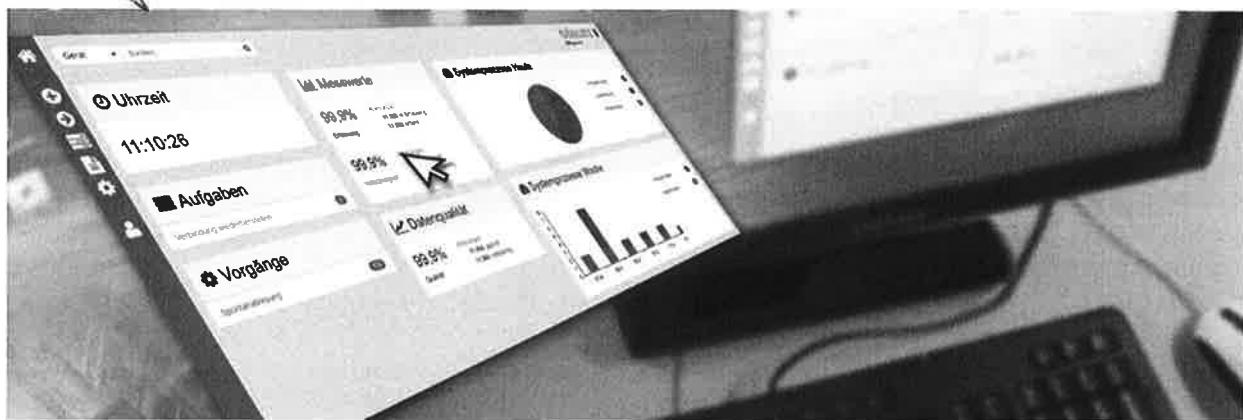
AENOR Spain AFNOR Certification France AIB-Vinçotte International Belgium ANCE-SIGE Mexico APCER Portugal CCC Cyprus CISQ Italy CQC China CQM China CQS Czech Republic Cro Cert Croatia DQS Holding GmbH Germany DS Denmark FCAV Brazil FONDONORMA Venezuela ICONTEC Colombia IMNC Mexico INNORPI Tunisia Inspecta Certification Finland IRAM Argentina JQA Japan KFQ Korea MIRTEC Greece MSZT Hungary Nemko AS Norway NSAI Ireland PCBC Poland Quality Austria Austria RR Russia SII Israel SIQ Slovenia SIRIM QAS International Malaysia SQS Switzerland SRAC Romania TEST St Petersburg Russia TSE Turkey YUQS Serbia

* The list of IQNet partners is valid at the time of issue of this certificate. Updated information is available under www.iqnet-certification.com

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

Приложение № 3

GÖRLITZ



IDSpecto.collector

Driver List V12.00l02

Date: 31 January 2017

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

Левченко

1. Preface

The listed drivers are regarded as components of IDSpecto.collector and require additional individual licences.

Drivers for GÖRLITZ Hardware listed below are free of charge.

This list will be constantly updated.

1.1. Copyright

Information provided in this document can be altered at any time without prior notice. This document is copyright protected. It is strictly prohibited to copy or duplicate the written material totally or partially neither in the original nor in a revised form.

Copyright © 2016 GÖRLITZ AG

1.2. Disclaimer

The information in this document can be altered at any time without prior notice.

The document is copyright protected. It is strictly prohibited to create copies derived from the software or to duplicate the written material totally or partially, in the original or revised form.

The reproduction of trademarks, trade names or any registration in this manual or the accompanying program does not justify unauthorized use. This also includes registered trademarks which have not been identified as such.

