Заявление по Наредба № 1 от 14.03.2017г. за регулиране цените на електрическата енергия - Глава четвърта „Ред за утвърждаване, определяне и изменение на цени"

ДО
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

ЗАЯВЛЕНИЕ

ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ ЗА ДОСТЪП ДО И ПРЕНОС ПРЕЗ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА ЗА ПЪРВА ЦЕНОВА ГОДИНА ОТ ПЕТИ РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД, С НАЧАЛО ОТ 01.07.2018 Г.

От **„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ" ЕАД**
(фирма на заявителя съгласно съдебната регистрация)

Република България, гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов" № 37
(седалище и адрес на управление)

гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов" № 37
(пълен и точен адрес за кореспонденция)

Фирмено дело № **2436** година **2000** ЕИК по ЗДДС **BG115552190**

БУЛСТАТ **115552190** банкова сметка **XXXXXXXXXX** банков код **XXXXX**

при **Ситибанк Европа АД, клон България** телефон: 070010007 e-mail: info@elyug.bg

притежаващо лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия
(вид на дейността)

представлявано от

1. ..... **ГОЧО ДИМИТРОВ ЧЕМШИРОВ**.....

на длъжност **Заместник председател на Съвета на директорите**

2. .....**КОСТАДИН ПЕТРОВ ВЕЛИЧКОВ**.....

на длъжност **Изпълнителен член на Съвета на директорите**

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. **Предлагаме за утвърждаване следните цени за първа ценова година от пети регулаторен период, които да са в сила от 01.07.2018 г.**

Цените за услугите достъп и пренос, по които „Електроразпределение Юг" ЕАД (ЕР Юг) пренася електрическа енергия през електроразпределителната си мрежа средно и ниско напрежение са изготвени при следните изходни условия:

1.1. Заявлението за утвърждаване на цени за първата ценова година от петия регулаторен период е изготвено при спазване на „Минимални изисквания на Комисия за енергийно и водно регулиране към заявленията за утвърждаване на цени на електрическата енергия на електроразпределителните дружества за първата ценова година на петия регулаторен период", приети от КЕВР с решение по Протокол № 41 ,т.2 от 07.03.2018 г.

1.2. Заявлението за утвърждаване на цени на ЕР Юг е за индикативен пети регулаторен период с продължителност 3 години.

1.3. Заявлението е на база указанията на КЕВР, че за петия регулаторен период базисната година е 2017 г.

1.4. Като неразделна част от заявлението за цени, ЕР Юг представя приложения със справки, които включват минималните изисквания на комисията за информация и допълнителни обосновки на основните ценообразуващи елементи.

1.5. Включване на среден номинален размер на инвестициите, които ще бъдат извършени през регулаторния период. Инвестициите са представени по години, като в тях не се включват инвестиции, чрез които се създават или придобиват активи по смисъла на чл.14, ал. 3, от Наредба № 1 от 14.03.2017г. за регулиране цените на електрическата енергия.

1.6. При подготовката на заявлението, Дружеството предоставя разчети за нов ценови и регулаторен период от 01.07.2018 г., като е използвана действаща към момента цена на електрическата енергия на обществения доставчик за покриване на технологичния разход в размер на XXXX лв./МВтч и цена за задължения към обществото в размер на XXXX лв./МВтч..

1.7. Технологични разходи в размер на XXX %.

1.8. За първата ценова година от петия регулаторен период от 01.07.2018 г. до 30.06.2019 г., дружеството е приело целева стойност на нормата на възвръщаемост на капитала съгласно Анализ на WACC за България / Независимо становище, изготвено от Stern Stewart & Co.

1.9. Корекция с фактора Z, представляващ абсолютната стойност на разликата между прогнозни и отчетени разходи за предишен ценови период. С корекцията се коригират необходимите приходи за първата година от пети регулаторен период.

1.10. Разделяне на клиентите на ниво средно напрежение на преки и непреки и запазване на видовете клиенти на ниво ниско напрежение.

Заявление за тарифна структура и цени в сила от 01.07.2018 г.

1. Предложение за цена за достъп до електроразпределителната мрежа на "Електроразпределение Юг" ЕАД, без ДДС	**Цени от 01.07.2018 г.**
- за небитови клиенти директно присъединени към подстанции в лв./кВт (киловат) за ден	**0,01207**
- за небитови клиенти присъединени към мрежа средно и мрежа ниско напрежение в лв./кВт (киловат) за ден	**0,02842**
- за битови клиенти в лв./кВтч:	**0,01132**
2. Предложение за цени без ДДС, по които "Електроразпределение Юг" ЕАД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички потребители:	**цена лв./кВтч**
на средно напрежение	**0,00391**
на ниско напрежение	**0,02939**

2. Прилагаме следните документи:

2.1. Обосновка на калкулацията на цените на услугите достъп до и пренос през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг" ЕАД за първа ценова година от пети регулаторен период от 01.7.2018 г. до 30.06.2019 г., съгласно Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия;

2.1.1. Справки от 1 до 10 съгласно Минималните изисквания на КЕВР към заявлението за цени;
2.1.2. Обосновка на инвестиционна програма за пети регулаторен период;
2.1.3. Независимо становище за справедливата цена на капитала от Stern Stewart & Co на английски и български език;

2.2. Доклад – анализ на изпълнението на инвестиционна и ремонтна програма на „Електроразпределение Юг" ЕАД за 2017 г. и отчет на инвестиционна програма за 2017 г. по обекти;

2.3. Инвестиционна програма за 2018 г., 2019 г. и 2020г. на „Електроразпределение Юг" ЕАД с приложена подробна инвестиционна програма за 2018 г.;

2.4. Отчет на показателите за качество, постигнати от „Електроразпределение Юг" ЕАД през 2017 г.;

2.5. Заверен от одитор годишен финансов отчет на „Електроразпределение Юг" ЕАД за 2017 г.;

2.6. Копие от публикация за оповестяване, на основание на основание чл.36а, (1) от Закона за енергетиката, чл.46 и §1, т.21 от ДР на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия;

2.7. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението в размер на 1000 лева преведени по сметката на КЕВР на основание чл. 1, ал. 1, т. 3 от Тарифата за таксите, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г.);

2.8. Копие на Удостоверение за актуално състояние на „Електроразпределение Юг" ЕАД;

2.9. Неповерителен вариант на Заявление на „Електроразпределение Юг" ЕАД за утвърждаване на цени за период а 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г., на електронен носител, който да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР в изпълнение на чл.15, ал.2 от Закона за енергетиката.

(подробен опис на прилаганите документи)

Задължаваме се да представим всички документи, които КЕВР ни поиска допълнително в съответствие с изискванията на закона.

За представител, който да представлява юридическото лице в отношенията с КЕВР, упълномощаваме:

..... маг. Илина Радославова Стефанова .....

(трите имена)

Настоящото заявление и всеки отделен приложен към него документ, са собственост на „Електроразпределение Юг" ЕАД и представляват търговска тайна на дружеството. Използването им, с изключение на документ или документи, които по силата на нормативен акт подлежат на обявяване в общи или специализирани регистри, копирането на целите или части от тях, позоваването или препращането към тях, както и използването, позоваването и/или обработката на факти, информация, технологии, данни и решения, свързани с търговската дейност на дружеството, могат да бъдат извършвани само с решение на управителните органи на дружеството.

Очакваме да получим от Комисията писмени съобщения за евентуални нередовности на заявлението за утвърждаване на цени за периода от 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г. В случай че такива не бъдат получени от Дружеството ни в законовия срок, ще направим обоснованото предположение, че заявлението няма нередовности и преписката се разглежда от Комисията по същество.

Молим Комисията да отправя запитвания за допълнителна информация и/или конкретни въпроси в рамките на процедурата по утвърждаване на цени, в разумен срок за предоставяне на информацията, с цел даване на възможност на Дружеството обосновано да докаже всички свои искания и разходи.

Представените в КЕВР документи са в два екземпляра и заверени от лицата с представителна власт, подписали заявлението.

Дата 28.03.2018 г.

Пловдив

Подписи : 1. .....

(Гочо Чемширов)

2. .....

(Костадин Величков)

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕРЮГ EVN група 31 ЕАД

Представените в КЕВР документи са в два екземпляра и заверени от лицата с представителна власт, подписали заявлението.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.1.

Обосновка на калкулацията на цените на услугите достъп до и пренос през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг" ЕАД за първа ценова година от пети регулаторен период от 01.7.2018 г. до 30.06.2019 г., съгласно Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

ЕРЮГ
EVN група

Обосновка на калкулацията на цените на услугите достъп до и пренос през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг" ЕАД за пети регулаторен период, първа ценова година

I. Основание за изготвяне

Настоящото заявление е изготвено в съответствие със Закона за енергетиката, Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия (Наредба 1) и Минимални изисквания на КЕВР към заявлението за утвърждаване на цени на електрическата енергия на електроразпределителните дружества за първата ценова година от пети регулаторен период (Изискванията).

II. Цел

Основна цел на това заявление е да обоснове предложените от дружеството цени на услугите достъп до и пренос през електроразпределителната мрежа за периода 01.07.2018 - 30.06.2019 г.

III. Метод на регулиране

Съгласно Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия и Минимални изисквания на КЕВР към заявлението за утвърждаване на цени, дружеството е приложело метода "горна граница на приходи" и продължителност на регулаторният период 3 години. При този метод Комисията утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за първата година от регулаторния период и може да ги изменя в края на всяка ценова година или в края на регулаторния период в съответствие с глава трета от Наредба № 1.

Съгласно чл.10 от Наредбата, необходимите годишни приходи за дейност разпределение трябва да включват признатите от комисията икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала, изчислени по следната формула:

НП = Р + (РБА * НВ),

където:
НП са необходимите годишни приходи;
Р - годишните разходи за дейността по лицензията;
РБА - призната от комисията регулаторна база на активите;
НВ - определената от комисията норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период.

IV. Структура на заявлението

A. Основни стъпки за калкулиране на цени на услугите достъп до и пренос през разпределителната мрежа

B. Детайлна обосновка на всички ценообразуващи параметри

C. Калкулация на цени

D. Приложения:

1. Приложение 2.1.1 – Таблици от 1-10 съгласно Минималните изисквания на КЕВР към заявлението за цени

2. Приложение 2.1.2 – Обосновка на инвестиционна програма за пети регулаторен период

3. Приложение 2.1.3 – Независимо Становище за справедливата цена на капитала от Stern Stewart & Co

V. Основни стъпки за калкулиране на цени на услугите достъп до и пренос през разпределителната мрежа

Стъпка 1: Анализ на консумацията на електрическа енергия и ангажирания капацитет на мрежата през базисната година и изготвяне на реалистична прогноза за потреблението и ангажирания мрежови капацитет по видове клиенти през ценовия период.

Стъпка 2: Калкулация на технологичните разходи в МВтч. на база на методика разработена в ЕР Юг за оценка на техническите загуби във отделните елементи на електроразпределителната мрежа (съоръжения за трансформация ВН/СрН, пренос на СрН, трансформация СрН/НН и пренос на НН) и технологичен разход от непълно и неточно отчитане на консумацията поради неконстатирани неправомерни манипулации на измервателните групи от клиенти.

Стъпка 3: Изготвяне на справки за базисната година (календарна 2017 г.) по ценообразуващи параметри, чрез извличане на данни от ERP системата SAP в която е имплементирана отделна счетоводна отчетност за целите на регулиране съгласно чл.4 от Наредба 1 и изискванията на ЗЕ.

Стъпка 4: Анализ на макроикономическите параметри за страната и тяхното влияние върху прогнозните стойности на ценообразуващите параметри

Стъпка 5: Определяне на WACC за дружеството на база на независимо становище на водеща консултантска компания в сферата на финансовия анализ и следвайки указанията на Регулатора посочени в минималните изисквания за целева структура на капитала

Стъпка 6: Калкулации и симулации на ценообразуващите параметри за прогнозната година

Стъпка 7: Калкулация на цени съгласно действащата структура на услугите достъп и пренос, въз основа на резултатите получени за ценообразуващите параметри

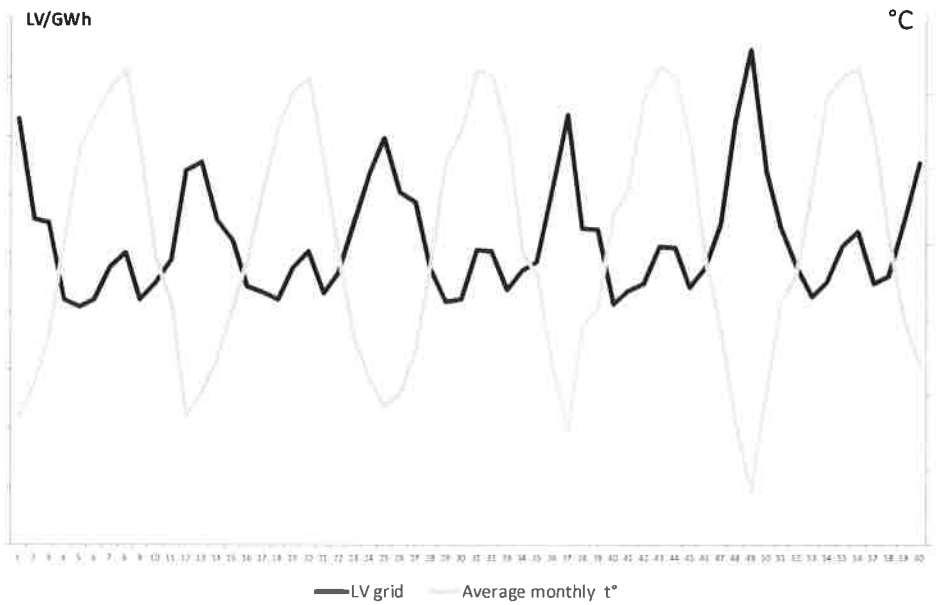
VI. Ценообразуващи параметри

Параметрите за ценообразуване са калкулирани в съответствие с Минималните изисквания на КЕВР към заявлението за цени при следните допускания:

- Продължителност на пети регулаторен период от 3 г.
- Цена на електрическата енергията за покриване на технологичните разходи – действащата към момента на изготвяне на ценовото заявление
- Калкулираните цени да осигуряват:
  - спазване на принципа за разходно-ориентирани цени
  - възстановяване на икономически обоснованите разходи за дейността
  - икономически обоснована норма на възвръщаемост на капитала
  - избягване на кръстосано субсидиране между отделните групи клиенти

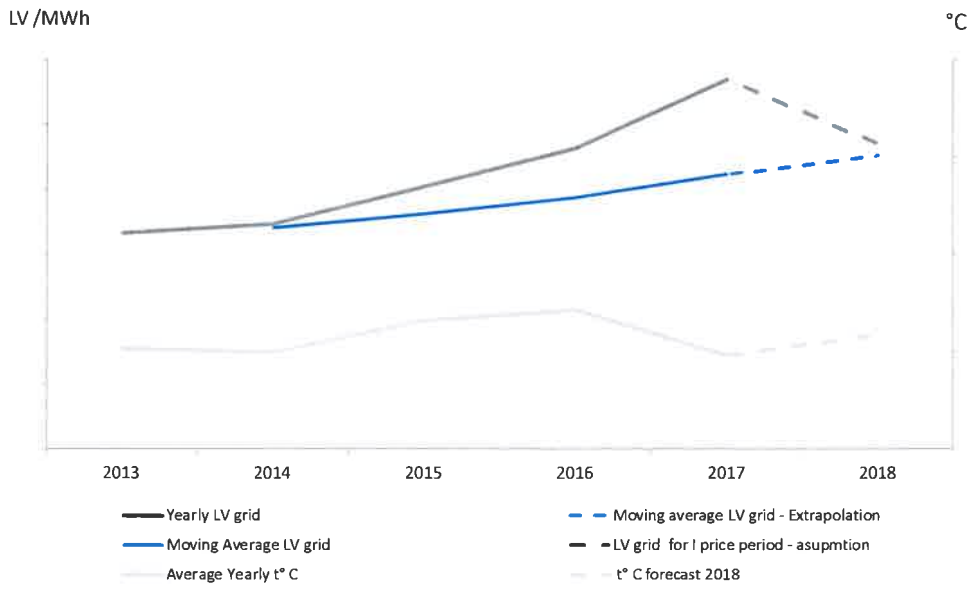
А. Прогнозно количество ел.енергия за разпределение по видове клиенти

Прогнозното потребление на ел.енергия е калкулирано при отчитане на следните основни фактори:
Икономическата ситуация в страната и темповете на икономически растеж, отразяващи се в по-голяма степен на потреблението в бизнес-сектора при големите стопански клиенти основно СР.Н и по – слабо – върху потреблението на домакинствата и малките стопански клиенти НН.



Анализът за последните 5 г. показва, че потреблението при нестопанските клиенти в краткосрочен план се влияе най-чувствително от промените в климатичните условия, като изменението на средната месечна температура влияе обратно пропорционално през зимните месеци поради използването на ел.енергия за отопление и право пропорционално през летните месеци във връзка с повишената консумация с цел охлаждане

В тази връзка, прогнозата на потреблението за небитови и битови клиенти НН е калкулирана при стандартни за географските ширини климатични условия базиращи се на статистическа информация за последните 10 г. Видно от графиката по долу прогнозното потребление се доближава до пълзящата средна величина за последните 5 г.



Друг фактор, отчетен при изготвянето на прогнозата е енергийната ефективност, която през последните години оказва все по-значително влияние на консумацията на електрическа енергия.

