

ДОГОВОР ЗА ОБЩЕСТВЕНА ПОРЪЧКА

№ПО-04-...../.....2016 г.

ПКСП - 1507001759 / 02.08.2016г

Днес, 26.07. 2016 г., в гр. Разград, на основание чл. 41 от Закона за обществените поръчки (ЗОП-отм.) между:

"Водоснабдяване - Дунав" ЕООД, със седалище и адрес на управление: гр. Разград ул. "Сливница" № 3А, ЕИК: 826043778, член на стандартна балансираща група /ЧСБГ/ с координатор ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, представлявано от управителя на дружеството инж. Стоян Райков Иванов от една страна, наричано по-долу за краткост **ВЪЗЛОЖИТЕЛ**

и

"ЕНЕРГО-ПРО енергийни услуги" ЕООД, със седалище и адрес на управление: гр. Варна 9009, бул. „Владислав Варненчик“ №258, Варна Тауърс, кула Г, ЕИК: 131512672, притежаващ лицензия № Л-199-15/27.02.2006 г. от КЕВР за търговия с електрическа енергия, регистрирано на пазара на балансираща енергия като **ТЪРГОВЕЦ**, идентификационен номер на търговски участник **TZZ 034**, представлявано от Боян Михайлов Кършаков и Пламен Стоянов Стефанов в качеството им на управители, определено за изпълнител след проведена открита процедура по реда на чл.14, ал.1 от ЗОП №00459-2016-0001 с решение №ПО-06-05/22.06.2016 г., от друга страна, наричано по-долу за краткост **ИЗПЪЛНИТЕЛ**, се сключи настоящият договор за възлагане на обществена поръчка, наричан по-долу за краткост **ДОГОВОРА**, с предмет **„Доставка на нетна активна електрическа енергия от координатор на стандартна балансираща група, с пълно администриране на информационния поток с ЕСО и поемане на разходите за небаланси“**

Страните се споразумяха за следното:

І. ДЕФИНИЦИИ

За целите на настоящия договор, посочените по-долу термини и съкращения имат следното значение:

„Активна електрическа енергия“ - електрическата енергия, произвеждана от генераторите и доставяна в течение на определен период от време, способна да създаде механична работа, измервана почасово в "мегаватчас" (MWh) или производни единици;

„Договорени количества“ – сбор от всички дневни количества нетна активна електрическа енергия за договорния период в мегаватчаса /MWh/;

„Електроенергиен системен оператор“ /ЕСО/ - юридическото лице, притежаващо лицензия за управление на електроенергийната система (ЕЕС) за организиране на пазар на електрическа енергия, издадена от КЕВР;

„КЕВР“ – Комисия за енергийно и водно регулиране. Независим специализиран държавен орган, който осъществява регулирането на дейностите в енергетиката;

„Мрежови услуги“ - достъп до електропреносната и електроразпределителната мрежа, пренос на електрическа енергия през електропреносната и електроразпределителната мрежа, балансиране на електроенергийната система за разпределение, както и утвърдени от КЕВР добавки за съответния ценови период;

„Непреодолима сила“ - непредвидени или непредотвратими събития, или комбинация от събития от извънреден характер по смисъла на чл.306 от Търговския закон;

„Непредвидени обстоятелства“ - обстоятелства по смисъла на § 2, т. 27 от допълнителните разпоредби на ЗОП;

„Оператор на електропреносна мрежа“ /ОЕМ/ - юридическото лице, което администрира сделките с електрическа енергия и има правомощия по чл. 111, ал. 1 от Закона за енергетиката;

„Пазар на балансираща енергия“ - организирана търговия с електрическа енергия за целите на поддържане на баланса между производство и потребление в електроенергийната система;

„ЛИКЕЕ“ - Правила за измерване на количеството електрическа енергия, приети от КЕВР на основание чл.21, ал.1, т.9 във връзка с чл.83, ал.1, т.6 от Закона за енергетиката;

„ПТЕЕ“ – Правила за търговия с електрическа енергия, приети от КЕВР на основание чл. 91, ал. 2 от Закона за енергетиката.

II. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

Чл. 1. (1) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ възлага, а ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се задължава да доставя нетни количества активна електрическа енергия до обекти на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ (Приложение №1 към ДОГОВОРА) с пълно администриране на информационния поток с ЕСО и поемане на разходите за небаланси, при специалните изисквания на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ в техническите спецификации от документацията по проведената обществена поръчка (Приложение №2 към ДОГОВОРА) и предложеното от ИЗПЪЛНИТЕЛЯ в техническата и ценовата му оферти (Приложения №3 и №4 към ДОГОВОРА).

(2) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ възлага, а ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ осигурява прогнозиране на потреблението на електрическа енергия от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ и извършва планиране на доставките въз основа на прогнозно потребление на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ за 12-месечен период, подробно описано в Приложение №1 към ДОГОВОРА, в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

(3) Качеството на доставяната електрическа енергия се осигурява от собственика на мрежата, през която се пренася електрическата енергия, в съответствие с действащите технически и правни норми и изискванията на КЕВР.

(4) Настоящият ДОГОВОР урежда отношенията във връзка със заплащането от страна на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ на мрежовите услуги, предоставени от съответния мрежови оператор, с който ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ има сключен рамков договор, съгласно чл.23 от ПТЕЕ. Всички отношения между мрежовия оператор и ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, в качеството му на ползвател на електроразпределителната мрежа, извън предмета на настоящия договор, се уреждат в договорите за: достъп до електропреносната мрежа, пренос през електропреносната мрежа и/или достъп и пренос през електроразпределителната мрежа и/или Общите условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на съответния мрежови оператор

Чл.2. (1) Ако преди сключване на ДОГОВОРА или по време на действие на ДОГОВОРА, поради структурни и/или нормативни промени, свързани с промяна на границите на обособената територия, обслужвана от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, възникнат предпоставки за изключването на определени обекти по Приложение №1, ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се задължава да прекрати задълженията си по чл.1, ал.1 от ДОГОВОРА за изключените обекти.

