

# ДОГОВОР

за изкупуване на нетна активна електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия

№ 16/IE-2219003

Днес, 17.10.2016 година, в гр. София между

“ Девен ” АД със седалище и адрес на управление: п.к. Девня, гр. Девня, ул. Промислена зона - юг, регистрирано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията към Министерство на правосъдието, титуляр на Лицензия за дейността „Производство на електрическа и топлинна енергия” № Л-047-03 / 06.12.2000 г., ЕИК 103004325, ИН по ЗДДС BG103004325, представлявано от Спирос Номикос – Изпълнителен директор, наричано по-долу за краткост **“ПРОИЗВОДИТЕЛ”**, от една страна

и

**“НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ” ЕАД**, с адрес на управление: София, 1040, ул. “Триадица” № 8, регистрирано в Търговския регистър към Агенция по вписванията към Министерство на правосъдието, Лицензия № Л-147-13/17.12.2004 г., ЕИК 000649348, ИН по ЗДДС BG000649348, представлявано от Петър Асенов Илиев – Изпълнителен директор, наричано по-долу за краткост **“ОБЩЕСТВЕН ДОСТАВЧИК”** от друга страна,

на основание чл.162 от Закона за енергетиката /ЗЕ/, Наредба за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин се сключи настоящият договор.

## Раздел I

### ИЗПОЛЗВАНИ ПОНЯТИЯ И ДЕФИНИЦИИ

**Чл.1.** За целите на този договор използваните понятия имат следното значение:

**Дневен търговски график** - означава почасов график за доставка на нетна активна електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, съответстващ на полезната топлинна енергия и договорен между

Страните в съответствие с прогнозните месечни количества за продажба на нетна комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство и с техническите характеристики на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, обхващащ 24 последователни часа, съответно 23 или 25 последователни часа при преминаване от зимно към лятно часово време и обратно.

**Доставено месечно количество** нетна активна електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия означава сумата от количествата нетна активна електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия по дневни търговски графици, регистрирани в системата за администриране на пазара, в мегаватчаса /MWh/, доставена по този договор от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** на **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК** за съответния месец.

**Квота** означава прогнозните количества нетна активна електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, определени с Решение на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) за съответния регулаторен период, в рамките на която се сключва настоящия договор за доставка на електрическа енергия от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** на **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК**.

**Валидирани графици** означава предложени брутни и нетни графици от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, които са проверени и потвърдени от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

**Място на доставка** за целите на изпълнението на настоящия договор, означава мястото, което представлява границата на собственост на съоръженията между **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

**Наредба № РД-16-267** е Наредба № РД-16-267 от 19 март 2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

## Раздел II

### ПРЕДМЕТ И СРОК НА ДОГОВОРА

**Чл.2.** (1) В сроковете и при условията на този договор, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** произвежда и продава, а **ОБЩЕСТВЕНИЯТ ДОСТАВЧИК** изкупува и заплаща по регистриран дневен търговски график в системата за администриране на пазара нетна активна електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирана със сертификат за произход, с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 от ЗЕ или има сключени



договори по реда на глава девета, раздел VII от ЗЕ /сделки при свободно договорени цени/, или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия.

(2) Количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, по ал. 1 се изкупуват до размера на квотата, определена в Решение № Ц-18 от 30.06.2016 г.

**Чл.3.** Този договор урежда взаимоотношенията между страните за периода от 01.07.2016 г. до 30.06.2017 г.

### Раздел III

#### ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ ОТНОСНО КОЛИЧЕСТВАТА, ДОСТАВКАТА И ПРИЕМАНЕТО

**Чл.4.** (1) **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** е длъжен при подписване на настоящия договор да представи в Приложение №1 прогнозни месечни количества за продажба на нетна комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, в рамките на определената му Квота, предназначена за доставка към **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК**.

(2) Когато централата на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** е присъединена едновременно към електропреносната и електроразпределителната мрежа в Приложение № 1 се посочва и количеството комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, предназначена за крайния снабдител.

(3) **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** е длъжен да посочи в Приложение № 1 и общи прогнозни месечни количества за:

а) собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 от ЗЕ, в случай, че е приложимо;

б) продажба по сключени договори по реда на глава девета, раздел VII от ЗЕ, в случай, че е приложимо;

в) продажба на пазара на балансираща енергия, в случай, че е приложимо;

г) продажба на небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, в случай, че **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди ги снабдява с топлинна енергия.

**Чл.5.** (1) **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** предоставя на **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК** документация (еднолинейна електрическа схема и технологична схема) на инсталациите за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия - Приложение № 2.

(2) Характеристиките на съоръженията за процеса на комбинираното производство включват:

а) основни технически характеристики на парогенераторите;

б) основни технически характеристики на турбогенераторите.