1.3. Further Information

For further information, please contact:

GÖRLITZ AG
August-Thyssen-Str. 32
56070 Koblenz
Internet: www.goerlitz.com
Email info@goerlitz.com




Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

2. Driver List

Device	Protocoll	Cat.
ABB DeltaLog V2	M-Bus	1
ABB SensyCal FCU200-W	M-Bus	1
ABB SensyCal FCU400-S	M-Bus	1
Actaris ACE Sparklog 4	DIN EN 62056-21	1
Actaris Corus PTZ	DIN EN 62056-21	1
Actaris Corus PTZ international	DIN EN 62056-21	1
Actaris Corus PTZ MID	DIN EN 62056-21	1
Actaris Cyble MBus	M-Bus	1
Actaris DC3	DIN EN 62056-21	1
Actaris DC4	DIN EN 62056-21	1
Actaris SEVC-D / EPU50	DIN EN 62056-21	1
Actaris SL7000 V2.3	DLMS	2
Actaris SL7000 V3.65	DLMS	2
Actaris Sparkline (PSTN/ISDN/GSM)		1
ANDIS AG11-RB	DIN EN 62056-21	1
Aquametro CALEC MB	M-Bus	1
Aquametro CALEC ST	M-Bus	1
Baer DLM6	DIN EN 62056-21	1
Baer DLX Datalogger	SCTM	1
Bass ComuCont (Dual, Dual+, CL RTC)		1
Berg BLMi	M-Bus	1
Berg BLMi V2	M-Bus	1
Boritec MemoCount B	DIN EN 62056-21	ВЯРНО С ОРИГИНАЛ
Boritec MemoCount C	DIN EN 62056-21	1
Boritec MemoCount NT	DIN EN 62056-21	1
CEWE Prometer 3343	DIN EN 62056-21	1
CEWE Prometer R-W	DIN EN 62056-21	1
Cirwatt Circutor 405	DIN EN 60870-5-102	1

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

CISCO Access Server 26xx		1
CISCO Access Server 28xx		1
CISCO Access Server 36xx		1
CISCO Access Server 38xx		1
CISCO Access Server 5350		1
Develco ZigBee Coordinator	propriétär	1
DPEE TH40	DIN EN 62056-21	1
Diehl Izar MDC PLC	LONTalk	1
DR. NEUHAUS ZDUE GSM, PSTN, ISDN		1
DZG MM30	DIN EN 62056-21	1
EasyMeter Q3D(MUC3)	DIN EN 62056-21	1
Echelon Concentrator	LONTalk, GPRS	1
Echelon M-Bus	LONTalk	1
Echelon Meter	LONTalk	1
Elster A1350	DIN EN 62056-21	1
Elster A1440	DIN EN 62056-21	1
Elster A1500	DIN EN 62056-21	1
Elster A1700 (DSM)	DIN EN 62056-21	1
Elster A2500	DIN EN 62056-21	1
Elster Alpha AEM 500	DIN EN 62056-21	1
Elster AS1440	DLMS	2
Elster AS1440	MUC3 XML	1
Elster AS3000	DIN EN 62056-21	1
Elster DKM100		1
Elster DL210	DIN EN 62056-21	1
Elster DL220	DIN EN 62056-21	1
Elster DL230	DIN EN 62056-21	ВЯРНО С ОРИГИНАЛ
Elster DL240	DIN EN 62056-21	1
Elster DM 100 / 600		1
Elster DM 130 / 430		1
Elster DM 130 / 700		1
Elster DS100	propriétär	1

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

Elster EK260 Version 1.0	DIN EN 62056-21	1
Elster EK260 Version	DIN EN 62056-21	1
Elster EK260 Version 2.4.0	DIN EN 62056-21	1
Elster EK280	DIN EN 62056-21	1
Elster EK86	DSfG	2
Elster EK8x	proprietary	1
Elster EnCal 3000 Biogas	DSfG	2
Elster Gas-lab Q1	DSfG	2
Elster Gas-net M1+	DSfG	2
EMH ED300L SML	SML	2
EMH eHZ	SML	2
EMH EIZ-G M-Bus	M-Bus	2
EMH LJMF/ LZMJ/ LZMF (customer specific)	DIN EN 62056-21	1
EMH LJMF/ LZMJ/ LZMF (Standard)	DIN EN 62056-21	1
EMH LZKJ / LZQJ (Raconet)	DIN EN 62056-21	1
EMH LZKJ / LZQJ (Standard)	DIN EN 62056-21	1
EMH LZKJ / LZQJ (VDEW)	DIN EN 62056-21	1
EMH LZQJ TEMABox	DIN EN 62056-21	1
EMH LZQJ-XC	DIN EN 62056-21	1
EMH PZQJ / PZKJ (Standard)	DIN EN 62056-21	1
EMH STMJ	DIN EN 62056-21	1
EMH SYM ²	SML	2
EMH VARIOMOD XC(eth)		1
EMH VARIOMOD XC (GSM/GPRS)		1
EMU Logger	M-Bus/proprietary	2
EMU Professional	M-Bus/proprietary	2
Enermet E600 (Lastenheft)	DIN EN 62056-21	1
Enermet E700 (IEC62056-21)	DIN EN 62056-21	1
Enermet E710 SCTM	SCTM	1
Enermet PK420 / 410	DIN EN 62056-21	1
Flonidan Uniflo 1200 PTZ	Modbus RTU	1
Flonidan Uniflo 1200 IEC62056-21	DIN EN 62056-21	1