Прогнозната консумация за първата година от пети регулаторен период е представена в Таблица 3 въз основа на следните основни мотиви по групи потребители:

- Група 1 – Директни стопански клиенти Ср.Н – очаква се ръст от на консумацията спрямо базисната година, който се дължи основно на завишаване консумацията на директни клиенти на територията на дружеството, които ще останат присъединени към ЕР ЮГ.
- Група 2 – Индиректни стопански клиенти Ср.Н - очаква се ръст от на консумацията спрямо базисната година, който се дължи основно на въвеждане в експлоатация на нови мощности на потребители на средно напрежение в индустриалните зони на Пловдив, Димитровград, Крумовград.
- Група 3 – Небитови клиенти НН – очаква се спад в потреблението спрямо базисната година , което се дължи основно на прогнозиране на по-ниско потребление за отопление от базисната година поради факта, че както е отразено на графиките по-горе, потреблението за отопление през базисната година е екстремно за последните 10 години. В тази връзка, прогнозата на потреблението за небитови клиенти НН не е калкулирана като „постигнато през базовата година + ръст", а е калкулирана при стандартни за географските ширини климатични условия базиращи се на статистическа информация за последните 10 г. Видно от графиката прогнозното потребление се доближава до пълзящата средна величина за последните 5 г.
- Група 4 – Битови клиенти НН – очаква се спад в потреблението спрямо базисната година , което се дължи основно на по-ниско потребление за отопление от базисната година, както и при Група 3 - Небитови клиенти НН. Както е посочено по-горе, потреблението при битовите клиенти в краткосрочен план се влияе най-чувствително от промените в климатичните условия, като изменение-

то на средната месечна температура влияе обратно пропорционално през зимните месеци поради използването на ел.енергия за отопление и право пропорционално през летните месеци във връзка с повишената консумация с цел охлаждане. Видно от графиките по-горе, потреблението за отопление през базисната година е екстремно за последните 10 години. В тази връзка и прогнозата на потреблението за битови клиенти не е калкулирана като „постигнато през базовата година + ръст", а е калкулирана при стандартни за географските ширини климатични условия базиращи се на статистическа информация за последните 10 г. Видно от графиката и за бита както и за бизнес НН, прогнозното потребление се доближава до пълзящата средна величина за последните 5 г.

Предвид гореизложеното, за прогнозната година е заложено дружеството да разпредели електрическа енергия до всички потребители на лицензионната си територия в размер ., което представлява намаление с спрямо базисната година.

Прогнозната стойност на договорената предоставена мощност за първата година от пети регулаторен период е представена в Таблица 10 въз основа на следните основни мотиви по групи потребители:

- Небитови клиенти СН преки - очаква се намаление о на предоставената мощност спрямо базисната година, което се дължи основно на наложената от КЕВР тенденция за „прехвърляне" с Решение на директно присъединени клиенти на средно напрежение на ЕР ЮГ от „присъединени към разпределителна мрежа" към клиенти на ЕСО като „присъединени към преносна мрежа". Освен това, продължава тенденцията на „оптимизиране на предоставената мощност" от всички клиенти на средно напрежение /т.е. намаляване на пиковата енергия/ с цел постигане на по-добра цена от доставчиците.
- Небитови клиенти СН непреки - очаква се увеличение о на предоставената мощност спрямо базисната година, което се дължи основно на въвеждане в експлоатация на нови мощности на потребители на средно напрежение в индустриалните зони на по-големите градове от територията на дружеството.
- Небитови клиенти НН - очаква се увеличение о на предоставената мощност спрямо базисната година, което се дължи основно на въвеждане в експлоатация на нови мощности на потребители на присъединяване на нови обекти.

Предвид гореизложеното общата прогнозна стойност на договорената предоставена мощност за първата година от пети регулаторен период е

В. Технологични разходи

През 2017 година работна група от експерти в дружеството разработи методика за оценка на:

- техническите загуби във отделните елементи на електроразпределителната мрежа: съоръжения за трансформация ВН/СрН, пренос на СрН, трансформация СрН/НН и пренос на НН и
- Технологичен разход от непълно и неточно отчитане на консумацията поради неконстатирани неправомерни манипулации на измервателните групи от клиенти.

На база на тази методика, работната група след като въведе параметрите на разпределителната мрежа на ЕР ЮГ към 01.01.2017 година изчисли, че при пренасянето на ел.енергия от порядъка на консумираната през 2016 година със същия товаров профил процентът трябва да бъде .

Като се има в предвид, че, поради силно завишената консумация през 2017 година /както е видно от по-горе представените графики/ и поради факта, че част от техническите загуби са постоянни /независещи от количеството пренесена енергия/, средният процент на технологичният разход който ЕР ЮГ закупи през 2017 година от НЕК ЕАД е по нисък от изчислените а именно

Постигането на по-нисък от изчисленият технологичен разход е и резултат на концентриране на служителите върху завишаване на контрола, мониторинга и анализа на потреблението клиентите с цел предотвратяване на неправомерно ползване на неизмерена енергия /кражба на енергия/. Този контрол разбира се довежда до завишаване на оперативните разходи на дружеството, които за съжаление КЕВР не признава за текущия регулаторен период.

При разработването на принципите за изготвяне на ценовото предложение на ЕР ЮГ, е приет подхода, дружеството да планира оперативни разходи и инвестиции за постигане на технологичен разход за пети регулаторен период.

В резултат на гореизложеното дружеството приема, че при разчетени от КЕВР инвестиции в общ размер на пв. посочени в Таблица 2D и годишни оперативни разходи в размер на лв, посочени в Таблица 1, и при планирана годишна енергия за разпределение процента на технологични разходи за пети регулаторен период ще бъде

Съгласно Таблица 3 калкулираните технологични разходи възлизат на изчислени по сега действащите цени на НЕК ЕАД и ЕСО ЕАД се получава сумата която е калкулирана в необходимите годишни приходи за дейността.

C. *Регулаторна база на активите (РБА)*

При изчисляване на РБА дружеството следва разпоредбите на чл.14 от Наредба № 1 според която регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал, и включва следните елементи:

РБА = А - Ф - АМ + ОК + И,

където:

РБА е регулаторната база на активите;

А - признатата стойност на активите, които се използват и имат полезен живот, определена на базата на цената на придобиването им;

Ф - стойността на активите, които са придобити чрез финансиране или по безвъзмезден начин, в т.ч. по грантови схеми, дарения, помощи, от клиенти и др.;

АМ - амортизацията, определена за регулаторни цели, за периода на използване на възмездно придобитите активи за извършване на лицензионната дейност и изчислена чрез прилагане на линеен метод;
ОК - необходимият оборотен капитал;
И - размерът на инвестициите, одобрени от комисията

В допълнение към разпоредбите чл.14 от Наредба 1 дружеството е спазило и разпоредбите на Минимални изисквания на КЕВР към заявлението за утвърждаване на цени в които съгласно т. 28 Прогнозният среден номинален размер на инвестициите, които ще бъдат извършени през петия регулаторен период, се изчислява по следната формула:

$И = (2,5*И_1 + 1,5*И_2 + 0,5*И_3)/3$

където:
И - среден номинален размер на инвестициите за регулаторния период, хил. лв.;
$И_{1,2,3}$ – прогнозни нетни инвестиции през съответната ценова година, хил. лв.

1. Балансова стойност на активите, които се използват за дейността „разпределение"

Балансовата стойност на активите се изчислява като разлика между отчетната стойност и натрупаните до момента амортизации.
Съгласно приложеният общ подход от КЕВР за калкулиране на балансовата стойност на съществуващите към началото на периода активи подробно описан за четвърти регулаторен период в решение Ц-27 от 31.07.2015 г. т.1.4.1 балансовата стойност на активите за новия регулаторен период представлява балансовата стойност на активите в началото на периода намалена с натрупаните амортизации за новия регулаторен период. При този подход дружеството ще получи възвръщаемост върху балансовите стойности на активите към края на всеки от ценовите периоди.
Дружеството счита, че така приложеният подход не отразява справедливо стойността на инвестирания до началото на регулаторния период капитал в дълготрайни материални активи. По-справедлив подход е да се калкулира балансовата стойност на активите, която да отразява средната балансова стойност на съществуващите възмездно придобити активи към началото на регулаторния период за всеки от трите ценовите периода от пети регулаторен период. Това би се получило като се намери средната балансова стойност на съществуващите към началото на регулаторния период възмездно придобити активи за всеки от ценовите периоди от пети регулаторен период и на база на тези три средни стойности се калкулира средната балансова стойност за целия регулаторен период.

Въпреки това за целите на това заявление дружеството е приложило метода използван от КЕВР за четвърти регулаторен период.
Подробната калкулацията на балансовата стойност на активите използвани за дейността по видове активи може да бъде проследена в Справка 2 от приложените към заявлението таблици. Дружеството е използвало наличната база данни от счетоводния софтуер за да генерира информацията за отчетната стойност на активите и натрупаната амортиза-

ция към началото на регулаторния период. В резултат на това е калкулираната балансова стойност към началото на пети регулаторен период е
В Таблица 4 е представена симулация на амортизацията на съществуващи към началото на регулаторния период активи за 2018г., 2019г. и 2020г. от която е видно, че натрупаните амортизациите за периода 2018-2020 са на обща стойност

В резултат на гореизложеното за целите на ценообразуване балансовата стойност на активите е

2. Балансова стойност на активите, придобити чрез финансиране или по безвъзмезден начин

Съгласно счетоводната си политика, дружеството отчита постъпилите средства: (i) от такси за присъединяване на нови обекти съгласно Наредба 6; и (ii) други средства, получени с цел изграждане на активи, като финансиране за дълготрайни активи. За целите на ценообразуването балансовата стойност на тези средства се приспада от общата балансова стойност на активите на дружеството.
Балансовата стойност на финансиранията за активите придобити по безвъзмезден начин се изчислява като разлика между общата стойност на постъпилите средства и начислените амортизации с натрупване при същият подход приложен за т.1.

В резултат на гореизложеното за целите на ценообразуване балансовата стойност на активите придобити чрез финансиране или по безвъзмезден начин е калкулирана в Таблица 2В на обща стойно

3. Инвестиции в активи свързани с дейността разпределение

За пети регулаторен период дружеството е заложило да извърши общ
нетни инвестиции без инвестиции в активи придобити чрез финансиране.
Справка 2D от приложените таблици съдържа подробно разпределение на предвидените инвестиции по видове активи, както и по цели във връзка с чл. 14 ал. 9;10;11 от Наредба 1.
Подробна обосновка по видове обекти и КЕЦ са представени в Приложение 3 към настоящото заявление.

Дружеството е приложило формулата за изчисляване на средния номинален размер на инвестициите за пети регулаторен период, посочена в Минималните изисквания на КЕВР, т.28, според която:

*И = (2,5*И1 + 1,5*И2 + 0,5*И3)/3*
където:
И – среден номинален размер на инвестициите за регулаторния период, хил. лв.;
И1,2,3 – прогнозни нетни инвестиции през съответната ценова година, хил. лв.

След заместване в горепосочената формула със стойностите от Таблица 2D, се получава сума равна на ., представляваща среден номинален размер на инвес-

тициите за регулаторния период, без инвестиции в активи придобити по безвъзмезден начин

Средния номинален размер на амортизациите на инвестициите за регулаторния период се изчисляват по формулата:

*Ам = (2,5*Ам1 + 1,5*Ам2 + 0,5*Ам3)/3*

където:

Ам – среден номинален размер на амортизациите на инвестициите за регулаторния период, хил. лв.;

Ам1,2,3 – прогнозни амортизации на инвестициите през съответната ценова година, хил. лв.

След заместване в горепосочената формула със стойностите от Таблица 4, се получава сума равна на ., представляваща среден номинален размер на амортизациите на инвестициите за регулаторния период, без амортизации на инвестиции в активи придобити по безвъзмезден начин

Балансовата стойност на инвестициите за пети регулаторен период се получава като от средния номинален размер на инвестициите за регулаторния период се приспадне средния номинален размер на амортизациите на инвестициите.

На база горе посочените изчисления , . в РАБ трябва да бъдат включени нетни инвестиции в размер

4. Програма за извеждане на активи от експлоатация

В таблица 2Е са посочени активите, които дружеството планира да изведе от експлоатация през регулаторния период по години. Регулаторната база на активите за пети регулаторен период следва да бъде намалена със стойността на активите които ще бъдат изведени от експлоатация през регулаторния период.

Средната балансовата стойност на активите подлежащи на извеждане от експлоатация през пети регулаторен период

5. Оборотен капитал

Дружеството е направило вътрешен анализ и калкулация на оборотния капитал за базисната година като е използвало разпоредбите и формулите на чл.14 ал.7 от Наредба 1 с цел да получи т. нар. "нетен търговски цикъл" на база дните, за които дружеството възвръща изразходваните парични средства, за осигуряването на услугите. Резултатите от анализа доказват, че нетният търговски цикъл около 45 дни за базисната година. В тази връзка и с цел справедлива калкулация и равнопоставеност между дружествата в бранша, за пети регулаторен период е приложена формулата съгласно чл.14 ал.8 от Наредбата при която оборотния капитал се изчислява като 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност. Това се равнява на 45 дни нетен търговски цикъл.

Предвид гореизложеното **необходимият оборотния капитал** който трябва да бъде признат в РБА за пети регулаторен период е

6. Обща стойност на РБА за пети регулаторен период

Вземайки в предвид формулата за калкулиране на РБА и нейните компоненти описани от т.1 до т.5 се получава следната калкулация:

РБА

Следователно, за пети регулаторен период **признатата регулаторна база на активите**

D. Възвръщаемост на РБА

Възвръщаемостта на регулаторната база на активите следва концепцията за средната претеглена цена на капитала (WACC)

Стандартната методология за изчисляване на WACC отчита наличието на различни източници на финансиране на компаниите. Тя се състои от два компонента: цена на собствения капитал и цена на привлечения капитал, които се претеглят спрямо капиталовата структура. По този начин WACC представя средната лихва, която дадена компания трябва да плати за своето финансиране.

С цел постигане на прозрачност, независимост и висок професионализъм при изчисляването на WACC дружеството е поръчало изготвяне на независимо експертно становище, което представя метода за изчисляване на WACC за ЕР Юг в съответствие с международно приетите и стандартизирани изчислителни принципи.
Компанията изготвила анализа и калкулацията на WACC е Stern Stewart & Co, която е водеща международна компания, с дългогодишен опит в сферата на финансовите анализи.

В Таблица 5 към Минималните изисквания са попълнени основните параметри на WACC и е изчислена стойността преди и след данъци.
Подробен анализ и детайлна калкулация на всички параметри участващи в определянето на WACC могат да бъдат проследени в Приложение 4.
Видно от таблица 5, както и от Приложение 4 като краен резултат за ЕР Юг стойността на WACC преди данъци, която съгласно чл. 15 от Наредба 1 се използва като норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период

E. Разходи за амортизации

Съгласно счетоводната политика на дружеството амортизациите на дълготрайните активи се изчисляват по линеен метод при следните амортизационни норми:

Вид актив	Амортизационни норми в %
Имоти, машини, съоръжения	
Масивни сгради	
Немасивни сгради	
Предавателни устройства и съоръжения	
Трансформатори и оборудване в трафопостове	
Средства за търговско измерване	
Останали машини и оборудване	
Автомобили	
Други транспортни средства	
Компютърна техника	
За всички останали амортизируеми активи	
Нематериални активи	
Лицензии	съгласно срока на лицензията
Софтуер	
За всички останали амортизируеми активи	

Разходите за амортизация на активи свързани с лицензионната дейност, които трябва да участват при ценообразуването за пети регулаторен период са представени по отделно както следва:

- Разходи за амортизация на съществуващи активи към началото на регулаторния период. Те са изчислени чрез симулация за 2018г., 2019г. и 2020г. директно в счетоводната система. По този начин съвсем точно може да се определи стойността на амортизациите въз основа на конкретния оставащ полезен живот на всеки актив за всяка следваща година. За целите на ценообразуване е заложена средно аритметичната годишна стойност на разходите за амортизациите на съществуващите активи за периода 2018-2020г. В Справка 4 е посочена подробна калкулация на амортизациите по видове активи като средната годишна стойност на амортизациите на съществуващи активи която трябва да бъде призната за пети регулаторен период е

- Разходи за амортизации на активи които се планира да бъдат изведени от експлоатация през пети регулаторен период. Те са изчислени чрез симулация за 2018г., 2019г. и 2020г. директно в счетоводната система, като е съобразен съответния срок за извеждане на активите от експлоатация.
Калкулация на средно-претеглена стойност на разходите за амортизации на активи планирани да бъдат изведени от експлоатация е представена в Таблица 2Е и възлиза на

За целите на ценообразуване средно-претеглена стойност на разходите за амортизации на активи планирани да бъдат изведени от експлоатация следва да бъде приспадната от разходите за амортизации на съществуващи активи

- Разходи за амортизация на инвестициите за периода 2018 г. -2020 г.

При калкулацията на разходите за амортизации са използвани горепосочените амортизационни норми като е спазена логиката при изчисляване на средната номинална стойност на инвестициите. Трябва да се има предвид че калкулацията е направена върху нетните инвестиции без инвестициите в активи, придобити чрез финансиране.
В справка 4 може да се проследи подробната калкулация по години, видове активи и приложението на формулата съгласно т.28 от Минималните изисквания на КЕВР към заявлението за цени
В резултат на това средния номинален размер на амортизациите на инвестициите за периода 2018 г.- 2020 г. е

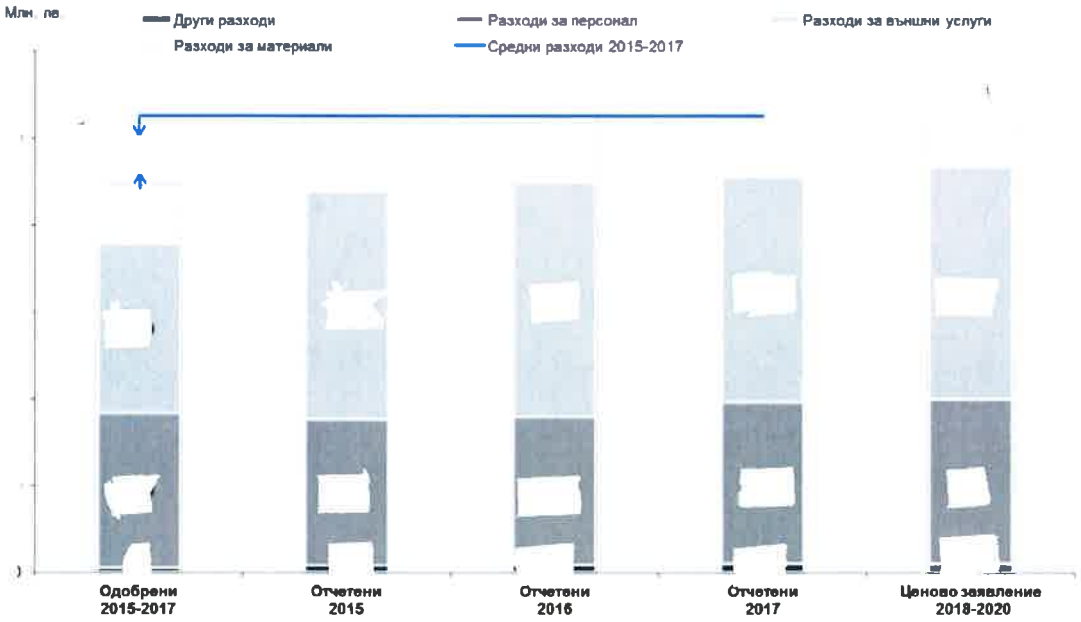
- Разходи за амортизации на активи придобити чрез финансиране или безвъзмездно. Съгласно счетоводната политика и метода на отчитане на активите придобити чрез финансиране се извършва начисляване на амортизации на получените финансирания за дълготрайни активи с цел приспадане на тази амортизация от общата амортизация на всички активи на дружеството за целите на ценообразуване.
При изчисляване на стойността на амортизацията на финансиранията за активи е използван същият подход както при изчисляване на амортизацията на съществуващи активи т.е чрез симулация от счетоводната система. В справка 4 е посочена общата стойност на амортизацията на финансирания за активи симулирани по години и средно аритметичната стойност която трябва да бъде взета в предвид при ценообразуване.
В резултат на това средно аритметичния размер на амортизациите на активите придобити чрез финансиране симулирани за периода 2018 г.- 2020 г. е

F. Оперативни разходи

Информацията за оперативните разходи е извлечена от системата SAP където е организирана тяхната аналитичност по изискванията на ЗЕ чл. 37 и Наредба 1.
Счетоводният сметкопланът е детайлизиран така, че да осигурява необходимата информация за целите на регулаторното счетоводство, която се съдържа в сметките от група 60 - Разходи по икономически елементи. Счетоводното отчитане на разходите се извършва по дейности, по нива на напрежение, по видове обекти –трафопостове, въздушни електропроводи, кабелни линии и други и по наблюдавани видове разходи. За целта всеки разход се осчетоводява по разходен център, вътрешна поръчка /ордер/ или Структурен проектоплан /СПП/, което позволява наблюдаваните разходи да бъдат отнасяни по функционално предназначение в конкретния обект, който ги е предизвикал и удовлетворяване изискванията на Единната система за счетоводно отчитане. Използвани са възможностите за шестцифрена структура на сметките, за да се осигури информация за видовете разходи, наблюдавани от КЕВР. Разходите за ремонт се осчетоводяват по сметка и структурен проектоплан, с което отново се осигурява необходимата информация и по видове разходи.