(2) Ако преди сключване на ДОГОВОРА или по време на действие на ДОГОВОРА, поради структурни и/или нормативни промени, свързани с промяна на границите на обособената територия, обслужвана от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, възникнат предпоставки за включване на определени обекти, ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се задължава да изпълни задълженията си по чл.1, ал.1 от ДОГОВОРА за присъединените обекти.

(3) При възникване на предпоставките по чл.2, ал.1 и/или 2, отношенията между страните се уреждат с допълнително споразумение.

III. ЦЕНИ, ПЛАЩАНЕ И ФАКТУРИРАНЕ

Чл. 3. (1) Общата стойност на поръчката се формира в лева без ДДС и включва следните компоненти: стойност на потребеното количество активна електрическа енергия за средно и ниско напрежение; стойност на акциза; стойност на такса „Задължения към обществото“ и всички мрежови услуги.

(2) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ заплаща доставеното количество електрическа енергия по цена 62,19 лева/MWh без ДДС.

(3) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ заплаща акциз, „задължения към обществото“, такси и мрежови услуги по държавно регулирани цени.

(4) Цената по ал.2 е фиксирана през целия срок на действие на ДОГОВОРА и включва:

1. цена за доставка на нетна активна енергия за средно напрежение, без в балансиращата група допълнително да се начисляват суми за излишък и недостиг, нито такса за участие в балансиращата група;

2. всички разходи, свързани с администриране и балансиране на доставянето на електрическа енергия и всички други разходи, свързани с изпълнението на поръчката.

(5) Цената по ал.2 не включва цената за достъп до електропреносната мрежа, цената за пренос по електропреносната мрежа, пренос и достъп по електроразпределителните мрежи, добавките към цената за пренос, утвърдени от КЕВР.

Чл. 4. (1) Плащането се извършва ежемесечно в срок до 30 (тридесет) календарни дни след получаване и потвърждаване на фактурата за реално доставеното през отчетния

календарен месец количество електрическа енергия, отчетено и документирано по реда на раздел IV.

(2) Плащането се извършва в български лева с платежно нареждане по банкова сметка, посочена от ИЗПЪЛНИТЕЛЯ в платежния документ.

(3) Когато ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е сключил договор/и за подизпълнение, ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ извършва окончателно плащане към него след представяне на доказателства, че ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е заплатил на подизпълнителя/ите за изпълнените от тях дейности.

III. СРОК И МЯСТО НА ИЗПЪЛНЕНИЕ

Чл. 5. Настоящият договор се сключва за срок от 12 /дванадесет/ месеца, считано от 01.09.2016 г.

Чл. 6. Място на изпълнение на доставките – всяко гранично присъединение на обектите на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ към електропреносната/електроразпределителната система.

IV. ОТЧИТАНЕ И ДОКУМЕНТИРАНЕ НА ДОСТАВЕНАТА И ПОЛУЧЕНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

Чл.7. (1) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ осигурява измерването на доставяните количества електрическа енергия в мястото на доставка в съответствие с изискванията на ПТЕЕ и ПИКЕЕ.

(2) Средствата за търговско измерване и тези за контролно измерване трябва да отговарят на съответните нормативно-технически документи по отношение на технически и метрологични изисквания и характеристики, описание и точност.

(3) Отчитането на средствата за измерване се извършва в сроковете и съгласно изискванията, определени в ПТЕЕ и ПИКЕЕ.

Чл. 8. (1) Количествата електрическа енергия, продадени и закупени по този договор, се определят съгласно данните, предоставени от OEM на страните или съгласно данните от средствата за контролно мерене на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

(2) При установяване на различия между доставените и фактурираните количества и след направено искане от една от страните, всяка от страните е длъжна да предостави на другата страна в срок до 3 (три) работни дни, притежаваната от нея документация, удостоверяваща количествата, доставките и получаванията на електрическа енергия, с цел да се определи причината за различията.

V. ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СОБСТВЕНОСТТА И РИСКА

Чл. 9. Прехвърлянето на правото на собственост върху количествата електрическа енергия, конкретно посочени в дневните графици за доставка, се осъществява в момента на постъпването на тези количества в мястото на доставка.

Чл. 10. (1) ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ поема всички разходи, свързани с доставянето на електрическата енергия и носи риска от недоставянето на договорените количества в мястото на доставка.

(2) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ поема всички разходи, свързани с получаването и използването на електрическата енергия и носи риска за погиването на договорените количества след постъпването им в мястото на доставка.

VI. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ

Чл. 11. (1) ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен:

1. да спазва разпоредбите и правилата, заложили в ЗЕ и наредбите към него, както и ПТЕЕ и разпоредженията на OEM така, че да не бъде отстранен от пазара на балансираща енергия;

2. да извършва всички необходими действия, съгласно действащите към момента ПТЕЕ така, че да осигури изпълнението на настоящия договор;

3. да включи ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ в пазара на балансираща енергия, чрез изграждане на стандартна балансираща група с координатор. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ, без ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ да заплаща такса за участие и да регистрира ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ като участник в стандартната балансираща група – непряк член, съгласно ПТЕЕ;

4. да извършва доставка чрез продажба на договорената нетна активна електрическа енергия на мястото на доставка съгласно ПТЕЕ;

5. да издава оригинални фактури за полученото от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ количество електрическа енергия, както и за допълнителните компоненти;

6. да уведомява ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ в най-краткия обективно възможен срок при:
6.1. невъзможност или забавяне на изпълнението на задълженията му по ДОГОВОРА;
6.2. промяна в лицата, които го представляват или са упълномощени да извършват действия по изпълнението на този ДОГОВОР;
6.3. промяна в данните по регистрация, в данните, необходими за издаване на данъчни фактури и др.;

7. в качеството си на координатор на стандартната балансираща група да осигурява прогнозиране на потреблението на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ и да извършва планиране и договаряне на конкретни количества нетна активна електрическа енергия съобразно ПТЕЕ, като:

7.1. изготвя почасови дневни графици за доставка на електрическа енергия на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ. Графиките следва да съобразяват очаквания часови енергиен товар. Графиките следва да обхващат 24 часа, започвайки от 00:00 ч. до 24:00 ч. за съответния ден и да се изготвят до размера и съобразно с прогнозните помесечни количества енергия изготвени и планирани от ИЗПЪЛНИТЕЛЯ;

7.2. изпраща почасовите дневни графици за доставка на ЕСО, в съответствие с разпоредбите на ПТЕЕ;

7.3. потвърждава от името на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ графиките за доставка пред ЕСО;

8. в качеството си на координатор на стандартната балансираща група да осигурява отговорността по балансиране, като урежда отклоненията от заявените количества електрическа енергия за всеки период на сетълмен в дневните графици за доставка и тяхното заплащане, като всички разходи/приходи по балансирането са за сметка на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, без в балансиращата група допълнително да се начисляват суми за излишък и недостиг;

9. да сключи договори за подизпълнение с посочените в офертата му подизпълнители в срок от 10 дни от сключване на настоящия договор и да предостави оригинален екземпляр на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ в 3-дневен срок от сключването на съответния договор за подизпълнение.

