

**ДОГОВОР
ЗА ДОСТЪП И ПРЕНОС НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ПРЕЗ
ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА НА ДП „НАЦИОНАЛНА КОМПАНИЯ
ЖЕЛЕЗОПЪТНА ИНФРАСТРУКТУРА”**

№ 11068 / 13.04. 2020 г.

Днес 13.04. 2020 г. в град София, между:

1. ДП „НАЦИОНАЛНА КОМПАНИЯ „ЖЕЛЕЗОПЪТНА ИНФРАСТРУКТУРА”, в качеството му на оператор на разпределителната мрежа на железопътния транспорт (ОРМ), съгласно Закона за енергетиката, притежаващо Лиценз за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт № Л-327-19/17.05.2010 г. със седалище и адрес на управление гр. София, 1233, бул. "Княгиня Мария Луиза" № 110, вписано в Търговския регистър към Агенция по вписванията с ЕИК 130823243, представлявано от инж. Красимир Папукчийски - Генерален директор и с полагане на втори подпис от Лидия Давидова – Главен счетоводител, наричано за краткост **„НКЖИ”**

и

2. „БДЖ - ТОВАРНИ ПРЕВОЗИ” ЕООД със седалище и адрес на управление гр. София п.к.1080, ул. „Иван Вазов“ №3, община Средец, с ЕИК 175403856., представлявано от Иван Личев - Управител и Светломир Николов - Прокурисит, притежаващо лиценз за извършване на железопътни транспортни товарни услуги № 203 от 30.10.2013г., издаден от министъра на транспорта, информационните технологии и съобщенията, със срок на валидност постоянен, Приложение № 1 към лиценза и сертификат за безопасност част А с идентификационен номер BG1120170008, издаден на 21.12.2017, със срок на валидност от 31.12.2017г. до 30.12.2022г. и сертификат за безопасност част Б с идентификационен номер BG1220170008 издаден на 21.12.2017г., със срок на валидност 31.12.2017г. до 30.12.2022г. от Изпълнителна агенция „Железопътна администрация” и договор за достъп и използване на железопътната инфраструктура с №2702/16.07.2008г., наричано по-нататък **„КЛИЕНТ/Мрежови клиент“**,

На основание Закон за енергетиката, Закон за железопътния транспорт, Правилата за търговия с електрическа енергия, Лицензията за разпределение на тягова електрическа енергия, Правила за управление на електроразпределителните мрежи, Правила за управление на електроенергийната система, Правила за измерване на количеството електрическа енергия, се сключи настоящият договор за следното:

**Раздел I
ОПРЕДЕЛЕНИЯ**

В този Договор, в приложенията и допълнителните споразумения/анекси към него, следните термини и изрази, ще имат значенията дадени по-долу, освен ако контекстът не изисква друго. Думи в единствено число включват и множествено число и обратно.

1. „Договор“ е настоящият договор за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа, заедно с приложенията и допълнителните споразумения/анекси към него;

2. **„Ден/дни“** е календарен ден/календарни дни, освен ако в текста не е указано друго (работен ден, почивен ден/официален празничен несприсъствен ден).

3. **„Достъп до електроразпределителната мрежа“** е правото за използване на електроразпределителната мрежа за пренос на тягова електрическа енергия, срещу заплащане на цена;

4. **„Допълнителни услуги“** са услугите, които се предоставят допълнително на КЛИЕНТА по утвърден ценоразпис. Актуалният списък на тези услуги е публикуван на интернет – страницата на „НКЖИ“;

5. **„Доставчик“** е дружество, лицензирано съгласно Закона за енергетиката да извършва дейностите „търговия с електрическа енергия“ или „доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция (ДПИ)“;

6. **„Доставчик от последна инстанция (ДПИ)“** е лице, на което е издадена лицензия съгласно Закона за енергетиката и доставя електрическа енергия в случаите, когато основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия, както и на крайни клиенти, които не могат да бъдат клиенти на крайния снабдител до избора на друг доставчик.

7. **„Електроразпределителна мрежа“** е съвкупност от електропроводни линии и електрически уредби с високо, средно и ниско напрежение, която служи за разпределение на тягова електрическа енергия.

8. **„Измервателна система“** е съвкупност от: измервателни трансформатори, електромери, устройства за комуникация, допълнителни и спомагателни устройства и вериги, включително табла (шкафове), вторични вериги за измерване, клемореди и предпазители, с които се отчита консумираната тягова електроенергия.

9. **„Компетентен орган“** е всеки централен или местен орган, който по силата на действащото законодателство има правомощия да дава задължителни препоръки, решения, разрешения или указания на страните по този Договор.

10. **„КЛИЕНТ/Мрежови клиент“** е лицето посочено по-горе, чийто обект има достъп до разпределителната мрежа и ползва мрежови услуги;

11. **„Мрежови услуги“** са всички услуги, предоставяни от Оператора на електроразпределителната мрежа, необходими за надеждната работа на мрежата, като, по неограничаващи се до услугите: достъп до разпределителната мрежа, пренос и разпределение на електрическа енергия през разпределителната мрежа, планиране и оперативно управление на електроразпределителната мрежа и на режима и на работа;

12. **„Непреодолима сила“ (Форсмажор)** означава непредвидено или непредотвратимо събитие или комбинация от събития от извънреден характер (включващо периода на времетраенето на събитието и времето, необходимо за отстраняване на последствията след такова събитие), възникнало след сключването на този Договор, изразяващо се директно или индиректно в цялостно или частично неизпълнение или забава изпълнение на задълженията от Мрежовия клиент или НКЖИ, което събитие или комбинация от събития с извън разумния контрол на Страната, позоваваща се на Непреодолима сила ("Позоваващата се страна"), което тя не би могла с разумни усилия да избегне или преодолее, и което прави невъзможно за Позоваващата се страна да изпълни своите задължения по този Договор;

13. **„Отчетен период“** е периода от 00.00 часа на първия ден до 24.00 часа на последния ден от месеца. Приключването на отчетния период е до 5-то число на месеца, следващ отчетния.

14. **„Период на сетълмент“** е период от 60 минути, който започва на кръгъл час или друг период, регламентиран в ПТЕЕ.

15. **„ПИКЕЕ“** са съответните действащи Правила за измерване на количеството електрическа енергия, с всички допълнения и изменения;

16. **„Пренос през разпределителна мрежа“** е транспортиране на електрическата енергия през разпределителната мрежа;

17. „ПТЕЕ“ са съответните действащи Правила за търговия с електрическа енергия, с всички допълнения и изменения;

18. „Сетълмент“ е система, прилагана от оператора на електроенергийната система за индивидуално изчисляване на отклоненията на реално потребената или произведена електрическа енергия от договорените количества за даден период.

19. „Специална измервателна система“ е измервателна система отговаряща на стандарт BDS_EN_50463 или последващ и е съвкупност от: средства за търговско измерване, апарати и устройства за комуникация, предаване на данни, определяне на местоположение, свързващи вериги и табла, вторични вериги за измерване, клемореди, предпазители и защитна апаратура.

20. „Средства за търговско измерване“/„СТИ“ технически средства за измерване, които имат определени метрологични характеристики и са предназначени да се използват за измерване на величините при продажбата на електрическа енергия, самостоятелно или свързано с едно или повече технически средства.

Раздел II ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

Чл. 1. НКЖИ в качеството си на оператор на електроразпределителната мрежа на железопътния транспорт, предоставя на КЛИЕНТА срещу заплащане, право на ползване на електроразпределителната мрежа, с цел снабдяване с тягова електрическа енергия на обектите на КЛИЕНТА посочени в Приложение № 1, неразделна част от този договор. Предоставените услуги по този Договор са: достъп до електроразпределителна мрежа, пренос и разпределение на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа и допълнителни услуги.

Раздел III СРОК И УСЛОВИЯ ЗА ПРИЛАГАНЕ НА ДОГОВОРА

Чл. 2. (1) Договорът е със срок на действие до края на календарната година, през която е сключен и влиза в сила след подписването му, представяне на документите по чл. 3 и обезпечението по чл. 32, и след регистрацията на КЛИЕНТА /обектите на клиента/ на пазара на електрическа енергия по свободно договорени цени.

