

170  
PCC  
18.06.18г.  
BERL

## РАМКОВО СПОРАЗУМЕНИЕ

№ 58A/18.06.2018г.

за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени

Днес, 18.06.2018 г., в гр. София между:

**„ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН” ЕООД**, със седалище и адрес на управление: гр. София 1360, Индустриална зона „Орион”, ул. „3020” № 34, ет. 4, вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на Правосъдието с ЕИК 201208860, изпълняващо лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия”, съгласно лицензия за търговия с електрическа енергия №Л-349-15/17.01.2011г., изменена и допълнена с правата и задълженията, свързани с дейността на „координатор на балансираща група” по силата на Решение №И1-Л-349/28.11.2014г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), регистрирано на пазара на балансираща енергия с ЕИС 32X0011001003133 и кодов номер на подгрупа 32X001100101323W на основание чл. 100, ал. 6 от Закона за енергетиката (ЗЕ), представлявано от Илия Йорданов – Управител, наричано за краткост **КУПУВАЧ/КООРДИНАТОР** от една страна

и

**1. ТЕЦ „БОБОВ ДОЛ” ЕАД**, вписано в Търговския регистър при Агенцията по вписванията с ЕИК 109513731, със седалище и адрес на управление: община Бобов Дол, с. Големо село, представлявано от Емил Иванов Христов - Изпълнителен директор, с Лицензия № Л-094-01/21.02.2001г., регистрирано на пазара на балансираща енергия с идентификационен номер ЕИС:32ХТЕСВОВОVDOL-D, наричано по-долу за краткост **„ПРОДАВАЧ”**, от друга страна,

наричани заедно **„СТРАНИТЕ”** и по отделно **„СТРАНА”**,

на основание чл. 100, ал. 6 от Закона за енергетиката (ЗЕ), се сключи настоящото **РАМКОВО СПОРАЗУМЕНИЕ**, наричано по-долу **„Споразумението”**, което урежда условията и сроковете по сделките за покупко-продажба на електрическа енергия:

### 1. ПРЕДМЕТ НА СПОРАЗУМЕНИЕТО

**1. ПРОДАВАЧЪТ** продава на **КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА** цялото количество произведената от него нетна активна електрическа енергия до размера на максималната си инсталирана мощност на основание чл. 100, ал. 6 от ЗЕ, а **КУПУВАЧЪТ/КООРДИНАТОРЪТ** получава и заплаща количествата нетна активна електрическа енергия срещу цена в размера и при условия, уговорени по-долу в настоящото Споразумение. В случай на промяна в стойностите на инсталираната мощност, задължението по предходното изречение се прилага до максималната стойност, произтичаща от изменението на показателите на инсталираната мощност за производство на електрическа енергия.



## 2. ВЛИЗАНЕ В СИЛА И СРОК НА СПОРАЗУМЕНИЕТО

2.1. Това Споразумение влиза в сила от датата на получаване на допълнение към лицензията на ПРОДАВАЧА с дейността „производство на топлинна енергия“ и се сключва за срок до 31.07.2035г. В случай, че няма изразено писмено искане от някоя от страните за прекратяването на Споразумението, срокът се продължава автоматично с една календарна година за всяка следваща година.

2.2. Реалното предоставяне на електрическа енергия от ПРОДАВАЧА на КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА започва от 00:00 часа на първия календарен ден от месеца, след и при условие, че са изпълнени нормативните изисквания и процедури за това.

## 3. ПЛАНИРАНЕ И ЗАЯВЯВАНЕ НА КОЛИЧЕСТВА

3.1. За целите на планирането, ПРОДАВАЧЪТ предоставя прогнозните месечни количества на КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА за периода на Споразумението.

3.2. ПРОДАВАЧЪТ до 10-то число на текущия месец, изпраща прогноза на КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА за производството на електрическа енергия през следващия календарен месец.

3.3. ПРОДАВАЧЪТ продава на КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА от 0 до 15 МВт. ПРОДАВАЧЪТ информира КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА за количествата електрическа енергия за реализация за следващия календарен месец. В случай на промяна в количеството електрическа енергия в текущия месец, при съгласие от страна на КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА, това количество се променя съгласно нуждите на ПРОДАВАЧА. ПРОДАВАЧЪТ има право да променя графика си за доставка за следващия месец до 20-то число на месеца, предхождащ месеца на доставка, до -85%. В този случай ПРОДАВАЧЪТ не търпи санкции за отклонението в месечния график.

3.4 След получаването на прогнозния график за доставка за следващия месец, графикът се счита за окончателен и съответстващ на последващите дневни графици за доставка.

3.5. В случаите, когато някоя от страните желае да промени графика за доставка за следващия месец в периода между 20-то число на предходния месец и месеца на доставка промени в графика може да се правят след съгласуване с другата страна.

