

ОДОБРЯВАМ:

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

ДОКУМЕНТАЦИЯ

за участие в тръжна процедура за доставка на студен резерв

Предмет:	Предоставяне на нетна разполагаема мощност за студен резерв за периода 05.03.2015г. – 30.06.2015г.
-----------------	---

София 2015 г.

СЪДЪРЖАНИЕ

Раздел I. Тръжно задание.

Раздел II. Образец на тръжно предложение.

Раздел III. Образец на договор за продажба на студен резерв.

РАЗДЕЛ I. ТРЪЖНО ЗАДАНИЕ

Предоставяне на нетна разполагаема мощност за студен резерв за периода 05.03.2015г. – 30.06.2015г. при следните условия:

I. Изисквания към изпълнение на доставката:

- 1. Нетна разполагаема електрическа мощност** от един или повече цели блокове – до **160 (Сто и шестдесет) MW**;
- 2. Срок на предоставяне** – от 00:00 часа на 05.03.2015г. до 24:00 часа на 30.06.2015г.

II. Технически и функционални изисквания

- 1. Наличие на резерв от първичен енергиен ресурс на площадката на централата на производителя към деня, предхождащ подаване на офертата за участие, както следва:**

1.1.

За централи на твърдо гориво: Наличен на площадката на централата на производителя към деня, предхождащ подаване на офертата за участие, осигуряващ работа на предлаганата брутна електрическа мощност за студен резерв, извън договорените доставки на електроенергия за регулиран и свободен пазар за период, в т.ч. извън определените складови запаси, утвърдени от министъра на икономиката и енергетиката по чл.5 от Наредба № 11 от 10 юни 2004 г. за резерви от горива (обн. ДВ. бр.75 от 27 Август 2004г.), както следва:

- А) седем денонощия - за централи на местни твърди горива, доставяни с гуменолентов транспорт;
- Б) четиринадесет денонощия през зимен и седем денонощия през летен сезон - за централи на местни твърди горива, доставяни с вагони или автотранспорт, при наличие на директни транспортни схеми между източника на твърдо гориво и централата;
- В) двадесет денонощия през зимен и десет денонощия през летен сезон за централи на местни твърди горива, доставяни с вагони или автотранспорт, когато няма директни транспортни схеми между източника на твърдо гориво и централата;
- Г) тридесет денонощия през зимен и двадесет денонощия през летен сезон - за централи на вносни твърди горива.

1.2. За централи на течно гориво: Договор/и за доставка на течно гориво с контрагент/и валиден/валидни за периода на подадената офертата за участие, осигуряващ/и работа на предлаганата брутна електрическа мощност за студен резерв, извън договорените доставки на електроенергия за регулиран и свободен пазар за период, в т.ч. извън определените складови запаси, утвърдени от министъра на икономиката и енергетиката по чл.5 от Наредба № 11 от 10 юни 2004 г. за резерви от горива (обн. ДВ. бр.75 от 27 Август 2004г.).

- 2. Да няма ограничения за непрекъсната работа на агрегатите, предложени за доставка на разполагаема мощност за студен резерв през целия период на доставка.**
- 3. Предоставяне на информация в реално време, относно брутната работна мощност на производствените агрегати.**
- 4. Наличие на брутно измерване на произведената електрическа енергия на предоставените за студен резерв агрегати.**

III. Други изисквания

- 1. Подписване на договора за доставка на студен резерв, неразделна част от настоящото тръжно задание, до 17:00 часа на 04.03.2015г.**

УКАЗАНИЯ КЪМ УЧАСТНИЦИТЕ

1. Общи положения

- 1.1. Настоящата тръжна процедура се провежда съгласно „Правилата за провеждане на търгове за закупуване на разполагаемост за студен резерв”, публикувани на официалната страница на „ЕСО” ЕАД
http://www.tso.bg/uploads/file/bg/market/anc_serv/cold_res/Auction_Rules_CR.pdf
и настоящото тръжно задание. При противоречие между двете с приоритет ще се ползва указаното в тръжното задание.
- 1.2. Всеки участник в процедурата има право да представи само едно тръжно предложение, като разходите свързани с изготвянето и подаването му са за негова сметка .
- 1.3. Офертата се представя в деловодството на „ЕСО” ЕАД – 1404, София, бул. „Гоце Делчев” №105, етаж 2, офис 201 в два оригинални екземпляра в запечатан, непрозрачен плик в срок до 14:00 часа на 26.02.2015 г. от участника или упълномощен от него представител. Пликовете се надписват: „Предложение за участие в процедура с предмет **„Предоставяне на нетна разполагаема мощност за студен резерв за периода 05.03.2015г. – 30.06.2015г.”**, като се посочва наименованието на участника.
- 1.4. Пликът съдържа тръжното предложение, в това число:
 - 1.4.1. „Техническо предложение”, като в случай, че участникът предложи мощност на единичен блок по-голяма от указаната, операторът ще закупи до указания размер.
 - 1.4.2. „Предлагана цена за разполагаема мощност за студен резерв”, която съдържа ценовото предложение на участника, като тази цена е без ДДС.
 - 1.4.3. „Предлагана цена за електрическа енергия от активиран студен резерв” за месец март 2015г., която следва да включва всички разходи на участника по нейното производство и доставка в т.ч. разполагаемост, енергия, цикли спиране – пускане на блок, пълноценно участие в първично/вторично регулиране и др.
 - 1.4.4. Информация за количествени показатели за въглицата за Студен резерв и за непрекъснато производство (Приложение 4 към договора, отнася се само за централи, работещи на твърдо гориво)
- 1.5. При приемане на тръжното предложение се отбелязват поредния номер, датата и часа на получаването и посочените данни се записват във входящ регистър.
- 1.6. Подписана от участника декларация за запознаване и съгласие с условията на приложения към тръжната документация Договор за продажба на студен резерв.
- 1.7. „ЕСО” ЕАД не приема за участие в процедурата оферти, които са представени след изтичане на крайния срок за получаване. Тези обстоятелства се отбелязват в регистъра.
- 1.8. Всички действия на оператора към участниците и на участниците към възложителя са в писмен вид.
- 1.9. При противоречие в записите на отделните документи от документацията за участие валидни са записите в документа с по-висок приоритет, като приоритетите на документите са в следната низходяща последователност:
 - 1.9.1. Тръжно задание.
 - 1.9.2. Образци за участие в процедурата.