(2) Договорът автоматично ще продължи действието си и за всяка следваща календарна година, в случай че никой от страните не поиска писмено неговото прекратяване до 30-ти ноември на съответната текуща календарна година.

Чл. 3. При сключване на този договор КЛИЕНТЪТ представя документ за собственост или документ удостоверяващ правото на ползване за всеки обект от Приложение № 1.

Чл. 4. Обект, за който е налице или възникне някое от обстоятелствата предвидени в ЗЕ и ПТЕЕ, при които обстоятелства снабдяването на обекта с електрическа енергия се извършва от Доставчик от последна инстанция (ДПИ), се регистрира служебно от НКЖИ за снабдяване с електрическа енергия от Доставчик от последна инстанция, при условията на договора за доставка на ДПИ.

Чл. 5. (1) Към датата на сключване на Договора, Приложение № 1 съдържа всички обекти, за които КЛИЕНТЪТ има право на достъп и ползване на електроразпределителната мрежа с цел снабдяването им с електрическа енергия.

(2) Предоставянето на услугите по чл. 1 за обект на КЛИЕНТА, несклучен в Приложение № 1, се извършва съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи, приети от Комисията за енергийно и водно регулиране, след сключване на анекс към настоящия Договор, в който се посочват новите обекти и след представяне на документите по чл. 3. Процедурата се инициира от КЛИЕНТА или упълномощено от него лице.

(3) Прекратяване на услугите по чл. 1 за обект на КЛИЕНТА се извършва с писмено искане/заявление от страна на КЛИЕНТА или упълномощено от него лице, към което се

представя документ за брак или документ за промяна на собственост/правото на ползване върху обекта. Прекратяването се осъществява от началото на всеки отчетен период, следващ подаване на искането/заявлението.

Чл. 6. В случай че се установи, че КЛИЕНТЪТ ползва услугите по чл. 1 за обект, неключен в Приложение № 1 и за който не е сключен анекс по реда на чл. 5 ал. 2, НКЖИ прилага условията на този Договор от датата на установено от ДП НКЖИ реално ползване на услугите по чл. 1. От същата дата обектът се регистрира служебно от НКЖИ за снабдяване с електрическа енергия от Доставчик от последна инстанция.

Чл. 7. Смяната на доставчик/координатор на балансираща група/доставчик от последна инстанция се инициира от КЛИЕНТА или упълномощено от него лице, и се извършва по реда и условията на действащото законодателство. Смяната не е предмет на този договор и не променя условията по него.

Чл. 8. (1) Трета страна може да встъпи в правата и задълженията на КЛИЕНТА по този Договор само след предварително писмено съгласие на НКЖИ, и след като е изпълнила изискванията за предоставяне на достъп до електроразпределителната мрежа. НКЖИ има право да откаже да даде съгласие за встъпване на третата страна по Договора.

(2) Встъпването по реда на предходната алинея може да се осъществи от началото на всеки отчетен период, следващ изпълнението на изискванията по ал. 1. Всяка от страните отговаря за собствените си парични задължения – старият КЛИЕНТ до датата на встъпване, новият КЛИЕНТ от датата на встъпване.

Чл. 9. Ако по време на действие на Договора настъпят съществени промени в нормативните актове, които изменят или противоречат на разпоредбите на този Договор, то разпоредбите на действащото законодателство заместват противоречащите разпоредби на този Договор. В този случай двете страни се задължават в едномесечен срок от констатирането на подобно противоречие да подпишат нов, актуален договор или допълнително споразумение, в съответствие с изменената нормативна база и настъпилите обективните обстоятелства.

Раздел IV

ИЗМЕРВАНЕ И УПРАВЛЕНИЕ НА ДАННИТЕ ОТ ИЗМЕРВАНЕТО

Чл.10. Тяговата електрическа енергия се измерва според изискванията на действащото законодателство и по начин съгласуван от НКЖИ.

Чл. 11. НКЖИ води отчет за количествата активна и реактивна електрическа енергия и/или мощност, необходими за целите на разплащане по този договор и за разплащане между страните по сделките с електрическа енергия.

Чл. 12. Данните от измерванията включват:

1. Отчетени стойности на активната и реактивната енергия, на активната и реактивните мощности, които са събрани от измервателните системи;
2. Валидирани или заместващи стойности, в случай на липсващи или погрешни данни;
3. Разчетни данни и стойности, използвани за целите на разплащането.

Чл. 13. (1) Измерванията се извършват с измервателни системи и средства за търговско измерване, собственост на КЛИЕНТА, регистрирани и експлоатирани съгласно изискванията на Закона за измерванията и подзаконовите нормативни актове. В обекти, с които ще се извършва трансграничен превоз на пътници и/или товари се монтират специални измервателни системи, които трябва да отговарят на BDS_EN_50463 или последващ.

(2) Средствата за търговско измерване и измервателните системи по ал. 1 се закупуват и монтират от и за сметка на КЛИЕНТА, като видът им, мястото и начинът на монтаж предварително се съгласува с НКЖИ.

(3) Измервателните системи се монтират по разработена от потребителя, съгласувана с НКЖИ документация. Монтажът на измервателната система се извършва от КЛИЕНТА или упълномощени от него лица за негова сметка. По време на монтажа се канят представители на НКЖИ за контрол върху начина на изпълнение на монтажа. Измервателната система се счита за приета от НКЖИ след поставяне на контролни приспособления и/или знаци на определени

от НКЖИ места и след успешно инициализиране на точката на измерване в специализирана система на НКЖИ.

(4) Обект, с който ще се извършва трансграничен превоз на пътници и/или товари, следва да бъде оборудван от и за сметка на КЛИЕНТА, със специална измервателна система, съгласно ал. 1. Оборудването и приемането се извършва по реда на ал. 2 и ал. 3, най-малко 30 (тридесет) дни преди датата на извършване на първи трансграничен превоз.

(5) На средствата за търговско измерване, както и на таблата, в които те са монтирани, НКЖИ поставя контролни приспособления и /или знаци.

(6) При въвеждането или извеждането от работа на средство за търговско измерване и/или комуникационно устройство, по каквато и да е причина, включително при необходим ремонт, се съставя констативен протокол в два екземпляра – по един за КЛИЕНТА и НКЖИ.

(7) За всяка точка на измерване НКЖИ регистрира идентификационен код. За всеки КЛИЕНТ създава индивидуален номер, идентифициращ КЛИЕНТА.

Чл. 14. НКЖИ поддържа база данни от измерването за Мрежовия клиент за период, предвиден в действащото законодателство.

Чл. 15. (1) НКЖИ предоставя данни от измерванията на съответните страни по сделките съгласно ПТЕЕ.

(2) Страните по сделките с електрическа енергия имат право да получават информация от базата данни относно количествата енергия, търгувани от тях по сделките.

(3) НКЖИ предоставя на КЛИЕНТА данни от измерванията и информация от базата данни относно количествата енергия подлежащи на разплащане.

Чл. 16. НКЖИ предоставя данни от измерването за периоди по-стари от последния приключил отчетен период, след писмено искане и срещу заплащане, съгласно действащ списък на допълнителни услуги, доколкото предоставянето на данни е разрешено в конкретния случай, съобразно действащото законодателство.