(3) **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** информира **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК**, в случай, че съоръжение, чрез което изпълнява правата и задълженията си по Лицензия № Л:047-03 от 06.12.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия бъде заменено, в срок до 10 дни след датата, на която влиза в сила решение на Комисията за енергийно и водно регулиране за изменение на съответното приложение към нея.

**Чл.6. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** предоставя на **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК** график за работа и планирани престои на инсталациите за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в съответствие с Приложение № 3.

**Чл.7.** (1) Месечни количества по чл. 4, ал. 1, могат да се актуализират по предложение на всяка от страните и след взаимно съгласие, до 5-то число на предходния месец, с отчитане на определени обстоятелства като:

- а) промени в планираните престои в Приложение № 3;
- б) непланирани престои;
- в) частично или пълно прекъсване на пазара при аварийни ситуации от оператора на пазара, чрез промяна на количествата електрическа енергия по регистрирани графици за доставка съобразно конкретната ситуация в ЕЕС;
- г) климатичен фактор.

(2) Във всички случаи съгласуваната между страните актуализация на договорените месечни количества трябва да е в рамките на **квотата**.

**Чл.8.** (1) **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** доставя на **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК** месечното количество нетна комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство по регистриран дневен търговски график в MMS системата за администриране на пазара.

(2) **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** уведомява **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК** при възникване на обстоятелства по чл.7(1), букви „а“, „б“, „в“ и „г“, влияещи върху изпълнението на съгласуваното месечно количество по чл. 4, ал. 1.

(3) Доставеното месечно количество нетна комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство по договора се определя като сума от всички регистрирани в MMS системата за администриране на пазара почасови дневни графици за доставка от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** на **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК**.

(4) Рекапитулация на съгласуваните, заявените и доставените количества от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** се извършва в края на периода, за който е определена квотата. В срок до 15-то число на месеца, следващ всеки отчетен период, страните обменят информация за минимално изискваните данни за нестандартни договори, които следва да докладват в Европейския регистър на пазарните участници.

(5) Представителите на страните, вписани в Приложение № 4, имат право на посещения, свързани с изпълнението на настоящия договор по всяко време, след уведомяване на отсрещната страна най-малко 48 часа предварително и след изпълнение на процедурите за допускане на лица до стратегически обект.



## Раздел IV

### СЪГЛАСУВАНЕ НА ПОЧАСОВИ ДНЕВНИ ГРАФИЦИ ЗА ДОСТАВКА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

**Чл.9. (1) ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** изпраща ежедневно почасови търговски графици към **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК** за доставка на електрическа енергия на електронен адрес [nekgb@nek.bg](mailto:nekgb@nek.bg), с копие до [purchase@nek.bg](mailto:purchase@nek.bg) в сроковете съгласно глава шеста от ПТЕЕ.

(2) Графикът, по ал. 1 включва информация в съответствие с Приложение № 5 и следва да бъде съобразен с почасовия топлинен товар в изпълнение на разпоредбата на чл. 84, ал. 6, т. 1 от Закона за енергетиката и съгласно чл. 2, т. 1 от Наредба № ЕРД-16-301/30.06.2015 г. за условията и начина на изпълнение на задълженията на производителите на електрическа енергия от топлоелектрически централи с комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

(3) **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** определя поотделно почасовите количества за доставка на електрическа енергия на **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК** и крайния снабдител, съобразени с топлинния товар, след което определя количествата към свободния пазар, получени като разликата между планираното почасово нетно производство и предвиденото количество за реализация на регулирания пазар.

## Раздел V

### ЦЕНИ, ФАКТУРИРАНЕ И ПЛАЩАНЕ

**Чл.10. ОБЩЕСТВЕНИЯТ ДОСТАВЧИК** заплаща на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** закупеното количество нетна активна електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, по регистриран търговски график в системата за администриране на пазара по преференциалната цена за **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, определена с действащо Решение на Комисията.

**Чл.11.** Цените не включват ДДС.

**Чл.12. (1) ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** издава данъчни фактури до 5<sup>-то</sup> число на месеца, следващ отчетния период, с дата последния ден на месеца, за сумата от всички графици, регистрирани в MMS системата за администриране на пазара.

(2) Към фактурите **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** прилага декларация, съгласно Приложение № 6.

**Чл.13. ОБЩЕСТВЕНИЯТ ДОСТАВЧИК** заплаща сумите, дължими на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, в срок от 10 работни дни след получаването на оригиналната фактура с придружително писмо, когато същата е приета и не е оспорена от **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК** в срока по чл. 18

**Чл.14.** Срокът за плащане започва да тече от деня, следващ деня на получаване на оригинала на фактурата от **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК**.

**Чл.15.** (1) След датата на падеж съгласно чл. 13 **ОБЩЕСТВЕНИЯТ ДОСТАВЧИК** изпада в забава и заплаща на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** лихва за просрочено плащане.