1.10. В случай на отказ на класиран участник да подпише договор за продажба на студен резерв в указания в настоящото задание срок, операторът предлага сключването на договор със следващия в класирането участник.

1.11. Класиране на получените тържни предложения:

1.11.1. Ако предлаганото от всички участници количество е по-малко или равно на обявената за търга обща мощност на студения резерв, ЕСО ще приеме всички получени предложения.

1.11.2. Ако предлаганото количество превишава необходимата обща мощност на студения резерв за търга, се приемат предложенията по възходящ ред на цените.

1.11.3. Разликата между необходимата обща мощност и приетите предложения по възходящ ред на цените по предходната точка, може да бъде запълнена до размера на необходимата обща нетна мощност.

1.11.4. В случай, че двама или повече участници в търга са представили предложения с една и съща цена, и са получили право на участие:

- участниците се класират по възходящ ред според най-краткия период от време за достигане на максимална работна мощност при пуск от студено състояние на блок, съгласно техническите характеристики на предоставените блокове.
- ЕСО ЕАД ще приеме предложенията на първите в класирането, чиято предлагана мощност не надвишава необходимата обща мощност.
- Разликата между необходимата обща мощност и приетите предложения може да бъде запълнена до размера на необходимата обща мощност от следващия в класацията, като се приема част от неговото предложение, но не повече от остатъка от обявената нетна разполагаемост за студен резерв по търга.

1.12. В случаите, в които по търга се класира повече от един участник и общото предоставено от тях количество надвишава обявената необходима мощност, количествата, предмет на изкупуване, се определят с решението за класиране.

1.13. Класираните участници, които сключат договор за предоставяне на студен резерв с ЕСО ЕАД, се задължават да предлагат всеки месец цена за електрическа енергия от активиран студен резерв съгласно изискванията на ПТЕЕ до 15 число на предходния месец. Цената следва да включва всички разходи на участника по нейното производство и доставка в т.ч. разполагаемост, енергия, цикли спиране – пускане на блок, пълноценно участие в първично/вторично регулиране и др.

1.14. ЕСО ЕАД си запазва правото да приеме или отхвърли всички представени предложения, както и да прекрати тържната процедура по всяко време, без да дължи компенсация на засегнатите участници.

1.15. За всички неуредени въпроси в настоящата документация се прилагат разпоредбите на действащата нормативна уредба в Р. България.

2. Указания за подготовка на тържното предложение

2.1 Предложенията следва да отговарят на изискванията, посочени в настоящите указания и да бъдат оформени по приложените в документацията и интернет страницата на „ЕСО” ЕАД образци. Условието в образците са задължителни за участниците и не могат да бъдат променяни от тях.

2.2. Образец на тържно предложение.

2.2.1 Попълват се данните на участника, посочени в образеца, които са необходими за кореспонденция през време на провеждане на процедурата в случай, че участникът бъде избран за изпълнител.

2.3. „Тръжно предложение”, което съдържа следните документи:

2.3.1 Техническо предложение - изготвя се по приложения образец от настоящата документация.

2.3.2 Ценово предложение - изготвя се по приложения образец от настоящата документация.

2.3.3 Подписана от участника декларация за запознаване и съгласие с условията на приложения към тръжната документация Договор за продажба на студен резерв - изготвя се по приложения образец от настоящата документация.

2.3.4. Информация за количествени показатели за въглицата за Студен резерв и за непрекъснато производство (Приложение 4 към договора, *отнася се само за централи, работещи на твърдо гориво*).

или

2.3.5. Подписана от участника декларация за наличие на договор/и за доставка на течно гориво с контрагент/и валиден/валидни за периода на подадената офертата за участие, осигуряващ/и работа на предлаганата електрическа мощност за студен резерв, извън договорените доставки на електроенергия за регулиран и свободен пазар за период, в т.ч. извън определените складови запаси, утвърдени от Министъра на икономиката и енергетиката по чл.5 от Наредба № 11 от 10 юни 2004 г. за резерви от горива (*отнася се само за предложения от централи на течно гориво*).

РАЗДЕЛ II.

ОБРАЗЕЦ НА ТРЪЖНО ПРЕДЛОЖЕНИЕ

ДО
„ЕСО” ЕАД
гр. София 1404
бул. „Гоце Делчев”, №105

О Ф Е Р Т А

за участие в тръжна процедура с предмет
„Предоставяне на нетна разполагаема мощност за студен резерв за периода 05.03.2015г.
– 30.06.2015г.”

от,
(наименование на участника)
със седалище и адрес на управление:,
(улица, град, община)
.....,
представявано от,
(име/длъжност)
телефон, факс, email, лице за контакти,
.....,
адрес за съобщения,
ЕИК,

Разплащателна сметка:
BIC:.....;
IBAN:;
банка:.....;
град/клон/офис:.....