(2) Посочените в чл.12, ал.1 от ДОГОВОРА задължения на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ са съответно право на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ.

VII. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ

Чл. 12. (1) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ е длъжен:

1. да спазва разпоредбите и правилата, заложили в ЗЕ и наредбите към него, както и ПТЕЕ така, че да не бъде отстранен от пазара на балансираща енергия;

2. да извършва всички необходими действия и да оказва пълно съдействие на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ при и по повод изпълнението на ДОГОВОРА;

3. да купува и приема договорените количества електрическа енергия в мястото на доставка, съгласно уговореното в ДОГОВОРА;

4. да заплаща на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ: доставените съобразно определения в настоящия ДОГОВОР ред количества електрическа енергия съобразно договорената цена, дължимите суми за достъп до електропреносната и електроразпределителната мрежа, пренос на електрическа енергия през електропреносната и електроразпределителната мрежа, балансиране на електроенергийната система за разпределение, както и утвърдени от КЕВР добавки за съответния ценови период, цена за задължения към обществото, акциз и ДДС;

5. да уведомява ИЗПЪЛНИТЕЛЯ в най-краткия обективно възможен срок при:

5.1. невъзможност или забавяне на изпълнението на задълженията му по ДОГОВОРА;

5.2. провеждане на планови ремонти или други дейности, които биха повлияли на изпълнението на задължението му за приемане на договорените количества;

5.3. промяна в лицата, които го представляват или са упълномощени да извършват действия по изпълнението на ДОГОВОРА;

5.4. промяна в данните по регистрация, в данните, необходими за издаване на данъчни фактури, в номерата на банковите си сметки и др.

6. в случай на непредвидени изменения и/или непредвидени големи ремонти или дълготрайна невъзможност за електропотребление – в срок до 3 /три/ работни дни от възникване на събитието да уведоми писмено ИЗПЪЛНИТЕЛЯ за промяна на количеството потребявана енергия и очакваната продължителност на събитието;

(2) Посочените в чл.11, ал.1 от ДОГОВОРА задължения на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ са съответно право на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

VIII. ГАРАНЦИЯ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ

Чл. 13. (1) Гаранцията за изпълнение на ДОГОВОРА е в размер на 90 918,00 лева, представляваща 5% от прогнозната стойност на ДОГОВОРА без включен ДДС, изчислена въз основа на посочената в Приложение №4 към ДОГОВОРА прогнозна стойност, и се представя пред ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ преди подписване на ДОГОВОРА.

(2) Гаранцията е със срок не по-малко от 13 /тринадесет/ месеца.

(3) В случай, че се представя банкова гаранция, тя следва да съдържа условие за безусловно и неотменимо изплащане след писмено предявено искане от страна на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

Чл. 14. (1) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да усвои изцяло или част от Гаранцията за изпълнение на ДОГОВОРА при неточно изпълнение на задължения по ДОГОВОРА от страна на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ.

(2) При едностранно прекратяване на ДОГОВОРА от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ поради виновно неизпълнение на задължения на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ по ДОГОВОРА, сумата от Гаранцията за изпълнение на ДОГОВОРА се усвоява като обезщетение за прекратяване на ДОГОВОРА.

(3) При прекратяване на ДОГОВОРА поради отнемане на лиценза на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, сумата от гаранцията за изпълнение на ДОГОВОРА се усвоява като обезщетение за прекратяване на ДОГОВОРА за покриване разходите на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ при преминаването му на доставчик от последна инстанция.

(4) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ задържа гаранцията за изпълнение на ДОГОВОРА, ако в процеса на неговото изпълнение възникне спор между страните, който е внесен за решаване от компетентен съд.

(5) След изтичане срока на ДОГОВОРА, гаранцията за изпълнение се освобождава от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ в едномесечен срок от неговото приключване, освен ако не са налице условия за нейното задържане и/или усвояване.

IX. НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА

Чл. 15. (1) Някоя от страните по ДОГОВОРА не носи отговорност за неизпълнение или забавено изпълнение на свое задължение в резултат на настъпило събитие, което може да бъде определено като непреодолима и/или като непредвидено обстоятелство, в това число и за причинените от това неизпълнение вреди.

(2) Ако страната е била в забава преди възникването на непреодолимата сила и/или непредвидените обстоятелства, тя не може да се позове на последните при неизпълнение на настоящия договор.

(3) Страната, която се позове на непреодолима сила и/или непредвидените обстоятелства по смисъла на чл. 15, ал. 1 от ДОГОВОРА като причина за неизпълнение на свои задължения по ДОГОВОРА е длъжна в тридневен срок писмено да уведоми другата страна за настъпването, съответно за преустановяване на въздействието им, както и за възможните последици от тях при изпълнението на ДОГОВОРА, включително за периода на забава в изпълнение на задълженията по ДОГОВОРА. Към известието по предходното изречение засегнатата страна прилага всички релевантни и/или нормативно установени доказателства за настъпването, естеството, размера на непреодолимата сила и причинната връзка между това обстоятелство и невъзможността за изпълнение или доказателства, че непредвидените обстоятелства са възникнали след сключването на ДОГОВОРА, независимо от волята на страните, не са могли са бъдат предвидени и правят невъзможно изпълнението на договорните условия.

(4) В случай, че някое от доказателствата в ал. 3 се издава от компетентните органи в срок, по-дълъг от посочения в ал. 3, засегнатата страна е длъжна с известието по ал. 3 да уведоми за това обстоятелство другата страна и да ѝ го представи след като се сдобие с него.