(2) Лихвата за просрочено плащане се начислява от датата, следваща датата на падежа, до датата на плащане, която дата обаче няма да се включва, по лихвен процент в размер на ОЛП на БНБ на датата на падежа плюс 10 пункта, изчислен за всеки ден просрочие и период за изчисляване на дневен размер на лихвата - 360 дни.

**Чл.16.** Плащанията се извършват чрез директен банков превод в български лева. Като основание за плащане се посочва номера, датата и стойността на фактурата, издадена от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**.

**Чл.17.** Когато изплатената сума е недостатъчна да покрие дължимото плащане, се спазва реда за погасяване, указан в Закона за задълженията и договорите.

**Чл.18.** **ОБЩЕСТВЕНИЯТ ДОСТАВЧИК** след получаването на съответната фактура може да я оспори писмено. В случаите на неправилно/неточно фактуриране на количествата електрическа енергия, в срок до 10 дни, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** издава съответното дебитно/кредитно известие, за което уведомява **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК**.

**Чл.19.** (1) Ако някоя от фактурите или част от нея бъде оспорена или е неправилна/неточна, срокът по чл. 13 за заплащане на оспорената сума започва да тече след представяне и приемане от **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК** на съответния финансов документ, в който са отстранени констатираните пропуски.

(2) С подписването на настоящия договор **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** и **ОБЩЕСТВЕНИЯТ ДОСТАВЧИК** се съгласяват да правят прихващане на насрещните си задължения до размера на по-малката сума от тях от деня, в който прихващането е могло да се извърши. Вземането трябва да бъде определено по размер, изискуемо и ликвидно. Прихващането се извършва чрез изявление на едната страна, отправено до другата.

**Чл.20.** (1) След издаване на месечен сертификат за произход, когато измереното на изхода на централата нетно количество високоефективна електрическа енергия, посочено в съответното решение на КЕВР е по-малко от изкупеното по график от **ОБЩЕСТВЕНИЯТ ДОСТАВЧИК**, компенсирането на разликата се извършва чрез графиците по чл. 9.

(2) В 5-дневен срок от публикуването на интернет страницата на КЕВР решение за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, двете страни съгласуват количеството електрическа енергия, което е разлика между изкупеното количество по график за периода на издадения сертификат и измереното на изхода на централата нетно количество високоефективна електрическа енергия.

(3) В месеца, следващ датата на публикуване на интернет страницата на КЕВР на решение по ал. 1, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** компенсира количеството по ал. 2 чрез регистриране на по-ниски дневни почасови търговски графици към обществения доставчик спрямо почасовите количества електрическа енергия, която съответства на полезната топлинна енергия и покрива показателя за висока ефективност.

(4) В случай на компенсиране по ал. 3, графикът по чл. 9 включва информация за почасовите количества електрическа енергия за компенсиране на количеството по ал. 2.



(5) Когато централата на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** е присъединена едновременно към електропреносната и електроразпределителната мрежа компенсирането на количеството по ал. 2 се извършва чрез графици към **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК**.

(6) Количеството по ал. 2 се приема, че е напълно компенсирано при условие, че за месеца, през който е направено компенсирането, в месечния сертификат за произход измереното на изхода на централата нетно количество високоефективна електрическа енергия е по-голямо от изкупеното по график от **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК** и крайния снабдител най-малко със сумата от количеството по ал. 2 и количеството в размер на 0,5% за излишък от изкупеното по график от **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК** и крайния снабдител.

## Раздел VI

### НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА

**Чл.21.** Обстоятелства на непреодолима сила са непредвидени и непредотвратими събития или комбинация от събития от извънреден характер, извън контрола на страните, възникнали след сключването на договора като, но неограничаващи се до: война, саботаж, въстания, революция, бунт, експлозия, пожар, природни бедствия (наводнения, земетресения, гръм, буря, ураган, торнадо, проливен дъжд, градушка, свличане, срутвания на земни маси, залежания, обледявания и др.)

**Чл.22.** В случай, че бъдат изпълнени условията, изброени по-долу в този раздел, засегнатата страна няма да се счита отговорна за неизпълнение на своите задължения по договора за срока на непреодолимата сила и до отстраняване на последиците от нея, доколкото се засяга способността ѝ да изпълнява задълженията си.

**Чл.23.** Всяка една от страните е длъжна да уведоми оперативно, с последващо писмено потвърждение, съответно другата страна за настъпването и прекратяването на непреодолима сила в срок до 48 часа от възникването, респективно края на събитието, независимо от характера му. Възникването на непреодолима сила трябва да бъде потвърдено от Българската-търговско промишлена палата или от съответния Компетентен орган.

**Чл.24.** В случай, че горепосоченото уведомяване и потвърждение не са били изпратени в договорения срок, засегнатата страна няма право да се възползва от правата, които би ѝ дало настъпването на обстоятелството на непреодолима сила.