3.6. ПРОДАВАЧЪТ изпраща на КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА прогнозен дневен график два дни преди деня на реалната доставка.

3.7. ПРОДАВАЧЪТ има право да изпрати коригиращ график на КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА до 11:00 ч. в деня предхождащ деня на доставка.

3.8. При планови ремонти и промяна в графика за доставка ПРОДАВАЧЪТ уведомява КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА до 10-то число на предходния месец.

3.9. В случай на авария и промяна на графика за доставка за следващ период ПРОДАВАЧЪТ уведомява КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА до 1 час след настъпване на събитието.

3.10. В случай на авария при регистриран график за доставка в деня на доставката или в деня следващ деня на доставка, цената на електрическата енергия ще бъде калкулирана на база цените за небаланс в балансиращата група на КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА, с изключение на случаите за закупуване на електрическа енергия от пазар в рамките на деня. При закупуване на енергия на пазара в рамките на деня цената ще се формира на база закупената енергия на този пазар преизчислена в балансиращата група.

3.11. КУПУВАЧЪТ/КООРДИНАТОР се задължава в случай на невъзможност на изпълнение на график от ПРОДАВАЧА поради авария, да инициира търг за покупка за



недостига от електрическа енергия за периода на авария от платформата на борсата на пазар в „рамките на деня“.

3.12. В случай на повишаване на количествата в отделни периоди, **ПРОДАВАЧЪТ** уведомява **КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА**, за да бъдат реализирани на организирания борсов пазар. В случай на завишени количества в месеца на доставка **ПРОДАВАЧЪТ** уведомява **КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА** до 48 часа преди деня на доставка.

#### 4. ИЗМЕРВАНЕ НА ДОСТАВЕНАТА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

4.1. Измерването на доставените количества електрическа енергия се осъществява в съответствие с изискванията на ПТЕЕ и Правилата за измерване.

4.2. **СТРАНИТЕ** приемат, че извлеченията на валидираните измерени стойности (извлеченията за сетълмент в обекта/обектите на доставка), които представляват измерените доставени количества за съответния период, предоставени от ЕСО и/или МО са основен документ, удостоверяващ количествата електрическа енергия, предмет на настоящото Споразумение.

#### 5. ЦЕНА, ФАКТУРИРАНЕ И НАЧИН НА ПЛАЩАНЕ

5.1. **СТРАНИТЕ** се договарят **ПРОДАВАЧЪТ** да продава, а **КУПУВАЧЪТ/КООРДИНАТОРЪТ** да реализира на организираният борсов пазар и заплаща регистрирана с график в ММС системата на ЕСО електрическа енергия в сроковете и при условията, описани в настоящото Споразумение.

5.2. **СТРАНИТЕ** определят цена за нетна активна електрическа енергия в размер на **70,80 лева (седемдесет лева и осемдесет стотинки) за мегаватчас.**

Така определената цена не включва дължимите суми за мрежови услуги по цени, определени с решение на КЕВР, както и за дължимите и нормативно определени задължения към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, ДДС и акциз за съответния отчетен период.

5.3. При промяна на прогнозната пазарна цена определена на **ПРОДАВАЧА** с решение на КЕВР, цената по настоящото Споразумение се изменя на цена не по-ниска от новата определена от КЕВР прогнозна пазарна цена. В случай, че **КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА** не е съгласен с новата цена, Споразумението се прекратява без да се дължат неустойки.

5.4. **ПРОДАВАЧЪТ** издава и предоставя на **КУПУВАЧ/КООРДИНАТОРА** фактура за договорените количества в последния ден на месеца на доставка.

5.5. **СТРАНИТЕ** се съгласяват, че **ПРОДАВАЧЪТ** ще издава фактури за дължимите от **КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА** суми, които ще бъдат изпращани на посочените от **КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА** адреси.

5.6. При издаването на фактури, **СТРАНИТЕ** може да посочат всички суми, които си дължат една на друга за определен период, включително и/или всички дължими суми за електрическа енергия, за такси, начисления, установени в законодателството или с решение на регулаторен орган, лихви за забава.

5.7. Ако една от **СТРАНИТЕ** добросъвестно оспори коректността на издадена фактура, на или преди датата на падежа на същата, то оспорващата страна е длъжна да представи писмено обяснение за основанието за оспорване и да плати пълната фактурирана сума, не по-късно от датата на падежа. Ако е налице сума, платена във връзка с оспорената фактура и в резултат на извършена проверка се окаже, че въпросната фактура не е била



дължима, тази надплатена сума, по избор на **СТРАНАТА**, на която се дължи, следва да бъде кредитирана или върната на същата в срок от 10 (десет) дни след констатацията.