(5) За неуведомяване по ал. 3, неизправната страна дължи на другата обезщетение за настъпилите вреди за срока на забавата.

Чл. 16. (1) При позоваване на непреодолима сила и/или непредвидени обстоятелства, засегнатата страна е длъжна да предприеме всички възможни мерки, за да ограничи последиците от настъпването ѝ. Засегнатата страна съгласува с другата страна мерките и действията, за да продължи да изпълнява тази част от задълженията си, която не е възпрепятствана от непреодолимата сила и/или непредвидените обстоятелства.

(2) За времето на действие на непреодолимата сила и/или непредвидените обстоятелства, засегнатата страна спира изпълнението по ДОГОВОРА. Засегнатата страна е

дължна да направи необходимото, за да сведе до минимум срока на спиране на изпълнението и да го възобнови веднага, щом обстоятелствата позволят това.

(3) За периода на спиране на изпълнението, плащания по ДОГОВОРА не се дължат.

X. ЗАЩИТА НА ИНФОРМАЦИЯТА

Чл. 17. (1) Страните се задължават да не разкриват пред трети страни информацията, разменена по време на изпълнението на ДОГОВОРА до три години след прекратяването му.

(2) Правилото по предходната точка не се прилага по отношение на задължителната информация, която ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ следва да публикува в „Профила на купувача“, съобразно реда, предвиден в ЗОП.

(3) Информация може да бъде предоставяна от някоя от страните при изрично писмено съгласие на другата страна, дадено предварително или ако предоставянето ѝ се изисква от закон, подзаконов нормативен акт, контролен орган или във връзка със съдебно или регулативно производство.

XI. ПРЕКРАТЯВАНЕ НА ДОГОВОРА

Чл.18. (1) Настоящият договор се прекратява:

1. с изтичане на срока, за който е сключен;
2. по взаимно съгласие между страните, изразено в писмена форма;
3. при виновно неизпълнение на задълженията на една от страните по ДОГОВОРА - с 10-дневно писмено предизвестие от изправната до неизправната страна;
4. при констатирани нередности и/или конфликт на интереси - с изпращане на едностранно писмено предизвестие от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ до ИЗПЪЛНИТЕЛЯ;

(2) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ може да прекрати ДОГОВОРА без предизвестие, когато ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ:

1. забави изпълнението на някое от задълженията си с повече от пет работни дни;
2. не отстрани в разумен срок, определен от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, констатирани нередности;
3. не изпълни точно някое от задълженията си по ДОГОВОРА;
4. използва подизпълнител, без да е декларирал това в офертата си или ползва подизпълнител, различен от посочения в офертата му;
5. бъде обявен в несъстоятелност или когато е в производство по ликвидация.

(3) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ може да прекрати ДОГОВОРА едностранно с 10-дневно писмено предизвестие, без дължими неустойки и обезщетения и без необходимост от допълнителна обосновка. Прекратяването става след уреждане на финансовите взаимоотношения между страните за извършените от страна на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ и приети от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ дейности по изпълнение на ДОГОВОРА.

XII. ДРУГИ УСЛОВИЯ

Чл. 19. (1) Изменение на сключен договор за обществена поръчка се допуска по изключение, при условията на чл.116 от ЗОП и наличие на предпоставките по чл.2 от ДОГОВОРА.

Чл. 20. (1) Всички съобщения, предизвестия и нареждания, свързани с изпълнението на този договор, разменяни между страните, са валидни когато са изпратени по пощата с обратна разписка, по факс, електронна поща или предадени чрез куриер срещу подпис на приемащата страна.

Съобщенията ще се получават на следните адреси:

за ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ: гр. Разград, ул. „Сливница“ №3А, тел. 0884 188055, факс: 084 662207, e-mail: dunavrz@abv.bg

за ИЗПЪЛНИТЕЛЯ: гр. Варна, бул. „Владислав Варненчик“ №258, Варна Тауърс, кула Г, тел. 0884 774905, факс: 052 577340, e-mail: Market@energo-pro.bg

(2) Когато някоя от страните е променила адреса си, без да уведоми за новия си адрес другата страна, съобщенията ще се считат за надлежно връчени и когато са изпратени на този адрес.

Чл. 21. (1) Всеки спор относно съществуването и действието на настоящия договор или във връзка с него или с неговото нарушаване, включително споровете и разногласията относно действителността, тълкуването, прекратяването, изпълнението или неизпълнението му, ще се уреждат от страните по взаимно споразумение.

(2) При непостигане на съгласие, спорът се отнася за разрешаване по съдебен ред.

Чл. 22. За неуредените в настоящия договор въпроси се прилагат разпоредбите на действащото законодателство на Република България.

Чл. 23. Нищожността на някоя клауза от настоящия договор не води до нищожност на друга клауза или на ДОГОВОРА като цяло.

Чл. 24. Всички допълнително възникнали въпроси след подписването на ДОГОВОРА и свързани с неговото изпълнение ще се решават от двете страни в дух на добра воля с двустранни писмени споразумения, които не могат да променят или допълват елементите на ДОГОВОРА в нарушение на ЗОП и предходния член от настоящия договор.

Чл. 25. Нито една от страните няма право да прехвърля правата и задълженията, произтичащи от ДОГОВОРА на трета страна, освен в случаите, предвидени в ЗОП.

Неразделна част от настоящия договор са:

Приложение № 1 – Списък на обектите на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ

Приложение № 2 – Технически спецификации от документацията за участие

Приложение № 3 – Техническо предложение на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ - копие

Приложение № 4 – Ценово предложение на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ - копие

Настоящият договор се състави и подписа в два еднообразни екземпляра - по един за всяка от страните.