УВАЖАЕМИ ДАМИ И ГОСПОДА,

След като се запознахме с документацията за участие в обявената от Вас процедура с горепосочения предмет, Ви представяме нашата оферта, както следва:

1. Техническо предложение.
2. Ценово предложение.
3. Декларация за съгласие с условията на приложения към тръжната документация проект на Договор за продажба на студен резерв.
4. Информация за количествени показатели за въглицата за Студен резерв и за непрекъснато производство (Приложение 4 към договора, *отнася се само за централи, работещи на твърдо гориво*)

или

Декларация за наличие на договор/и за доставка на течно гориво с контрагент/и валиден/валидни за периода на подадената офертата за участие, осигуряващ/и работа на предлаганата електрическа мощност за студен резерв, извън договорените доставки на електроенергия за регулиран и свободен пазар за период, в т.ч. извън определените складови запаси, утвърдени от Министъра на икономиката и енергетиката по чл.5 от Наредба № 11 от 10 юни 2004 г. за резерви от горива (*отнася се само за предложения от централи на течно гориво*).

Като неразделна част от настоящата оферта прилагаме документите по приложения списък.

Дата:

Подпис и печат:

.....

(име и фамилия)

.....
(длъжност на представляващия участника)

(Попълва се на фирмена бланка на участника)

ДО
ЕСО ЕАД
гр. София 1404
бул. „Гоце Делчев”, №105

ТЕХНИЧЕСКО ПРЕДЛОЖЕНИЕ

за участие в тръжна процедура с предмет „Предоставяне на нетна разполагаема мощност за студен резерв за периода 05.03.2015г. – 30.06.2015г.”,

От

(наименование на участника)

УВАЖАЕМИ ДАМИ И ГОСПОДА,

Представяме Ви нашето техническо предложение при условията, посочени в техническите спецификации от обявеното тръжно задание, както следва:

Наименование на услугата	Блок на ЕЦ, който ще предоставя студен резерв	Брутна разполагаема (номинална) мощност на предоставения блок	Нетна разполагаема (номинална) мощност на предоставения блок	Минимална нетна мощност на предоставения блок	Брой блокове	Предоставяна нетна разполагаема мощност	Време за предоставяне	Обща предлагана нетна мощност
	Номер или описание	MW	MW	MW	Бр.	MW	Брой часове	MW
Предоставяне на нетна разполагаема мощност за студен резерв от 00:00 часа на 05.03.2015г. до 24:00 на 30.06.2015 г.								

При така предложените от нас условия, в нашата ценова оферта сме включили всички разходи, свързани с качествено изпълнение в описания вид и обхват.

Време за достигане на пълна мощност при активиране на предложения блок от студено състояние - часа от диспечерско разпореждане.

Дата:

Подпис и печат:

.....
(име и фамилия)

.....
(длъжност на представляващия участника)

(Попълва се на фирмена бланка на участника)

ДО
ЕСО ЕАД
гр. София 1404
бул. „Гоце Делчев”, №105

ЦЕНОВО ПРЕДЛОЖЕНИЕ

за участие в тръжна процедура с предмет
“Предоставяне на нетна разполагаема мощност за студен резерв за периода 05.03.2015г.
– 30.06.2015г.”,

От

(наименование на участника)

УВАЖАЕМИ ДАМИ И ГОСПОДА,

Представяме Ви нашето ценово предложение за изпълнение, както следва:

Предлаганата от нас обща цена за доставка на нетна разполагаемост за студен резерв е (словом) лева при цена за разполагаема мощност (словом) лева/MW*h, без ДДС.

Предлаганата от нас цена за електрическа енергия от активиран студен резерв за месец март 2015г. е (словом) лева/MWh, без ДДС.

ЦЕНОВА ТАБЛИЦА

Наименование на услугата	к-во (MW*h)	ед. цена (лв/MW*h)	обща цена (лв.)	Заявен блок (№) на ЕЦ, който ще предоставя студен резерв
Предоставяне на нетна разполагаема мощност за студен резерв от 00:00 часа на 05.03.2015г. до 24:00 на 30.06.2015 г.	до 452960			

- При несъответствие между предложените единична и обща цена, валидна ще бъде единичната цена на предложението.

Дата:

Подпис и печат:

(име и фамилия)

(длъжност на представляващия участника)

ДЕКЛАРАЦИЯ

Долуподписаният/ата
Притежаващ/а лична карта №, издадена наг. от МВР-
.....,
постоянен адрес:
в качеството ми на
участник в тръжна процедура с предмет:

**" Предоставяне на нетна разполагаема мощност за студен резерв за периода 05.03.2015г.
– 30.06.2015г."**

Декларирам, че съм запознат/а и приемам условията в проекта на договор за продажба на студен резерв. Също така декларирам, че ако моята оферта бъде класирана и приета от ЕСО ЕАД ще сключа договор в срок до 17:00 часа на 04.03.2015г.

Дата:

Подпис и печат:

(име и фамилия)

(длъжност на представляващия участника)

Количествени показатели за въглицата за Студен резерв
и за непрекъснато производство

Наличност към 25.02.2015 г В тч:		t
- по Наредба 11		t
Среден разход на гориво на блок		t/MWh
Брой денонощия с поддържано необходимо количество гориво, осигуряващо работа на предлагания блок за студен резерв 05.03.2015г. - 31.03.2015г.		Бр.
Брой денонощия с поддържано необходимо количество гориво, осигуряващо работа на предлагания блок за студен резерв 01.04.2015г. - 30.06.2015г.		Бр.