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

Flowcomp DSf-GC	DLMS	2
Flowcomp ETG3000 (Chromatograph)	DSfG	2
Flowcomp GAS-ASS	DSfG	2
Flowcomp GasMax/E	DSfG	2
Flowcomp Gas-Max++	DSfG	2
Flowcomp GasNet F1	DSfG	2
Flowcomp Zo / Zo+	DSfG	2
Flowcomp Z1 / Z1+	DSfG	2
Goerlitz COMfor.pro		
Goerlitz COMfor.adapt.E350		1
Goerlitz Emetrion IQ	OBEX, FTP	1
Goerlitz ENC 200(E)	FNP	1
Goerlitz ENC 280(E)	FNP	1
Goerlitz ENC 290(G)	FNP	1
Goerlitz ENC 320	FNP	1
Goerlitz ENC 380(E)	FNP	1
Goerlitz ENC 400 GasMultibox	FNP	1
Goerlitz ENC 400(E)	FNP	1
Goerlitz ENC 400(G)	FNP	1
Goerlitz ENC 400(P)	FNP	1
Goerlitz ENC 400(PG)	FNP	1
Goerlitz ENC 400(PT)	FNP	1
Goerlitz IQ COM ADAPTER ETHN, GSM, PSTN		1
Goerlitz MUC1 FNN	SML	1
Goerlitz MUC1-DC		1
Goerlitz MUC3		1
Goerlitz PRM44	DIN EN 62056-21	1
Goerlitz PRM44 V2	DIN EN 62056-21	1
Goerlitz PRM62	DIN EN 62056-21	1
Goerlitz PRM V2	DIN EN 62056-21	1
Goerlitz Skalar ISDN, GSM, PSTN, ETHN (Transparent)		1
Goerlitz Zerofleet Base		1

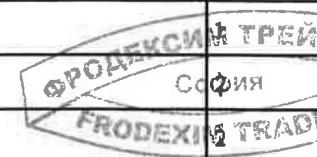
Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

Goerlitz Zerofleet Com GSM		1
GWF GWFcoder V2	M-Bus	1
Hager eHZ	SML	2
Hager eHZ 62056-21	DIN EN 62056-21	1
HYDROMETER eHz-Radio	M-Bus	1
HYDROMETER Hydro Radio Pulse	M-Bus	1
HYDROMETER Hydro-Center	M-Bus	2
HYDROMETER HydroRadioExternSCR	M-Bus	1
HYDROMETER HYDRUSOMS	M-Bus	2
HYDROMETER Izar-Center	M-Bus	2
HYDROMETER Sharky 775	M-Bus	1
HYDROMETER SHARKY-Heat	M-Bus	1
IME CE4DMID01	Modbus/Jbus	1
Iskra Meter Ethernet CONSERETH	Consereth	1
Iskra MT174 VDEW	DIN EN 62056-21	1
Iskra MT175 EDL	SML	1
Iskra MT371		
Iskra MT372	DLMS	2
Iskra MT375	DLMS	2
Iskra MT382	DLMS	2
Iskra MT681 eHZ EDL	SML	1
Iskra MT831 VDEW	DIN EN 62056-21	1
Iskra MT851 VDEW	DIN EN 62056-21	1
Iskra MT855 VDEW	DIN EN 62056-21	1
Iskra MT880 DLMS	DLMS	2
Itron ACE6000 DLMS	DLMS	2
Itron ACE8000	DLMS	2
Itron EM214	propriétär	ВЯРНО СОРИТИН 2
Itron SL7000 V4.6 DLMS	DLMS	2
Kaifa MA 309	DLMS	2
Kamstrup 382J	DLMS	2
Kamstrup 61D	DIN EN 62056-21	1