ЗА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ:

УПРАВИТЕЛ:

(инж. Ст. Иванов)

ГЛ.СЧЕТОВОДИТЕЛ:

(Д. Веселинова)

Съгласувал:

Д. Георгиева - юриконсулт

ЗА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ:

УПРАВИТЕЛ:

(В. Кършаков)

УПРАВИТЕЛ:

(Пл. Стефанов)

[Handwritten signature]

СПИСЪК

на обектите на „Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД гр. Разград (съгласно чл.1, ал.1 от договора)

1. Обекти, включени в обособената територия, обслужвана от „Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД гр. Разград:

№	Наименование на обекта	Ниво	Инстал. мощност MW	Очаквано год. потребление MWh	Върхова зона %	Дневна зона %	Нощна зона %
1	ПС Кривня	СрН	2,67	1,000	25	42	33
2	ДС Лозница 2	НН	0,185	6,000	2	10	88
3	ПС Балкански Т1	СрН	1,89	195,000	1	3	96
4	ПС Балкански Т3	СрН	0,6	399,000	1	5	94
5	ПС Гецово Кл 2	СрН	0,011	113,000	25	41	34
6	ДС Дянково	СрН	0,037	320,000	21	44	35
7	ДС Черковна 2	СрН	0,258	471,000	13	40	47
8	ПС Гецово Кл 1-8-9	СрН	0,022	221,000	25	42	33
9	ПС Черковна 1	СрН	0,107	368,000	21	44	35
10	ПСОВ ТР2	СрН	0,3	1572,000	25	42	33
11	ТЕТОВО ПС Дунав	СрН	5,38	1834,000	3	7	90
12	ДС Хлебарово	НН	0,100	202,000	9	42	49
13	ПС Гороцвет	СрН	0,127	322,000	2	58	40
14	ПС Гецово	СрН	0,432	879,000	25	41	34
15	ПСОВ ТР1	СрН	0,3	3,000	25	42	33
16	ПС Ю.Гагарин	СрН	0,262	697,000	19	44	37
17	ПС Гецово Кл 3-4	СрН	0,022	218,000	25	42	33
18	ДС Лозница 1	СрН	0,183	219,000	13	21	66
19	ПС Езерче	СрН	0,077	183,000	5	45	50
20	ПС Балкански Т2	СрН	1,26	148,000	1	4	95
21	ПС Крепча(Баш бунар)	СрН	0,074	243,000	18	47	35
22	ПС Ломци(Помощица 1)	НН	0,025	20,000	8	34	58
23	ДС Посабина	НН	0,130	86,000	5	25	70
24	ПСОВ Кардам	СрН	0,64	732,000	25	42	33
25	ДС Попово	НН	0,060	1,000	4	43	53
26	ПС Опака	СрН	0,113	298,000	11	46	43
27	ПС Попово	СрН	0,522	504,000	5	25	70
28	ПС Горско абланово	НН	0,067	162,000	10	48	42
29	ПС Садина	НН	0,072	121,000	10	47	43
30	ПС Зараево	НН	0,064	132,000	7	41	52
31	Раней 6	НН	0,413	103,000	1	3	96
32	Раней 4	НН	0,378	181,000	2	6	92
33	ПС Въвод 2	СрН	2,557	565,000	3	9	88
34	ПС Въвод 1	СрН	2,557	596,000	2	6	92
35	ПС Кошарна	СрН	2,74	996,000	3	8	89
36	Раней 5	НН	0,091	20,000	2	6	92
37	Раней 3	НН	0,373	126,000	1	5	94
38	Раней 1	НН	0,414	109,000	1	5	94
39	Раней 7	НН	0,157	39,000	2	5	93
40	ПС Костанденец	НН	0,0400	103,010	25	41	34
41	ПС Раковски 2 Подем	НН	0,0300	5,355	25	41	34

№	Наименование на обекта	Ниво	Инстал. мощност MW	Очаквано год. потребление MWh	Върхова зона %	Дневна зона %	Нощна зона %
42	ПС Каменар	НН	0,0250	40,736	25	41	34
43	ПСОВ Лозница	НН	0,0900	163,000	25	41	34
44	ПС Пчелина	НН	0,0360	10,953	25	41	34
45	Еверест 3000	НН	0,0030	2,615	25	41	34
46	Водоем 40 000	НН	0,0100	2,309	25	41	34
47	ПС Липник	НН	0,0260	260,836	25	41	34
48	ПС Градина 1	НН	0,0242	53,958	25	41	34
49	ПС Балкански собств. нужди	НН	0,1100	33,072	25	41	34
50	ДС Черковна 2 2 подеи (Прелез)	НН	0,0090	3,649	25	41	34
51	ПС Раковски 1 подеи(7кл)	НН	0,0300	10,377	25	41	34
52	ПС Пороище	НН	0,0390	69,963	25	41	34
53	Водоеи Еленово	НН	0,0030	1,066	25	41	34
54	ВиК Управление - Ново	НН	0,1050	49,625	25	41	34
55	Административна сграда	НН	0,0020	3,534	25	41	34
56	Водоеи 4 000	НН	0,0080	56,614	25	41	34
57	ПС Осенец	НН	0,0160	0,000	25	41	34
58	ПС Сейдол	НН	0,0410	39,524	25	41	34
59	ПС Градина 2	НН	0,0240	19,150	25	41	34
60	ПС Манастирско	НН	0,0220	43,876	25	41	34
61	ПС Тръбач	НН	0,0040	15,420	25	41	34
62	Манастирско споиагителен кладенец	НН	0,0075	0,000	25	41	34
63	Канцелария Лозница	НН	0,0250	32,879	25	41	34
64	Водоеи 2 000	НН	0,0010	0,124	25	41	34
65	Водоеи Ниска зона - над стоматологията	НН	0,0200	0,972	25	41	34
66	ПС Черковна (РШ Черковна)	НН	0,0160	18,645	25	41	34
67	Помпена Гороцвет - водоеи	НН	0,0001	0,115	25	41	34
68	Водоеи Ясеновец	НН	0,0001	0,112	25	41	34
69	Водна кула Побит Камък	НН	0,0005	0,120	25	41	34
70	Водоеи Каменар	НН	0,0001	0,000	25	41	34
71	ПС Дряновец	НН	0,0120	24,198	25	41	34
72	Водоеи Езерче	НН	0,0001	0,089	25	41	34
73	Кладенец Мортагоново	НН	0,0320	74,119	25	41	34
74	ПС Г. Димитров - района В. Централа	НН	0,0570	252,390	25	41	34
75	РПА собствени нужди (ДС Езеро)	НН	0,1000	37,830	25	41	34
76	Дълбок сондаж Езеро	НН	0,1300	0,920	25	41	34
77	Шахта Орел 2 - до Олимпа	НН	0,0002	0,289	25	41	34
78	Шахта Орел бл.27	НН	0,0002	0,266	25	41	34
79	Шахта Добровска	НН	0,0002	0,281	25	41	34
80	Шахта до Горското	НН	0,0002	0,280	25	41	34
81	Шахта Лудогорие бл.7	НН	0,0002	0,297	25	41	34
82	Водоеи Ниска зона Пчелина	НН	0,0002	0,635	25	41	34
83	Шахта ул. Добруджа т.526	НН	0,0002	0,679	25	41	34
84	Шахта ул. Каймакчалан т.153	НН	0,0002	0,316	25	41	34
85	Шахта ул. Перистър т.707	НН	0,0002	0,266	25	41	34
86	Шахта ул. Х. Димитър т.491	НН	0,0002	0,461	25	41	34
87	Шахта ул. Антим I т.391	НН	0,0002	0,207	25	41	34
88	Шахта ул. Св. Климент т.725	НН	0,0002	0,212	25	41	34
89	Шахта Южен Булевард т.229	НН	0,0002	0,229	25	41	34