С цел определяне на прогнозните оперативни разходи на дружеството за целите на ценообразуване е направен задълбочен анализ на развитието на оперативните разходи за регулираната дейност през последните 3 години, одобрените разходи от КЕВР за пред-

ходния регулаторен период и прогнозните макроикономически параметри като инфлация, изменение на брутния вътрешен продукт през следващия ценови период.
Важно е да се отбележи, че обект на анализа са единствено и само оперативните разходи за дейността разпределение като всички разходи свързани с други нерегулирани дейности и съответстващите им приходи са изключени.



От посочената графика е видно относително постоянното ниво на отчетените оперативни разходи за четвърти регулаторен период. Средния размер на отчетените оперативни разходи за периода 2015-2017 е , а средния размер на признатите разходи за четвърти регулаторен перио, , което води до . непокрити разходи в годишен аспект или обі непокрити разходи за четвърти регулаторен период.

За целите на ценообразуването за пети регулаторен период и първия ценови период дружеството е приело, че достигнатото ниво на оперативни разходи през базисната 2017 година е оптимално и отразява необходимите средства за експлоатация и поддръжка с цел изпълнение на лицензионните задължения.
В тази връзка за определяне на оперативните разходи за първата година от пети регулаторен период дружеството е приело следния подход:

ОПРt = ОПРt-1* (1+Инфл)

Където:
ОПРt – Оперативни разходи за първата ценова година от пети регулаторен период
ОПРt-1 – Оперативни разходи за базисната 2017г.

Инфл. - Средногодишната инфлация за периода януари - декември 2017 г. спрямо периода януари - декември 2016 г. по данни от НСИ

ОП:

Приложеният подход за определяне на оперативните разходи на база на реално извършените и реално алокираните по съответните направления и дейности позволява много точно да се определят необходимите разходи по конкретните дейности за новия ценови период.

Съгласно разпоредбите на т.20 от Минималните изисквания на КЕВР оперативните разходи са представени детайлно по икономически елементи за базисната и прогнозната година:

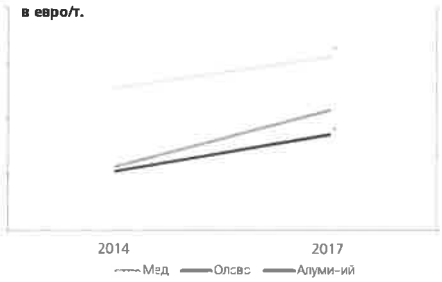
Разходите за материали за регулирана дейност са на обща стойност и представляв ı структурата на оперативните разходи. Разходите за материали се разпределят в следните основни пера:

Разходи за материали	**Базисна година 2017**	**Прогнозна година**	**+/-**
Разходи за кабели, кабелна арматура и проводници			
Разходи за стълбове			
Разходи за ел.табла и електромери			
Разходи за други устройства и оборудване			
Разходи за гориво-смазочни материали			
Разходи за работно облекло и лични предпазни средства			
Разходи за инструменти и инвентар			
Разходи за ел. енергия			
Разходи за автомобилни гуми			
Разходи за топлинна енергия			
Разходи за други материали			
Общо разходи за материали			

Видно от таблицата с най-голям дял са разходите за електротехнически материали (разходи за кабели, проводници, кабелна арматура, стълбове, електрически табла, разходи за устройства и оборудване), които представляв от общите разходи за материали. Извършен е анализ на основните външни фактори, които оказват значително влияние върху разходите за електротехнически материали, като е анализирано развитието на цените на някои цветни метали с пряко влияние върху цените на електротехническите материали.
Разходите за гориво и смазочни материали представляват от общата стойност на разходите за материали. Цените на горивата оказват основно влияние върху разходите за горива и смазочни материали в дружеството. Изготвен е анализ на средногодишната инфлация за горивата през последните няколко години.
Електротехническите материали и разходите за горива и смазочни материали формират око от общата стойност на разходите за материали.

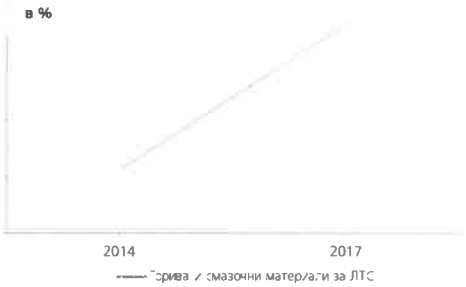
В приложената графика по-долу е показан тренда в развитието на цените оказващи основно влияние върху тези групи разходи като е направена съпоставка с тренда на развитие на разходите за материали в дружеството през последните няколко години.

Цена на цветни метали



*Източник: **del-notiz.org**

Средногодишна инфлация на горивата



*Източник: **НСИ**

От графиката е видно че дружеството е оптимизирало разходите за материали като за периода 2014 – 2018(прогнозна година) разходите за материали са намалели с въпреки значителното увеличение на цените на цветни метали и средногодишната инфлация на горивата.
Съгласно гореизложеното дружеството счита, че разходите за материали за прогнозната година са обосновани и оптимални за дейността разпределение.

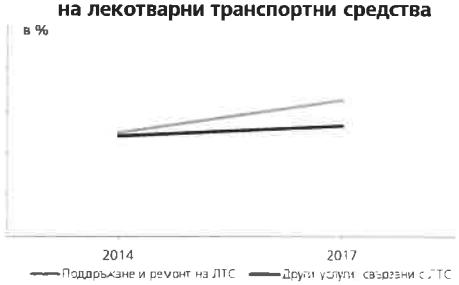
Разходите за външни услуги за регулирана дейност са на обща стойност
и представл в структурата на оперативните разходи. Разходите за
външни услуги се разпределят в следните основни пера:

Разходи за външни услуги	Базисна година 2017	Прогнозна година	+/-
Разходи за ремонт и текуща и аварийна поддръжка на мрежата			
Разходи за проверка на измервателни уреди			
Разходи за обслужване и поддръжка на автопарк			
Разходи за административни услуги (финансово-счетоводни, правни и регулаторни, ТРЗ, IT и др.			
Разходи за консултантски услуги			
Разходи за охрана на енергийни обекти			
Разходи за наеми			
Разходи за софтуерна поддръжка			
Разходи за застраховки			
Разходи по събиране на вземанията			
Разходи за отчитане на електромери			
Разходи за телефонни, пощенски и интернет услуги			
Разходи за такси за лицензии			
Разходи за други такси			
Разходи за поддържане на инфроструктура			
Разходи за други външни услуги			
Общо разходи за външни услуги			

Разходите за ремонт, текуща и аварийна поддръжка представляват от общите разходи за външни услуги.
Извършен е анализ на основните външни фактори, които оказват значително влияние върху тези разходи, като е анализирано развитието на цените на основните електромонтажни дейности договорени с фирми изпълнители след спечелени процедури по ЗОП.

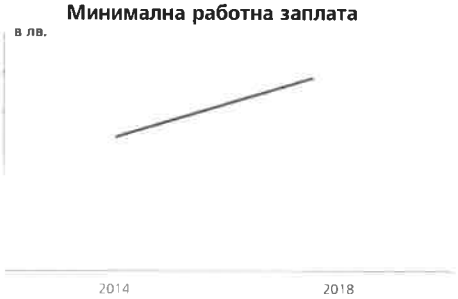
Разходите за административни услуги представляват от общите разходи за външни услуги. Детайлна разбивка на структурата на тези разходи е разгледана по-долу в обосновката.
За целите на анализа разходите за охрана на енергийни обекти, и разходите за отчитане не електромери са групирани и представляват от общите разходи за външни услуги.
Тези разходи се влияят значително от развитието на минималната работна заплата.
В тази връзка е направен анализ на минималната работна заплата за последните няколко години.
Разходите за софтуерна поддръжка, разходите за проверки на измервателни уреди, разходите за консултантски услуги, разходите за поддръжка и обслужване на автопарк и разходите за други услуги са групирани за целите на анализа. Те представляват от общите разходи за външни услуги и се влияят съществено от инфлацията в сферата на услугите, за която е направен анализ за последните няколко години.
По-горе описаните разходи формират окол от общите разходи за външни услуги.
В приложената графика по-долу е показан тренда в развитието на цените оказващи основно влияние върху тези групи разходи като е направена съпоставка с тренда на развитие на разходите за външни услуги в дружеството през последните няколко години

Средногодишна инфлация поддръжка на лекотварни транспортни средства



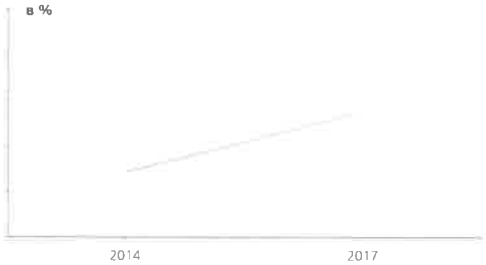
*Източник: НСИ

Минимална работна заплата



*Източник: kik-info.com

Средногодишна инфлация на услугите



*Източник: НСИ

От графиките е видно, че се наблюдава драстично нарастване на цените на основните електромонтажни работи, както и на минималната работна заплата. По-слабо е изразено нарастването на инфлацията на услугите в сферата на обслужване на лекотоварни транспортни средства и на общата инфлацията в сферата на услугите.
Всеки от изследваните външни фактори влияе с различна тежест върху различните групи разходи за външни услуги и съответно върху общите разходи за външни услуги.
Дружеството е направило симулация претегляйки влиянието на анализираните фактори, прилагайки диференциран подход за влиянието върху отделните пера на разходите за външни услуги. Резултатите показва, че общите разходите за външни услуги би следвало да нараснат с около спрямо 2014г.
Видно от графиката темпа на нарастване на общите разходите за външни услуги за анализирания период включващ и 2018 (прогнозна година) е 1
Предвид горе изложеното дружеството счита, че разходите за външни услуги са оптимални за дейността разпределение.

Разходите за персонал за регулирана дейност са на обща стойност
като от тях са приспаднати разходите за персонал, свързан с инвестиционни дейности. Те представлява от общите оперативни разходи. Основните пера в разходите за персонал са както следва:

Разходи за персонал	Базисна година 2017	Прогнозна година	+/-
Разходи за заплати			
Разходи за социални осигуровки			
Социални разходи			
Общо разходи за персонал			

Други разходи за регулирана дейност са на обща стойн и представляв з структурата на оперативните разходи. Другите разходи се разпределят в следните основни пера:

Други разходи	Базисна година 2017	Прогнозна година	+/-
Разходи за местни данъци и такси			
Разходи за командировки			
Други разходи			
Общо други разходи			

Съгласно разпоредбите на т.19 от Минималните изисквания на КЕВР оперативните разходи са разгледани в контекста на тяхната класификация като постоянни и променливи. За тази цел дружеството е направило анализ на разходите по лицензионни дейности съгласно дефинираните дейности в Таблица 7 от Минималните изисквания на КЕВР. Разходите са разпределят на постоянни и променливи спрямо тяхното влияние от потреблението на електрическа енергия.
Оперативните разходи, които се класифицират като постоянни и трябва да бъдат покрити от услугата достъп до електроразпределителната мрежа, са на обща стойнос

Променливите разходи, които трябва да бъдат покрити от услугите по пренос на ел. енергия по разпределителната мрежа са в размер н
Детайлно разпределение на постоянните и променливи разходи по дейности и нива на напрежение са представени в таблица 7.

Съгласно разпоредбите на т.18 от Минималните изисквания на КЕВР оперативните разходи са разпределени по нива на напрежение и разходни центрове в Таблица 6 и Таблица 7 от които е видно, че оперативните разходи необходими за експлоатация и поддръжка ., а административните и с общо предназначение разходи са

В таблицата е представена детайла разбивка на разходите за експлоатация и поддръжка по икономически елементи:

Общо разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение	**Базисна година 2017**	**Прогнозна година**	**Увеличение/ намаление**
Разходи за материали			
Разходи за външни услуги			
Разходи за персонал			
Други разходи			
Общо			

По-долу е представена матрица на разходите по дейности (разходни центрове) и икономически елементи за базисната и прогнозната година:

Управление	**Базисна година 2017**	**Прогнозна година**	**Увеличение/ намаление**
Разходи за материали			
Разходи за външни услуги			
Разходи за персонал			
Други разходи			
Общо			

Диспечиране	**Базисна година 2017**	**Прогнозна година**	**Увеличение/ намаление**
Разходи за материали			
Разходи за външни услуги			
Разходи за персонал			
Други разходи			
Общо			

Подстанции	**Базисна година 2017**	**Прогнозна година**	**Увеличение/ намаление**
Разходи за материали			
Разходи за външни услуги			
Разходи за персонал			
Други разходи			
Общо			

Въздушни електропроводи	**Базисна година 2017**	**Прогнозна година**	**Увеличение/ намаление**
Разходи за материали			
Разходи за външни услуги			
Разходи за персонал			
Други разходи			
Общо			

Кабелни електропроводи	Базисна година 2017	Прогнозна година	Увеличение/ намаление
Разходи за материали			
Разходи за външни услуги			
Разходи за персонал			
Други разходи			
Общо			

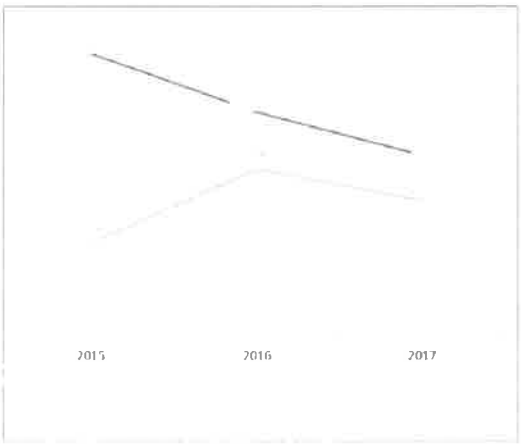
Трафопостове	Базисна година 2017	Прогнозна година	Увеличение/ намаление
Разходи за материали			
Разходи за външни услуги			
Разходи за персонал			
Други разходи			
Общо			

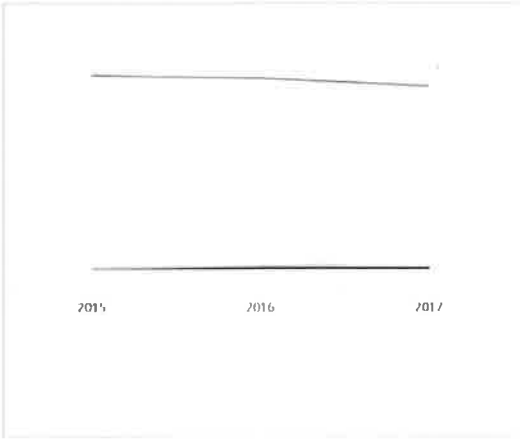
Средства за търговско измерване	Базисна година 2017	Прогнозна година	Увеличение/ намаление
Разходи за материали			
Разходи за външни услуги			
Разходи за персонал			
Други разходи			
Общо			

С цел по задълбочен анализ и съпоставимост както и оценка на ефективността и оптимизирането на разходите по дейности е изготвена калкулация на разходите по дейности за единица релевантна за конкретната дейност:

- Разходите за въздушни и кабелни линии са изчислени за 1 километър - лв./км
- Разходите за трафопостове са изчислени за 1 бр. трафопост - лв./бр. трафопост
- Разходи за диспечиране са изчислени за 1 бр. трафопостове - лв./бр. трафопост
- Разходите за измервателни средства са изчислени за 1 бр. измервателен уред – лв./бр. измервателен уред
- Разходите за управление на дейността за 1 бр. ИТН - лв./бр. ИТН

Анализът показва, че се наблюдава значително оптимизиране на разходите за единица при дейностите свързани с кабелни и въздушни линии изчислени за 1 км.
Разходите за 1 бр. трафопост са отбелязали ръст за 2016 г., но за 2017 се наблюдава оптимизиране на разходите.
При разходите за дейността диспечиране изчислени за 1бр. трафопост се наблюдава лека оптимизация.
Разходите за дейността свързана със средствата за измерване за 1 бр. измервателен уред се наблюдава стабилност за последните 3 г.
Разходите за управление за 1 бр. ИТН също остават стабилни и запазват нивата си през последните 3г.





Този анализ доказва, че въпреки нарастването на оперативните разходите по дейности през последните години в абсолютен размер, то разходите изчислени за единица дейност са значително оптимизирани или запазени стабилни през последните 3г.