**5.8. КУПУВАЧЪТ/КООРДИНАТОРЪТ** заплаща на **ПРОДАВАЧА** по посочена от **ПРОДАВАЧА** банкова сметка, сумите по издадените фактури в срок до 20 (двадесет) календарни дни след получаването и по имейл. Наредителят заплаща собствените си банкови разноски.

## **6. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ПРОДАВАЧА**

**6.1. ПРОДАВАЧЪТ** се задължава да достави на **КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА** договорените количества електрическа енергия съгласно това Споразумение.

**6.2. ПРОДАВАЧЪТ** се задължава да подава необходимите известия, графици, потвърждения и други документи, съгласно нормативната уредба, както и съгласно изискванията, образците, сроковете и указанията на ЕСО. **ПРОДАВАЧЪТ** е задължен да извести пред ЕСО договорените количества съгласно съгласуваните графици в срок и съгласно инструкциите, изискванията и указанията на ЕСО.

**6.3. ПРОДАВАЧЪТ** има право да получи възнаграждение за продаденото количество електрическа енергия.

**6.4. ПРОДАВАЧЪТ** се задължава да заплати на **КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА** дължимите по настоящото Споразумение неустойки и лихви, доколкото има такива.

**6.5. ПРОДАВАЧЪТ** се задължава да предоставя информация на **КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА** относно планирани ремонти и промяна на графици.

## **7. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА КУПУВАЧ/КООРДИНАТОРА**

**7.1. КУПУВАЧЪТ/КООРДИНАТОРЪТ** се задължава да приема договорените количества активна електрическа енергия и да ги заплаща по цена, начин и в срокове, определени в това Споразумение.

**7.2. КУПУВАЧЪТ/КООРДИНАТОРЪТ** се задължава да подава необходимите известия, графици, потвърждения и други документи, съгласно нормативната уредба, както и съгласно изискванията, образците, сроковете и указанията на ЕСО. **КУПУВАЧЪТ/КООРДИНАТОРЪТ** е задължен да извести пред ЕСО договорените количества съгласно съгласуваните графици в срок и съгласно инструкциите, изискванията и указанията на ЕСО.

**7.3. КУПУВАЧЪТ/КООРДИНАТОРЪТ** има право да получава пълната информация за производството на електрическа енергия от **ПРОДАВАЧА**, предоставена от съответното МО.

**7.4. КУПУВАЧЪТ/КООРДИНАТОРЪТ** се задължава да заплати на **ПРОДАВАЧА** дължимите по настоящото Споразумение неустойки и лихви, доколкото има такива.

**7.5. КУПУВАЧЪТ/КООРДИНАТОРЪТ** има право да изисква информация относно прогнозните режими на работа и планови прекъсвания за обектите на **ПРОДАВАЧА**.

## **8. ОТГОВОРНОСТ, ОБЕЗЩЕТЕНИЯ И НЕУСТОЙКИ**

**8.1. ПРОДАВАЧЪТ** не носи отговорност за причинени на **КУПУВАЧА/КООРДИНАТОРА** вреди, произтичащи от евентуални смущения, прекъсвания и падове в напрежението, както и за всякакви отклонения от нормативните изисквания за качество на доставяната електрическа енергия, настъпили вследствие от неизправност на съоръженията за пренос и/или разпределение на електрическа енергия, аварийни и планови прекъсвания, оперативни превключвания и други.



10.2.3. информацията е разкрита пред комисии по контрол на цените или с цел изчисляване на индекс и при условие, че при това няма да бъде разкрита самоличността на другата страна.

10.3. Всяка от **СТРАНИТЕ** по Споразумението е длъжна да спазва изискването за поверителност на информацията до 5 (пет) години след изтичане срока на действие на Споразумението.

## 11. ИЗМЕНЕНИЕ НА СПОРАЗУМЕНИЕТО

11.1. **СТРАНИТЕ** се съгласяват, че при възникване на обстоятелства, които не са могли да бъдат предвидени към момента на сключване на Споразумението и които могат да повлияят отрицателно върху крайния резултат на Споразумението, ще извършат изменения и допълнения по Споразумението. Във всички случаи на изменение и/или допълнение, **СТРАНИТЕ** се задължават да действат добросъвестно и изключително в интерес на постигане на целите на Споразумението.

11.2. При наложени на **ПРОДАВАЧА** нови задължения при участието му на пазара на едро в качеството му на лицензиант и пазарен участник по смисъла на ЗЕ и ПТТЕЕ, съгласно приложим закон или разпоредба на административен орган или в следствие на съществени изменения в регулаторната рамка, ПТТЕЕ, ЗЕ, променящи установените към момента на сключването на Споразумението правила и модели на ценообразуване и регулиране в сектора, то ще се счита, че е налице съгласие на **СТРАНИТЕ** за такива изменения и допълнения по Споразумението, в т.ч. и промяна на договорената цена до размер, в съответствие с настъпилите изисквания.