Виница

№	Наименование на обекта	Ниво	Инстал. мощност MW	Очаквано год. потребление MWh	Върхова зона %	Дневна зона %	Нощна зона %
90	Каса Стражец	НН	0,0010	0,125	25	41	34
91	Водоем Висока зона Пчелина - от хижата	НН	0,0002	0,120	25	41	34
92	ПС Балкански - селска	НН	0,0100	7,544	25	41	34
93	ДС Побит Камък	НН	0,0720	87,068	25	41	34
94	Водоем Осенец	НН	0,0002	0,066	25	41	34
95	ПС Пороище 2 (Химик)	НН	0,0160	5,086	25	41	34
96	ПС Острово	НН	0,0250	8,720	25	41	34
97	Шахта ул. Енос до Мидия	НН	0,0002	0,341	25	41	34
98	Шахта ул. Жеравна т.603	НН	0,0002	0,228	25	41	34
99	Шахта ул. В.Левски и ул. Кн. Борис т.422	НН	0,0002	0,281	25	41	34
100	Шахта ул. Гаврил Кръстевич т.506	НН	0,0002	0,304	25	41	34
101	Шахта ул. Дондуков т.269	НН	0,0002	0,269	25	41	34
102	Шахта ул. Дондуков т.286	НН	0,0002	0,291	25	41	34
103	Апартамент Орел бл.19 вх.Д ап.19	НН	0,0080	0,000	25	41	34
104	Шахта временно строителство Разград	НН	0,0002	0,000	25	41	34
105	Шахта до ТП Лешник	НН	0,0002	0,000	25	41	34
106	ПС Топчии	НН	0,0000	0,000	25	41	34
107	Шахта ТС т.351 от ТП Развитие	НН	0,0000	0,000	25	41	34
108	Шахта Лозенград ТС т.705	НН	0,0000	0,000	25	41	34
109	Долна Кабда	НН	0,0000	0,000	25	41	34
110	ПС Марчино	НН	0,0025	0,204	25	41	34
111	ПС Заветно	НН	0,0065	0,005	25	41	34
112	ПС Люблен 1 подеи	НН	0,0075	0,000	25	41	34
113	Водоем Тръстика (ТС)	НН	0,0001	0,062	25	41	34
114	ПС Ковачевец (Мерлъка)	НН	0,0370	1,195	25	41	34
115	ПС Горица (Водоем Горица)	НН	0,0370	6,449	25	41	34
116	Хидрофор Славяново	НН	0,0011	0,811	25	41	34
117	Водоем Зараево (ТС)	НН	0,0001	0,093	25	41	34
118	ПС Кардам	НН	0,0075	18,884	25	41	34
119	ПС Еленово	НН	0,0230	7,425	25	41	34
120	ПС Тръстика	НН	0,0090	21,962	25	41	34
121	ПС Ломци	НН	0,0540	152,120	25	41	34
122	ПС Помощица 2 подеи	НН	0,0075	1,506	25	41	34
123	Водоем Помощица (ТС)	НН	0,0001	0,163	25	41	34
124	ПС Дриново	НН	0,0000	0,000	25	41	34
125	Катодна Дриново	НН	0,0000	0,000	25	41	34
126	ПС Ясаци с. Крепча	НН	0,0235	16,016	25	41	34
127	ПС Голямо Градище	НН	0,0230	56,700	25	41	34
128	Водоем Голямо Градище	НН	0,0030	5,031	25	41	34
129	ПС Захари Стояново	НН	0,0030	0,785	25	41	34
130	ПС Паламарца	НН	0,0320	0,442	25	41	34
131	ПС Гагово	НН	0,0205	0,361	25	41	34
132	ПС Осиково	НН	0,0130	27,803	25	41	34
133	ПС Глогинка	НН	0,0085	11,854	25	41	34
134	ПС Конак	НН	0,0130	3,046	25	41	34
135	ПС Гърчиново	НН	0,0155	17,392	25	41	34
136	ПС Люблем 2 подеи	НН	0,0340	56,012	25	41	34