**Чл.25.** Ако една от страните е в невъзможност да изпълни задълженията си по договора поради възникнала непреодолима сила, то тя трябва бъде освободена в тази част от задълженията си, като положи необходимите грижи за намаляване или предотвратяване на вредите и последствията от непреодолима сила, и няма да носи отговорност за настъпилите вреди или щети, произтичащи от такова събитие.

**Чл.26.** В случай на непреодолима сила и при условие, че това събитие забавя изпълнението на договора повече от 60 календарни дни, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** и

**ОБЩЕСТВЕНИЙТ ДОСТАВЧИК** имат право да го прекратят. Двете страни подписват протокол за прекратяване на договора и уреждане на финансовите си взаимоотношения, без да се начисляват лихви по тях, в частта, която е пряко следствие от непреодолимата сила.

## Раздел VII

### ПРЕКРАТЯВАНЕ И РАЗВАЛЯНЕ НА ДОГОВОРА

**Чл.27.** (1) Договорът може да се прекрати преди изтичане на срока на действието му в следните случаи:

- а) по взаимно съгласие на двете страни, изразено в писмена форма;
- б) от **ОБЩЕСТВЕНИЙТ ДОСТАВЧИК** при отпадане на задължението му по ЗЕ да изкупува електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия;
- в) при непреодолима сила, както е предвидено в предходния раздел;
- г) при влязло в сила решение за прекратяване или отнемане на лицензия на някоя от страните, както и на решение за заличаване на юридическото лице, страна по този договор.

(2) В предходните случаи се подписва двустранен протокол, отчитащ състоянието на договора до момента на прекратяването му и уреждащ отношенията между страните във връзка с това.

**Чл.28.** Договорът може да бъде развален от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** преди изтичането на срока на действието му с писмено предизвестие от 30 дни, в случай, че **ОБЩЕСТВЕНИЙТ ДОСТАВЧИК** не заплати в сроковете и по начина, определени в този Договор сумите, дължими по силата на същия в два последователни месеци, и ако **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** с писмено предизвестие го е уведомил за неизпълнението и е дал 30 дневен срок за отстраняването му, и ако след изтичане на този срок **ОБЩЕСТВЕНИЙТ ДОСТАВЧИК** не заплати дължимите суми.

**Чл.29.** Ако една от страните не изпълни други свои задължения по този договор, поради причина, за която отговаря, изправната страна може да развали договора, като даде на неизправната страна подходящ срок за изпълнение, но не повече от 60 дни, с предупреждение, че след изтичането на срока ще смята Договора за развален.

**Чл.30.** Договорът може да бъде развален преди изтичането на срока на действието му в случай на извършване на реорганизация на правосубектността на някоя от страните - сливане, вливане, отделяне, ликвидация, ако всички задължения на страната не бъдат прехвърлени или поети от лице, което притежава лиценз за извършване на дейността, предмет на договора.

**Чл.31.** Всички предизвестия по този договор следва да са в писмена форма на посочените адреси за кореспонденция:



**ПРОИЗВОДИТЕЛ:**

“ Девен ..... ” АД

..... гр. Девня

ул. „Промислена зона“ юг

факс ..... 0519 9 5001

тел. .... 0519 9 5000

**ОБЩЕСТВЕН ДОСТАВЧИК:**

“НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА  
КОМПАНИЯ” ЕАД

1040 гр. София

ул. Веслец № 5

факс: 02 9263 622

тел. 02 9263 525,526,527,371

При промяна на адреса, страната е длъжна да уведоми писмено другата страна по договора 15 дни преди това.

**Чл.32.** Сроктът на предизвестие започва да тече от момента на получаването му от страната по договора, към която е отправено, при спазване разпоредбите на Гражданско-процесуалния кодекс.

**Раздел VIII****ОТГОВОРНОСТИ И ОБЕЗЩЕТЕНИЯ**

**Чл.33.** Никоя от страните няма да отговаря за претърпени от другата страна непреки вреди или за вреди, които не са произтекли от неизпълнение на задължение от страна по договора или са резултат от невиновно поведение.

**Чл.34.** Ако **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** или **ОБЩЕСТВЕНИЯТ ДОСТАВЧИК** не изпълнят задълженията си по договора в резултат на непреодолима сила, не се дължи обезщетение, нито се носи друга материална отговорност за неизпълнението. В случай, че към момента на настъпване на непреодолимата сила, някоя от страните вече е била в неизпълнение на някое от своите задължения, то тя дължи обезщетение и/или носи друга материална отговорност само за периода до настъпването на непреодолимата сила.

**Чл.35.** Установяването на вредите и щетите, както и на техния размер, се оформя в двустранен протокол, а в случай, че не бъде постигнато съгласие - по реда, предвиден в Раздел IX.