ЗА ДОСТАВЧИКА:

ЗА ОПЕРАТОРА:

ДЕКЛАРАЦИЯ
(отнася се само за предложения от централи на течно гориво)

Долуподписаният/ата
Притежаващ/а лична карта №, издадена наг. от МВР-
.....,
постоянен адрес:
в качеството ми на
участник в тръжна процедура с предмет:

**„Предоставяне на нетна разполагаема мощност за студен резерв за периода 05.03.2015г.
– 30.06.2015г.“**

Декларирам, че към деня, предхождащ подаване на офертата за участие, е/са подписан/и договор/и за доставка на течно гориво с контрагент/и валиден/валидни за периода на подадената офертата за участие, осигуряващ/и работа на предлаганата електрическа мощност за студен резерв, извън договорените доставки на електроенергия за регулиран и свободен пазар за период, в т.ч. извън определените складови запаси, утвърдени от Министъра на икономиката и енергетиката по чл.5 от Наредба № 11 от 10 юни 2004 г. за резерви от горива.

Дата:

Подпис и печат:

(име и фамилия)

(длъжност на представляващия участника)

РАЗДЕЛ III.

Образец на договор за продажба на Студен резерв ДОГОВОР

.....2015 г.

за продажба на Студен резерв от “.....”

С цел постигане на сигурно, безопасно и ефективно функциониране на електроенергийната система на Република България и на основание на чл. 105, ал. 1 от Закона за енергетиката, днес,2015 г., в гр. София беше сключен този договор между:

“.....” регистрирано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, ЕИК, със седалище и адрес на управление, представлявано от – изпълнителен директор, наричано по-долу за краткост ДОСТАВЧИК от една страна

и

„ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР” ЕАД, регистрирано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, ЕИК 175201304, със седалище и адрес на управление София, бул. “Гоце Делчев” №105, представлявано от Иван Йотов, изпълнителен директор, наричано по-долу за краткост ОПЕРАТОР.

1. СРОК НА ДОГОВОРА

Чл.1

3. Договорът е със срок на действие от 00:00 часа на 05.03.2015г. до 24:00 часа на 30.06.2015г.

2. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

Чл.2

(1) ДОСТАВЧИКЪТ продава, а ОПЕРАТОРЪТ купува действителната нетна разполагаемост на максималната активна мощност за Студен резерв на енергийни блокове на централата съгласно условията, посочени в тръжното предложение на ДОСТАВЧИКА, което представлява неразделна част от този договор – Приложение 1.

(2) В случаите, в които ОПЕРАТОРЪТ е сключил договор с повече от един доставчик, количествата, предмет на изкупуване, се определят с решението за класиране - Приложение 1а.

3. ДОГОВОРЕНИ КОЛИЧЕСТВА

Чл.3

(1) ДОСТАВЧИКЪТ е длъжен да предостави на ОПЕРАТОРА количествата нетна разполагаемост за Студен резерв по чл. 2.

(2) За централи на твърдо гориво необходимият минимум от складови запаси на горива на площадката на производителя, следва да осигури непрекъснатата работа на договорения Студен резерв за периода на доставката, съгласно Тръжното задание и Приложение 4, извън утвърдените от министъра на икономиката и енергетиката складови запаси по реда на чл.5 от Наредба № 11 от 10 юни 2004 г. за резерви от горива (Обн. ДВ, бр.75 от 27 Август 2004г.).

Констатирането на наличните количества складови запаси от горива ще се извършва ежедневно, съгласно изискванията на чл.28, т.11 от Наредба № РД-16-57 от 28 януари 2008 г. за дейността на операторите на електроенергийната система и на разпределителните мрежи, както и на оперативния дежурен персонал от електроенергийните обекти и електрическите уредби на потребителите, издадена от Министерството на икономиката и енергетиката (обн. ДВ. бр.17 от 19 февруари 2008г.), като ДОСТАВЧИКЪТ е длъжен да представя всеки ден на ОПЕРАТОРА информацията за наличното количество. Възстановяването на изразходвания запас трябва да започне непосредствено след активирането на блока от Студен резерв, така че ДОСТАВЧИКЪТ да не допусне спиране на активиран блок от Студен резерв поради липса на гориво. Възстановяването на изразходвания запас трябва да приключи след толкова дни от спирането на блока, колкото е работил активирания блок. Изразходваното гориво през първия ден след активирането на блока не се счита за намаление на складовите запаси. Задължението на Централата за обезпечаване на запаси от гориво за Студен резерв е отделно от задължението за осигуряване на запаси от горива за редовно производство съгласно Наредба № 11 от 10.06.2004 г. за резерви от горива. Помесечното необходимо количество гориво е определено в Приложение 4, което е част от тръжната оферта.

(3) За централи на течно гориво е необходимо наличие на договор с контрагент за доставката му, така че да се осигури непрекъсната работа на договорения Студен резерв за периода на доставката съгласно Тръжното задание и Приложение 4, извън утвърдените от министъра на икономиката и енергетиката складови запаси по реда на чл.5 от наредба № 11 от 10 юни 2004 г. за резерви от горива (Обн. ДВ. Бр.75 от 27 Август 2004г.). Задължението на Централата за обезпечаване на гориво за Студен резерв е отделно от задължението за осигуряване на горива за редовно производство съгласно Наредба № 11 от 10.06.2004 г. за резерви от горива.