№	Наименование на обекта	Ниво	Инстал. мощност MW	Очаквано год. потребление MWh	Върхова зона %	Дневна зона %	Нощна зона %
137	Водоем Горско Абланово (ТС)	НН	0,0001	0,320	25	41	34
138	ПС Сеячи	НН	0,0110	16,375	25	41	34
139	ПС Промислена Вода	НН	0,0400	7,650	25	41	34
140	ПС Звезда	НН	0,0030	3,396	25	41	34
141	ПС Светлен	НН	0,0205	36,725	25	41	34
142	ПС Йорданова чешма с.Бракница	НН	0,0000	0,000	25	41	34
143	ПС Манастирца 2 (В. Манастирца - ТС)	НН	0,0001	0,184	25	41	34
144	ПС Манастирца 1 подеи (село)	НН	0,0740	19,702	25	41	34
145	ПС Манастирца (Гара Асеново)	НН	0,0740	8,458	25	41	34
146	ПС Бракница	НН	0,0075	3,163	25	41	34
147	ПС Берковски	НН	0,0075	5,907	25	41	34
148	ПС Долец	НН	0,0150	5,021	25	41	34
149	ПС Баба Тонка	НН	0,0110	3,946	25	41	34
150	ПС Баладжа с. Ковачевец	НН	0,0370	16,830	25	41	34
151	ПС Калакоч с.Ковачевец	НН	0,0150	13,172	25	41	34
152	Водоем Посабина (ТС)	НН	0,0001	0,102	25	41	34
153	КТ Младост гр.Попово (ТС)	НН	0,0001	0,136	25	41	34
154	КТ Висока зона гр. Попово (ТС)	НН	0,0001	0,045	25	41	34
155	РДП Попово	НН	0,0020	6,029	25	41	34
156	Админ. Сграда гр. Попово	НН	0,0100	13,125	25	41	34
157	ПС Гюрлюк гр. Попово	НН	0,0205	72,147	25	41	34
158	КТ Маслена гр. Попово (ТС)	НН	0,0001	0,176	25	41	34
159	КТ Запад гр. Попово (ТС)	НН	0,0001	0,147	25	41	34
160	Водоем Балкан гр. Попово	НН	0,0010	1,941	25	41	34
161	Водоем Медовина (ТС)	НН	0,0001	0,000	25	41	34

2. Обекти, които се очаква да бъдат изключени от обособената територия, обслужвана от „Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД гр. Разград до края на 2016 г.:

№	Наименование на обекта	Ниво	Инстал. мощност MW	Очаквано потребление за 4 месеца MWh	Върхова зона %	Дневна зона %	Нощна зона %
1	ПС Сваленик	НН	0,0190	9,389	25	41	34
2	Водоем Церовец	НН	0,0002	0,135	25	41	34

3. Обекти, които се очаква да бъдат включени към обособената територия, обслужвана от „Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД гр. Разград до края на 2016 г.:

№	Наименование на обекта	Ниво	Инстал. мощност MW	Очаквано год. потребление за 8 месеца MWh	Върхова зона %	Дневна зона %	Нощна зона %
1	ПС Топчии (Русе)	НН	0,067	161,040	25	41	34
2	ПС Каменово	НН	0,025	0,000	25	41	34
3	ПС Бисерци	НН	0,045	98,000	19	51	30
4	ПС Мъдрево	НН	0,045	54,000	3	67	30
5	ДС Кубрат	НН	0,177	513,000	30	45	25
6	ПС Беловец	НН	0,108	230,000	26	44	30
7	ПС Юпер	НН	0,127	195,000	20	46	34
8	ПС Божурово	НН	0,135	138,000	6	56	38
9	ПС Сеслав	НН	0,115	101,000	5	55	40
10	ПС Кубрат	НН	0,202	271,000	24	47	29

№	Наименование на обекта	Ниво	Инстал. мощност MW	Очаквано год. потребление за 8 месеца MWh	Върхова зона %	Дневна зона %	Нощна зона %
11	ПСОВ	НН	0,8-0,9	167,000	25	42	33
12	ПС Брестовене	НН	0,082	304,000	25	42	33
13	ПС Медовене	НН	0,13	71,000	28	51	21
14	КПС Кубрат 1	НН	0,025	18,000	28	51	21
15	КПС Кубрат 2	НН	0,082	34,000	28	51	21
16	КПС Кубрат 3	НН	0,015	24,000	28	51	21
17	КПС Кубрат 4	НН	0,012	20,000	28	51	21

Виница

ТЕХНИЧЕСКИ СПЕЦИФИКАЦИИ

I. СТАНДАРТИ

Участникът трябва да има внедрена ISO 9001:2008 "Системи за управление на качеството", по нова или еквивалентна, с обхват на сертификата в съответствие с предмета на поръчката.

II. ФУНКЦИОНАЛНИ ИЗИСКВАНИЯ ПРИ ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ПОРЪЧКАТА

1. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ на предмета на поръчката е длъжен:

1.1. да спазва разпоредбите и правилата, заложи в Закон за енергетиката (ЗЕ) и наредбите към него, както и ПТЕЕ и разпорежданията на Оператора на електропреносна мрежа (ОЕМ) така, че да не бъде отстранен от пазара на балансираща енергия.

1.2. да извършва всички необходими действия, съгласно действащите към момента ПТЕЕ така, че да осигури изпълнението на настоящия договор;

1.3. да включи ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ в пазара на балансираща енергия, чрез изграждане на стандартна балансираща група с координатор ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, без ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ да заплаща такса за участие и да регистрира ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ като участник в стандартната балансираща група – непряк член съгласно ПТЕЕ;

1.4. да извършва с необходимото качество доставка чрез продажба на договорената нетна активна електрическа енергия на мястото на доставка, съгласно ПТЕЕ и изискванията на КЕВР;

1.5. да издава оригинални фактури за полученото от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ количество електрическа енергия. Във фактурите освен сумата за доставеното количество електрическа енергия, на отделни редове да се начисляват и сумите за: достъп до електропреносната и електроразпределителната мрежа, пренос на електрическа енергия през електропреносната и електроразпределителната мрежа, балансиране на електроенергийната система за разпределение, както и утвърдени от КЕВР добавки за съответния ценови период, цена за задължения към обществото, както и дължимите акциз и ДДС;

1.6. да уведомява ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ в най-краткия обективно възможен срок при:

- невъзможност или забавяне на изпълнението на задълженията му по Договора;
- промяна в лицата, които го представляват или са упълномощени да извършват действия по изпълнението на договора;
- промяна в данните по регистрация, в данните, необходими за издаване на данъчни фактури и др.

1.7. в качеството си на координатор на стандартната балансираща група да осигурява прогнозиране на потреблението на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ и да извършва планиране и договаряне на конкретни количества нетна активна електрическа енергия съобразно ПТЕЕ, като:

- изготвя почасови дневни графици за доставка на електрическа енергия на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ. Графиците следва да съобразяват очаквания часови енергиен товар. Графиците следва да обхващат 24 часа, започвайки от 00:00 ч. до 24:00 ч. за съответния ден и да се изготвят до размера и съобразно с прогнозните помесечни количества енергия, изготвени и планирани от ИЗПЪЛНИТЕЛЯ;

- изпраща почасовите дневни графици за доставка на ЕСО, в съответствие с разпоредбите на ПТЕЕ;

- потвърждава от името на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ графика за доставка пред ЕСО.