Чл. 17. (1) При наличие на неподлежащи на възстановяване липсващи данни и/или грешни данни от средствата за търговско измерване, поради неизправност в измервателните вериги и/или веригите за предаване на данни, и/или повреда в средствата за търговско измерване и/или комуникационни устройства, и във всички случаи на установено неизмерване и/или грешно измерване на електрическа енергия в обект на КЛИЕНТА, НКЖИ изготвя заместващи данни за активна и реактивна енергия, както следва:

1. При липсващи или грешни данни за период не по-дълъг от 72 часа в рамките на отчетния период, заместващите стойности за всеки час, съответно 15 минути на липсващи или грешни данни се приемат равни на средните часови, съответно 15 минутни стойности за времето с коректни данни в рамките на отчетния период или стар подобен отчетен период, избран по преценка на НКЖИ и съгласуван с КЛИЕНТА. При изчисляване на средните часови, съответно 15 минутни стойности се изключва времето, през което обектът е бил в ремонтен режим, обявен и потвърден по реда на т. 5, т. 6 и т. 7 от чл. 37. В случай, че няма налични коректни данни в рамките на отчетния период или стар подобен отчетен период, които могат да послужат за определяне на средни часови, съответно 15 минутни стойности, заместващите данни се определят по реда на т. 2 от настоящата алинея.

2. При липсващи или грешни данни за период по-дълъг от 72 часа в рамките на отчетния период, заместващите стойности за всеки час на липсващи или грешни данни включително и за първите 72 часа са:

- активна консумирана енергия за всеки час, съответно 15 минути, е равна на 24 (двадесет и четири) процента, съответно 6 (шест) процента от максималната мощност на обекта;
- реактивна консумирана енергия за всеки час, съответно 15 минути, е равна на 24 (двадесет и четири) процента, съответно 6 (шест) процента от максималната мощност на обекта;
- реактивна върната енергия за всеки час е равна на 1 (един) процент от максималната мощност на обекта, в случай че за обекта е присъщо наличие на реактивна върната енергия.

(2) Когато наличието по ал. 1 е установено след приключване на отчетния период, се изготвя протокол за корекция за съответния период, съгласно чл. 28. Корекциите могат да обхващат не повече от последните три приключили отчетни периода.

Чл. 18. (1) За всеки отчетен период НКЖИ изготвя протокол, съдържащ всички необходими данни от измерването и направените изчисления за определяне на дължимата сума.

(2) Протоколът се изпраща на КЛИЕНТА по факс и/или по електронна поща посочени в Приложение № 2, неразделна част от Договора.

(3) Най-късно до края на следващия работен ден след изпращане на протокола, КЛИЕНТА изпраща в писмен вид по електронна поща констатирани от него грешки или некоректни данни с искане за корекция на същите. НКЖИ извършва проверка и потвърждава или коригира измерените стойности и заместващи данни. Ако в този срок не е постъпило искане за корекция, данните се считат за приети от КЛИЕНТА.

Раздел V

ЦЕНА ЗА ПОЛЗВАНЕ НА МРЕЖАТА

Чл. 19. КЛИЕНТЪТ заплаща на НКЖИ изчислените суми за ползваните мрежови услуги по одобрени от КЕВР цени и надбавки за реактивна енергия, както и сумите за ползваните допълнителни услуги, съгласно действащия ценоразпис. Към цената се начисляват и нормативно определените данъци и добавки, свързани с тези услуги.

Раздел VI

ОТЧИТАНЕ, ФАКТУРИРАНЕ И ПЛАЩАНЕ

Чл. 20. (1) НКЖИ отчита средствата за търговско измерване на обектите на КЛИЕНТА за всеки период на сетълмент;

(2) Получените измерени стойности и заместващи данни могат да бъдат оспорени от КЛИЕНТА и чрез координатора на балансираща група пред НКЖИ в рамките на един работен ден от получаване на данните. НКЖИ извършва проверка и потвърждава или коригира измерените стойности. Неоспорени стойности в този срок се смятат за потвърдени от КЛИЕНТА;

(3) Всички измерени стойности, включително тези, които са били предмет на промяна, съгласно предходната алинея ще се смятат от електроенергийния системен оператор за потвърдени от страните не по-късно от осмия ден на всеки календарен месец, следващ отчетния, и стават утвърдени измерени стойности.

Чл. 21. (1) НКЖИ фактурира използваните от КЛИЕНТА мрежови услуги по одобрените от КЕВР компоненти и цени, при условията на доставки с непрекъснато изпълнение по смисъла на ЗДДС.

(2) Издадените от НКЖИ фактури/приложения/справки към фактури съдържат конкретни данни и величини, необходими за фактурирането на мрежовите услуги, за изчисляване на дължимите данък добавена стойност, акцизна ставка, дължимата сума за ползване на мрежата по одобрените от КЕВР компоненти.

(3) Фактурите по ал. 1 се издават ежемесечно от НКЖИ, за всеки отчетен календарен месец с дата последният ден на месеца и се изпращат на КЛИЕНТА по факс или по електронна поща в деня на издаването им, като оригиналите на фактури се изпращат по пощата с обратна разписка.

Чл. 22. Срокът за плащане на задълженията на КЛИЕНТА по издадени от НКЖИ фактури е до 20 /двадесето/ число на месеца следващ отчетния, като неполучаването на фактура в оригинал не освобождава КЛИЕНТА от задължението му да заплати сумите по нея в договорения срок.

Чл. 23. Плащанията се извършват чрез банков превод с платежно нареждане по банковата разплащателна сметка, посочена във фактурата. Плащането се счита за извършено от деня на постъпване на сумата по сметката на получателя.

Чл. 24. При получаване на фактура КЛИЕНТЪТ има право да я оспори в срок от 5 работни дни, за което писмено уведомява НКЖИ, като оспорването няма отлагащо действие върху срока за плащане по фактурата.

Чл. 25. В случай, че НКЖИ приеме оспорването по предходната алинея, то издава данъчно дебитно/кредитно известие до края на месеца, в който е прието оспорването, и го изпраща на КЛИЕНТА по факс или електронна поща. Оригиналите на дебитните/кредитните известия се изпращат по пощата с обратна разписка.

Чл. 26. Задълженията по издадените дебитни/кредитни известия се заплащат в срок от 5 работни дни от датата на получаването им, по който и да е от начините по чл. 25.

Чл. 27. Преизчисляване на задълженията трябва да бъде извършвано при: изменения в нормативната уредба, промяна на данните за измерените количества електрическа енергия със задна дата, когато тази промяна се дължи на неточности при отчитане, обработка и валидиране на информацията от средствата за търговско измерване, прилагане на процедура за заместване на данни съгласно чл. 17, ал. 2.

Чл. 28. (1) Преизчисленията се извършват въз основа на протокол за коригиране на констатираните грешки за съответния период, подписан между КЛИЕНТА и НКЖИ.

(2) Преизчислените количества енергия се начисляват и фактурират в първия възможен неприключен отчетен период по цени валидни за периода, в който са начислени.

Чл. 29. Всяко задължение за плащане се счита за изпълнено в срок, ако цялата дължима сума е постъпила по банковата сметка на страната най-късно до 17.00 часа в деня на падежа съгласно издадената фактура, а когато денят на падежа е неработен ден - до 17.00 часа на първия следващ работен ден.

Чл. 30. При превеждане на дължимите суми Страната, извършваща плащането, задължително посочва основанието за плащане.

Раздел VII НЕУСТОЙКИ

Чл. 31. При забавено изпълнение на парични задължения по този договор, неизправната страна дължи на изправната обезщетение в размер на законната лихва върху стойността на просроченото плащане за всеки ден на забава включително деня на реално изплащане на дължимата сума. Когато изплатената сума не е достатъчна да покрие лихвите и главницата, първо се погасяват лихвите.

Раздел VIII ОБЕЗПЕЧЕНИЯ

Чл. 32. (1) За обезпечаване на задълженията си по този Договор, КЛИЕНТЪТ предоставя обезпечение в полза на НКЖИ под формата на неотменяема и безусловна банкова гаранция, съгласно Приложение № 4 неразделна част от договора, за съответната календарна година, със срок на валидност до 31 януари на следващата календарна година, или паричен депозит по сметка на НКЖИ в [REDACTED]

(2) Формата на предоставеното обезпечение по ал. 1, може да бъде променяно по искане на КЛИЕНТА по всяко време на действие на договора. В срок от 3 работни дни от предоставяне от КЛИЕНТА на НКЖИ на документ за учредена друга форма на обезпечението, съответно неотменяема и безусловна банкова гаранция или паричен депозит, НКЖИ връща предходното обезпечение, като възстановява паричния депозит или връща оригиналът на банкова гаранция на КЛИЕНТА.