**Раздел IX****ПРИЛОЖИМО ПРАВО И РЕШАВАНЕ НА СПОРОВЕ**

**Чл.36.** При изпълнението, определянето и тълкуването на правата и задълженията по договора се прилага действащото българско законодателство.

**Чл.37.** (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 споровете за попълване на празноти в договора или приспособяването му към нововъзникнали обстоятелства, ще бъдат уреждани по пътя на преговорите;

(2) В случай, че не бъде постигнато съгласие в срок от 60 дни след писменото предявяване на спорните въпроси от едната към другата страна по договора, страните могат

да поискат съдействие от Комисията за енергийно и водно регулиране за разглеждане на спора в процедура за разглеждане на жалба от лицензиант срещу лицензиант. В случай, че не бъде постигнато съгласие за разрешаване на спора, същият се отнася за разрешаване пред компетентния съд при спазване на българското материално и процесуално право.

## Раздел X

### ОБЩИ РАЗПОРЕДБИ

**Чл.38.** (1) **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** може да бъде заместен в договора или по някакъв начин да прехвърли част или всички права и/или задължения по него, или по друг начин да се освободи от изпълнението му само след изрично писмено уведомление от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** до **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК**, по реда посочен в чл.38, ал. 2 от настоящия договор.

(2) Прехвърленото вземане преминава върху новия кредитор с привилегиите, обезпеченията и другите му принадлежности, включително с изтеклите лихви, ако не е уговорено противното. **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** е длъжен да съобщи на **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК** за прехвърлянето и да предаде на новия кредитор намиращите се у него документи, които установяват вземането, както и да му потвърди писмено станалото прехвърляне. Прехвърлянето има действие спрямо трети лица и спрямо **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК** от деня, когато то бъде съобщено на последния от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**.

**Чл.39.** По време на срока на договора, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** може, когато това е разрешено от Закона за енергетиката и при спазване на условията, приети по силата на цитирания закон, да сключва договорни споразумения и с други страни, различни от **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК** по договора, ако те не представляват пречка за изпълнение на поетите от него задължения по договора.

**Чл.40.** Всяка разпоредба от договора е отделна от другите и ако една или няколко от тях стане или бъде обявена от съд за нищожна или по някакъв начин не е разрешено да се изпълнява, това няма да засегне валидността и законността на другите и страните ще положат усилия да ги заместят с нова/и разпоредби, която/които да бъдат в съответствие със законите в Република България.

**Чл.41.** Изменение на клаузите на договора може да поиска всяка от страните в срока на действието му.

**Чл.42.** Измененията и допълненията на договора трябва да бъдат направени само във формата на допълнителни писмени споразумения, подписани от двете страни.

**Чл.43.** Ако друго не е уговорено в договора, всяко едно съобщение или друга връзка между страните се осъществява писмено, като съобщенията, адресирани до посоченото по-долу лице, се предават лично, или по пощата, или факс. Всяко едно съобщение, подадено по факс се потвърждава писмено от страната, която го е получила, а ако такова не бъде направено, лицето, до което е било изпратено, се счита, че го е получило, ако може да се установи от регистриращите устройства на факса, че то е било получено.



представляващи неразделна част от този договор

- |                       |  |
|-----------------------|--|
| <b>ПРИЛОЖЕНИЕ № 1</b> | Месечни прогнозни количества за производство на електрическа енергия от ТЕЦ ".....Девен....." за периода от 01.07.2016 г. до 30.06.2017 г.                                       |
| <b>ПРИЛОЖЕНИЕ № 2</b> | Технически характеристики на съоръженията за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия   |
| <b>ПРИЛОЖЕНИЕ № 3</b> | График за работа и планирани престои на инсталациите за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в ТЕЦ "Девен....." за периода 01.07.2016 г. до 30.06.2017 г. |
| <b>ПРИЛОЖЕНИЕ № 4</b> | Списък на лицата имащи право на посещения, по чл. 8, ал. 5.<br>(Всяка страна представя свой списък)  |
| <b>ПРИЛОЖЕНИЕ № 5</b> | Почасов дневен график за количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, по инсталации за изкупуване от ТЕЦ ".....Девен....." за .....              |
| <b>ПРИЛОЖЕНИЕ № 6</b> | Образец на Декларация за произведената електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство  |

Спирос Номикос  
.....  
изпълнителен директор



НА „НАЦИОНАЛНА  
ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД

Прогнозни месечни количества нетна активна електрическа енергия от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, произведена от ТЕЦ "Дебен" АД за периода 01.07.2016 г. до 30.06.2017 г.