Административните разходи и разходи с общо предназначение са представени в таблица 6 и Таблица 7.
От тях разходите за материали с ., разходите за външни услуги са , разходите за персонал са . и други разходи
Видно е че най-голям дял в административните разхо заемат разходите за външни услуги. Това се дължи на факта, че административната дейност е организирана и изнесена от дружеството в отделна компания ЕВН Център за услуги ООД с цел постигане на оптимална ефективност в административните дейности.
Въпреки това дружеството е организирало счетоводната си отчетност така, че да може да анализира разходите по видове административни дейности.
Детайлна разбивка на административните разходите са приложени в таблица:

Разходи за външни услуги	**Базисна година 2017**	**Прогнозна година**	**Увеличение/ намалени**
Разходи за консултантски услуги			
Разходи за административни услуги (финансов			
Комуникация и информация			
Правни, корпоративни и регулаторни услуги			
Счетоводни услуги			
Финансови услуги			
Материално снабдяване			
Енергийна ефективност, околна среда и устой			
Проверка и анализ на вътрешните дейности			
Деловодна и др. административна дейност			
Разходи за информация за клиенти			
Разходи за застраховки			
Разходи по събиране на вземанията			
Разходи за други външни услуги			
Общо разходи за външни услуги			

G. Разходи за балансиране

От ефективното стартиране на балансиращия пазар от м. юни 2014 г. "Електроразпределение Юг" ЕАД (ЕР Юг) с технологичния си разход е пряк член в специалната балансираща група на „ЕВН Електроснабдяване" ЕАД, в качеството му на Краен снабдител.

Анализът на размерът на разходите за балансиране, които следва да бъдат включени в цените за пренос на електрическа енергия по електроразпределителната мрежа, свързани с енергията за покриване на технологичните разходи е определен при условието, че Крайният снабдител и ЕР Юг, с технологичния разход, са преки членове в една балансираща група и е на база опитът на ЕР Юг до сега. Почасовите прогнози на енергията за покриване на технологичните разходи се извършват на базата на почасовите прогнози на товара на лицензионната територия на дружеството и прогнозния месечен процент на технологичните разходи. За прогнозиране на почасовия товар на лицензионната територия на дружеството се взимат предвид фактори като температура, почивни и работни дни, дълги празници, сезонност, исторически товар.

Резултатите от работата на балансиращия пазар показват, че най-голяма тежест при определяне на товара на лицензионната територия на дружеството има температурният фактор, тъй като потреблението на електрическа енергия е свързано с отопление през зимата и охлаждане през лятото. В допълнение, върху разходите за балансиране влияят и вариращите в голям диапазон цени за недостиг и излишък, определяни от Енергийния системен оператор ЕАД (ЕСО). В таблицата се показани цените на ЕСО за 2017, включително първите 8 (осем) месеца на текущия регулаторен период:

Цена за недостиг, лв. / МВтч			**Цена за излишък, лв. / МВтч**		
Средна	Макс	Мин	Средна	Макс	Мин

През календарната 2017 г. дружеството е закупило 11 [illegible] недостиг и прода [illegible] излишък в балансираща група на „ЕВН Електроснабдяване" ЕАД.
Анализът от дейността през периода 07.2017 – 02.2018 показва, че средно-претегленото отклонение в прогнозата на технологичния разход [illegible] което има финансово изражение от [illegible] на реално измерен МВтч технологичен разход. Същият този разход възлиза [illegible] от общият разход за закупуване на енергия – покупка по график плюс разход за балансиране.

	Технологичен разход		
	Балансираща енергия от измерения технологичен разход, %	Средни разходи за балансиране, лв./МВтч	Разходи за балансиране от общите разходи, %
7.2017			
8.2017			
9.2017			
10.2017			
11.2017			
12.2017			
01.2018			
02.2018			
Общо			

Видно е, че с най-голямо влияние върху точността на прогнозата на целия товар на лицензионната територия на дружеството и съответно на енергията за покриване на технологичните разходи, са метеорологичните условия, както и непредвидимостта на почасовите цени за недостиг и излишък определени от ЕСО и това че, дружеството няма контрол върху точността на метеорологичните прогнози и формирането на цените за недостиг и излишък.
Предвид това, че цената за закупуване на ел. енергия за технологични разходи и нейното изменение може да окаже съществено влияние върху крайния разход за балансиране на МВтч, е целесъобразно разходът за балансиране на годишна база да се определя като процент от разходите за покупка на ел. енергия за технологичен разход.

В момента определеният от КЕВР разход за балансиране е [illegible] което представля [illegible] от действащата покупна цена.
Дружеството приема определения от КЕВР размер като цел, която да бъде постигната за регулаторния период.

Предвид горе изложеното за целите на ценообразуване разходите за балансиране са калкулирани ка [illegible] от разходите за покупка на технологични разходи по действащата към момента цена и са на обща стойн

Дружеството счита, че тези разходи трябва да бъдат включени в необходимите приходи за целите на ценообразуването.

H. Z фактор

Съгласно чл.38 ал. 4 и ал.5 от Наредба 1 за целите на ценообразуване на първата година от пети регулаторен период е изчислен Z фактор, като е приложена формулата в ал.4:

$$Z_t = \left(П_{утв.} - Е_{прог.} * \frac{ТР_{одоб.}\%}{1-ТР_{одоб.}\%} * Ц_{тр.}\right)_{t-1} - \left(П_{потч.} - Е_{отч.} * \frac{ТР_{одоб.}\%}{1-ТР_{одоб.}\%} * Ц_{тр.}\right)_{t-1} \pm P_{t-2}$$

където:

Путв. са утвърдените необходими приходи, лв.;

Потч. - отчетените приходи, лв.;

Епрог. - прогнозните количества пренесена електрическа енергия, kWh;

Еотч. - отчетените количества пренесена електрическа енергия, kWh;

ТРодоб. - одобрените технологични разходи за регулаторния период, %;

Цтр. е утвърдената цена, по която общественият доставчик продава електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, включително цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа и цена за задължения към обществото, лв./kWh;

P - корекцията за надвзети/недовзети приходи в резултат на прогнозни количества, използвани за определяне на Zt-1, лв.;

t - ценовият период.

Детайлната калкулация на Z фактора може да бъде проследена в Таблица 9, Таблица 9А, Таблица 9В и Таблица 9С.

Общата стойност на Z фактора с който може да се коригират необходимите приходи за първата година от пети регулаторен период е

Трябва да се има предвид, че за целите на калкулацията количествата и приходите от пренесена енергия са на база отчетни данни до м. Февруари 2018г. и прогнозни стойности за месеците Март, Април, Май и Юни.

I. Годишна корекция на необходимите приходи съгласно чл.38, ал.3, т.3 от Наредба 1

С ценово решение Ц-19 от 01.07.2017г. КЕВР извърши корекции на необходимите приходи на електроразпределителните дружества, отразяващи отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции за първата и втората година от четвърти регулаторен период. Размера на корекцията отразява разликата между отчетените инвестиции за пери-

ода 2015г. и 2016г. и планирани инвестиции по години за регулаторния период 2015-2017г.
Дружеството е приложило същия подход като е направена съпоставка между планирани и отчетени инвестиции за 2017 г.
Приложена е Таблица 2С1 в която е направена калкулация на корекцията съгласно подхода на КЕВР от последното ценово решение.
Размера на корекцията с която трябва да се намалят необходимите приходи на дружеството за първата година от пети регулаторен период е

VII. Цени

Необходимите приходи на дружеството за първата година от пети регулаторен период са калкулирани на база на стойностите получени за всеки от параметрите анализирани и посочени в т. VI и следната формула:
НП = Р + (РБА * НВ),
където:
НП са необходимите годишни приходи;
Р - годишните разходи за дейността по лицензията включващи технологични разходи(т. VI,B), разходи за балансиране (VI,G), оперативни разходи(VI,F), годишни разходи за амортизация на активи използвани за дейността разпределение(VI,E);
РБА - регулаторна база на активите (VI, C);
НВ – норма на възвръщаемост, калкулирана на база на WACC (VI, D)

I

Като се вземат предвид корекциите на необходимите приходи описани в т. Н и т. I необходимите приходи за първата година от пети регулаторен период могат да бъдат калкулирани по следниа начин:

Следователно необходимите приходи за първата година от пети регулаторен период са

Те са разпределени детайлно по видове услуги и нива на напрежение така както се предизвикват от клиентите:

- За услугата достъп до разпределителната мрежа

  - небитови клиенти директно присъединени към подстанции

  - небитови клиенти присъединени към мрежа Ср.Н и

  - битови клиенти –

- За услугата пренос през разпределителната мре:

  - Ср. Н за всички клиенти на дружеството (без директно присъединени към мрежа високо напрежени

- Н. Н (само за клиенти присъединени към мре

Детайлно разпределение на необходимите приходи по услугите, които ги предизвикват е представена в Таблица 7.

A. Цена за достъп до разпределителната мрежа на небитови клиенти директно присъединени към подстанции

На база на класификацията на разходите като постоянни и променливи както и изследването на вида на клиентите и услугите, които ги предизвикват и с цел калкулиране на разходно-ориентирани цени, дружеството предлага цената за достъп до електроразпределителната мрежа на небитовите клиенти да се специфицира и раздели на цена която покрива разходите които се предизвикват от клиенти директно присъединени към подстанции и цена за достъп за клиенти присъединени към мрежа Ср.Н и НН.

Цената за достъп на небитови клиенти директно присъединени към подстанции се изчислява в лв. на КВт на ден по следната формула:
Цдост.(преки. неб.к) = НПдост. (преки. неб.к) / М(неб.к) / 365 дни
където:

Цдост.(преки. неб.к) – цена за достъп на небитови клиенти директно присъединени към подстанции, лв./кВтч/ден
НПдост. (преки. неб.к) – необходими приходи за услугата достъп на небитови клиенти директно присъединени към подстанции, лв.
М(неб.к) – договорена мощност за ценовия период за всички небитови клиенти, кВт

Цдост.(преки. неб.к) =

Цдост.(преки. неб.к) = 0,01207 лв./кВт./ден

B. Цена за достъп до разпределителната мрежа на небитови клиенти присъединени към мрежа средно и мрежа ниско напрежение

Цената за достъп на небитови клиенти присъединени към мрежа средно и мрежа ниско напрежение се изчислява в лв. на КВт на ден по следната формула:
Цдост.(непреки. неб.к) = НПдост. (непреки. неб.к) / М(непреки. неб.к) / 365 дни
където:

Цдост.(непреки. неб.к) – цена за достъп на небитови клиенти присъединени към мрежа средно и мрежа ниско напрежение, лв./кВтч/ден
НПдост. (непреки. неб.к) – необходими приходи за услугата достъп на небитови клиенти присъединени към мрежа средно и мрежа ниско напрежение, лв.
М(непреки. неб.к) – договорена мощност за ценовия период за клиенти присъединени към мрежа средно и мрежа ниско напрежение, кВт

Цдост.(непр

Цдост.(не

Клиентите директно присъединени към мрежа средно и мрежа ниско напрежение заплащат обща цена за достъп представляваща сбор от цената за достъп на клиентите директно присъединени към подстанции и цената за достъп на клиентите присъединени към мрежа Ср.Н и мрежа НН

Цдост.(непреки. неб.к. обща) = Цдост.(преки. неб.к) +Цдост.(непреки. неб.к)
Цдост.(непреки. неб.к. обш

Цдост.(непреки. неб.к. обща) = 0,02842 лв./кВт./ден

C. *Цена за достъп до разпределителната мрежа на битови клиенти*

Цената за достъп на битови клиенти се изчислява в лв. на кВтч. по следната формула:

Цдост.(бит.к) = НПдост. (бит.к) / Е пр.(бит.к)
където:

Цдост.(бит.к) – цена за достъп на битови клиенти, лв./кВтч.
НПдост. (бит.к) – необходими приходи за услугата достъп на битови клиенти, лв.
Е пр. (бит.к) – прогнозно потребление на електрическа енергия от битови клиенти за ценовия период, кВтч.

Цд

Цдост.(бит.к) = 0,01132 лв./кВтч

D. *Цени за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на средно напрежение*

Цени за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на средно напрежение се изчислява по следната формула:

Цр.(Ср.Н) = НПр. (Ср.Н) / Е пр.(Ср.Н)
където:
Цр.(Ср.Н) – цена за разпределение на средно напрежение, лв./кВтч.
НП р. (Ср.Н) – необходими приходи за дейността разпределение на електрическа енергия по електрическата мрежа средно напрежение, лв.
Епр. (Ср.Н) – прогнозно потребление на електрическа енергия от потребители на средно напрежение и доставена енергия в мрежа ниско напрежение кВтч.

Цр.(Ср.Н) = 0,00391 лв./кВтч

Е. Цени за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на ниско напрежение

Цени за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на ниско напрежение се изчислява по следната формула:

Цр.(Н.Н) = НПр. (Н.Н) / Е пр.(Н.Н)
където:

Цр.(Н.Н) – цена за разпределение на ниско напрежение, лв./кВтч.
НП р. (Н.Н) – необходими приходи за дейността разпределение на електрическа енергия по електрическата мрежа ниско напрежение, лв.
Епр. (Н.Н) – прогнозно потребление на електрическа енергия от потребители на ниско напрежение кВтч.

Клиентите присъединени към мрежа ниско напрежение заплащат обща цена за пренос ниско напрежение равна на сбора между цена за пренос на средно напрежение и цена за пренос само през мрежа ниско напрежение по формулата:

Цр.обща (Н.Н) = Цр.(Ср.Н) + Цр.(Н.Н)

Цр.обща (Н.Н) = 0,02939 лв./кВтч

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕРЮГ EVN група 31 ЕАД

„Електроразпределение юг" ЕАД

Костадин Величков
Изпълнителен член на
Съвета на директорите

Гочо Чемширов
Зам. Председател на
Съвета на директорите

Дата: .....2018г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.1.1.

Справки от 1 до 10 съгласно Минималните изисквания на КЕВР към заявлението за цени

Справка № 1
Електроразпределение Юг ЕАД
Оперативни резултати (от дейността) за базисната година и прогнозирани корекции

хил.лв.

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Базисна година	Прогнозирани корекции	Прогнозни приходи
1	2	3	4	5
	Оперативни приходи (от дейността)			
1	Приходи от дейността	**XXXXX**		**XXXXX**
2	Други приходи			
	Общо оперативни приходи (от дейността)			
	Оперативни разходи			
	Експлоатация и поддръжка			
1	Закупена енергия за технологични разходи в т.ч. разходи за балансиране	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2	Разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3	Административни и с общо предназначение	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Общо експлоатация и поддръжка	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**
1	Разходи за амортизации	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2	Разходи за амортизации на инвестиции	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Общо оперативни разходи (за дейността)	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**
	Регулаторна база			
1	Призната балансова стойност на активите	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2	Среден номинален размер на инвестициите		XXXXX	XXXXX
3	Необходим оборотен капитал	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4	Балансова стойност на активи придобити по безвъзмезден начин (придобити чрез финансиране/ присъединявания)	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Общо компоненти на регулаторната база	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Норма на възвръщаемост на капитала (%)			XXXXX
	Възвръщаемост на регулаторната база			XXXXX
	Корекции			XXXXX
1	Фактор Z			XXXXX
2	Инвестиции			XXXXX

Забележка: В колона 3 и колона 5 се попълват само приходи/разходи свързани с регулирана дейност

маг. Росица Русева
отдел Фин. въпроси

маг. Велко Куршумов
Ръководител отдел Фин. въпроси

инж. Гочо Чемширов
Зам. Председател Съвет на Директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕРЮГ EVN група 31 ЕАД

Справка № 1А
Електроразпределение Юг ЕАД
Резултати (от дейността) за базисната година съгласно одитиран годишен финансов отчет

хил.лв.

№	Показатели за годината завършваща на 31 декември 2017	Одитиран годишен финансов отчет за всеобхватния доход (к.3=к.4+к.5)	Регулирана дейност	Нерегулирана дейност и разходи по чл. 11, ал. 2 от Наредба №1 за регулиране на цените на електрическата енергия
1	2	3	4	5
1.	Приходи от достъп и пренос по разпределителната мрежа	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2.	Приходи от други продажби	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3.	Други оперативни приходи	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4.	Капитализирани разходи	XXXXX	XXXXX	XXXXX
5.	Технологични разходи за пренос по мрежата	XXXXX	XXXXX	XXXXX
6.	Разходи за материали	XXXXX	XXXXX	XXXXX
7.	Разходи за външни услуги	XXXXX	XXXXX	XXXXX
8.	Разходи за амортизация	XXXXX	XXXXX	XXXXX
9.	Разходи за персонал	XXXXX	XXXXX	XXXXX
10.	Начислени (реинтегрирани/усвоени) провизии	XXXXX	XXXXX	XXXXX
11.	Други оперативни разходи	XXXXX	XXXXX	XXXXX
12.	**Резултат от оперативна дейност** (р.12 = сума(р.1 ÷ р.11)	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**

маг. Росица Русева
отдел Фин. въпроси

маг. Велко Куршумов
Ръководител отдел Фин. въпроси

инж. Гочо Чемширов
Зам. Председател Съвет на Директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕАД
ЕРЮГ
EVN група
31

Справка № 2
Електроразпределение Юг ЕАД
Текущи активи по разпределение

хил.лв.

№	АКТИВИ	Призната отчетна стойност на активите	Натрупана амортизация към началото на регулаторния период	Балансова стойност на активите към началото на рег.период (3-4)
1	2	3	4	5
	Материални активи			
1	Земя	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2	Сгради	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3	Въздушни електропроводи	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4	Подстанции	XXXXX	XXXXX	XXXXX
5	Кабелни електропроводи	XXXXX	XXXXX	XXXXX
6	Трансформатори	XXXXX	XXXXX	XXXXX
7	Измервателни уреди	XXXXX	XXXXX	XXXXX
8	Улично осветление	XXXXX	XXXXX	XXXXX
9	Офис оборудване в т.ч.	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	- Компютърни системи	XXXXX	XXXXX	XXXXX
10	Транспортни средства	XXXXX	XXXXX	XXXXX
11	Комуникационни средства	XXXXX	XXXXX	XXXXX
12	Други	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Общо материални активи	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**
	Нематериални активи			
1	Компютърен софтуер	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2	Други нематериални активи	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Общо нематериални активи	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**
I	**Общо активи**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**

II	**Прогнозна средна стойност на амортизации на съществуващи активи (т.IV от Справка № 4)**			**XXXXX**
III	**Средна балансова стойност на съществуващите активи (т.I-т.II)**			**XXXXX**

Юлия Георгиева
Отдел Фин. въпроси

Велко Куршумов
Ръководител отдел Фин. въпроси

инж. Гочо Чемширов
Зам. Председател Съвет на Директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕАД
ЕРЮГ EVN група
31

Справка № 2А
Електроразпределение Юг ЕАД
Преоценка на активи

хил.лв.