(3) КЛИЕНТЪТ се задължава до 20-то число на м. декември на съответната година да предостави ново обезпечение на своите задължения за следващата календарна година, по размер, определен от НКЖИ. В случай на забава КЛИЕНТЪТ дължи неустойка в размер на

законната лихва върху стойността на обезпечението за всеки ден на забава. В този случай НКЖИ има право да откаже на КЛИЕНТА достъп до мрежата.

(4) В срок до 15 ноември НКЖИ определя размера на гаранционното обезпечение за следващата календарна година на база най-голямото общо месечно количество енергия, потребено от обекти на КЛИЕНТА за последните 12 месеца, умножено по действащите цени на мрежови услуги, утвърдени от КЕВР с включен ДДС, заедно с надбавките за отдадена/консумирана реактивна енергия.

(5) При липса на базово потребление съгласно ал. 4, базовото количество електрическа енергия (kWh) използвано за определяне размера на гаранционното обезпечение е равно на сумата от максималната мощност (kW) на всички обекти на КЛИЕНТА умножена по 20 (двадесет), но не по малко от 200 000 kWh.

(6) При нарастване на потребените количества спрямо базовите по ал.4 или ал. 5 и/или цените на мрежовите услуги, КЛИЕНТЪТ е длъжен да увеличи размера на гаранционното обезпечение в изискуемия размер в срок до 10 (десет) работни дни от постъпване на съответното уведомление от НКЖИ.

(7) НКЖИ усвоява такава част от банковата гаранция или паричния депозит, която покрива отговорността на КЛИЕНТА, когато задълженията за плащане по този договор не са изпълнени в срок, за което уведомява КЛИЕНТА по факс или по електронна поща.

(8) В срок от 3 (три) работни дни от уведомлението за частичното или пълно усвояване на гаранцията или депозита, КЛИЕНТЪТ е длъжен да предостави ново обезпечение в съответния размер.

Раздел IX ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ

Чл. 33. Оперативните взаимоотношения между НКЖИ и КЛИЕНТА се определят съгласно 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, Наредба № 58 от 02.08.2006 г. за правилата за техническата експлоатация, движението на влаковете и сигнализацията в железопътния транспорт, Правила за техническата експлоатация на железопътната инфраструктура на ДП „НКЖИ“, Наредба № 13 от 30.12.2005 г. за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд в железопътния транспорт, Правила за движението на влаковете и маневрената работа в железопътния транспорт, Процедура по безопасността ПБ 6.01. - инструкция за оперативното управление на електроенергийната система на Държавно предприятие „Национална компания железопътна инфраструктура“, и други оперативни инструкции.

Чл. 34. НКЖИ има право:

1. на достъп до обекти на КЛИЕНТА за осъществяване на дейности, свързани с отчитане и контрол на измервателните системи. Този достъп се осъществява в присъствието на представител на КЛИЕНТА.

2. да упражнява контрол за спазването на задълженията на КЛИЕНТА, като при установяване на неизпълнение, НКЖИ съставя констативен протокол, подписан от двете страни.

3. да дава задължителни предписания относно техническото състояние на обекти на КЛИЕНТА, за предотвратяване случаи, които застрашават сигурността на разпределителната мрежа и могат да нанесат имуществени и неимуществени вреди.

4. да преустановява или ограничава снабдяването с електрическа енергия на обекти на КЛИЕНТА в случаите, предвидени в действащото законодателство.

Чл. 35. НКЖИ се задължава:

1. да осигури достъп и ползване на електроразпределителната мрежа при условия на равнопоставеност на КЛИЕНТА и спазване на действащото законодателство и разпоредбите на този Договор;

2. да обезпечава сигурността на преноса, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, ефективното използване на енергията, опазването на околната среда и съхраняването на здравето, живота и собствеността на гражданите;

3. да предоставя на координатора на балансиращата група/доставчика на КЛИЕНТА информация за резултатите от измерванията съгласно ПТТЕ;

4. да уведомява писмено не по-малко от 7 (седем) дни предварително, за времето и продължителността на прекъсване или ограничаване на преноса при действия, които подлежат на планиране, освен ако действащото законодателство не изисква друг ред за уведомяване;

5. да пази поверителността на информацията за КЛИЕНТА, имаща характер на търговска тайна, за която е изрично писмено уведомен, освен ако предоставянето на такава информация на трети лица не се изисква съгласно действащото законодателство;

6. да осигури денонощно дежурен диспечерски телефон, посочен в Приложение № 3, за подаване на сигнали при нарушено електроснабдяване и възникнали повреди в разпределителната мрежа и да води регистри с дата и час за постъпилите обаждания;

7. в случай на възникване на повреда НКЖИ предприема незабавни мерки за отстраняването и, и за възстановяване на достъпа до мрежата и преноса на ел. енергия;

8. да дава писмени отговори на подадени от КЛИЕНТА писмени заявления и жалби в срок до 30 (тридесет) дни от получаването им;

9. след уведомление по факс или ел. поща от КЛИЕНТА за нарушена цялост на пломба, знак или друго контролно приспособление на ДП НКЖИ свързани със средствата за търговско измерване, в срок от 3 /три/ работни дни да постави нова съответно пломба, знак или друго контролно приспособление;

10. при поискване да оказва съдействие от своята компетентност с цел точно изпълнение на задълженията на КЛИЕНТА по настоящия договор.

Чл. 36. КЛИЕНТЪТ има право:

1. да ползва електроразпределителната мрежа при спазване на действащото законодателство и разпоредбите на този Договор;

2. да получава данни от измерването в обем и срок съгласно ПТТЕ и ПИКЕЕ.

3. да бъде своевременно уведомяван за прекъсвания на преноса на електрическа енергия от НКЖИ по начин и ред определени в този договор;

4. да поиска поставянето на средство за регистриране на качеството на доставяната електрическа енергия при спазване на изискванията на действащото законодателство.

Чл. 37. КЛИЕНТЪТ се задължава:

1. да заплаща в срок дължимите суми по този договор;

2. да опазва от неправомерни въздействия средствата за търговско измерване и да не извършва техническа намеса в тяхната работа;

3. да осигури за своя сметка непрекъснато електрическо захранване на средствата за търговско измерване и комуникационните устройства за дистанционно отчитане на данни;

4. да не допуска прекъсване на електрическото захранване на средствата за търговско измерване и комуникационните устройства;

5. да уведомява НКЖИ за дата и час на извеждане на обект от експлоатация с цел ремонт с продължителност повече от 24 часа;

6. да не прекъсва електрическото захранване на средствата за търговско измерване и комуникационните устройства на обект, изведен от експлоатация (в ремонт или експлоатационен преглед), освен при възникнала необходимост, за което е длъжен да уведоми НКЖИ. При отправено искане от НКЖИ, да възстанови електрическото захранване на средствата за търговско измерване и комуникационни устройства за дистанционно отчитане, най-късно до края на работния ден, следващ деня в който е направено искането. В случай на невъзможност за възстановяване на захранването в посочения срок, Клиентът е длъжен небавно писмено да уведоми НКЖИ, като посочи причините за това.

7. да уведомява НКЖИ за дата и час на въвеждане в експлоатация на свой обект с цел проверка на изправността на измервателната система и работата на комуникационните устройства за дистанционно отчитане;

8. да не въвежда в експлоатация обект преди да получи отговор от ДП НКЖИ по телефон или ел. адрес, посочен в Приложение № 2 за състоянието на измервателната система и работата на комуникационните устройства за дистанционно отчитане. Отговорът от НКЖИ следва да се получи в рамките на работния ден, в който е отправено искане по телефон или ел. адрес от страна на КЛИЕНТА за проверка на състоянието на измервателната система на обект с цел въвеждането му в експлоатация.;

9. да уведомява незабавно в случай на забелязана повреда, в който и да е елемент от измервателната система;

10. да извършва за своя сметка първоначална и последваща проверка на средствата за търговско измерване, в сроковете и по реда на действащото законодателство и по предписание на НКЖИ и/или друг компетентен орган.