№	Параметър	Мярка	м. юли 2016 г.	м. август 2016 г.	м. септември 2016 г.	м. октомври 2016 г.	м. ноември 2016 г.	м. декември 2016 г.	м. януари 2017 г.	м. февруари 2017 г.	м. март 2017 г.	м. април 2017 г.	м. май 2017 г.	м. юни 2017 г.	ОБЩО
1.	Прогнозни количества електрическа енергия за реализация общо от централата - нето, в т.ч.:	МВтч	11 506	11 058	10 428	11 058	10 428	11 058	11 094	10 032	11 103	10 406	11 088	10 456	129 715
1.1.	Прогнозни количества електрическа енергия от високоэффективно комбинирано производство за реализация - нето, в т.ч.:	МВтч	1 300	1 300	1 260	1 300	1 260	1 300	1 300	1 170	1 300	1 260	1 300	1 260	15 310
1.1.1.	Продажба на обществения доставчик	МВтч	1 300	1 300	1 260	1 300	1 260	1 300	1 300	1 170	1 300	1 260	1 300	1 260	15 310
1.1.2.	Продажба на краен снабдител	МВтч													0
1.1.3.	Собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 от ЗЕ	МВтч													0
1.2.	Прогнозни количества електрическа енергия за реализация - нето, в т.ч.:	МВтч	10 206	9 758	9 168	9 758	9 168	9 758	9 794	8 862	9 803	9 146	9 788	9 196	114 405
1.2.1.	Продажба по сключени договори по реда на глава девета, раздел VII от ЗЕ	МВтч													0
1.2.2.	Продажба на пазара на балансираща енергия	МВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3.	Продажба на небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка и производителът с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди ги снабдява с топлинна енергия	МВтч	10 206	9 758	9 168	9 758	9 168	9 758	9 794	8 862	9 803	9 146	9 788	9 196	114 405

Забележка: В случай, че производителът е оператор на повече от един ТЕЦ, Приложението се попълва за всеки ТЕЦ

Изпълнителен директор:





**Приложение № 2** към договор за изкупуване на нетна активна електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия между "НЕК" ЕАД и "Девен" АД

Приложение № 1  
към Лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г., изменено със следните решения:

- № И1-Л-047-03 от 13.12.2004 г.,
- № И2-047-03 от 05.06.2006 г.,
- № И3-Л-047 от 09.07.2007 г.,
- № И4-Л-047 от 05.11.2007 г.,
- № И5-Л-047 от 15.03.2010 г.,
- № И6-Л-047 от 28.11.2011 г.,
- № И7-Л-047 от 27.10.2015 г.

Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „ДЕВЕН“ АД, гр. Девня

**1. Основни данни за централата**

№	Показатели	Дименсия	Значение
1	Инсталирана електрическа мощност	MW	125
2	Инсталирана топлинна мощност	MW	820

**2. Основни съоръжения**

**2.1. Енергийни парогенератори (ПГ)**

№	Показатели	Дименсия	ПГ - 1	ПГ - 2	ПГ - 3	ПГ - 6	ПГ - 7
<b>Общи данни</b>							
1	Тип		БКЗ-160 100 ФЖШ	БКЗ-160 100 ФЖШ	БКЗ-160 100 ФЖШ	Бърно- 220-100	CFBV- 400-100
2	Година на производство		1963	1963	1964	1967	2007
3	Година на пуск		1965	1965	1966	1969	2009
4	Завод производител		БКЗ, СССР	БКЗ, СССР	БКЗ, СССР	I <sup>м</sup> БЗ, ЧССР	FW, Полша
<b>Показатели</b>							
5	Номинално паропроизводство	t/h	160		160	220	400
6	Икономично паропроизводство	t/h	145		145	180	400
7	Минимално проектно паропроизводство	t/h	110		110	160	200
8	Ном. налягане на прегрята пара	MPa	10,0		10,0	10,0	10,0
9	Ном. температура на прегрята пара	°C	540		540	540	540
10	Ном. температура на питателна вода	°C	215		215	215	190
11	Проектно гориво		въглища	въглища	въглища	въглища	въглища, петрококс
<b>Разход на гориво:</b>							
12	- промишлен газьол / дизел	t/h	за разпалване	за разпалване	за разпалване	за разпалване	за разпалване
13	- природен газ	knm <sup>3</sup> /h	-	-	-	-	-
14	- въглища	t/h	17	17	17	23	48 38
<b>Коефициент на полезно действие:</b>							
15	- мазут	%					
16	- природен газ	%					
17	- въглища	%	90	90	90	90	89,09 91,17
18	Работни часове до 31.12.2014 г.	h	203 410	224 067	229 856	167 463	35 729
19	КПД за 2013 г.	%	-	86,50	85,91	87,04	89,10