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

Kamstrup 351B	DLMS	2
Kamstrup 351 K1	K1	1
Kamstrup M-Bus Module	M-Bus	1
Kamstrup Multical 61	Zigbee/KNP	1
Kamstrup Multical 601	Zigbee/KNP	1
Kamstrup351c/m/OmniPower	DLMS	2
Kamstrup UNIGAS 300	VDEW	1
Kamstrup PLC	VDEW	1
LandisGyr 2WR4 V2	M-Bus	1
LandisGyr 2WR5 V2	M-Bus	1
LandisGyr E350 (ZMF/ZFF/ZCF100)	DLMS	2
LandisGyr E350 (ZMF/ZFF/ZCF100)	DIN EN 62056-21	1
LandisGyr E350 (ZMF/ZFF/ZCF100)	MUC3 XML	1
LandisGyr EKM	SCTM	1
LandisGyr FAF21 / 22	SCTM	1
LandisGyr FAG	SCTM	1
LandisGyr FCL	SCTM	1
LandisGyr FCM	SCTM	1
LandisGyr FCR	SCTM	1
LandisGyr Metcom 2	SCTM	1
LandisGyr Metcom 3	SCTM	1
LandisGyr UH50	M-Bus	1
LandisGyr ZMB 410	DIN EN 62056-21	1
LandisGyr ZMD 300/400	DLMS	2
LandisGyr ZMD 300/400	DIN EN 62056-21	1
LandisGyr ZMD 405	DIN EN 62056-21	1
LandisGyr ZMK410 (SYM ²)	SML	2
LandisGyr ZxG	DLMS	2
LandisGyr ZxQ (ZMQ 220 u. 410)	DLMS	2
LEM EM4T	DIN EN 62056-21	1
MUC1 FNN	SML	2
NZR WBZ80-ModBus	Modbus RTU	2

ВЯРНО С ОРИГИНАЛ



Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

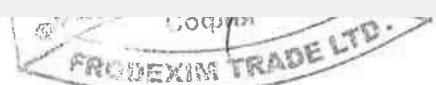
RMG 994-004	DSfG	2
RMG EC694	propriätär	1
RMG EC-194	DSfG	2
RMG EC900	DSfG	2
RMG ERZ2000	DSfG	2
RMG ERZ2200	DSfG	2
RMG ERZ9000	DSfG	2
RMG GC9000 (Chromatograph)	DSfG	2
RMG ET9000	DSfG	2
SAE ZFA 10-4-2	DIN EN 60870-5-102	1
Sagem X3500	DLMS	2
Sanxing SX5A2	DLMS	2
Schlumberger Indigo Plus	DIN EN 62056-21	1
Schlumberger Quantum Dxxx	DIN EN 62056-21	1
Schneider Electric ION6200 ModBus RTU	Modbus RTU	2
Schneider Electric ION7330 ModBus RTU	Modbus RTU	2
Schneider Electric ION7550 ModBus RTU	Modbus RTU	2
Schneider Electric ION7650 ModBus RTU	Modbus RTU	2
Schneider Electric ION8800 ModBus RTU	Modbus RTU	2
Schneider Electric ION8800 DLMS	DLMS	2
Siemens 7EDx62 VDEW	DIN EN 62056-21	1
Siemens 7Ex all LSV1 Meter: 7EC62, 7EC63, 7ED62, 7ED63, 7EJ62, 7EJ63	LSV1	1
Siemens DataReg	SCTM	1
Siemens EMT2102	SCTM	1
Siemens RMC	DIN EN 60870-5-102	2
Standard DSFG Modem (PSTN/GSM)		1
Standard DSFG Modem (TCP/IP)	ВЯРНО С ОРИГИНАЛ	
Standard IEC 62056-21 Meter like Siemens M8, Actaris T2M, AEG M72	DIN EN 62056-21	1
Standard MBus Meter	M-Bus	
Standard OMS Communication Module	OMS	
OMS-Standard Meter	M-Bus	1