11. да предоставя на НКЖИ данни за произведени брутотон километри с включено тегло на локомотива за всеки отчетен период, с цел разработване на стандартизирани товари профили и използването им за статистически нужди.

12. да осигурява безпрепятствен достъп на представители на НКЖИ в обектите си за осъществяване на контрол върху състоянието на средства за търговско измерване;

13. да изпълнява всички предписания на НКЖИ, дадени в рамките на неговата компетентност;

14. да не преустройва, ремонтира, заменя елементи на измервателната система без предварително да уведоми НКЖИ. За всяка смяна на средство за търговско измерване се съставя констативен протокол в два екземпляра - по един за НКЖИ и КЛИЕНТА.

15. да не сменя самоволно или поврежда: средство за търговско измерване, знак, пломба или друго контролно приспособление на НКЖИ или овластен орган. При необходимост от сваляне на пломба, знак или др. да уведоми писмено и/или по електронна поща НКЖИ за причините довели до свалянето;

16. да инсталира, поддържа и експлоатира технически правилно и безопасно собствените си електрически уредби и съоръжения, съгласно утвърдените инструкции и действащото законодателство;

17. да дава незабавно устна, а в последствие писмена информация на НКЖИ във всички случаи на констатирани повреди в обектите, които по негова оценка могат да се дължат на неизправности в електроразпределителната мрежа.

Раздел X

ОТГОВОРНОСТИ И САНКЦИИ

Чл. 38. НКЖИ носи отговорност само за действително претърпени вреди, произтичащи директно в следствие от неправомерно преустановяване или ограничаване на преноса, в случаите когато тези вреди са причинени от умисъл или груба небрежност на служители на НКЖИ, при изключване на пропуснатите ползи.

Чл. 39. В случаите, когато КЛИЕНТЪТ е допринесъл за настъпване на вредите, отговорността по горния член се намалява пропорционално.

Чл. 40. НКЖИ не носи отговорност за вреди при ограничаване или преустановяване на преноса, когато това е извършено в изрично предвидените от закона случаи или в хипотезите, посочени в този договор, ако е изпълнил задължението си за предизвестяване, в случаите, когато такова се изисква, или при непреодолима сила, или при наличие на някое от следните обстоятелства:

1. техническа неизправност на електрическите уредби и съоръжения, експлоатирани от КЛИЕНТА;

2. възникване или предотвратяване на аварии, когато аварията са възникнали поради причини, за които КЛИЕНТЪТ отговаря;

3. неправилни и/или несвоевременни действия на персонала, обслужващ електрическите уредби и съоръжения на КЛИЕНТА;

4. неосигурено от КЛИЕНТА качествено обслужване на електрическите му уредби и съоръжения и резервни електрически захранвания на обектите му;

5. когато електрическите съоръжения и консумиращи устройства на КЛИЕНТА изискват защита от пренапрежения, и тя не е осигурена;

6. когато на електрическите съоръжения и инсталации на КЛИЕНТА не е извършвана периодична проверка и профилактика съгласно изискванията за техническа експлоатация;

7. неизпълнени инструкции и предписания на НКЖИ в рамките на нейната компетентност;

8. опасност от нанасяне на значителни материални вреди на системата, съответно на мрежата или на клиентите;

9. опасност от наднормени замърсявания на околната среда - по предписание на компетентните органи;

10. действия на трети лица, за които ДП НКЖИ не е могло и не е било длъжно да предвиди, съгласно този договор и действащото законодателство.

Чл. 41. КЛИЕНТЪТ носи отговорност за вреди, нанесени на НКЖИ, в следните случаи:

1. при извършване на оперативни действия, несъгласувани с НКЖИ, довели до нарушаване на нормалната работа на разпределителната мрежа;

2. при нарушаване на нормалното електроснабдяване на трети лица, причинено от КЛИЕНТА, установено с протокол;

3. когато сменя или поврежда средство за търговско измерване, знак, пломба или друго контролно приспособление, поставено от НКЖИ, без тези действия да са съгласувани с НКЖИ;

4. ползва електрическа енергия, без тя да се отчита изцяло или частично от средство за търговско измерване, или изменя показанията на средствата за търговско измерване или пречатства правилната им работа.

5. използва неизправни или небезопасни електрически уредби, мрежи и инсталации.

Чл. 42. В случаите на причинени вреди, потърпевщата страна е длъжна в срок до 2 (два) работни дни от тяхното настъпване или констатиране да уведоми другата страна.

Чл. 43. В срок до 24 (двадесет и четири) часа от получаване на уведомлението по чл. 42, другата страна е длъжна да изпрати свой представител за съставяне на констативен протокол за нанесените щети.

Чл. 44. Пострадалата страна губи правото си на обезщетение ако не спазва срока по чл. 42 или не даде достъп до ползваните от нея съоръжения/обекти на представителя по чл. 43.

Чл. 45. При непостигане на съгласие относно съдържанието на констативния протокол или стойността на нанесените щети, спорът се разрешава по реда на раздел XIV.

Раздел XI ФОРСМАЖОР

Чл. 46. Обстоятелства на форсмажор са непредвидени и непредотвратими събития или комбинация от събития от извънреден характер, извън контрола на страните, възникнали след сключването на договора, посочени в т. 12 от Раздел I, доколкото тези събития пречат за изпълнение на задълженията по настоящия договор.

Чл. 47. Никое от следните събития няма да представлява форсмажор по този договор:

1. неизвършване или невъзможност за извършване на плащане по договора, което не е длъжи на обстоятелства по т. 12 от Раздел I;

2. законосъобразно реструктуриране на някоя от страните като юридическо лице;

3. разпореждане на компетентен орган по смисъла на Закона за опазване на околната среда.

Чл. 48. Страната, заявяваща форсмажор, е длъжна да изпрати известие до другата страна за настъпването и края на събитието или обстоятелството във възможно най-кратък срок, но не по-късно от 48 часа от узнаването за форсмажорното събитие. Някоя от страните няма право да предяви освобождаване от Форсмажор 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 недеклариращата Страна

Чл. 49. Страната, заявяваща форсмажор, не се освобождава от своите задължения по договора, ако тази страна е била в забава към момента на настъпване на форсмажорното събитие.

Чл. 50. Потвърждаване на обстоятелствата на непреодолима сила се извършва със сертификат, издаден от Българска търговско-промишлена палата (БТПП) в срок от 14 (четиринадесет) дни от началото на непреодолимата сила, освен когато обстоятелството има характер, неподлежащ на потвърждаване по такъв начин. В този случай потвърждаването на обстоятелствата на непреодолима сила се извършва чрез снимков материал, протоколи и други документи.

Чл. 51. В случай че страната, позоваваща се на непреодолима сила не изпрати уведомлението за началото на обстоятелствата или не потвърди обстоятелството в указания срок, същата губи правото си да се позовава на непреодолима сила.

Чл. 52. Докато трае форсмажорното събитие изпълнението на задълженията по договора се спира.

Чл. 53. В случай че форсмажорното събитие продължи повече от 30 (тридесет) дни, всяка от страните има право да прекрати Договора.

Раздел XII

ПРЕКРАТЯВАНЕ НА ДОГОВОРА

Чл. 54. (1) Договорът се прекратява:

1. с изтичане на срока, съгласно предвидените в чл. 2 условия;
2. по взаимно съгласие на страните;
3. по искане на КЛИЕНТА с едномесечно писмено предизвестие;
4. при изтичане на срока на валидност на гаранцията по чл. 32, ал. 1 и непредставяне на нова, считано от 1 февруари на съответната календарна година;
5. при заличаването на КЛИЕНТА като юридическо лице;
6. по решение на компетентен орган, овластен по силата на ЗЕ или друг закон;
7. с влизане в сила на Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия по разпределителните мрежи на НКЖИ, одобрени от Комисията за енергийно и водно регулиране и публикувани на интернет страницата и, при условията на действащото законодателство;
8. в други случаи изрично предвидени в Договора или в нормативен акт.