## 12. ПРЕКРАТЯВАНЕ НА СПОРАЗУМЕНИЕТО

12.1. Споразумението може да бъде прекратено предсрочно по взаимно писмено съгласие между **СТРАНИТЕ**;

12.2. Във всички случаи по предходната точка, двете **СТРАНИ** в двудневен срок от датата на прекратяване на Споразумението подписват двустранен протокол, отчитащ изпълнението на Споразумението до момента на неговото прекратяване и уреждащ финансовите им взаимоотношения.

12.3. Всяка от **СТРАНИТЕ** има право да пристъпи към едностранно прекратяване на Споразумението в следните случаи:

12.3.1. когато спрямо другата **СТРАНА** е открито производство по обявяване в несъстоятелност с влязло в сила съдебно решение;

12.3.2. при настъпване на събитие, съставляващо „непреодолима сила“, което причинява забавяне/невъзможност за изпълнение на Споразумението с повече от 30 (тридесет) последователни дни.

## 13. УРЕЖДАНЕ НА СПОРОВЕ

13.1. **СТРАНИТЕ** заявяват, че са съгласни всички спорове, породени по това Споразумение или отнасящи се до него, включително и такива, свързани с неговото тълкуване, недействителност, изпълнение или прекратяване, както и приспособяването му към нововъзникналите обстоятелства, да се уреждат чрез преговори помежду им.

13.2. Ако не бъде постигнато споразумение, спорът ще бъде отнесен към компетентния български съд. Отнасянето на спора за разрешаване от съда няма да бъде причина за прекратяване изпълнението на другите задължения по настоящото Споразумение.



АНЕКС №1

КЪМ

**РАМКОВО СПОРАЗУМЕНИЕ ОТ 18.06.2018г.**

**за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени**

<b>АРХИВ - ТЕЦ "БОБОВ ДОЛ"</b>	
Дог. №..... <b>58А</b> ...../	Дата..... <b>18.06.2018г.</b> .....
Прил. №...../	Дата.....
Анекс №..... <b>1</b> ...../	Дата..... <b>20.06.2019г.</b> .....
Поглис.....	

Днес, 20.06.2019 г., в гр. София между:

**„ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН” ЕООД**, със седалище и адрес на управление: гр. София 1360, Индустриална зона „Орион”, ул. „3020” № 34, ет. 4, вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на Правосъдието с ЕИК 201208860, изпълняващо лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия”, съгласно лицензия за търговия с електрическа енергия №Л-349-15/17.01.2011г., изменена и допълнена с правата и задълженията, свързани с дейността на „координатор на балансираща група” по силата на Решение №И1-Л-349/28.11.2014г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), регистрирано на пазара на балансираща енергия с ЕИС 32X0011001003133 и кодов номер на подгрупа 32X001100101323W и подкодов номер на група ВКП 32X001100101359В на основание чл. 100, ал. 6 от Закона за енергетиката (ЗЕ), представлявано от Илия Йорданов – Управител, наричано за краткост в Анекса **КУПУВАЧ/КООРДИНАТОР** от една страна

и

**ТЕЦ „БОБОВ ДОЛ” ЕАД**, вписано в Търговския регистър при Агенцията по вписванията с ЕИК 109513731, със седалище и адрес на управление: община Бобов Дол, с. Големо село, представлявано от Емил Иванов Христов - Изпълнителен директор, с Лицензия № Л-094-01/21.02.2001г., регистрирано на пазара на балансираща енергия с идентификационен номер ЕИС:32ХТЕСВОВОВДOL-D, наричано по-долу за краткост **„ПРОДАВАЧ”**, от друга страна,

наричани заедно **„СТРАНИТЕ”** и по отделно **„СТРАНА”**,

на основание чл. 100, ал. 6 от Закона за енергетиката (ЗЕ), се сключи настоящия Анекс 3, с който **СТРАНИТЕ** се споразумяха за следното :

**Чл.1.** За периода от **01.07.2019г. до 30.06.2020г.** цената за един MWh доставена електрическа енергия съгласно чл. 5.2 от Рамково споразумение от **18.06.2018г.** за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени, се променя на **90,64 лв./MWh** (деветдесет лева и 64 ст. за един мегават час). Цената не включва ДДС, акциз, цени за мрежови услуги, цена „Задължение към обществото“, добавки, както и други задължения, които могат да произтекат от промяна в законодателството и/или с решение на съответния компетентен орган.

Всички останали клаузи по Договора и анексите остават непроменени.



Настоящият Анекс се изготви и подписа в 2 (два) еднообразни екземпляра по един за всяка от страните, всеки със силата на оригинал.

**ЗА КУПУВАЧ/КООРДИНАТОР:**

**Илия Йорданов**

**Управител**



**ЗА ПРОДАВАЧА:**

**Емил Христов**

**Изпълнителен директор**