4. ИЗКУПУВАНИ КОЛИЧЕСТВА

Чл.4

(1) ОПЕРАТОРЪТ изкупува действителната нетна разполагаемост [$MW \cdot h$] на действителната нетна активна мощност [MW] на договорените блокове, които са в състояние Студен резерв през всеки период на разполагаемост, която се определя като договорената предоставена нетна максимална активна мощност от Приложение 1 или Приложение 1а се намалява с:

1. неразрешените намаления от договорената мощност, регистрирани след активиране на блок от Студен резерв;
2. непредоставената мощност поради закъснение за включване или забавено натоварване на активиран блок от Студен резерв, ако ДОСТАВЧИКЪТ не може да замени своевременно съответния блок с друг;
3. процента намаление на наличните складови запаси от горива на площадката на производителя спрямо договорените количества по чл. 3, посочени в Приложение 4;
4. непредоставената мощност в резултат от разрешени и/или принудителни престои;
5. непредоставената разполагаемост за Студен резерв, регистрирана при неуспешно активиране на студен резерв по чл. 9.

(2) При активиране на блок от Студен резерв ОПЕРАТОРЪТ изкупува чрез балансиращия пазар, активната енергия на този блок по еднокомпонентна цена, която включва всички разходи на ДОСТАВЧИКА за нейното производство и доставка, в т.ч. разполагаемост, енергия, цикли спиране – пускане на блок и др. За месец март 2015г. цената е в размер на лв/МВтч без ДДС.

За всеки следващ месец цената се посочва от ДОСТАВЧИКА по факс за всеки календарен месец, не по-късно от 15-то число на предходния месец в лв./МВтч съгласно изискванията на ПТТЕЕ.

(3) ОПЕРАТОРЪТ дължи на ДОСТАВЧИКА заплащане на разходите за циклите спиране/пускане на блока в студен резерв само в изрично предвидените в този договор случаи.

5. ДИСПЕЧИРАНЕ И ЕКСПЛОАТАЦИОННИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

Чл.5

Планирането и управлението на разполагаемата мощност на ДОСТАВЧИКА се извършва съгласно условията на Правилата за управление на електроенергийната система.

Чл.6

ОПЕРАТОРЪТ диспечира централата в съответствие с техническите изисквания в границите на разполагаемата мощност, съобразно Експлоатационните характеристики.

Чл.7

ДОСТАВЧИКЪТ е длъжен да уведомява писмено ОПЕРАТОРА за всякакви планирани изменения, допълнения и замени в съоръженията си, влияещи на условията на този договор. Тези промени трябва да отговарят на действащото законодателство, както и на изискванията за безопасност на ОПЕРАТОРА.

Чл.8

ДОСТАВЧИКЪТ е длъжен да предоставя ежедневно на ОПЕРАТОРА информация за прихода, разхода и наличността на гориво на площадката на производителя.

Чл.9

Операторът разпорежда при нужда активиране на блок в Студен резерв. За недопускане на съмнение, в случай на неуспешно активиране на блока, ДОСТАВЧИКЪТ може да използва като заместваща мощност друг блок, който е резервен или предназначен за свободния пазар или Обществения доставчик, за да изпълни задълженията си за Студен резерв по този договор. Ако в рамките на 10 часа и заместващият блок не се активира успешно, активирането на блок от Студен резерв се счита за неуспешно от момента на разпореждането и ДОСТАВЧИКЪТ възстановява на ОПЕРАТОРА заплатената сума за разполагаемост за времето на последния период, в който блокът е бил в Студен резерв по реда на чл.19 ал.4.

6. ИЗМЕРВАНЕ НА ЕНЕРГИЯ И МОЩНОСТ

Чл.10

ОПЕРАТОРЪТ за своя сметка осигурява и поддържа електромери за търговско измерване и средства за дистанционно отчитане за всеки генератор за измерване през всеки период на разполагаемост на активна и реактивна мощност (измерващи брутна и нетна енергия). Тези средства за измерване са описани в Приложение 3.

Чл.11

ОПЕРАТОРЪТ и ДОСТАВЧИКЪТ използват предоставените от собственика на средствата за търговско измерване данни от електромерите за търговско измерване на активна и реактивна енергия в мястото на доставка за преносната система (измерващи нетна енергия).

Чл.12

ДОСТАВЧИКЪТ може за своя сметка да осигури, притежава и поддържа контролни средства за измерване, които да съответстват по технически и метрологични характеристики на тези на ОПЕРАТОРА или на собственика на средствата за търговско измерване, за да могат да бъдат извършвани същите измервания, каквито се извършват с измервателните уреди на ОПЕРАТОРА и на собственика на средствата за търговско измерване.

Чл.13

Всяка Страна е длъжна да осигурява незабавен достъп на представители на другата Страна до средствата за търговско измерване, регистрираните показания и резултатите от проверките винаги, когато това е необходимо.

Чл.14

Ако при проверка се установи неправилно и/или неточно измерване и/или изчисляване на количествата произведена енергия, двете страни изготвят съвместен протокол за действително произведените количества енергия.

Чл.15

(1) ОПЕРАТОРЪТ е длъжен да предостави за експертиза по реда на Закона за измерванията електромерите за измерване на енергия при поискване от ДОСТАВЧИКА.

(2) В случай че електромерите за измерване на енергия отговарят на техническите изисквания, разходите за експертизите са за сметка на ДОСТАВЧИКА.

Чл.16

В случай, че някои от средствата за измерване не отговарят на изискванията на действащите нормативни актове, те се заменят и/или поправят във възможно най-кратък срок за сметка на Страната, чиято собственост са.