(2) Договорът се прекратява без предизвестие в следните случаи:

1. При отнемане, прекратяване или изтичане срока на лицензията на КЛИЕНТА за извършване на железопътни превози на пътници и/или товари;
2. При отнемане или неподновяване на сертификата за безопасност на КЛИЕНТА;
3. При прекратяване на договора за достъп и използване на железопътната инфраструктура между КЛИЕНТА и НКЖИ;
4. При отнемане, прекратяване или изтичане срока на лицензията за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт на НКЖИ.

Чл. 55. (1) В случай че КЛИЕНТЪТ преустанови използването на услугите по този Договор, той има правото да прекрати действието му, считано от края на всеки календарен месец, следващ прекратяването на ползването на услугите. В този случай КЛИЕНТЪТ трябва да изпрати писменото предизвестие до НКЖИ най-малко 14 (четиринадесет) дни преди датата на прекратяването на Договора.

(2) В случай че КЛИЕНТЪТ преустанови ползването на услугите по този Договор, но не е прекратил Договора, НКЖИ може по всяко време да прекрати Договора едностранно. До прекратяването на Договора, КЛИЕНТЪТ е длъжен да изпълнява задълженията си по него.

Чл. 56. При прекратяване на Договора страните подписват двустранен протокол за уреждане на финансовите си взаимоотношения.

Раздел XIII

НАЧИН ЗА КОМУНИКАЦИЯ И ПРЕДОСТАВЯНЕ НА ИНФОРМАЦИЯ

Чл. 57. Всяка от страните посочва съответни лица за оперативни контакти, заедно със съответните адреси, телефонни номера, факсове и e-mail адреси, съгласно Приложение № 2 и Приложение № 3 към Договора.

Чл. 58. Страните се задължават незабавно да се информират за всяка промяна на данните по чл. 58, както и при промяна на данните по съдебната регистрация, банкови сметки и други обстоятелства, които са от значение за изпълнението на задълженията им по този договор.

Чл. 59. (1) Освен в случаите, когато в този договор и в приложимата нормативна уредба изрично е предвидена друга форма, всички съобщения между страните трябва да бъдат извършени в писмена форма и предадени лично или изпратени чрез писмо, факс или електронна поща на адресите, посочени по реда на този раздел. Съобщението, ще се счита за връчено:

1. при лично получаване - с подписването му от упълномощеното лице за контакти;
2. в случай на изпращане с писмо - от датата, посочена в обратната разписка;
3. в случай на изпращане по факс - при получаване на потвърждение за получаване от факсовия апарат на получателя, ако съобщението е получено в работен ден до 17.00 часа, а в противен случай на първия работен ден, следващ деня на изпращането му;
4. в случай на изпращане по електронната поща - след присмане на съобщение от компютъра на получателя, ако съобщението е получено в работен ден до 17.00 часа, а в противен случай на първия работен ден, следващ деня на изпращането му.

(2) Срокът на предизвестията и уведомленията започва да тече от момента на получаването им при спазване на разпоредбите на Гражданския процесуален кодекс.

(3) При липса на писмени уведомления по настоящия договор, в случаите, когато такова се изисква, изправната страна не носи отговорност за настъпили вреди.

Раздел XIV

УРЕЖДАНЕ НА СПОРОВЕ

Чл. 60. Страните се съгласяват, че всички спорове, породени по този Договор или отнасящи се до него, включително спорове, отнасящи се до неговото тълкуване, недействителност, изпълнение или прекратяване, или приспособяването му към нововъзникналите обстоятелства, ще се уреждат чрез преговори помежду им.

Чл. 61. Ако не бъде постигнато споразумение, спорът ще бъде отнесен към компетентния съд по седалище на НКЖИ. Отнасянето на спора за разрешаване от съда няма да бъде причина за прекратяване изпълнението на задължения по този Договор.

Раздел XV

ДРУГИ УСЛОВИЯ

Чл. 62. Изпълнението на задълженията, произтичащи от издадената лицензия за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт се извършва от поделение "Електроразпределение" на ДП „НКЖИ“, със седалище и адрес на управление: гр. София, бул. "Княгиня Мария Луиза" № 110, Булстат: 1308232430504.

Чл. 63. Настоящият Договор се подчинява и тълкува в съответствие с правото на Република България.

Чл. 64. Всички изменения и допълнения на настоящия Договор се извършват единствено в писмена форма.

Чл. 65. За всички неуредени въпроси в този договор се прилага Закона за енергетиката както и всички относими разпоредби на действащото законодателство на Република България.

Чл. 66. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на този договор, които противоречат на измененията, се заместват от нормите на закона.

В УВЕРЕНИЕ НА ГОРНОТО, страните подписаха настоящия Договор в два оригинални екземпляра на български език, по един за всяка от тях.

Приложения, неразделна част от договора:

Приложение № 1 - Обекти на КЛИЕНТА - технически данни и средствата за търговско измерване на количествата електрическа енергия;

Приложение № 2 - Лица за контакти и средства за комуникация на КЛИЕНТА;

Приложение № 3 - Лица за контакти и средства за комуникация на НКЖИ;

Приложение № 4 - Банкова гаранция, издадена по образец.

ЗА ДП „НКЖИ“:

инж. Красимир Чапулчийски
Генерален директор

Лидия Давидова
Главен счетоводител

ЗА КЛИЕНТА:

Иван Личев
Управител

Светломир Николов
Прокурис

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

ТЕХНИЧЕСКИ ДАННИ НА ОБЕКТИ И СРЕДСТВАТА ЗА ТЪРГОВСКО ИЗМЕРВАНЕ

КЛИЕНТ: "БДЖ - ТОВАРНИ ПРЕВОЗИ" ЕООД
 ЕИК 175403856

| № по ред | НАИМЕНОВАНИЕ НА ОБЕКТА | УРЕДБА | Максимална мощност kW | Номинална мощност kW | МЯСТО НА ПРОДАЖБА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ | | | | Идентификационен код | | | | | |
|----------|------------------------|--------|-----------------------|----------------------|---|--------------------|--------------------------|--------------------|-----------------------------------|-----------------|-------------|----------------|----------------------|-------|
| | | | | | Токъв трансформатор | | Напреженов трансформатор | | константа на измервателната група | | Електромери | | Идентификационен код | |
| | | | | | тип | преводно отношение | тип | преводно отношение | тип | клас на точност | Фабричен № | константа | | |
| 1 | Лок 42184 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | 10000 | GAMA 300 | 1 | 02239712 | 1 | 42184 |
| 2 | Лок 43542 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | 10000 | GAMA 300 | 1 | 02239726 | 1 | 43542 |
| 3 | Лок 43544 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | 10000 | GAMA 300 | 1 | 02239736 | 1 | 43544 |
| 4 | Лок 43545 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | 10000 | GAMA 300 | 1 | 02239730 | 1 | 43545 |
| 5 | Лок 43546 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | 10000 | GAMA 300 | 1 | 02239732 | 1 | 43546 |
| 6 | Лок 43547 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | 10000 | GAMA 300 | 1 | 02239757 | 1 | 43547 |
| 7 | Лок 43548 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | 10000 | GAMA 300 | 1 | 02239724 | 1 | 43548 |
| 8 | Лок 43550 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | 10000 | GAMA 300 | 1 | 02239760 | 1 | 43550 |
| 9 | Лок 43551 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | 10000 | ELM201/202 | 0.5 | 503000UC180003 | 1 | 43551 |
| 10 | Лок 43552 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | 10000 | ELM201/202 | 0.5 | 503000UC180005 | 1 | 43552 |
| 11 | Лок 43553 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | 10000 | GAMA 300 | 1 | 02239705 | 1 | 43553 |
| 12 | Лок 61003 | СрН | 968 | 880 | RISH XMER | 100/5 | VTS 38 | 25/0.1 | 5000 | GAMA 300 | 1 | 02239729 | 1 | 61003 |
| 13 | Лок 61010 | СрН | 968 | 880 | RISH XMER | 100/5 | VTS 38 | 25/0.1 | 5000 | GAMA 300 | 1 | 02239706 | 1 | 61010 |
| 14 | Лок 61017 | СрН | 968 | 880 | RISH XMER | 100/5 | VTS 38 | 25/0.1 | 5000 | GAMA 300 | 1 | 02239744 | 1 | 61017 |
| 15 | Лок 61019 | СрН | 968 | 880 | RISH XMER | 100/5 | VTS 38 | 25/0.1 | 5000 | GAMA 300 | 1 | 02239739 | 1 | 61019 |
| 16 | Лок 43541 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | 10000 | GAMA 300 | 1 | 02239700 | 1 | 43541 |
| 17 | Лок 44068 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | 10000 | GAMA 300 | 1 | 02253462 | 1 | 44068 |
| 18 | Лок 44091 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | 10000 | GAMA 300 | 1 | 02253452 | 1 | 44091 |