№	АКТИВИ	Стойност преди преоценка към....г.	Стойност след преоценка
1	2	3	4
	Материални активи		
1	Земя		
2	Сгради		
3	Въздушни електропроводи		
4	Подстанции		
5	Кабелни електропроводи		
6	Трансформатори		
7	Измервателни уреди		
8	Улично осветление		
9	Офис оборудване в т.ч.		
	- Компютърни системи		
10	Транспортни средства		
11	Комуникационни средства		
12	Други		
	Общо материални активи		
	Нематериални активи		
1	Компютърен софтуер		
2	Други нематериални активи		
	Общо нематериални активи		
	Общо активи		

Юлия Георгиева
Отдел Фин. въпроси

Велко Куршумов
Р-л отдел Фин. въпроси

инж. Гочо Чемширов
Зам. Председател Съвет на Директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕАД
ЕРЮГ
EVN група
31

Справка № 2В
Електроразпределение Юг ЕАД
Активи, придобити по безвъзмезден начин или чрез финансиране от клиенти

хил.лв.

№	АКТИВИ	Отчетна стойност на активите	Натрупана амортизация към началото на регулаторния период	Балансова стойност на активите към началото на рег.период (3-4)
1	2	3	4	5
1	Общо активи	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2	Прогнозна средна стойност на амортизации на активи, придобити чрез финансиране (т.V от Справка № 4)			XXXXX
3	Средна балансова ст-ст на активи, придобити по безвъзмезден начин (т.1-т.2)			XXXXX

Юлия Георгиева
Отдел Фин. въпроси

Велко Куршумов
Ръководител отдел Фин. въпроси

инж. Гочо Чемширов
Зам. Председател Съвет на Директорите

равка № 2С

"Електроразпределение Юг" ЕАД

Инвестиционна програма за предходен период (прогноза спрямо изпълнение)/ Investment program for prev. period (forecast vs actual)

хил.лв.

№	АКТИВИ	Прогнозен инвестиционен план				Изпълнение на инвестиционния план				Разлика (Прогноза-Изпълнение)
		2015	2016	2017	Общо	2015	2016	2017	Общо	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	**Материални активи**									
2	Земя	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3	Сгради	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4	Подстанции	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4.1.	Трансформатори	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4.2.	Оборудване	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
5	Трафопостове	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
5.1.	Трансформатори	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
5.2.	Оборудване	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
6	Въздушни електропроводи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
7	Кабелни електропроводи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
8	Измервателни уреди	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
9	Офис оборудване в т.ч.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
10	- Компютърни системи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
11	Транспортни средства	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
12	Комуникационни средства	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
13	Други	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Общо материални активи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
14	**Нематериални активи**	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
15	Компютърен софтуер	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
16	Други нематериални активи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
17	**Общо нематериални активи**	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
18	**Общо материални и нематериални активи**	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
19	Активи придобити чрез финансиране/присъеденявания	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX

Изготвил: .....

инж. Емил Панков

отдел "Контролинг Мрежа"

инж. Костадин Величков : .....

Член на Съвета на директорите

инж. Гочо Чемширов : .....

Зам. Председател на Съвета на директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕРЮГ EVN група 31 ЕАД

№	Цели	Разходи 2015	Разходи 2016	Разходи 2017	Общо	Разходи 2015	Разходи 2016	Разходи 2017	Общо	Разлика (Прогноза-Изпълнение)
1	Развитие и подобряване на мрежата, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7 и др.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2	Повишаване сигурността на доставките, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 10, 11, 12 и др.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3	Намаление на технологичните разходи, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 12 и др.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4	Законови задължения, в т. ч.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4.1.	Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ, включват се активи под № 2-8 включително.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4.2.	Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно чл. 15 от ЗВАЕИБ, включват се активи под № 2-8 включително.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4.3.	Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4.4.	Либерализиран пазар включват се активи под № 8, 10, 12 и др.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Общо	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX

***Забележка:** Не се включват активи, които попадат в обхвата на чл. 14, ал. 3 от Наредба №1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

Изготвил: .....

инж. Емил Панков

отдел "Контролинг Мрежа"

инж. Костадин Величков : .....

Член на Съвета на директорите

инж. Гочо Чемширов : .....

Зам. Председател на Съвета на директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕАД
ЕРЮГ
EVN група
31

Справка № 2С1
"Електроразпределение Юг" ЕАД
Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ

хил.лв.

		2015 ($И_1$)	2016 ($И_2$)	2017 ($И_3$)
		отчет	отчет	отчет
1	Изпълнение на инвестиционния план - общо	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2	Активи, придобити чрез финансиране/присъединявания	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3	Нетна амортизация на инвестициите, Ап	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4	Номинален размер на инвестициите (р.1-р.2-р.3)	XXXXX	XXXXX	XXXXX
5	Среден номинален размер на инвестициите $И=(2,5*И_1+1,5*И_2+0,5*И_3)/3$	XXXXX		
6	Среден номинален размер на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.	XXXXX		
7	Среден годишен разход за амортизации на инвестициите $(2,5*A_1 + 1,5*A_2 + 0,5*A_3)/3$, съгласно стойностите, посочени на р.3	XXXXX		
8	Среден годишен разход за амортизации на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.	XXXXX		
9	Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ в т.ч.	XXXXX		
9.1	- Корекция в РАБ (р.5-р.6)*7,04%*3	XXXXX		
9.2	- Корекция за амортизации (р.7-р.8)*3	XXXXX		
10	Приложена корекция в III Ценови период на IV Регулаторен период с Решение № Ц-19 от 01.07.2017 г.	XXXXX		
11	**Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ в I Ценови период на V Регулаторен период**	**XXXXX**		

маг. Росица Русева
отдел Фин. въпроси

маг. Велко Куршумов
Ръководител отдел Фин. въпроси

инж. Гочо Чемширов
Зам. Председател Съвет на Директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕРЮГ EVN група 31 ЕАД

С вка № 2D
"Електроразпределение Юг" ЕАД
Инвестиционна програма за пети регулаторен период
и очакван ефект върху целевите показатели за качество на услугата и енергията

хил.лв.

№	АКТИВИ	Инвестиционен План			
		2018	2019	2020	Общо
1	2	3	4	5	6
1	**Материални активи**				
2	Земя	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3	Сгради	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4	Подстанции	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4.1.	Трансформатори	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4.2.	Оборудване	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
5	Трафопостове	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
5.1.	Трансформатори	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
5.2.	Оборудване	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
6	Въздушни електропроводи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
7	Кабелни електропроводи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
8	Измервателни уреди	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
9	Офис оборудване в т.ч.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
10	- Компютърни системи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
11	Транспортни средства	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
12	Комуникационни средства	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
13	Други	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Общо материални активи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
14	**Нематериални активи**				XXXXX
15	Компютърен софтуер	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
16	Други нематериални активи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
17	**Общо нематериални активи**	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
18	**Общо материални и нематериални активи**	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
19	**Активи придобити чрез финансиране/присъеденявания**	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX

	Прогнозен среден номинален размер на инвестициите за пети регулаторен период без инвестиции в активи придобити чрез финансиране, калкулирани съгласно т.28 от Минимални изисквания към заявленията за утвърждаване на цени на електроразпределителните дружества за първата ценова година на пети регулаторен период	XXXXX

Изготвил: .....
инж. Емил Панков
отдел "Контролинг Мрежа"

инж. Костадин Величков : .....
Член на Съвета на директорите

инж. Гочо Чемширов : .....
Зам. Председател на Съвета на директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ
ЕРЮГ
EVN група
31
ЕАД

№	Цели	Разходи год. 2018	Разходи год. 2019	Разходи год. 2020	Общо
1	Развитие и подобряване на мрежата, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7 и др.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2	Повишаване сигурността на доставките, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 10, 11, 12 и др.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3	Намаление на технологичните разходи, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 12 и др.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4	Законови задължения, в т. ч.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4.1.	Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ, включват се активи под № 2-8 включително.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4.2.	Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно чл. 15 от ЗВАЕИБ, включват се активи под № 2-8 включително.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4.3.	Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4.4.	Либерализиран пазар включват се активи под № 8, 10, 12 и др.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Общо	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX

***Забележка:** Не се включват активи, които попадат в обхвата на чл. 14, ал. 3 от Наредба №1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

Изготвил: .....
инж. Емил Панков
отдел "Контролинг Мрежа"

инж. Костадин Величков : .....
Член на Съвета на директорите

инж. Гочо Чемширов : .....
Зам. Председател на Съвета на директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ
ЕРЮГ
EVN група
31
ЕАД

Справка № 2Е
Електроразпределение Юг ЕАД
Програма за извеждане на активи от експлоатация

хил.лв.

№	АКТИВИ	Балансова стойност на активи към годината на извеждане от експлоатация			Средно-претеглена балансова стойност на активи за извеждане от експлоатация (k.3*2,5+k.4*1,5+k.5*0,5)/3	Амортизация на активите			Средно-претеглена стойност на разходите за амортизации на отписани активи (k.7*2,5+k.8*1,5+k.9*0,5)/3
		2018	2019	2020		Годишна амортизация на отписани активи през 2018	Годишна амортизация на отписани активи през 2019	Годишна амортизация на отписани активи през 2020	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Материални активи								
1	Земя	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2	Сгради	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3	Въздушни електропроводи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4	Подстанции	XXXXX			XXXXX				XXXXX
5	Кабелни електропроводи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
6	Трансформатори	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
7	Измервателни уреди	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
8	Улично осветление								
9	Офис оборудване в т.ч.								
	- Компютърни системи								
10	Транспортни средства								
11	Комуникационни средства								
12	Други								
	Общо материални активи	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**
	Нематериални активи								
1	Компютърен софтуер								
2	Други нематериални активи								
	Общо нематериални активи								
	Общо активи	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**

	Средна балансова стойност на активи за извеждане от експлоатация	**XXXXX**

Изготвил: .....
инж. Емил Панков
отдел "Контролинг Мрежа"

инж. Костадин Величков : ..... **инж. Гочо Чемширов** : .....
Член на Съвета на директорит Зам. Председател на Съвета на директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ
ЕРЮГ
EVN група
31
ЕАД

Справка № 3
"ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ " ЕАД

Закупена електрическа енергия за технологични разходи и пренесена енергия през електроразпределителната мрежа до крайни потребители, през базисната година

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Базисна година			Прогнозна година (01.7.2018-30.06.2019)		
		хил.кВтч	%	хил.лв.	хил.кВтч	%	хил.лв.
1	2	3	4	5	6	7	8
	Покупки						
1	Закупена енергия за покриване на технологичния разход съгласно т.15 от минимални изисквания за Пети РП в.т.ч.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	- количество енергия за технологични разходи по т.16 от минимални изисквания за Пети РП	XXXXX					
	Пренесена енергия						
1	Пренесена енергия до група 1 (*директно присъединени Ср.Н*)	XXXXX		XXXXX	XXXXX		XXXXX
2	Пренесена енергия до група 2 (*индиректни Ср.Н*)	XXXXX		XXXXX	XXXXX		XXXXX
3	Пренесена енергия до група 3 *(небитови клиенти НН)*	XXXXX		XXXXX	XXXXX		XXXXX
4	Пренесена енергия до група 4 *(битови клиенти НН)*	XXXXX		XXXXX	XXXXX		XXXXX
	Общо Пренесена енергия	XXXXX		XXXXX	XXXXX		XXXXX
	Достъп до разпределителната мрежа						
1	Достъп бизнес клиенти	XXXXX		XXXXX	XXXXX		XXXXX
2	Достъп битови клиенти	XXXXX		XXXXX	XXXXX		XXXXX
	Общо достъп			XXXXX			XXXXX
	Общо приходи			**XXXXX**			**XXXXX**

инж. Стефан Чорбаджиев
отдел Енергийно планиране

маг. Велко Куршумов
Ръководител отдел Фин. въпроси

инж. Гочо Чемширов
Зам. Председател Съвет на Директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕРЮГ EVN група 31 ЕАД

Справка № 4
Електроразпределение Юг ЕАД
Разходи за амортизации

хил.лв.

№	АКТИВИ	Годишна амортизация на съществуващите регулаторни активи, към началото на регулаторния период			Средна стойност на разходите за амортизации на съществуващите регулаторни активи, към началото на регулаторния период (к.3+к.4+к.5)/3	Амортизация на инвестициите			Средна претеглена стойност на разходите за амортизации за инвестиции (к.7*2,5+к.8*1,5+к.9*0,5)/3
		Година 1 2018	Година 2 2019	Година 3 2020		Годишна амортизация на инвестициите през 2018 г.	Годишна амортизация на инвестициите през 2019 г.	Годишна амортизация на инвестициите през 2020 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
I	**Материални активи**								
1	Земя								
2	Сгради	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3	Въздушни електропроводи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	В т.ч. НН	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4	Подстанции	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
5	Кабелни електропроводи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	В т.ч. НН	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
6	Трансформатори	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
7	Измервателни уреди	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
8	Офис оборудване в т.ч.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	- Компютърни системи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
9	Транспортни средства	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
10	Комуникационни средства	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
11	Други	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Амортизация на материални активи	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**
II	**Нематериални активи**								
1	Компютърен софтуер	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2	Други нематериални активи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Амортизация на нематериални активи	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**
	Общо Амортизация	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**
III	**Амортизация на активи придобити чрез финансиране/присъединявания**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**
IV	**Прогнозна средна стойност на амортизации на съществуващи активи (к.3*3+к.4*2+к.5*1)/3**	XXXXX	XXXXX	XXXXX	**XXXXX**				
V	**Прогнозна средна стойност на амортизации на активи, придобити чрез финансиране (к.3*3+к.4*2+к.5*1)/3**	XXXXX	XXXXX	XXXXX	**XXXXX**				
VI	**Прогнозен среден номинален размер на амортизации** на инвестициите без инвестиции в активи придобити чрез финансиране (к.7*2,5+к.8*1,5+к.9*0,5)/3								**XXXXX**

Забележка*: Разходите за амортизации на инвестиции придобити чрез финансиране не участват в калкулацията на признатите годишни амортизации за ценообразуване, тъй като съответно инвестициите в активи придобити чрез финансиране не са включени в калкулацията

Юлия Георгиева
Отдел Фин. въпроси

Велко Куршумов
Ръководител отдел Фин. въпроси

инж. Гочо Чемширов
Зам. Председател Съвет на Директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ
ЕРЮГ
EVN група
31
ЕАД

Справка № 4А
Електроразпределение Юг ЕАД
Разходи за амортизации

хил.лв.

№	АКТИВИ	Амортизация на инвестициите			Средна стойност на разходите за амортизации за инвестиции
		2015	2016	2017	
1	2	3	4	5	6
I	**Материални активи**				
1	Земя	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2	Сгради	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3	Въздушни електропроводи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4	Подстанции	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
5	Кабелни електропроводи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
6	Трансформатори	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
7	Измервателни уреди	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
8	Офис оборудване в т.ч.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	- Компютърни системи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
9	Транспортни средства	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
10	Комуникационни средства	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
11	Други	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Амортизация на материални активи	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**
II	**Нематериални активи**				
1	Компютърен софтуер	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2	Други нематериални активи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Амортизация на нематериални активи	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**
	Общо Амортизация	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**
III	**Амортизация на активи придобити чрез финансиране/присъединявания**	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX

Юлия Георгиева
Отдел Фин. въпроси

Велко Куршумов
Ръководител отдел Фин. въпроси

инж. Гочо Чемширов
Зам. Председател Съвет на Директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕРЮГ EVN група 31 ЕАД

***Забележка:** Не се включват разходи за амортизации на активи, които попадат в обхвата на чл. 14, ал. 3 от Наредба №1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

Справка № 5
Електроразпределение Юг ЕАД
Среднопретеглена цена на капитала

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Балансова стойност към края на базисната година	Норма на възвръщаемост на к-ла съгласно т.29 от минимални изисквания за V РП
1	2	3	4	4
1	Собствен капитал	хил. лв.	XXXXX	XXXXX
2	Дял на собствения капитал	%	XXXXX	XXXXX
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	XXXXX	XXXXX
4	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	XXXXX	XXXXX
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредит	хил. лв.		
	- очаквано ниво на инвестициите през регулаторния период	хил. лв.		
5	Дял на привлечения капитал	%	XXXXX	XXXXX
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	XXXXX	XXXXX
7	Корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО	%	XXXXX	XXXXX
8	**НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ**	%	XXXXX	XXXXX

№	Лихвен процент	Описание	Дата на падежа	Срок на заема	Главница		Сума за годишно обслужване на дълга
					Сума на главницата	Неизплатена главница	
1							
2							
3							
4							
5							
6							
7							
Общо							

маг. Росица Русева
отдел Фин. въпроси

маг. Велко Куршумов
Ръководител отдел Фин. въпроси

инж. Гочо Чемширов
Зам. Председател Съвет на Директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕАД
ЕРЮГ
EVN група
31

Справка №6
"Електроразпределение Юг" ЕАД
Оперативни разходи (за дейността)

хил.лв.

№	Описание	Базисна година 2017	Прогнозна година	Увеличение/намаление
1	2	3	4	5
	Разходи за експлоатация и поддръжка за дейността разпределение			
1	Управление	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2	Диспечиране	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3	Подстанции	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4	Въздушни електропроводи	XXXXX	XXXXX	XXXXX
5	Кабелни електропроводи	XXXXX	XXXXX	XXXXX
6	Трафопостове	XXXXX	XXXXX	XXXXX
7	Средства за търговско измерване, в т.ч.:	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Отчитане на средствата за търговско измерване	XXXXX	XXXXX	XXXXX
8	Разни	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Общо разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение в т.ч.	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**
	- амортизации на съществуващи активи	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	- амортизации на инвестиции 2018-2020		XXXXX	XXXXX
	- амортизации на активи за извеждане от експлоатация		XXXXX	XXXXX
	- амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Общо разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение без амортизации	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**
	Административни разходи и разходи с общо предназначение			
1	Разходи за материали	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2	Разходи за външни услуги, в т. ч.:	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	- Консултански услуги	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3	Разходи за амортизации, в т. ч.:	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	- Сгради	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	- Машини, съоръжения, оборудване и стопански инветнар	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	- Транспортни средства	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	- Нематериални активи	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	XXXXX	XXXXX	XXXXX
5	Разходи за заплати	XXXXX	XXXXX	XXXXX
6	Социални осигуровки и надбавки, в т. ч.:	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	- Трудови злополуки и щети	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	- Помощи и обезщетения за работници и служители	XXXXX	XXXXX	XXXXX
7	Други разходи	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Общо административни разходи и разходи с общо предназначение	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Общо разходи	XXXXX	XXXXX	XXXXX

маг. Росица Русева
отдел Фин. въпроси

маг. Велко Куршумов
Ръководител отдел Фин. въпроси

инж. Гочо Чемширов
Зам. Председател Съвет на Директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ
ЕРЮГ
EVN група
31
ЕАД

Справка №6А
"Електроразпределение Юг" ЕАД
Оперативни разходи (за дейността)

хил.лв.