Чл.17

ОПЕРАТОРЪТ предоставя на ДОСТАВЧИКА данните за измерената активна и реактивна мощност.

Чл.18

Ако блоковете на ДОСТАВЧИКА не са оборудвани със средства за измерване на нетни количества електрическа енергия, ОПЕРАТОРЪТ използва приведените показания на измерените брутни количества електрическа енергия към нетни, като прилага среден коефициент за собствени нужди на електрическата централа изчислен за съответния отчетен месец.

7. ФИНАНСОВИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ, ЦЕНИ И НЕУСТОЙКИ

Чл.19

(1) ОПЕРАТОРЪТ плаща за договорения период действителната нетна разполагаемост [MW*h] на активна мощност за Студен резерв [MW] при условията на чл.4, по цена съгласно Приложение 1 и фактурирана съгласно условията на този договор.

(2) Действителната нетна разполагаемост [MW*h] на максимална активна мощност за Студен резерв се определя като произведението от предоставената активна мощност на съответния блок в Студен Резерв съгласно чл. 2 и времето на разполагаемост, през което този блок е бил в състояние Студен резерв.

(3) Операторът не дължи плащане за поискана от него, но непредоставена от ДОСТАВЧИКА разполагаемост за Студен резерв.

(4) В случаите на неуспешно активиране на блок от Студен резерв, за начало на

непредоставянето се счита по-късното от двете събития: последният час на работа на блока или началото на срока на доставка по Договора. ДОСТАВЧИКЪТ възстановява на ОПЕРАТОРА заплатената сума за разполагаемост за времето на последния период, в който блокът е бил в Студен резерв.

Чл.20 При активиране на блок от Студен Резерв, ОПЕРАТОРЪТ заплаща за активираното количество електрическа енергия по еднокомпонентна цена (лв./MWh), посочена от ДОСТАВЧИКА по факс за всеки календарен месец, и фактурирано, съгласно условията на този договор.

Чл.21

При активиране на блок от Студен Резерв, който не успее да достигне договорената предоставена мощност, общото месечно плащане от ОПЕРАТОРА, дължимо по този Договор за съответния блок, ще бъде намалено със сумата, съответстваща на разликата между договорената и постигнатата мощност за периода от по-късното от двете събития: последният час на работа на блока или началото на срока на доставка по Договора, до момента на пускането.

Чл.22

ДОСТАВЧИКЪТ заплаща на ОПЕРАТОРА неустойки за всеки отделен случай за:

(1) случаите на принудителни престои на блок за Студен резерв, които намаляват договорения Студен резерв в размер, определен от сумата на времето на принудителните престои по съответно непредоставената мощност по 150% от цената за Студен резерв по този Договор, ако ДОСТАВЧИКЪТ е предизвестил писмено ОПЕРАТОРА по-рано от осем часа преди настъпването на принудителния престой. В случаите, когато ДОСТАВЧИКЪТ не е предизвестил ОПЕРАТОРА по-рано от 8 часа преди настъпването на принудителния престой, размерът на неустойката се удвоява за първите 8 часа, намалени с времето от началото на предизвестията до началото на принудителния престой;

(2) случаите на закъснение след разрешен престой и/или принудителен престой на работещ блок от активиран Студен резерв в размер, определен от сумата на времето на принудителните престои по съответно непредоставената мощност по сумата от 150% от цената за Студен Резерв по този Договор, ако ДОСТАВЧИКЪТ е предизвестил ОПЕРАТОРА по-рано от осем часа преди настъпването на принудителния престой. В случаите, когато ДОСТАВЧИКЪТ не е предизвестил ОПЕРАТОРА по-рано от 8 часа преди настъпването на принудителния престой, размерът на неустойката се удвоява за първите 8 часа, намалени с времето от началото на предизвестията до началото на принудителния престой;

(3) случаите на неразрешено от ОПЕРАТОРА намаление или непредоставяне на договорената по чл. 2 мощност за Студен резерв, в това число и по смисъла на чл. 4, ал 1, т. 1, 2, и 5, в размер, определен от сумата на времето по съответното намаление или непредоставена мощност по 150% от цената за Студен резерв по този Договор;

(4) случаите на неразрешено отклонение от зададената мощност на работещ блок в размер, определен от сумата от модулите (абсолютните стойности) на неразрешените отклонения от зададената мощност по 150% от цената за Студен резерв по този Договор;

(5) случаите на закъснение след времето на пускане на блок от температурните състояния съгласно Приложение 2 в размер, определен от сумата на времената на закъснение по съответно непредоставената мощност по 150 % от цената за Студен резерв по този Договор;

(6) случаите на неизпълнение на задълженията по чл. 3, ал. 2 в размер, определен от сумата на времето на неизпълнение, по процентното намаление на наличните спрямо договорените горива отнесено към договорената по чл. 2 мощност за Студен резерв, по 75% от цената за Студен резерв по този договор

Чл.23

ОПЕРАТОРЪТ заплаща на ДОСТАВЧИКА неустойка за случаите на грешна манипулация по вина на ОПЕРАТОРА, предизвикала принудителен престой на блок в размер на 150% от цената за разполагаемост за Студен резерв по този Договор за времето на принудителния престой. Разходите за цикъла на спиране и пускане на този блок са за сметка на ОПЕРАТОРА.

8. УСЛОВИЯ НА ПЛАЩАНЕ

Чл.24

(1) Страните издават отделни данъчни фактури (отделно за разполагаемост за студен резерв и енергия от активиран студен резерв) за дължимите по този Договор суми до 5 работни дни от края на отчетния месец и с дата последния ден на календарния месец.