| № по ред | НАИМЕНОВАНИЕ НА ОБЕКТА | УРЕДБА | Максимална мощност kW | Номинална мощност kW | МЯСТО НА ПРОДАЖБА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ | | | | Идентификационен код | | | | |
|----------|------------------------|--------|-----------------------|----------------------|---|--------------------|--------------------------|--------------------|----------------------|-------------|-----------------|------------|-----------|
| | | | | | Токов трансформатор | | Напреженов трансформатор | | | Електромери | | | |
| | | | | | тип | преводно отношение | тип | преводно отношение | | тип | клас на точност | Фабричен № | константа |
| | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | Лок 44093 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | GAMA 300 | 1 | 02239743 | 1 | 44093 |
| 20 | Лок 44102 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | GAMA 300 | 1 | 02253457 | 1 | 44102 |
| 21 | Лок 44103 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | GAMA 300 | 1 | 02239746 | 1 | 44103 |
| 22 | Лок 44108 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | GAMA 300 | 1 | 02253461 | 1 | 44108 |
| 23 | Лок 44123 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | GAMA 300 | 1 | 02253456 | 1 | 44123 |
| 24 | Лок 44139 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | GAMA 300 | 1 | 02253455 | 1 | 44139 |
| 25 | Лок 45163 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | GAMA 300 | 1 | 02253451 | 1 | 45163 |
| 26 | Лок 44164 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | GAMA 300 | 1 | 02253458 | 1 | 44164 |
| 27 | Лок 45165 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | GAMA 300 | 1 | 02239749 | 1 | 45165 |
| 28 | Лок 45166 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | GAMA 300 | 1 | 02239703 | 1 | 45166 |
| 29 | Лок 44184 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | GAMA 300 | 1 | 02239701 | 1 | 44184 |
| 30 | Лок 45186 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | GAMA 300 | 1 | 02253460 | 1 | 45186 |
| 31 | Лок 45188 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | GAMA 300 | 1 | 02253459 | 1 | 45188 |
| 32 | Лок 44194 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | GAMA 300 | 1 | 02253463 | 1 | 44194 |
| 33 | Лок 45200 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | GAMA 300 | 1 | 02239750 | 1 | 45200 |
| 34 | Лок 43307 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | GAMA 300 | 1 | 02239728 | 1 | 43307 |
| 35 | Лок 43310 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | GAMA 300 | 1 | 02239720 | 1 | 43310 |
| 36 | Лок 43502 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | GAMA 300 | 1 | 02239765 | 1 | 43502 |
| 37 | Лок 43504 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | ELM201/202 | 0.5 | 503000UC180006 | 1 | 43504 |
| 38 | Лок 43509 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | GAMA 300 | 1 | 02253448 | 1 | 43509 |
| 39 | Лок 43510 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | ELM201/202 | 0.5 | 503000UC180004 | 1 | 43510 |
| 40 | Лок 43511 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | GAMA 300 | 1 | 02239756 | 1 | 43511 |
| 41 | Лок 43514 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | GAMA 300 | 1 | 02253450 | 1 | 43514 |
| 42 | Лок 43515 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | ELM201/202 | 0.5 | 502270UC170001 | 1 | 43515 |
| 43 | Лок 43517 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | GAMA 300 | 1 | 02239714 | 1 | 43517 |
| 44 | Лок 43518 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | VTS 38 | 25/0.1 | GAMA 300 | 1 | 02253464 | 1 | 43518 |

| № по ред | НАИМЕНОВАНИЕ НА ОБЕКТА | УРЕДБА | Максимална мощност kW | Номинална мощност kW | МЯСТО НА ПРОДАЖБА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ | | | | Идентификационен код | | | | | | |
|----------|------------------------|--------|-----------------------|----------------------|---|--------------------|--------------------------|--------------------|----------------------|-------------|-----------------|------------|----------------|---|-------|
| | | | | | Токов трансформатор | | Напреженов трансформатор | | | Електромери | | | | | |
| | | | | | тип | преводно отношение | тип | преводно отношение | | тип | клас на точност | Фабричен № | константа | | |
| 45 | Лок 43519 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | 25/0.1 | VTS 38 | 25/0.1 | 10000 | GAMA 300 | 1 | 02239755 | 1 | 43519 |
| 46 | Лок 43526 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | 25/0.1 | VTS 38 | 25/0.1 | 10000 | ELM201/202 | 0.5 | 503000UC180002 | 1 | 43526 |
| 47 | Лок 43528 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | 25/0.1 | VTS 38 | 25/0.1 | 10000 | GAMA 300 | 1 | 02253437 | 1 | 43528 |
| 48 | Лок 43531 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | 25/0.1 | VTS 38 | 25/0.1 | 10000 | GAMA 300 | 1 | 02253435 | 1 | 43531 |
| 49 | Лок 43532 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | 25/0.1 | VTS 38 | 25/0.1 | 10000 | GAMA 300 | 1 | 02239738 | 1 | 43532 |
| 50 | Лок 43533 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | 25/0.1 | VTS 38 | 25/0.1 | 10000 | GAMA 300 | 1 | 02253449 | 1 | 43533 |
| 51 | Лок 43535 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | 25/0.1 | VTS 38 | 25/0.1 | 10000 | ELM201/202 | 0.5 | 502270UC170002 | 1 | 43535 |
| 52 | Лок 43539 | СрН | 3256 | 2960 | RISH XMER | 200/5 | 25/0.1 | VTS 38 | 25/0.1 | 10000 | GAMA 300 | 1 | 02253453 | 1 | 43539 |
| 53 | Лок 61009 | СрН | 968 | 880 | RISH XMER | 100/5 | 25/0.1 | VTS 38 | 25/0.1 | 5000 | GAMA 300 | 1 | 02239745 | 1 | 61009 |
| 54 | Лок 61016 | СрН | 968 | 880 | RISH XMER | 100/5 | 25/0.1 | VTS 38 | 25/0.1 | 5000 | GAMA 300 | 1 | 02239740 | 1 | 61016 |
| 55 | Лок 46002 | СрН | 5456 | 4960 | RISH XMER | 400/5 | 25/0.1 | VTS 38 | 25/0.1 | 20000 | GAMA 300 | 1 | 02239759 | 1 | 46002 |
| 56 | Лок 46007 | СрН | 5456 | 4960 | RISH XMER | 400/5 | 25/0.1 | VTS 38 | 25/0.1 | 20000 | GAMA 300 | 1 | 02239711 | 1 | 46007 |
| 57 | Лок 46010 | СрН | 5456 | 4960 | RISH XMER | 400/5 | 25/0.1 | VTS 38 | 25/0.1 | 20000 | GAMA 300 | 1 | 02239748 | 1 | 46010 |
| 58 | Лок 46012 | СрН | 5456 | 4960 | RISH XMER | 400/5 | 25/0.1 | VTS 38 | 25/0.1 | 20000 | GAMA 300 | 1 | 02239716 | 1 | 46012 |
| 59 | Лок 46026 | СрН | 5456 | 4960 | RISH XMER | 400/5 | 25/0.1 | VTS 38 | 25/0.1 | 20000 | GAMA 300 | 1 | 02239753 | 1 | 46026 |
| 60 | Лок 46028 | СрН | 5456 | 4960 | RISH XMER | 400/5 | 25/0.1 | VTS 38 | 25/0.1 | 20000 | GAMA 300 | 1 | 02239717 | 1 | 46028 |
| 61 | Лок 46030 | СрН | 5456 | 4960 | RISH XMER | 400/5 | 25/0.1 | VTS 38 | 25/0.1 | 20000 | GAMA 300 | 1 | 02239734 | 1 | 46030 |
| 62 | Лок 46032 | СрН | 5456 | 4960 | RISH XMER | 400/5 | 25/0.1 | VTS 38 | 25/0.1 | 20000 | GAMA 300 | 1 | 02239721 | 1 | 46032 |
| 63 | Лок 46033 | СрН | 5456 | 4960 | RISH XMER | 400/5 | 25/0.1 | VTS 38 | 25/0.1 | 20000 | GAMA 300 | 1 | 02239737 | 1 | 46033 |
| 64 | Лок 46036 | СрН | 5456 | 4960 | RISH XMER | 400/5 | 25/0.1 | VTS 38 | 25/0.1 | 20000 | GAMA 300 | 1 | 02239742 | 1 | 46036 |
| 65 | Лок 46037 | СрН | 5456 | 4960 | RISH XMER | 400/5 | 25/0.1 | VTS 38 | 25/0.1 | 20000 | GAMA 300 | 1 | 02239704 | 1 | 46037 |
| 66 | Лок 46039 | СрН | 5456 | 4960 | RISH XMER | 400/5 | 25/0.1 | VTS 38 | 25/0.1 | 20000 | GAMA 300 | 1 | 02239718 | 1 | 46039 |
| 67 | Лок 46041 | СрН | 5456 | 4960 | RISH XMER | 400/5 | 25/0.1 | VTS 38 | 25/0.1 | 20000 | GAMA 300 | 1 | 02239722 | 1 | 46041 |
| 68 | Лок 46044 | СрН | 5456 | 4960 | RISH XMER | 400/5 | 25/0.1 | VTS 38 | 25/0.1 | 20000 | GAMA 300 | 1 | 02239761 | 1 | 46044 |
| 69 | Лок 46045 | СрН | 5456 | 4960 | RISH XMER | 400/5 | 25/0.1 | VTS 38 | 25/0.1 | 20000 | GAMA 300 | 1 | 02239733 | 1 | 46045 |
| 70 | Лок 46124 | СрН | 5456 | 4960 | RISH XMER | 400/5 | 25/0.1 | VTS 38 | 25/0.1 | 20000 | GAMA 300 | 1 | 02239723 | 1 | 46124 |