№	Описание	2015	2016	2017
1	2	3	4	5
	Разходи за експлоатация и поддръжка за дейността разпределение			
1	Управление	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2	Диспечиране	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3	Подстанции	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4	Въздушни електропроводи	XXXXX	XXXXX	XXXXX
5	Кабелни електропроводи	XXXXX	XXXXX	XXXXX
6	Трафопостове	XXXXX	XXXXX	XXXXX
7	Средства за търговско измерване, в т.ч.:	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Отчитане на средствата за търговско измерване	XXXXX	XXXXX	XXXXX
8	Разни	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Общо разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Административни разходи и разходи с общо предназначение			
1	Разходи за материали	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2	Разходи за външни услуги, в т. ч.:	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	- Консултански услуги	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3	Разходи за амортизации, в т. ч.:	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	- Сгради	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	- Машини, съоръжения, оборудване и стопански инветнар	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	- Транспортни средства	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	- Нематериални активи	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	XXXXX	XXXXX	XXXXX
5	Разходи за заплати	XXXXX	XXXXX	XXXXX
6	Социални осигуровки и надбавки, в т. ч.:	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	- Трудови злополуки и щети	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	- Помощи и обезщетения за работници и служители	XXXXX	XXXXX	XXXXX
7	Други разходи	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Общо административни разходи и разходи с общо предназначение	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Общо разходи	XXXXX	XXXXX	XXXXX

маг. Росица Русева
отдел Фин. въпроси

маг. Велко Куршумов
Ръководител отдел Фин. въпроси

инж. Гочо Чемширов
Зам. Председател Съвет на Директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕРЮГ EVN група 31 ЕАД

Справка № 7
"Електроразпределение Юг" ЕАД
Резултати от анализа на разходите за обслужване по групи потребители
Услуги по разпределение

хил.лв.

№	Описание на разхода	Разходи достъп за бизнес клиенти директно присъединени	Разходи достъп за бизнес клиенти присъединени към	Разходи достъп за битови клиенти	Общо Разходи достъп	Разходи пренос Ср.Н	Разходи пренос НН	Общо
1	2	3 а	3 б	3 в	3	4	5	6
I.	**Разходи за дейността**							
1	**Закупена електроенергия за технологични разходи**							
	Закупена електроенергия за технологични разходи в МВтч.					XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Закупена електроенергия за технологични разходи в хил.лв					XXXXX	XXXXX	XXXXX
2	**Разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение**							
2.1.	Управление	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX			XXXXX
2.2.	Диспечиране	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX			XXXXX
2.3.	Подстанции	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX			XXXXX
2.4.	Въздушни електропроводи					XXXXX	XXXXX	XXXXX
2.5.	Кабелни електропроводи					XXXXX	XXXXX	XXXXX
2.6.	Трафопостове					XXXXX	XXXXX	XXXXX
2.7.	Средства за търговско измерване	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX			XXXXX
2.8.	Разни							0
	Общо разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение в т.ч.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	- амортизации на съществуващи активи нетно от активи за извеждане	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Управление		XXXXX	XXXXX	XXXXX			XXXXX
	Диспечиране		XXXXX	XXXXX	XXXXX			XXXXX
	Подстанции		XXXXX	XXXXX	XXXXX			XXXXX
	Средства за търговско измерване		XXXXX	XXXXX	XXXXX			XXXXX
	- амортизации на инвестиции 2018-2020	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Управление		XXXXX	XXXXX	XXXXX			
	Диспечиране		XXXXX	XXXXX	XXXXX			
	Подстанции		XXXXX	XXXXX	XXXXX			
	Средства за търговско измерване		XXXXX	XXXXX	XXXXX			
	- амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Управление		XXXXX	XXXXX	XXXXX			
	Диспечиране		XXXXX	XXXXX	XXXXX			
	Подстанции		XXXXX	XXXXX	XXXXX			
	Средства за търговско измерване		XXXXX	XXXXX	XXXXX			
	Общо разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение без амортизации	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3	**Административни разходи и разходи с общо предназначение**							
3.1.	Разходи за материали	XXXXX		XXXXX	XXXXX			XXXXX
3.2.	Разходи за външни услуги, в т. ч.:	XXXXX		XXXXX	XXXXX			XXXXX
	- Консултански услуги	XXXXX		XXXXX	XXXXX			XXXXX
3.3.	Амортизации, в т. ч.:	XXXXX		XXXXX	XXXXX			XXXXX
	- Сгради	XXXXX		XXXXX	XXXXX			XXXXX
	- Машини, съоръжения, оборудване и стопански инветнар	XXXXX		XXXXX	XXXXX			XXXXX
	- Транспортни средства	XXXXX		XXXXX	XXXXX			XXXXX
	- Нематериални активи	XXXXX		XXXXX	XXXXX			XXXXX
	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	XXXXX		XXXXX	XXXXX			XXXXX
	Разходи за заплати	XXXXX		XXXXX	XXXXX			XXXXX
3.6.	Социални осигуровки и надбавки	XXXXX		XXXXX	XXXXX			XXXXX
3.7.	Други разходи	XXXXX		XXXXX	XXXXX			XXXXX
	Общо административни разходи и разходи с общо предназначение	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4	**Разходи за балансираща енергия**					XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Общо разходи (1+2+3+4)	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
II	**Регулаторната база на активите**							
1	Оборотен капитал	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2	Балансова стойност на активите		XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3	Инвестиции		XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4	Активи придобити по безвъзмезден начин		XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Общо регулаторна база на активите	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
5	Възвращаемост на регулаторната база	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Корекции	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
6	Фактор Z					XXXXX	XXXXX	XXXXX
7	Инвестиции		XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
III	**Общо необходими приходи**	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX

маг. Росица Русева
отдел Фин. въпроси

маг. Велко Куршумов
Ръководител отдел Фин. въпроси

инж. Гочо Чемширов
Зам. Председател Съвет на Директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕРЮГ EVN група 31 ЕАД

Справка № 8
"ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ " ЕАД
Приходи по действащи тарифи и по предлагани тарифи

№	Групи потребители	Показатели от базисна година 2017			Приходи			
		Брой потребители	Фактурирани кВтч	Фактурирани хил.Квт	действаща цена (лв.)	предлагана цена (лв.)	Изменение (лв.)	Изменение (%)
1	2	3	4		5	6	7	8
1	Група 1 *(директно присъединени Ср.Н)*	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2	Група 2 *(индиректни Ср.Н)*	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3	Група 3 *(небитови клиенти НН)*	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4	Група 4 *(битови клиенти НН)*	XXXXX	XXXXX		XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
5	Други приходи							
	Общо	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**	**XXXXX**

инж. Стефан Чорбаджиев
отдел Енергийно планиране

маг. Велко Куршумов
Ръководител отдел Фин. въпроси

инж. Гочо Чемширов
Зам. Председател Съвет на Директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕАД
ЕРЮГ EVN група
31

Справка No 8
"ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ " ЕАД

Показатели	Юни 2017 г. отчет			Август 2017 г. отчет			Септември 2017 г. отчет			Октомври 2017 г. отчет			Ноември 2017 г. отчет			Декември 2017 г. отчет		
	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност MWh/MW	Действаща цена лв/kWh лв/kW без ДДС	Приходи, хил.лв	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност MWh/MW	Действаща цена лв/kWh лв/kW без ДДС	Приходи, хил.лв	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност MWh/MW	Действаща цена лв/kWh лв/kW без ДДС	Приходи, хил.лв	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност MWh/MW	Действаща цена лв/kWh лв/kW без ДДС	Приходи, хил.лв	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност MWh/MW	Действаща цена лв/kWh лв/kW без ДДС	Приходи, хил.лв	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност MWh/MW	Действаща цена лв/kWh лв/kW без ДДС	Приходи, хил.лв
1.Преносна и разпределителна електрическа енергия и т.ч.	*****		*****	*****		*****	*****		*****	*****		*****	*****		*****	*****		*****
1. Приходи от цени за достъп за небитови клиенти	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****
2. Приходи от цени за достъп за битови клиенти	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****
3. Приходи от цени за пренос СН-преки	*****		*****	*****		*****	*****		*****	*****		*****	*****		*****	*****		*****
3а. Приходи от цени за пренос СН-непреки	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****
4. Приходи от цени за пренос НН	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****
Собствени нужди	*****			*****			*****			*****			*****			*****		
5. Технологични разходи	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****
6. Технологични разходи %	*****			*****			*****			*****			*****			*****		

Показатели	Януари 2018 г. отчет			Февруари 2018 г. отчет			Март 2018 г. прогноза			Април 2018 г. прогноза			Май 2018 г. прогноза			Юни 2018 г. прогноза		
	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност MWh/MW	Действаща цена лв/kWh лв/kW без ДДС	Приходи, хил.лв	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност MWh/MW	Действаща цена лв/kWh лв/kW без ДДС	Приходи, хил.лв	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност MWh/MW	Действаща цена лв/kWh лв/kW без ДДС	Приходи, хил.лв	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност MWh/MW	Действаща цена лв/kWh лв/kW без ДДС	Приходи, хил.лв	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност MWh/MW	Действаща цена лв/kWh лв/kW без ДДС	Приходи, хил.лв	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност MWh/MW	Действаща цена лв/kWh лв/kW без ДДС	Приходи, хил.лв
1.Преносна и разпределителна електрическа енергия и т.ч.	*****		*****	*****		*****	*****		*****	*****		*****	*****		*****	*****		*****
1. Приходи от цени за достъп за небитови клиенти	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****
2. Приходи от цени за достъп за битови клиенти	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****
3. Приходи от цени за пренос СН-преки	*****		*****	*****		*****	*****		*****	*****		*****	*****		*****	*****		*****
3а. Приходи от цени за пренос СН-непреки	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****
4. Приходи от цени за пренос НН	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****
Собствени нужди	*****			*****			*****			*****			*****			*****		
5. Технологични разходи	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****
6. Технологични разходи %	*****			*****			*****			*****			*****			*****		

Показатели	ОБЩО Юни 2017 г. - Юни 2018		
	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност MWh/MW	Действаща цена лв/kWh лв/kW без ДДС	Приходи, хил.лв
1.Преносна и разпределителна електрическа енергия и т.ч.	*****	*****	*****
1. Приходи от цени за достъп за небитови клиенти	*****	*****	*****
2. Приходи от цени за достъп за битови клиенти	*****	*****	*****
3. Приходи от цени за пренос СН-преки	*****	*****	*****
3а. Приходи от цени за пренос СН-непреки	*****	*****	*****
4. Приходи от цени за пренос НН	*****	*****	*****
Собствени нужди	*****		
5. Технологични разходи	*****	*****	*****
6. Технологични разходи %	*****		

	юни 17	юли 17	август 17	септ 17	октомври 17	ноември 17	дек 17	ян 18	февр 18	март 18	апр 18	май 18	юни 18	Общо	Проверка
Количество пренесена енергия, MWh	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	
Ползващо количество мех.разход, MWh	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	
Приходи, хилл.в лев. за	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	
Разходи за мех.загуби	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	
Нощ. в хил. лв	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	
Ползващо количество електрическа енергия, MWh	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	
Ползващо количество мех.разход, MWh	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	
Приходи, хилядни в хил. лв	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	
Разходи за мех.разходи	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	
Нощ. в хил. лв	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	
Е разлад	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	
Коефициент на разпределение	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	
	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****		
	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****	*****		

[illegible]	*****
[illegible]	*****

инж. Стефан Чарбаджиев
отдел Енергийно планиране

мат. Велко Куршумов
Ръководител отдел Фин. анализи

инж. Тино Чечкилов
Зам. Председател / Член на Директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ
ЕРЮГ
EVN група
31
ЕАД

Забележка: Задължителни количествата електрическа енергия за технологичен разход се предоставят по отчетни данни, въз основа и заплатена цена за задължения на дружеството

Справка No 9А
"ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ " ЕАД

Показатели	Април,2017 г.			Май,2017 г.			Юни,2017 г.			ОБЩО		
	отчет			отчет			отчет			Април,2017-Юни,2017		
	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност MWh/MW	Действаща цена лв/kWh лв/kW/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност MWh/MW	Действаща цена лв/kWh лв/kW/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност MWh/MW	Действаща цена лв/kWh лв/kW/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност MWh/MW	Действаща цена лв/kWh лв/kW/ден	Приходи, хил.лв.
I.Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
1. Приходи от цена за достъп за небитови клиенти	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2. Приходи от цена за достъп за битови клиенти	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3. Приходи от цена за пренос СН преки	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3а. Приходи от цена за пренос СН непреки	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4. Приходи от цена за пренос НН	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
Собствени нужди	XXXXX			XXXXX			XXXXX			XXXXX		
II. Технологични разходи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
III. Технологични разходи %	XXXXX			XXXXX			XXXXX			XXXXX		

Забележка: Задължително количичествата електрическа енергия за технологичен разход се предоставят по отчетни данни, върху които е заплатена цена за задължения към обществото.

инж. Стефан Чорбаджиев
отдел Енергийно планиране

маг. Велко Куршумов
Ръководител отдел Фин. въпроси

инж. Гочо Чемширов
Зам. Председател Съвет на Директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ
ЕРЮГ
EVN група
31
ЕАД

Справка No 9B
"ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ " ЕАД

Показатели	Юни, 2016 г.			Юли, 2016 г.			Август, 2016 г.			Септември, 2016 г.			Октомври, 2016 г.			Ноември, 2016 г.			Декември, 2016 г.		
	отчет			отчет			отчет			отчет			отчет			отчет			отчет		
	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност, MWh/MW	Действаща Цена, лв/kWh / лв./kW/ден	Приходи, хил.лв	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност, MWh/MW	Действаща Цена, лв/kWh / лв./kW/ден	Приходи, хил.лв	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност, MWh/MW	Действаща Цена, лв/kWh / лв./kW/ден	Приходи, хил.лв	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност, MWh/MW	Действаща Цена, лв/kWh / лв./kW/ден	Приходи, хил.лв	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност, MWh/MW	Действаща Цена, лв/kWh / лв./kW/ден	Приходи, хил.лв	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност, MWh/MW	Действаща Цена, лв/kWh / лв./kW/ден	Приходи, хил.лв	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност, MWh/MW	Действаща Цена, лв/kWh / лв./kW/ден	Приходи, хил.лв
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.	XXXXX		XXXXX	XXXXX		XXXXX	XXXXX		XXXXX	XXXXX		XXXXX	XXXXX		XXXXX	XXXXX		XXXXX	XXXXX		XXXXX
1. Приход от цена за достъп за небитови клиенти	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2. Приход от цена за достъп за битови клиенти	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3. Приход от цена за пренос Срп	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4. Приход от цена за пренос НН	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
5. Количество преки на Срп *	XXXXX			XXXXX			XXXXX			XXXXX			XXXXX			XXXXX			XXXXX		
6. Количество собствени нужди *																					
II. Технологични разходи,	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
III. Технологични разходи, %	XXXXX			XXXXX			XXXXX			XXXXX			XXXXX			XXXXX			XXXXX		

Показатели	Януари, 2017 г.			Февруари, 2017 г.			Март, 2017 г.			Април, 2017 г.			Май, 2017 г.			Юни, 2017 г.		
	отчет			отчет			отчет			отчет			отчет			отчет		
	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност, MWh/MW	Действаща Цена, лв/kWh / лв./kW/ден	Приходи, хил.лв	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност, MWh/MW	Действаща Цена, лв/kWh / лв./kW/ден	Приходи, хил.лв	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност, MWh/MW	Действаща Цена, лв/kWh / лв./kW/ден	Приходи, хил.лв	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност, MWh/MW	Действаща Цена, лв/kWh / лв./kW/ден	Приходи, хил.лв	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност, MWh/MW	Действаща Цена, лв/kWh / лв./kW/ден	Приходи, хил.лв	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност, MWh/MW	Действаща Цена, лв/kWh / лв./kW/ден	Приходи, хил.лв
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.	XXXXX		XXXXX	XXXXX		XXXXX	XXXXX		XXXXX	XXXXX		XXXXX	XXXXX		XXXXX	XXXXX		XXXXX
1. Приход от цена за достъп за небитови клиенти	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2. Приход от цена за достъп за битови клиенти	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3. Приход от цена за пренос Срп	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4. Приход от цена за пренос НН	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
5. Количество преки на Срп *	XXXXX			XXXXX			XXXXX			XXXXX			XXXXX			XXXXX		
6. Количество собствени нужди *																		
II. Технологични разходи,	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
III. Технологични разходи, %	XXXXX			XXXXX			XXXXX			XXXXX			XXXXX			XXXXX		

		юни 16	юл. 16	сент. 16	окт. 16	ноември 16	дек. 16	ян. 17	февр. 17	мар. 17	апр. 17	май 17	юни 17	Общо	Проверка
1	Количество пренесена енергия, MWh	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
2	Утвърдено количество техн. разход , MWh	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
3	Приходи, отчет в хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
4	Разходи за техн. разходи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
5	Марж, в хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
6	Утвърдено количество пренесена енергия, MWh	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
7	Утвърдено количество техн. разход , MWh	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
8	Приходи, утвърдени в хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
9	Разходи за техн. разходи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
10	Марж, в хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
11	Z фактор	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
	Коефициент на разпределение	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
		XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX		
		XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX		

Z 1-2 отчет	XXXXX
Z 1-2 прогноза (по решение Ц-19	XXXXX
Z 1-2	XXXXX

инж Стефан Чорбаджиев
отдел Енергийно планиране

маг Велко Куршумов
Ръководител отдел Фин въпроси

инж Гочо Чемширов
Зам Председател Съвет на Директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ
ЕРЮГ
EVN група
31
ЕАД