(2) Срокът за плащане по издадените фактури е до 20 число на месеца, следващ отчетния.

Чл.25

Всяка от Страните изпраща на насрещната издадените по този договор фактури по факс или по електронна поща в деня на издаването им. Оригиналът на фактурата се изпраща в деня на издаването по куриерска поща, освен в случаите, когато страните са се съгласили да получават електронна фактура.

Чл.26

- (1) Към фактурите за разполагаема мощност за студен резерв се прилагат справки, съдържащи:
 - отчетния период, изчисления на действителната нетна разполагаема мощност по периоди на разполагаемост, единична цена на разполагаема мощност, дължима сума за разполагаемата мощност;
 - изчисленията за всички периоди на месеца с намалени горива и отражението на тези периоди върху общия размер на дължимата сума.
- (2) Към фактурите за енергия от активиран студен резерв се прилагат справки, съдържащи отчетния период, измервания на доставената енергия от активиран студен резерв по периоди на разполагаемост, единична цена на енергия, дължима сума за енергия.

Чл.27

Ако в срок от 10 дни след получаване на фактура тя не бъде оспорена в писмен вид, същата се счита за валидна и окончателна за страните.

Чл.28

Ако в рамките на уговорения в чл. 27 срок някоя от фактурите бъде оспорена изцяло или частично, тогава Страните издават кредитни/дебитни известия и издава фактури с неоспорените количества и стойности.

Чл.29

Страните са в закъснение, ако горните плащания не бъдат извършени в срок до указания в чл. 24 падеж.

Чл.30

В случай на закъснение неизправната страна дължи неустойка за забава в размер на основния лихвен процент + 0,4 пункта за времето от датата на падежа по фактурата до деня на постъпване на сумата по сметка на другата страна.

Чл.31

Плащанията се извършват чрез директен банков превод с платежно нареждане в левове.

Чл.32

Когато страните имат насрещно дължими и платими задължения за някакви суми, независимо от основанията за тях, може да се направи прихващане до размера на по-малката сума и да бъде подписан протокол за взаимно прихващане.

Чл.33 Форс мажор

(1) Всяка Страна се освобождава от отговорност и няма да бъде считано, че е в нарушение по отношение на задължение по този договор, и ще има право да спре изпълнението на своите задължения по договора, ако и доколкото тази Страна не е в състояние да изпълнява своите задължения или тази Страна не може да упражнява правата си по договора поради Форсмажорно обстоятелство или събитие, които не могат да бъдат разумно предвидени и преодолені от Страната, заявяваща Форс мажор.

(2) Никое от следните събития няма да представлява Форс мажор по този договор:

1. неизвършване или невъзможност за извършване на плащане по договора;
2. пазарните условия за цената или търсенето на електрическа енергия или за цената на горивото;
3. закъсняло пристигане на гориво или оборудване и машини за централата или преносните съоръжения;
4. повреда или обичайно износване на материали, оборудване, машини или части от централата или преносните съоръжения;
5. законосъобразно реструктуриране на някоя от Страните като юридическо лице.

(3) Страната, заявяваща Форс мажор, е длъжна да изпрати известие до другата Страна за настъпването и края на събитието или обстоятелството във възможно най-кратък срок, но при всички случаи не по-късно от 48 часа след като е разбрала за Форсмажорното събитие. Известието се подкрепя с доказателства и документи, потвърждаващи настъпването и ефекта от събитието, и се последва възможно най-бързо, но при всички случаи не по-късно от 5 работни дни (времето за разглеждане от Българска Търговско Промислена Палата (БТПП) на искането за издаване на удостоверение, което се подава от заявяващата Страна, се изключва от този срок) от удостоверение за Форс мажор, издадено от БТПП. Страната, която не представи известието и удостоверението, не се освобождава от отговорност. Никоя от страните няма право да предяви освобождаване от Форс мажор през периода от време между датата, на която известието е трябвало надлежно да бъде направено съгласно този член, и датата, на която известието е получено действително от не деклариращата Страна.

(4) По време на Форсмажорно събитие всяка Страна покрива разходите си, направени в резултат на събитието. Страната, заявяваща Форс мажор, не се освобождава от своите задължения по договора, ако тази Страна е била в закъснение към момента на настъпване на Форсмажорното събитие.

(5) Всеки период от време, определен в договора за изпълнение на задължение, се удължава с период, равен на този, през който Форсмажорното събитие засяга това задължение, и срокът за изпълнението му се удължава съответно, като по този начин не може да се променя срока по чл. 1 от договора.

(6) Страните трябва да положат разумни усилия, за да намалят последствията от Форсмажорното събитие, и да проведат консултации за разработване и изпълнение на план за отстраняване на последиците, с цел свеждане до минимум на загубите на всяка от страните.

9. ПРЕКРАТЯВАНЕ

Чл.34

Този договор може да бъде прекратен:

(1) В случай, че някоя от страните не изпълни кое да е свое задължение по този договор, освен когато неизпълнението е несъществено с оглед на материалния интерес на кредитора, с 5-дневно писмено предизвестие с предупреждението, че ако до изтичане на срока на предизвестията изпълнението не е налице, договърът ще се счита за прекратен.

(2) В случай, че някоя от страните не изпълни кое да е свое задължение за плащане по този договор с 10-дневно писмено предизвестие при условията на предходната алинея.

(3) При Форсмажорно събитие, което продължава повече от 20 (двадесет) дни, с 3-дневно предизвестие от всяка от страните.