| № по ред | НАИМЕНОВАНИЕ НА ОБЕКТА | УРЕДБА | Максимална мощност kW | Номинална мощност kW | МЯСТО НА ПРОДАЖБА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ | | | | | | Идентификационен код | | | |
|----------|------------------------|--------|-----------------------|----------------------|---|--------------------|--------------------------|--------------------|-----------------------------------|----------------------|----------------------|-----------------|------------|-------|
| | | | | | Токов трансформатор | | Напреженов трансформатор | | константа на измервателната група | | | Електромери | | |
| | | | | | тип | преводно отношение | тип | преводно отношение | тип | измервателната група | | клас на точност | Фабричен № | |
| 71 | Лок 46125 | Срп | 5456 | 4960 | RISH XMER | 400/5 | VTS 38 | 25/0.1 | 20000 | GAMA 300 | 1 | 02239715 | 1 | 46125 |

ЗА ДП „НКЖИ“:

инж. Красимир **Илукчииски**
Генерален директор

Лиdia Давидова
Главен счетоводител

ЗА БДЖ "Товарни превози" ЕООД:

Иван Личев
Управител

Светломир Николов
Прокурис

1
36 Z
3

ПРИЛОЖЕНИЕ №2

КЛИЕНТ: "БДЖ - Товарни превози" ЕООД
ЕИК: BG 175403856

ЛИЦА ЗА КОНТАКТИ И СРЕДСТВА ЗА КОМУНИКАЦИЯ НА КЛИЕНТА

Адрес за кореспонденция: Гр./с София П.К.1080 ул. Иван Вазов №3 община Средец

Телефон: 359 2 932 4505

Факс: 359 2987 7983

E-mail: bdzcargo@bdzcargo.bg

| име фамилия, длъжност | отговаря за | телефон | факс | E-mail |
|-----------------------------------|---|---------------|------|--|
| Петко Карабожиков р-л отдел ЕЕ | Съгласуване на Данни и протоколи от измерването | 359 889100459 | | petko.karabozhikov@bdzcargo.bg |
| Росен Стоянов – гл.експерт | Експлоатация, изправност, метрологичен контрол на средствата за измерване | 359 889100459 | | rstoyanov@bdzcargo.bg |
| Васил Златков – гл.експерт | Експлоатация и ремонт на обекти | 359 889009856 | | vasil.zlatkov@bdzcargo.bg |
| Ваня Димитрова гл.счетоводител | фактуриране и плащане | 359 885397489 | | v.dimitrova@bdzcargo.bg |
| Ваня Флорова – гл.юрист/консулт | Юридически/правни въпроси | 359 888883479 | | vflorova@bdzcargo.bg |

ЗА ДП „НКЖИ“:

инж. Красимир Палуужкииски
Генерален директор

Лидия Давидова
Главен счетоводител

ЗА КЛИЕНТА:

Иван Личев
Управител

Светломир Николов
Прокурисг

36 Z 3

ПРИЛОЖЕНИЕ №3

ЛИЦА ЗА КОНТАКТИ И СРЕДСТВА ЗА КОМУНИКАЦИЯ НА НКЖИ

Адрес за кореспонденция: гр. София 1527, бул. „Княгиня Мария Луиза“ № 110, ДП НКЖИ - поделение „Електроразпределение“
Телефон: + 359 2 932 61 12 Факс: + 359 2 932 30 69 E-mail: podelenie-erp@rail-infra.bg

| име фамилия, длъжност | отговаря за | телефон | факс | E-mail |
|---------------------------------------|---|------------------------------|--------------|--|
| Станислав Димитров, рък. отдел | Експлоатация и ремонт мрежа | 02 932 30 55 0888 228 812 | 02 931 09 56 | energetics_1@rail-infra.bg |
| Желяна Христова, главен юрисконсулт | Юридически/правни въпроси | 02 932 30 65 0896 875 400 | 02 932 30 69 | j.hristova@rail-infra.bg |
| Ирина Карагъзова, главен счетоводител | Фактуриране и плащане | 02 932 60 10 0885 043 695 | 02 932 60 41 | ikaragyzova@rail-infra.bg |
| Петко Гетов, гл. инженер | Измерване на електрическа енергия/изправност на средствата за търговско измерване | 02 932 35 25 0886 023 364 | 02 932 30 69 | p.getov@rail-infra.bg |
| Филип Величков, гл. инженер | Измерване на електрическа енергия/изправност на средствата за търговско измерване | 02 932 30 75 0884 687 878 | 02 932 30 69 | pvelitchkov@rail-infra.bg |
| Галина Иванова, рък. отдел | Съгласуване на данни и протоколи от измерването/Фактуриране и плащане | 02 932 30 69 0887 540 409 | 02 932 30 69 | givanova@rail-infra.bg |
| Анастасия Людмилава | Деловодство/административно обслужване | 02 932 61 12 | 02 932 30 69 | podelenie-erp@rail-infra.bg |

ЗА ДП „НКЖИ“:

инж. Красимир Парункчийски
Генерален директор

Лидия Давидова
Главен счетоводител

ЗА КЛИЕНТА:

Иван Личев
Управител

Светломир Николов
Прокурис