Справка No 9C
"ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ " ЕАД

Показатели	Юни, 2016 г.			Юли, 2016 г.			Август, 2016 г.			Септември, 2016 г.			Октомври, 2016 г.			Ноември, 2016 г.			Декември, 2016 г.		
	отчет			отчет			отчет			отчет			отчет			отчет			отчет		
	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност, MWh/MW	Действаща Цена, лв/kWh / лв./kW/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност, MWh/MW	Действаща Цена, лв/kWh / лв./kW/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност, MWh/MW	Действаща Цена, лв/kWh / лв./kW/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност, MWh/MW	Действаща Цена, лв/kWh / лв./kW/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност, MWh/MW	Действаща Цена, лв/kWh / лв./kW/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност, MWh/MW	Действаща Цена, лв/kWh / лв./kW/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност, MWh/MW	Действаща Цена, лв/kWh / лв./kW/ден	Приходи, хил.лв.
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.	XXXXX		XXXXX	XXXXX		XXXXX	XXXXX		XXXXX	XXXXX		XXXXX	XXXXX		XXXXX	XXXXX		XXXXX	XXXXX		XXXXX
1. Приход от цена за достъп за небитови клиенти	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2. Приход от цена за достъп за битово клиенти	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3. Приход от цена за пренос СРН	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4. Приход от цена за пренос НН	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
5. Количество преки на СРН *	XXXXX			XXXXX			XXXXX			XXXXX			XXXXX			XXXXX			XXXXX		
6. Количество собствени нужди *																					
II. Технологични разходи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
III. Технологични разходи, %	XXXXX			XXXXX			XXXXX			XXXXX			XXXXX			XXXXX			XXXXX		

Показатели	Януари, 2017 г.			Февруари, 2017 г.			Март, 2017 г.			Април, 2017 г.			Май, 2017 г.			Юни, 2017 г.		
	отчет			отчет			отчет			прогноза			прогноза			прогноза		
	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност, MWh/MW	Действаща Цена, лв/kWh / лв./kW/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност, MWh/MW	Действаща Цена, лв/kWh / лв./kW/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност, MWh/MW	Действаща Цена, лв/kWh / лв./kW/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност, MWh/MW	Действаща Цена, лв/kWh / лв./kW/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност, MWh/MW	Действаща Цена, лв/kWh / лв./kW/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност, MWh/MW	Действаща Цена, лв/kWh / лв./kW/ден	Приходи, хил.лв.
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.	XXXXX		XXXXX	XXXXX		XXXXX	XXXXX		XXXXX	XXXXX		XXXXX	XXXXX		XXXXX	XXXXX		XXXXX
1. Приход от цена за достъп за небитови клиенти	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2. Приход от цена за достъп за битово клиенти	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3. Приход от цена за пресон СРН	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4. Приход от цена за пренос НН	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
5. Количество преки на СРН *	XXXXX			XXXXX			XXXXX			XXXXX			XXXXX			XXXXX		
6. Количество собствени нужди *																		
II. Технологични разходи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
III. Технологични разходи, %	XXXXX			XXXXX			XXXXX			XXXXX			XXXXX			XXXXX		

		юни.16	авг.16	септ.16	окт.16	ноември.16	дек.16	ян.17	февр.17	март.17	апр.17	май.17	юни.17	Общо	Проверка
1	Количество пренесена енергия, MWh	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
2	Утвърдено количество техн. разход , MWh	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
3	Приходи, отчет в хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
4	Разходи за техн. разходи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
5	Марж, в хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
6	Утвърдена количество пренесена енергия, MWh	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
7	Утвърдено количество техн. разход , MWh	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
8	Приходи, утвърдени в хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
9	Разходи за техн. разходи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
10	Марж, в хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
11	Z фактор	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
	Коефициент на разпределение	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
		XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX		
		XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX		

Z 1-2 по решение Ц-18 (прогноза за м.Април, Май, Юни	XXXXX

инж. Стефан Чорбаджиев
отдел Енергийно планиране

маг. Велко Куршумов
Ръководител отдел Фин. въпроси

инж. Гочо Чемширов
Зам. Председател Съвет на Директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ
ЕРЮГ
EVN група
31
ЕАД

Справка No 10
"ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ " ЕАД
Договорени мощности за стопански клиенти

№	Договорени мощности	Мярка	Базисна година	Прогнозна година
1	2	3	4	5
1	Небитови клиенти СН	хил.кВт	XXXXX	XXXXX
1,1	Небитови клиенти СН преки	хил.кВт	XXXXX	XXXXX
1,2	Небитови клиенти СН непреки	хил.кВт	XXXXX	XXXXX
2	Небитови клиенти НН	хил.кВт	XXXXX	XXXXX

инж. Стефан Чорбаджиев
отдел Енергийно планиране

маг. Велко Куршумов
Ръководител отдел Фин. въпроси

инж. Гочо Чемширов
Зам. Председател Съвет на Директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕРЮГ EVN група 31 ЕАД

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.1.2.

Обосновка на инвестиционна програма за пети регулаторен период

Инвестиционна и ремонтна програма 2018г. – 2020г.

1. Инвестиционна програма 2018г. – 2020г.

Подобряване сигурността и качеството на електрозахранването, както и развитие и повишаване капацитета на електропреносната мрежа в лицензионната територия са едни от основните аспекти в инвестиционната програма на „Електроразпределение Юг" ЕАД (ЕР Юг). Голяма част от инвестициите на дружеството са насочени към райони със силен икономически растеж и интензивно строителство. Предпоставка за реализирането на инвестиционния план е своевременното издаване на строителни разрешителни от местните власти и готовността за съвместна работа с Оператора на преносната мрежа.

Инвестиционна програма на „Електроразпределение Юг" ЕАД 2018-2020

Инвестиционна програма за периода 2018. – 2020г. и очакван ефект върху целевите показатели за качество на услугата и енергията

№	АКТИВИ	Инвестиционен План		
		2018	2019	2020
1	2	3	4	5
1	**Материални активи**			
2	Земя	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3	Сгради	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4	Подстанции	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4.1.	Трансформатори	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4.2.	Оборудване	XXXXX	XXXXX	XXXXX
5	Трафопостове	XXXXX	XXXXX	XXXXX
5.1.	Трансформатори	XXXXX	XXXXX	XXXXX
5.2.	Оборудване	XXXXX	XXXXX	XXXXX
6	Въздушни електропроводи	XXXXX	XXXXX	XXXXX
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX
6.2.	Въздушни електропроводи Ср.Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX
7	Кабелни електропроводи	XXXXX	XXXXX	XXXXX
7.1.	Кабелни електропроводи В.Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX
7.2.	Кабелни електропроводи Ср.Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX
7.3.	Кабелни електропроводи Н.Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX
8	Измервателни уреди	XXXXX	XXXXX	XXXXX
9	Офис оборудване в т.ч.	XXXXX	XXXXX	XXXXX
10	- Компютърни системи	XXXXX	XXXXX	XXXXX
11	Транспортни средства	XXXXX	XXXXX	XXXXX
12	Комуникационни средства	XXXXX	XXXXX	XXXXX
13	Други	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Общо материални активи	XXXXX	XXXXX	XXXXX
14	**Нематериални активи**			
15	Компютърен софтуер	XXXXX	XXXXX	XXXXX
16	Други нематериални активи	XXXXX	XXXXX	XXXXX
17	**Общо нематериални активи**	XXXXX	XXXXX	XXXXX
18	**Общо материални и нематериални активи**	XXXXX	XXXXX	XXXXX
19	**Активи придобити чрез финансиране/присъеденявания**	XXXXX	XXXXX	XXXXX

№	Цели	Разходи год. 2018 хил.лева	Разходи год. 2019 хил.лева	Разходи год. 2020 хил.лева
1.	Развитие и подобряване на мрежата, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7 и др.	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2.	Повишаване сигурността на доставките, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 10, 11, 12 и др.	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3.	Намаление на технологичните разходи, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 12 и др.	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4.	Законови задължения, в т. ч.	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4.1	Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4.2	Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно чл. 15 от ЗВАЕИБ	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4.3	Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4.4	Либерализиран пазар включват се активи под № 8, 10, 12 и др.	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Общо	XXXXX	XXXXX	XXXXX

1.1. Електротехника

1.1.1. Подстанции

Активи	Инвестиционен план в хил.лева		
	Година 2018	Година 2019	Година 2020
Подстанции	XXXXX	XXXXX	XXXXX

Електрическа подстанция „Тракия" („Евмолпия"), гр. Пловдив

Разработена е концепция за мрежа 110 kV, която предвижда изграждане на нова подстанция в квартал „Гладно поле", в широк център на гр. Пловдив. Географското положение на съществуващите подстанции не позволява оптимизиране на разпределението на товарите и ограничава бъдещето развитие на мрежа 20 kV.

Намиращите се в района подстанции „Лаута" и „Тримонциум" са претоварени на страна Ср.Н. и липсва трансформаторна мощност. Те са и отдалечени от товара в района на новата подстанция. Разработена е концепция, която предвижда изграждане на нова П/Ст. 110/20kV „Тракия" с диспечерско име „Евмолпия" с два силови трансформатора 2x40/50 MVA, като на първи етап ще бъде монтиран 1 бр. трансформатор 40/50 MVA, до 2019/2020г. Концепцията е за закрит тип подстанция поради ограничените размери на парцела и специфичното разположение /вътре в жилищен квартал/. Планирано е захранването на първия етап да стане с КЛ 110 kV с дължина 2,3 км от подстанция „Лаута", изцяло в регулация. За целта има подписан договор за присъединяване между ЕСО ЕАД и ЕР Юг. Има издадено разрешение за строеж за новата подстанция и за кабелната линия 110kV. От подстанция "Тракия" ще се захранят съществуващи и

нови клиенти, и ще се разтоварят подстанции "Лаута" и "Тримонциум". В тези две подстанции ще се освободи трансформаторна мощност за нови обекти в зоните на тяхното захранване. Взето е под внимание и осигуряването на критерия за сигурност (n-1) (при отпадане на един елемент от електроразпределителната мрежа, всички клиенти да бъдат захранени без провеждане на ремонтни и строителни дейности по мрежата).

В средносрочен план се планира разширяване на съществуваща подстанция 110/20kV „Царацово" намираща се в индустриална зона северозападно от град Пловдив.

Електрически подстанции в района на Черноморието

С цел осигуряване на сигурност при снабдяване с електрическа енергия на потребители в района на с. Равда, гр. Несебър, гр. Ахелой, гр. Каблешково и възможности за присъединяване на нови клиенти е планирано проектирането на нова електрическа подстанция в землище на гр. Каблешково, община Поморие. Стартирана е процедура за присъединяване на новата ел. подстанция към преносната електрическа мрежа.

Планира се новата стационарна п/ст. „Каблешково" да замени съществуващата мобилна П/ст. „Каблешково" с инсталирана мощност 12,5 MVA.

За изнасяне на мощности от новата П/ст. „Каблешково" са изградени 3 бр. КЛ Ср.Н. с обща дължина от 15,2 km и са в процес на проектиране 3 бр. нови КЛ Ср.Н. с обща дължина 23 km.

Стартирана е процедура за присъединяване на кабелни линии средно напрежение към нова електрическа подстанция 110/20kV в гр. Обзор.

Във връзка с изграждане на нови електрически подстанции ВН/СрН е предоставена информация на ЕСО ЕАД за съставяне на десетгодишен план за развитие на преносната електрическа мрежа на България.

1.1.2. Мрежа СН

Активи	Инвестиционен план в хил.лева		
	Година 2018	Година 2019	Година 2020
Въздушни електропроводи Ср. Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX
Кабелни електропроводи Ср. Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX

Планира се проектиране и строителство на нови кабелни и въздушни електропроводи Ср.Н., като са взети в предвид разработените концепции за развитие на електроразпределителната мрежа, собственост на ЕР Юг.

Основните аспекти, които се съблюдават при изграждането на предвидените в инвестиционните програми нови електропроводи Ср.Н. са: подобряване качеството на напрежение, увеличаване сигурността на електрозахранване и развитие на електроразпределителната мрежа в зоните с интензивно строителство.

За да отговори на очакванията на своите настоящи и бъдещи клиенти, ЕР Юг обръща сериозно внимание и на стремежа си постоянно да подобрява състоянието и развива разпределителната мрежа Ср.Н. В тази връзка в дружеството са разработени концепции за развитие на мрежата за период от 30 години. Концепциите са съобразени с Общите устройствени планове (ОУП) на общините.

1.1.3. Мрежа НН

Активи	Инвестиционен план в хил.лева		
	Година 2018	Година 2019	Година 2020
Оборудване ТП	XXXXX	XXXXX	XXXXX
Въздушни електропроводи Н.Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX
Кабелни електропроводи Н. Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX

Планираните инвестиции традиционно са насочени към процеса по постоянно подобряване качеството на доставяната електроенергия и осигуряване на непрекъснатост на електрозахранването. На база информацията от годишните инспекции, както и сигнали на клиенти се планират целеви инвестиции за увеличаване на капацитета на мрежа НН.

Друга важна част от инвестициите е насочена към изграждане на нови електромерни табла на имотна граница. Реализирането на тези проекти влияе положително на качеството и на непрекъсваемостта на захранването. Този тип инвестиции спомага за спазване 31-дневния период на отчитане на консумираната електроенергия, подготовка за либерализация на енергийния пазар и обслужване на клиентите, които вече са на свободния пазар.

Инвестиции се планират и използват ефективно и при изграждане на нова инфраструктура съвместно с общинските администрации.

1.1.4. Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения

Активи	Инвестиционен план в хил.лева		
	Година 2018	Година 2019	Година 2020
Въздушни и кабелни електропроводи Ср.Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX
Трафопостове	XXXXX	XXXXX	XXXXX

Ежегодно се планират инвестиции за изкупуване на ел.съоръжения, които са част от разпределителната мрежа, когато не е обосновано изграждането на заместващи съоръжения

Относно изкупуването на енергийни обекти и съоръжения по реда на § 4 от ПЗР на ЗЕ, в ЕР Юг е съставен регистър на обекти и съоръжения чужда собственост, класифицирани съобразно определени критерии и приоритети.

1.1.5. Ново присъединяване

Активи	Инвестиционен план в хил.лева		
	Година 2018	Година 2019	Година 2020
Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	XXXXX	XXXXX	XXXXX

Изпълнението на законовите задължения за присъединяване на нови клиенти е взето в предвид. Тенденцията е увеличаване на техния брой съгласно постъпващите искания за сключване на договори.

1.1.6. Отделни инвестиции

Активи	Инвестиционен план в хил.лева		
	Година 2018	Година 2019	Година 2020
Измервателни уреди	XXXXX	XXXXX	XXXXX

Закупуване на електромери, измервателни трансформатори и комуникационни устройства (GSM модеми и концентартори за данни) за нуждите на нови присъединявания на клиенти, подмяна на средства за търговско измерване (СТИ) с цел изпълнение на законово изискване за последваща проверка на уреди, подмяна на дефектирали СТИ, подмяна на стари механични електромери с нови статични електромери с товаров профил, висок клас на точност, отговарящи на изискванията за либерализация на пазара и с възможности за дистанционно отчитане на клиенти без достъп във връзка спазването на 31-дневния период на отчитане на изразходваната електроенергия. Закупуване на измервателни уреди за измерване качеството на напрежението на доставяната ел. енергия, еталонни уреди за измерване на ел. енергия за проверка на измервателни групи, както и други измервателни уреди за нуждите на КЕЦ с цел осигуряване на качествено и сигурно електрозахранване на клиентите.

Трансформатори СН/НН

Активи	Инвестиционен план в хил.лева		
	Година 2018	Година 2019	Година 2020
Трансформатори СН/НН	XXXXX	XXXXX	XXXXX

Доставката на нови мрежови трансформатори е с цел подмяна на трансформатори, които не подлежат на ремонт или имат топлинни загуби, които не отговарят на стандартите в дружеството. В доставките са включени и трансформатори, които са предвидени за новоизграждащи се трафопостове. Предвидени са и инвестиционни средства за два трансформатора 110/20kV за ново изграждащи се от ЕР Юг подстанции. Тези инвестиции ще позволят поддържането на мрежата в изправно състояние и осигуряване на качествено и сигурно електрозахранване на клиентите на дружеството.

Лични предпазни средства (ЛПС), средства за колективна защита

Предвидена е доставка на нови средства за безопасна работа. Работодателят осигурява необходимите защитни средства, съгласно изискванията за работа на „ПРАВИЛНИК за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи". ЛПС и средства за колектива защита са електрозащитни и предпазват персонала от поражение на електрически ток, от въздействие на електрическа дъга и от продукти на нейното горене, както и от въздействие на електромагнитно поле.

Предвижда се до доставка на измервателни уреди за безконтактно измерване и без изключване на напрежението, както и доставка на електрически разпределител с изолация от плътна гума за безопасно присъединяване към тоководещи шини за захранване на електрически инструменти.

1.2. Общи съоръжения

1.2.1. Телекомуникации

Активи	Инвестиционен план в хил.лева		
	Година 2018	Година 2019	Година 2020
Комуникационни средства	XXXXX	XXXXX	XXXXX

Предвижда се разширяване на покритието на диспечерската радио-мрежа за комуникация с аварийните екипи и повишаване оперативността на управлението на мрежата. Планирани са и средства за телеуправление и дистанционен контрол за управление на мрежови обекти от централна диспечерска служба. Цели се по-бърз и сигурен пренос на данни при управлението на мрежовите обекти, подаване на своевременна информация за състоянието на мрежата, поддържане на постоянна връзка с аварийните екипи за по- бързо отстраняване на аварии.

1.2.2. Фирмени, административни, жилищни и социални сгради

Активи	Инвестиционен план в хил.лева		
	Година 2018	Година 2019	Година 2020
Сгради	XXXXX	XXXXX	XXXXX

Предвидено е преустройство, саниране и повишаване на енергийната ефективност на съществуващи сгради на КЕЦ. Предвидени са средства за ремонт на административни сгради с цел повишаване енергийната ефективност, подобряване на условията на труд на служителите, поддържане на сградите в добро техническо състояние.

1.2.3. МПС

Активи	Инвестиционен план в хил.лева		
	Година 2018	Година 2019	Година 2020
Транспортни средства	XXXXX	XXXXX	XXXXX

Планирано е осигуряването на минимално необходимия брой превозни средства за подмяна на амортизирани автомобили за поддържане на бързо и качествено обслужване на клиенти, отстраняване на аварии и спазване 31-дневния период на отчитане на консумираната електроенергия.