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

Tritschler K930TDS 62056-21	DIN EN 62056-21	1
Tritschler K945MCO 62056-21	DIN EN 62056-21	1
Tritschler K959/VCC	DIN EN 62056-21	1
Tritschler G963 MC2	DIN EN 62056-21	1
Tritschler TC2 (G954)	DSfG	2
Tritschler TC2 (G954)	DIN EN 62056-21	1
Tritschler TTG (K879)	FTL	1
Tritschler TTG (K879)	DIN EN 62056-21	1
Tritschler VC2 (K902)	DIN EN 62056-21	1
Tritschler VC3 (G951)	DIN EN 62056-21	1
Ubitronix LMM-2540 M-Bus	M-Bus	1
Wackenhet IMOD24-VE	DIN EN 62056-21	1
Wieser MRG2100	proprietary	1
Wieser MRG2100D	DSfG	2
Wieser MRG2001 MRG2002 MRG2003	DSfG	2
Wieser MRG2200	DSfG	2
Wieser MRG3100	DSfG	2
Wieser MRG905	DSfG	2
Wieser MRG910	DSfG	2
Xemex NTA21	DLMS/COSEM	2
Zenner Multidata	M-Bus	1
Zigbee Smart Energy Meter	ZigBee	1

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД



ПРИЕМО-ПРЕДАВАТЕЛЕН ПРОТОКОЛ

Днес 25.08.2017г. в гр. София, се подписа настоящият протокол за приемането/предаването на следните мостри:

№	Наименование на стоката	брой	Серийни номера
1	Електромер MT880 с фабрични пломби на основен капак и метрологична пломба за първоначална проверка по реактивна енергия	3	69597131 69597132 69597133
2	Оптична глава ОРЗ	1	1703037
3	Протоколи от първоначална проверка на електромери MT880	1	198-B-1 198-B-3 198-B-4
4	Каталожни материали за електромери MT880 и оптична глава ОРЗ	1	-
5	Параметризационен софтуер SEP2 MeterView 2017 на CD с активационен ключ	1	-

"Фродексим Трейд" ООД предаде на представител на ЕСО ЕАД.

Забележка: Настоящият протокол е издаден в два еднакви екземпляра за всяка от страните.

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

/М. Каракаш/

ПРИЕМО-ПРЕДАВАТЕЛЕН ПРОТОКОЛ

Днес 25.08.2017г. в гр. София, се подписа настоящият протокол за приемането/предаването на следните мостри:

№	Наименование на стоката	брой	Серийни номера
1	Електромер MT880 с фабрични пломби на основен капак и метрологична пломба за първоначална проверка по реактивна енергия	3	69597131 69597132 69597133
2	Оптична глава ОРЗ	1	1703037
3	Протоколи от първоначална проверка на електромери MT880	1	198-B-1 198-B-3 198-B-4
4	Каталожни материали за електромери MT880 и оптична глава ОРЗ	1	-
5	Параметризационен софтуер SEP2 MeterView 2017 на CD с активационен ключ	1	-

"Фродексим Трейд" ООД предаде на представител на ЕСО ЕАД.

Забележка: Настоящият протокол е издаден в два еднакви екземпляра за всяка от страните.

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

/М. Каракаш/



ДО
ЕСО ЕАД
гр. София 1618
бул. „Цар Борис III”, № 201

ЦЕНОВО ПРЕДЛОЖЕНИЕ

за участие в процедура за възлагане на обществена поръчка с предмет:
„Доставка на статични електромери”, Обособена позиция № 2 „Доставка на електронни
електромери с индекс за клас С“.