(4) Едностранно от Оператора без предизвестие в случай, че преди изтичане на сроковете по договора ДКЕВР упражни правото си да измени цената за достъп, при което признатите разходи са с по-нисък размер от договорената цена в този договор. В този случай операторът не дължи обезщетение за вреди, като заплаща предоставения до момента на прекратяване студен резерв.

(5) От всяка от страните при наличие на обективни обстоятелства възпрепятстващи изпълнението на задълженията по този договор, в т.ч. вследствие на промяна в комплексното разрешително на горивната инсталация и/или поради разпореждане на компетентен орган при наличие на обстоятелства по чл.73, ал.1, т.5 от Закона за енергетика. В този случай никоя от страните не дължи обезщетение за вреди, като операторът заплаща предоставения до момента на прекратяване студен резерв.

Чл.35

(1) В случай на прекратяване на договора от една от страните поради неизпълнение на задълженията на другата страна, неизправната страна обезщетява другата за всички понесени от нея вреди поради прекратяването за остатъка от срока на договора.

(2) В случай на прекратяване поради Форс мажор, никоя от страните не компенсира другата за последствията от подобно прекратяване.

10. ОТГОВОРНОСТ И ОБЕЗЩЕТЕНИЯ

Чл.36

Никоя от страните не носи отговорност за вреди, понесени от другата Страна, които не произтичат от неизпълнение на задължение от Страна по този договор.

Чл.37

ОПЕРАТОРЪТ плаща на ДОСТАВЧИКА причинените вреди поради техническа неизправност на неговите съоръжения, несвоевременни и/или неправилни действия на оперативния му персонал.

Чл.38

ДОСТАВЧИКЪТ плаща на ОПЕРАТОРА причинените вреди поради техническа неизправност на неговите съоръжения, несвоевременни и/или неправилни действия на оперативния му персонал, включително подадена от него недостоверна информация.

11. РЕШАВАНЕ НА СПОРОВЕ

Чл. 39

Всеки спор по прилагането и изпълнението на този договор, неговото нарушаване, прекратяване, действителност или тълкуване, ще се отнася за разрешаване до компетентния съд в гр. София.

12. ОБЩИ РАЗПОРЕДБИ

Чл. 40

Всяка разпоредба на този договор е отделна от другите и ако една или повече стане или бъде обявена за нищожна, недействителна или незаконна 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 заменят с нова/и разпоредби, която/които да бъдат в съответствие със законите в Република България.

Чл. 41

ДОСТАВЧИКЪТ няма право да бъде заместен по този договор 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 без предварително писмено съгласие от страна на ОПЕРАТОРА.

Чл.42

(1) Освен ако не е разрешено от закона, ОПЕРАТОРЪТ няма право да бъде заместен по този договор или по някакъв начин да прехвърли част или всички права и/или задължения по него.

(2) В случай, че се наложи реструктуриране на ОПЕРАТОРА в изпълнение на български закон, неговите задълженията ще се изпълняват от дружествата правоприменици.

Чл.43

Изменения на договора, както и добавяне на приложения към него може да се правят само под формата на писмени споразумения, подписани от двете страни.

Чл.44

(1) Всяко предложение или съобщение между Страните следва да бъде в писмена форма, предадено лично или по пощата или факс. Съобщение, изпратено по факс се смята за предадено, ако регистриращото устройство на телекса или на факса го удостовери.

(2) Оперативните нареждания или автоматичните задания се съобщават съгласно Наредба № РД-16-57 от 28.01.2008 г. за дейността на операторите на електроенергийната система и на разпределителните мрежи, както и на оперативния дежурен персонал от електроенергийните обекти и електрическите уредби на потребителите съгласно чл. 115 от ЗЕ.

(3) Адресите за кореспонденция на страните са:

ДОСТАВЧИК:

.....
.....

факс:.....

Тел. :.....

ОПЕРАТОР:

София 1404,
ЕСО ЕАД
бул. Гоце Делчев №105,
факс: 02/ 96 26 189
Тел.: 02/96 96 802

В случай на промяна на адреса, Страната е длъжна да уведоми писмено другата Страна по Договора 15 дни преди промяната.

Чл. 45 Настоящият договор се подписа в два еднакви екземпляра по един за всяка от Страните.

СПИСЪК НА ПРИЛОЖЕНИЯТА

Приложение 1. Тръжно предложение на ДОСТАВЧИКА

Приложение 1А. Договорени количества

Приложение 2. Характеристики на блоковете за студен резерв.

Приложение 3. Списък на средствата за измерване на предоставена мощност.

Приложение 4. Количествени показатели на въглицата/течното гориво за студен резерв и за непрекъснато производство

ЗА ДОСТАВЧИКА:

.....

Изпълнителен директор

ЗА ОПЕРАТОРА:

.....

Изпълнителен директор

Приложение № 1а (Образец)

ДОГОВОРЕНИ КОЛИЧЕСТВА

1. За периода от 00:00 часа на 05.03.2015г. до 24:00 часа на 30.06.2015г.:

Доставчик (централа, блок)	Предоставена брутна разполагаема мощност	Предоставен а нетна разполагаем а мощност	Време за предостав яне	Договорен а нетна разполага ема мощност	Брой блокове	Цена за 1 MW*h	Обща цена без ДДС
	MW	MW	брой часове	MW*h	брой	лв	лв

Словом:лв.

ЗА ДОСТАВЧИКА:

.....
Изпълнителен директор

ЗА ОПЕРАТОРА:

.....
Изпълнителен директор