Регулируем паротвор на пара за промишлени нужди									
10	Номинално налягане	$P_n$	MPa				2,1		2,1
11	Номинален разход	$D_n$	t/h				80		80
12	Максимален разход	$D_{n,max}$	t/h				110		110
13	Диапазон на регулиране	$P_n$	MPa				2,0+2,5		2,0+2,5
Противоналягане									
14	Номинално налягане	$P_T$	MPa	1,45	3,6	3,6	0,6	3,6	0,6
15	Номинален разход	$D_T$	t/h	60	193	200	66	200	66
16	Максимален разход	$D_{T,max}$	t/h	80	193	200	80	200	80
17	Диапазон на регулиране	$P_T$	MPa	1,2+1,75	3,4+3,7	3,5+4,1	0,5+0,8	3,5+4,1	0,5+0,8
18	Брой нерегулируеми паротвори		бр.				2		2
19	Работни часове до 31.12.2014 г.		h	-	65 856	290 439	198 648	281 960	261 824
20	Специфичен разход на топлина - бруто	$q_{T,бр.}$	kcal/kWh	739	901	965	1 291	965	1 291

### 2.3. Електрически генератори

№	Наименование на величините	Димен-сия	Г - 1	Г - 2	Г - 3	Г - 4
Общи данни						
1	Тип		TBC-30	TBC-30	T-4-2Y3	2T-2-12-2
2	Година на производство		1963	1963	1988	1967
3	Година на пуск		1965	1965	2014	1969
4	Завод производител		"Електро-тяжмаш", СССР	"Електро-тяжмаш", СССР	Кал. ТЗ, Русия	ЛТГЗ, СССР
Показатели						
5	Генерирано напрежение	kV	6,3	6,3	6,3	6,3
6	Защити - пределни стойности на параметрите					
	надлъжна диференциална защита	A	4881-0s	4881-0s	1350-0,05s	2190-0s
	МТЗ от в.к.с. I степен	A	4811-3s	4811-3s	750-3s	1609-6,3s
	МТЗ от в.к.с. II степен	A	15300-0,1s	15300-0,1s	1725-0,15s	4480-6,3s
	Претоварване	A	3784-570s	3784-570s	525-570s	1513-570s
	Максимално напреженова	V	7 245	7 245	7 245	7 245
7	Работни часове до 31.12.2014 г.	h	266 355	154 667	0	65 856

№	Наименование на величините	Димен-сия	Г - 5	Г - 6	Г - 7	Г - 8
Общи данни						
1	Тип		OG760x 1900-2	OG930x 2200-2	OG760x 1900-2	OG930x 2200-2
2	Година на производство		1971	1971	1972	1971
3	Година на пуск		1974	1974	1974	1974
4	Завод производител		GANZ Budapest УНР	GANZ Budapest УНР	GANZ Budapest УНР	GANZ Budapest УНР
Показатели						
5	Генерирано напрежение	kV	6,3	6,3	6,3	6,3
6	Защити - пределни стойности на параметрите					
	надлъжна диференциална защита	A	1592-0s	4400-0s	1592-0s	4400-0s
	МТЗ от в.к.с. I степен	A	1425-3s	2880-3s	1425-3s	2880-3s
	МТЗ от в.к.с. II степен	A	5736-0,1s	11472-0,1s	5736-0,1s	11472-0,1s
	Претоварване	A	1353-570s	2724-570s	1353-570s	2724-570s
	Максимално напреженова	V	7 245	7 245	7 245	7 245
7	Работни часове до 31.12.2014 г.	h	290 439	198 648	281 960	261 824



*Handwritten signature*



График за планови спирания на котлите и турбините Planning of stops of main equipment in DEVEN											
месец month	януари	февруари	март	април	май	юни	юли	август	септември	октомври	ноември
последна дата на актуализиране last updated date											
23/09/2015											
2016											
период на спиране в дни от дата/месец до дата/месец											
котел 1 boiler 1											
котел 2 boiler 2	1 week										
котел 3 boiler 3		1 week									
котел 6 boiler 6					1 week						
котел 7 boiler 7	1 week										
котел 7 boiler 7				2 weeks							
котел 7 boiler 7								1 week			
котел 7 boiler 7											1 week
турбина 1 TA-1				2 week							
турбина 2 TA-2		2 weeks									
турбина 3 TA-3			1 week								
турбина 4 TA-4		12 weeks									
турбина 5 TA-5				1 week							
турбина 6 TA-6	1 week										
турбина 7 TA-7											
турбина 8 TA-8		1 week									
турбина 8 TA-8								1 week			
турбина 8 TA-8											1 week

Предложил:

  
**Мартин Гутсузан**  
 Р-л Поддръжка ДЕВЕН

Утвърдил:

  
**Янки Янкиев**  
 Н-к У-ие ППЕЕ


# График за планови спирания на котлите и турбините Planning of stops of main equipment in DEVEN


последна дата на актуализиране  
 last updated date

VKS


2017

месец month	януари	февруари	март	април	май	юни	юли	август	септември	октомври	ноември	декември
период на спирание в дни от дата/месец до дата/месец												
котел 2 boiler 2	1 week							1 week				
котел 3 boiler 3		1 week							1 week			
котел 6 boiler 6			1 week							1 week		
котел 7 boiler 7				2 weeks								
котел 8 boiler 8						2 weeks						
турбина 1 TA-1				2 week						1 week		
турбина 2 TA-2		2 weeks							1 week			
турбина 3 TA-3			1 week				1 week					
турбина 4 TA-4	10 weeks											
турбина 5 TA-5					1 week						1 week	
турбина 6 TA-6	1 week							1 week				
турбина 7 TA-7						1 week						1 week
турбина 8 TA-8			1 week						1 week			