От Фродексим Трейд ООД

УВАЖАЕМИ ДАМИ И ГОСПОДА,

Представяме Ви нашето ценово предложение за изпълнение на обществената поръчка по
обявената процедура с горепосочения предмет, както следва:

- Общата предлагана от нас цена за изпълнение на поръчката по обособената позиция е **349 150** (триста четиридесет и девет хиляди сто и петдесет) лева, без ДДС.
- Единичните и общите цени, с включени всички разходи, свързани с качественото изпълнение
на поръчката, са дадени в следната ценова таблица:

ЦЕНОВА ТАБЛИЦА

за Обособена позиция № 2.

Тип №	Тип	Количество	Ед.цена в лева, без ДДС	Обща цена в лева, без ДДС
1.	Електромери трифазни електронни: триелементни, за активна и реактивна енергия, 4-квадрантни и точност с индекс за клас С за активна енергия	1 300 бр.	268	348 400
2.	Оптични глави за параметризиране и отчитане на електромери.	15 бр.	50	750

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

	ОБЩА ЦЕНА ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ПОРЪЧКАТА:	349 150
В стойноста, посочена по т. 1 от настоящата ценова таблица е включена и доставката на софтуер за параметризиране и отчитане на електромери и интерфейсен модул (при наличие на модул) с лиценз за неограничен брой инсталации в ЕСО ЕАД и без ограничение в периода на използване, както и разходите за провеждане на обучение за работа с електромера и доставения софтуер и провеждане на приемни изпитания.		

Забележка: Настоящият образец се попълва от участниците, подаващи оферта по Обособена позиция №2.

1. Разходите за провеждане на обучение за работа с електромера и доставения софтуер, включващи обучението на трима специалисти на възложителя в завода-производител – в рамките на 3 дни (без времето за транспорт от/до мястото на провеждане на обучението), включващи материали за обучение, осигуряване на лектори и др. са включени в стойността на доставката на електромерите по т.1.3.
2. Разходите за провеждане на приемни изпитания с участието на двама специалисти на възложителя в завода-производител – в рамките на 2 дни (без времето за транспорт от/до мястото на провеждане на изпитанията), включващи организацията и провеждането на изпитанията са включени в стойността на доставката на електромерите по т.1.
3. Доставката на софтуер за параметризиране и отчитане на електромери и интерфейсен модул (при наличие на модул) с лиценз за неограничен брой инсталации в ЕСО ЕАД и без ограничение в периода на използване е включена в стойността на доставката на електромерите по т.1.
4. Предлаганите единични цени се разбират DDP (доставено до) склада на възложителя с платени митнически сборове, съгласно INCOTERMS 2016, издадени от МТК Париж.

При несъответствие между изписаните цифром и словом обща цена, за валидна ще се счита изписаната словом.

При несъответствие между предложените единични и общата цена, валидна ще бъде общата цена на офертата. В случай, че бъде открито такова несъответствие и бъдем избрани за изпълнител, ще бъдем задължени да приведем единичните цени в съответствие с общата цена на офертата.

Нашето ценово предложение включва всички разходи, свързани с качественото изпълнение на поръчката, при условията, изискванията и обема, както е определено в документацията за участие.

Забележки:

1. Изпълнителят е длъжен да извърши приемни изпитания, в присъствието на представители на възложителя.

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

2. Разходите на представителите на възложителя за провеждане на приемни изпитания като пътни, дневни и квартирни, както и вътрешен транспорт (съгласно Наредба за командировките в страната и чужбина) са за сметка на възложителя.

3. Възложителят си запазва правото да не провежда приемни изпитания.

4. Разходите на представителите на възложителя за участие в обучение за работа с електромера и доставения софтуер като пътни, дневни и квартирни, както и вътрешен транспорт (съгласно Наредба за командировките в страната и чужбина) са за сметка на възложителя.

Дата: 25.08.2017 г.

Заличено по чл.2 от ЗЗЛД

Максим Каракаш

Управител