1.8. в качеството си на координатор на стандартната балансираща група да осигурява отговорността по балансиране, като урежда отклоненията от заявените количества електрическа енергия за всеки период на сетълмен в дневните графици за доставка и тяхното заплащане, като всички разходи/приходи по балансирането са за сметка на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, без в балансиращата група допълнително да се начисляват суми за излишък и недостиг.

1.9. Ако преди сключване на ДОГОВОРА или по време на действие на ДОГОВОРА, поради структурни и/или нормативни промени, свързани с промяна на границите на обособената територия, обслужвана от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, възникнат предпоставки за изключването на определени обекти, ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се задължава да прекрати задълженията си по договора за изключените обекти.

1.10. Ако преди сключване на ДОГОВОРА или по време на действие на ДОГОВОРА, поради структурни и/или нормативни промени, свързани с промяна на границите на

обособената територия, обслужвана от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, възникнат предпоставки за включване на определени обекти, ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се задължава да изпълни задълженията си по договора за присъединените обекти.

2. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ ще има право да присъединява нови обекти по съответния ред и да закрива съществуващи такива. Минимум един месец преди за съответните обекти да са налице предпоставки за включването и/или изключването им, ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ ще уведоми писмено ИЗПЪЛНИТЕЛЯ на договора за вида на обекта, неговата мощност, местоположение и др. технически данни.



**ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗА НАЧИНА НА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ПОРЪЧКАТА
(ТЕХНИЧЕСКА ОФЕРТА)**

за участие в открита процедура за възлагане на обществена поръчка с предмет:
**„Доставка на нетна активна електрическа енергия от координатор на
стандартна балансираща група, с пълно администриране на
информационния поток с ЕСО и поемане на разходите за небаланси“**

От ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги ЕООД
(наименование на участника)

подписана от Албена Георгиева Лазарова и Ива Йонкова Николова
(име, презиме, фамилия)

в качеството им на Пълномощници
(длъжност)

УВАЖАЕМИ ДАМИ И ГОСПОДА,

След като се запознахме с документацията и условията за участие в обявената от Вас процедура с горепосочения предмет, в качеството си на участник, Ви предлагаме нашето техническо предложение за изпълнение на поръчката, както следва:

1. а) **Доставка на електрическа енергия по свободно договорени цени за нуждите на обектите на Възложителя, посочени в техническата спецификация;**

б) **Пълно администриране на информационния поток във връзка с участието на Възложителя на свободния пазар на електрическа енергия;**

в) **Регистриране и участие в стандартната балансираща група с координатор ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги ЕООД. Възложителят няма да заплаща цена за участие в балансиращата група;**

г) **Прогнозиране на необходимите количества и поемане на разходите за цялото количество небаланси – недостиг и излишък;**

д) **Качеството на доставяната електрическа енергия се осигурява от собственика на мрежата, през която се пренася електрическата енергия, в съответствие с действащите технически и правни норми**

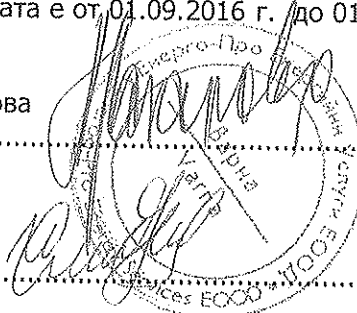
е) **При промяна на нормативно определените цени за мрежовите услуги и надбавки, за задължения към обществото или акциз, се прилагат актуалните към момента на доставката цени.**

(общо описание на дейностите за изпълнение предмета на поръчката, потвърждаване възможностите за доставки на необходимото количество електроенергия в необходимите срокове и с необходимото качество в съответствие с изискванията на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ)

2. Сроктът за изпълнение на поръчката е от 01.09.2016 г. до 01.09.2017 г.

Дата 16/ 05/ 2016 г.
Име и фамилия Албена Лазарова
Подпис

Име и фамилия Ива Николова
Подпис



Уважаемите:

1. Д. Георгиева Лазарова

2. А. Георгиева Николова

3. Д. Георгиева Николова

ЦЕНОВО ПРЕДЛОЖЕНИЕ

От ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги ЕООД

(наименование на участника)

подписана от Албена Георгиева Лазарова и Ива Йонкова Николова
(име, презиме, фамилия)

в качеството им на Пълномощници

(длъжност)

УВАЖАЕМИ ДАМИ И ГОСПОДА,

Във връзка с обявената процедура за възлагане на обществена поръчка с предмет: „Доставка на нетна активна електрическа енергия от координатор на стандартна балансираща група, с пълно администриране на информационния поток с ЕСО и поемане на разходите за небаланси“, Ви представяме нашето ценово предложение, както следва:

№	Наименование	Ед.цена, лв без ДДС	Количество MWh	Стойност, лв без ДДС
1	Нетна активна електрическа енергия в лева без ДДС за MWh	62,19	18 000.00	1 119 420.00
2	«Задължение към обществото» в лева без ДДС за MWh	36,83	18 000.00	662 940.00
3	Акциз в лева за MWh	2,00	18 000.00	36 000.00

Обща стойност на поръчката (доставка на 18 000.00 MWh електрическа енергия с включен акциз и „Задължение към обществото“) е 1 818 360,00 (един милион осемстотин и осемнадесет хиляди триста и шестдесет лева)

лева без ДДС.

/цифром и словом/

Общата стойност е определена при пълно съответствие с изискванията към настоящата обществена поръчка и включва всички разходи по изпълнението ѝ (доставка, балансиране, администриране, такси и др.) в описания вид и обхват.

Към общата стойност ще се добавят мрежовите услуги и надбавки, съгласно цени, определени от КЕВР

До подписване на ДОГОВОРА, настоящото предложение представлява обвързващо споразумение между двете страни.

Дата

19/ 05/ 2016 г.

Име и фамилия

Албена Лазарова

Подпис

Име и фамилия

Ива Николова

Подпис