Предложил:

  
 Мартин Гутсузян  
 Р-л Поддръжка ДЕВЕН

Утвърдил:

  
 Янки Янкиев  
 Н-к У-ие ППЕЕ





## СПИСЪК

на лицата от „Девен” АД имащи право на проверки по всяко време

№ по ред	Име, Презиме, Фамилия	Длъжност
1	Янаки Недков Янакиев	Н-к Управление „Производство на пара и електрическа енергия”
2	Огнян Георгиев Иванов	Н-к Отдел „Електричество”
3	Добромир Стоянов Добрев	Н-к Отдел „Производство”
4	Веселин Славов Костадинов	Специалист технологичен контрол, договори и TQM
5	Георги Цветанов Георгиев	Гл. Специалист „Поддръжка и ремонт ВН и СН”
6	Веселин Георгиев Владимиров	Монтьор „Електроподдръжка”
7	Мария Иванова Сиракова	Специалист „Проекти”
8	Николай Георгиев Гинев	Специалист „Проекти”

ПРОИЗВОДИТЕЛ:



Спирос Номикос

Изпълнителен Директор на „Девен” АД



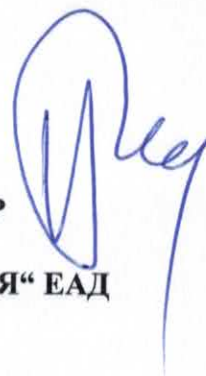
**ПРИЛОЖЕНИЕ № 4**

Списък на лицата, имащи право на проверки по всяко време

Лица за контакти	Длъжност	Телефон	Факс	E-mail
Петър Петров	Р-л отдел „Регулиран пазар“	02 92 63 342	02 92 63 622	pgpetrov@nek.bg
Марин Маринов	Р-л сектор „Покупки на ел. енергия“	02 92 63 371	02 92 63 622	mmarinov@nek.bg
Владимир Ташев	Р-л сектор „Контрол на взаимоотношенията с производители на ел.енергия“	02 92 63 527	02 92 63 622	vtashev@nek.bg

**ОБЩЕСТВЕН ДОСТАВЧИК:**

**ПЕТЪР ИЛИЕВ  
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР  
НА „НАЦИОНАЛНА  
ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД**





Почасов дневен график за количества нетна активна електрическа енергия от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, произведена от ТЕЦ "Девен" АД за .....

№	Параметър	Марка	01 ч.	02 ч.	03 ч.	04 ч.	05 ч.	06 ч.	07 ч.	08 ч.	09 ч.	10 ч.	11 ч.	12 ч.	13 ч.	14 ч.	15 ч.	16 ч.	17 ч.	18 ч.	19 ч.	20 ч.	21 ч.	22 ч.	23 ч.	24 ч.
1.	Прогнозни количества полезна комбинирана топлинна енергия, в т.ч.:	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- пара	MW																								
	- гореща вода	MW																								
2.	Прогнозни количества електрическа енергия за реализация общо от централата нето, в т.ч.:	MW																								
2.1.	Прогнозни количества електрическа енергия за компенсиране на разликата по чл. 20, ал. 2	MW																								
2.2.	Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство за реализация - нето, в т.ч.:	MW																								
2.2.1.	Продажба на обществения доставчик	MW																								
2.2.2.	Продажба на краен снабдител	MW																								
2.2.3.	Собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 от ЗЕ	MW																								
2.3.	Прогнозни количества електрическа енергия за реализация - нето по чл. 4, ал. 3, 6, 7	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Забележка: В случай, че производителят е оператор на повече от един ТЕЦ, Приложението се попълва за всеки ТЕЦ



**ДЕКЛАРАЦИЯ**

**за произведената електрическа енергия от високоефективно комбинирано  
производство през месец ..... 20..... г.**

от  
„Девен“ АД

Подписаният ..... Изпълнителен директор на „Девен“ АД

**ДЕКЛАРИРАМ**

Количествата електрическа енергия, фактурирани на Обществения доставчик през месец ..... 20..... г. са произведени от високоефективно комбинирано производство и определени, съгласно Наредба № РД-16-267/19.03.2008 г. за определяне на количествата електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката, окончателното количество електрическа енергия произведена по комбиниран начин ще бъде определено след като Комисията за енергийно и водно регулиране издаде сертификат за произход на стоката електрическа енергия, произведена при високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия на „Девен“ АД

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР: .....  
(подпис)