1.2.4. Хардуер и софтуер

Активи	Инвестиционен план в хил.лева		
	Година 2018	Година 2019	Година 2020
Компютърни системи	XXXXX	XXXXX	XXXXX
Компютърен софтуер	XXXXX	XXXXX	XXXXX

Предвидени са инвестиции в ориентирани към клиента софтуери и системи за съхранение на данни, поддържане на инкасовата програма КВАЗИ спрямо регулаторните и законови изисквания, доработка на софтуерни приложения, както и за приложения за мрежови анализи, изчисления и управление на

електроразпределителната мрежа (GIS,ESRI) DMS. Предвиждат се инвестиции за IT инфраструктура, сървъри, оперативна памет и софтуер и хардуер за работните места.

Освен това, ЕР Юг в качеството си на администратор на лични данни е задължено да изпълнява изискванията на националното и европейско законодателство по тази тема. През 2016 г. се прие изцяло нова европейска нормативна рамка, свързана със защитата на личните данни, която ще се прилага пряко от 25.05.2018 г. в страните от Европейския съюз, в това число и България. Във връзка с предстоящото влизане в сила на Регламент на ЕС 2016/679, дружеството има стартиран проект относно защита на личните данни, с цел подготовка за изпълнение на новите изисквания. С Регламента се въвеждат изисквания към администраторите за взимане на подходящи технически и организационни мерки. Подобрения на IT сигурността са част от тези мерки, като в рамките на проекта се изготвят концепции за възможните инвестиции. Заедно с това, в проекта се предвижда изработване на концепции за подобряване на сигурността на IT системите в дружеството, с цел привеждането им в съответствие с новите правила.

2. Ремонтна програма 2018г. – 2020г.

№		Ремонтен План (хил. лева)		
		2018	2019	2020
1	2	3	4	5
1	Електропроводни линии Ср.Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2	Електропроводни линии Н.Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3	Сгради	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4	Непланирани ремонти	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Общо	XXXXX	XXXXX	XXXXX

Чрез качествено извършени инспекции и ефективно насочени средства за ремонт се осигурява намаляване на аварийността, което пряко влияе и върху сигурността на електрозахранването. Ежегодните ни ремонтни програми включват цялостно саниране както на електропроводите Ср.Н., така и на трафопостове и възлови станции.

Чрез планираните средства за ремонт на въздушните електропроводи се поддържат просеки, санира се изолация и се изграждат защити от птици, с което се намалява влиянието на околната среда върху аварийността на електроразпределителната мрежа.

Същевременно насочените средства към ремонт на трафопостове и мрежи НН в населените места осигуряват както намаляване броя на изключванията, така и тяхната продължителност.

Изготвил:
Емил Панков
Отдел „Контролинг мрежа"

Костадин Величков
Изпълнителен член на
Съвета на директорите

Гочо Чемширов
Заместник-председател на
Съвета на директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕРЮГ EVN група 31 ЕАД

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.1.3.

Независимо становище за справедливата цена на капитала от Stern Stewart & Co на английски и български език

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.2.

Доклад – анализ на изпълнението на инвестиционна и ремонтна програма на „Електроразпределение Юг" ЕАД за 2017 г. и отчет на инвестиционна програма за 2017 г. по обекти

ДОКЛАД – АНАЛИЗ
на
изпълнението на инвестиционна и ремонтна програма 2017г. и постигнатите резултати от „Електроразпределение Юг " ЕАД

Инвестиционна и ремонтна програма 2017 бе изготвена след дефиниране на приоритетите за осигуряване на качествено и сигурно електрозахранване на клиентите. Бяха взети предвид създадените концепции за развитие на мрежата, в които са интегрирани натрупаният фирмен опит, информацията от оператора на мрежата, жалби на клиенти и показателите SAIFI и SAIDI. Инвестициите също са планувани с цел трайна редукция на технологичните загуби по мрежата и спазване на 31 дневния период на отчитане на консумираната електроенергия.

Подобряване сигурността и качеството на електрозахранването, както и повишаване капацитета на електропреносната мрежа в лицензионната територия е един от основните аспекти в инвестиционната и ремонтна програма на « Електроразпределение Юг» ЕАД. Голяма част от инвестициите на дружеството са насочени към райони със силен икономически растеж и интензивно строителство.

ИНВЕСТИЦИИ

I. АНАЛИЗ НА ИНВЕСТИЦИОННАТА ПРОГРАМА

№	Активи	Инвестиции (хил. лева)
		2017г.
1	2	3
1	**Материални активи**	
2	Земя	XXXXX
3	Сгради	XXXXX
4	Подстанции	XXXXX
4.1.	Трансформатори	XXXXX
4.2.	Оборудване	XXXXX
5	Трафопостове	XXXXX
5.1.	Трансформатори	XXXXX
5.2.	Оборудване	XXXXX
6	Въздушни електропроводи	XXXXX
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	XXXXX
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	XXXXX
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	XXXXX

7	Кабелни електропроводи	XXXXX
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	XXXXX
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	XXXXX
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	XXXXX
8	Измервателни уреди	XXXXX
9	Офис оборудване в т.ч.	XXXXX
	Компютърни системи	XXXXX
10	Транспортни средства	XXXXX
11	Комуникационни средства	XXXXX
12	Други	XXXXX
	Общо материални активи	XXXXX
13	**Нематериални активи**	XXXXX
14	Компютърен софтуер	XXXXX
15	Други нематериални активи	XXXXX
16	**Общо нематериални активи**	XXXXX
17	**Общо материални и нематериални активи**	XXXXX
18	**Активи придобити чрез финансиране/присъеденявания**	XXXXX

II. ЕЛЕКТРОТЕХНИКА

1. Подстанции
Проектиране на подстанция 110/20 KV Тракия гр. Пловдив. Разширение на подстанция 110/20 KV Царацово гр. Пловдив.

2. Мрежа СН:
Изграждане на нови мрежи СН съгласно Концепциите за развитие на мрежата, което да увеличи сигурността на захранване и качеството на напрежението, както и разширяване на мрежата СН в съответствие с новата инфраструктура. Инвестираните средства са на стойност XXXXX лв. Изградени са XXXXX км нова кабелна мрежа СН и две възлови станции.

3. Мрежа НН :

Изграждане на нови мрежи НН съгласно Концепцията за развитие на мрежата, което да увеличи сигурността на захранване и качеството на напрежение, както и разширяване на мрежата НН в съответствие с нова инфраструктура. Повишаване качеството на мрежата във връзка със сигнали на клиенти. Намаляване на технологичния разход, спазване 31 дневния период на отчитане на консумираната електроенергия и обслужване на клиентите, които вече са на свободния пазар. Инвестираните средства са на стойност XXXXX лв. Изградени са XXXXX км нова въздушна мрежа НН, XXXXX км нова кабелна мрежа НН и въведени в експлоатация XXXXX нови трафопоста.

4. Ново присъединяване – изпълнение на законовите задължения за присъединяване на нови клиенти. Направените инвестиции за развитие на мрежата и присъединява на нови клиенти са на стойност XXXXX лв. Изградените съоръжения са XXXXX км нова въздушна мрежа СН, XXXXX км нова въздушна мрежа НН, XXXXX км нова кабелна мрежа СН, XXXXX км нови кабелни линии НН и въведени в експлоатация XXXXX нови трафопоста.

III. ОБЩИ СЪОРЪЖЕНИЯ

1. Телекомуникации – XXXXX лв. за разширяване на покритието на диспечерската радио мрежа за комуникация с аварийните екипи и повишаване оперативността на управлението на мрежата. Спазване на наредбата за експлоатация на електрическата мрежа за поддържане на независима комуникационна среда различна от публично достъпните.

2. Фирмени, административни, жилищни и социални сгради – XXXXX лв. за реновиране и повишаване на енергийната ефективност на съществуващи сгради на КЕЦ Раднево, Ямбол, Стара Загора, Кърджали, Загоре и административна сграда Пловдив. Реновиране на помещение за трансформаторни масла.

3. МПС – XXXXX лв. за подмяна на амортизирани автомобили на съществуващия авто-парк с цел бързо и качествено обслужване на клиенти, отстраняване на аварии и спазване 31 дневния период на отчитане на консумираната електроенергия.

4. Хардуер и софтуер – XXXXX лв. за обновяване на портфолиото на Call център за подобряване обслужването на клиентите и оптимизиране работата на служителите. Доразвитите и разширяване на инкасовата програма КВАЗИ спрямо регулаторните и законови изисквания. Модернизация и разширение на IT инфраструктура, сървъри, оперативна памет и софтуер и хардуер за работните места. Доработка на софтуерни приложения.

РЕМОНТИ

I. ЕЛЕКТРОТЕХНИКА

1. Мрежа СН:
Ремонт на съществуващата мрежа СН за повишаване сигурността на захранване и намаляване аварийността. Стойността на извършените ремонти на мрежа СН е XXXXX лв.

2. Мрежа НН :
С цел подобряване качеството на напрежението и сигурността на мрежа НН са извършени ремонти на стойност XXXXX лв .

II. ОБЩИ СЪОРЪЖЕНИЯ

Заводски, административни, жилищни и социални сгради
Извършените ремонти са на стойност XXXXX лв и са предназначени за основното саниране и реновиране на фирмените сгради.

Изготвил:
Емил Панков
Отдел „Контролинг мрежа"

Костадин Величков:
Изпълнителен член на
Съвета на директорите

Гочо Чемширов:
Заместник-председател на
Съвета на директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕРЮГ EVN група 31 ЕАД

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.3.

Инвестиционна програма за 2018 г., 2019 г. и 2020г. на „Електроразпределение Юг" ЕАД с приложена подробна инвестиционна програма за 2018 г.

ЕРЮГ EVN група

Инвестиционна програма 2018-2020

1. NETZE / МРЕЖИ		План 2018 хил.лв.	План 2019 хил.лв.	План 2020 хил.лв.
0 4	**Hochspannungsleitungen** **Линии ВН**	XXXXX	XXXXX	XXXXX
0 5	**Umspannwerke** **Подстанции**	XXXXX	XXXXX	XXXXX
0 6	**Mittelspannungsnetz** **Мрежа СН**	XXXXX	XXXXX	XXXXX
61	davon allg. Mittelspannungsnetz от това общ мрежа СН	XXXXX	XXXXX	XXXXX
62	Aufkauf von MS Anlagen Изкупуване ел.съоръжения СН	XXXXX	XXXXX	XXXXX
0 7	**Niederspannungsnetz** **Мрежа НН**	XXXXX	XXXXX	XXXXX
71	davon allg. Niederspannungsnetz от това общ мрежа НН	XXXXX	XXXXX	XXXXX
72	davon Zählerplatzversetzungsprogramm от това Програма за преместване на електромери	XXXXX	XXXXX	XXXXX
73	Aufkauf von NS Anlagen Изкупуване ел.съоръжения НН	XXXXX	XXXXX	XXXXX
74	СДО Fernablesung	XXXXX	XXXXX	XXXXX
0 9	**Sonstige Einzelinvestitionen** **Други отделни инвестиции**	XXXXX	XXXXX	XXXXX
91	davon Allg. Einzelinvestitionen от това общи други отделни инвестиции	XXXXX	XXXXX	XXXXX
92	davon Zähler от това електромери	XXXXX	XXXXX	XXXXX
93	davon Transformatoren от това трансформатори	XXXXX	XXXXX	XXXXX
Summe 1 (Stromtechnik) **Сума 1** (Електротехника)		XXXXX	XXXXX	XXXXX
2. Allgemeine Anlagen/ **Общи съоръжения**				
0 1	**Telekommunikation** **Телекомуникация**	XXXXX	XXXXX	XXXXX
0 2	**Fernüberwachung, Prozeßtechnik** **Дистанционен контрол и техника**	XXXXX	XXXXX	XXXXX
0 3	**Betriebsgebäude, Verwaltungs-, Wohn- und Sozialgebäude** **Заводски, административни, жилищни и социални сгради**	XXXXX	XXXXX	XXXXX
0 4	**KFZ** **МПС**	XXXXX	XXXXX	XXXXX
0 5	**Hard-/Software** **Хардуер и софтуер**	XXXXX	XXXXX	XXXXX
Summe 2 (Allgemeine Anlagen) **Сума 2** (общи съоръжения)		XXXXX	XXXXX	XXXXX
Summe 1 + 2 **Сума 1 + 2**		XXXXX	XXXXX	XXXXX
0 4	**Активи придобити чрез финансиране/присъеденявания**	XXXXX	XXXXX	XXXXX
00	Neue Verbraucher Нови консуматори	XXXXX	XXXXX	XXXXX
01	Erzeuger Erneuerbare Energie Производители ВЕИ	XXXXX	XXXXX	XXXXX
Gesamtsumme (Bruttokosten) **Обща сума** (Бруто разходи)		XXXXX	XXXXX	XXXXX

Изготвил:
Емил Панков :
отдел "Контролинг Мрежа"

инж. Костадин Величков :
Член на Съвета на директорите

инж. Гочо Чемширов :
Зам. Председател на Съвета на директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕРЮГ EVN група 31 ЕАД

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.4

Отчет на показателите за качество, постигнати от „Електроразпределение Юг" ЕАД през 2017 г.

ЕРЮГ
EVN група

Приложение 1

Към Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители

1. Постигнати показатели за непрекъснатост на снабдяването за 2017 г.:

1.1. Планирани

	Показатели	Отчетен период 01.01.2017 г. – 31.12.2017 г.
1.	SAIFI	0,96
2.	SAIDI	112,04

1.2. Непланирани

	Показатели	Отчетен период 01.01.2017 г. – 31.12.2017 г.
1.	SAIFI	2,09
2.	SAIDI	129,63

Изготвил:
инж. Георги Димов
отдел „Диспечерски център"

Подписи : 1. .....
инж. Костадин Величков
Изпълнителен член на
Съвета на директорите

2. .....
инж. Гочо Чемширов,
Заместник – председател на
Съвета на директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕРЮГ EVN група 31 ЕАД

2. Постигнати показатели за качество на услугите за 2017г.:

№	Наименование на показателя	Измерител на показателя	Период 01.01. – 31.12.2017г.
1.	Време за получаване на обоснован отговор на жалба, молба, оплакване на писмено запитване от потребител	Среден брой дни за проверка с цел изготвяне на аргументиран писмен отговор.	11
2.	Време за проверка на СТИ по искане на потребител	Средно време за извършване на проверката	4
3.	Време за подмяна на СТИ	Средно време за подмяна на СТИ	4
4.	Време за коригиране на грешка от отчитане на СТИ	Средно време за извършване на проверката	3
5.	Време за проверка за отклонение в качеството на доставяната ел. Енергия по искане на потребител	Средно време за извършване на проверката	5
6.	Време, необходимо за изготвяне на предварителен договор и писмено становище за условията за присъединяване на потребител	Средно време необходимо за изготвяне на предварителен договор и писмено становище за условията за присъединяване на потребител	17

Изготвил:

инж. Стефан Костов
отдел „Връзка с клиенти“

Подписи : 1. .....
инж. Костадин Величков
Изпълнителен член на
Съвета на директорите

2. .....
инж. Гочо Чемширов,
Заместник – председател на
Съвета на директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕАД
EPIOT EVN група
31

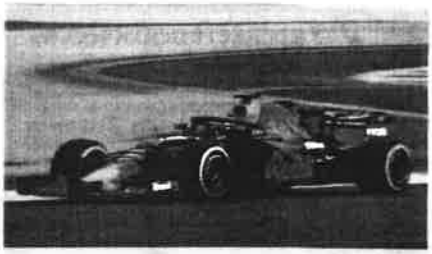
ПРИЛОЖЕНИЕ 2.5.

Заверен от одитор годишен финансов отчет на „Електроразпределение Юг" ЕАД за 2017 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.6.

Копие от публикация за оповестяване, на основание на основание чл.36а, (1) от Закона за енергетиката, чл.46 и §1, т.21 от ДР на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

Рикардо взе първия тест в Каталуния



Три отбора представиха болидите си в Испания

Австралийският пилот Даниел Рикардо с новия болид на Ред Бул RB14 бе най-бърз в първите тестове на пистата "Каталуния" край Барселона преди новия сезон във Формула 1. Втори бе финландецът Валтери Ботас с Мерцедес, който в следобедната сесия отстъпи мястото си на четирикратния шампион Люис Хамилтън. Обиколката за 1:20.179 минути на Рикардо бе в последните минути на четиричасовата сутрешна сесия, а Ботас успя да изпревари Кими Райконен с Ферари на второто място. Нико Хюлкенберг с Рено записа 73 обиколки и остана с четвърто време. Испанецът Фернандо Алонсо от тима на Макларън получи технически проблем в новия MCL33, след като още в шестата обиколка болидът остана без задно дясно колело и бе показан първия червен флаг за тази година. Колата остана в бокса за повече от 3 часа, след което излезе на пистата и завърта още четири обиколки. Три тима представиха официално болидите си за новия сезон във Формула 1 преди старта на първите тестове на пистата "Каталуния" край Барселона. Мексиканският пилот Серхио Перес и французинът Естебан Окон махнаха покривалото на задвижвания от мотор на "Мерцедес" розово-бял автомобил на "Форс Индия" с име VJM11. Пилотите Брендън Хартли от Нова Зеландия и Пиер Гасли от Франция пък представиха лилавия болид STR13 на "Торо Росо" с двигател на Хонда.

Ромен Грожан от Франция и Кевин Магнусен от Дания показаха VF-18 на Хаас за новия сезон. Болидът е с двигател и трансмисия на Ферари.

МАЛКИ ОБЯВИ

РАБОТА

СВОБОДНИ РАБОТНИ ПОЗИЦИИ В ХОТЕЛ "БАНКЯ ПАЛАС":

търси да назначи:
СПЕЦИАЛИСТ ПО МАРКЕТИНГ И РЕКЛАМА, ГОТВАЧ, БАРМАН, СЕРВИТЬОР, КАМЕРИЕРКА

За контакт: Теодора Шерева
тел: 02 - 997 71 78
GSM: 0886 212 257
Автобиография на e-mail:
hotel@bankyapalace.com

УСЛУГИ

СТРОИТЕЛНО-РЕМОНТНИ

ХАМАЛИ-ХАРИ, преместване на дома и офиса, 02/987-57-07; 0888972501

ВиК - отпушва, отводнява машинно, ремонт на нови/стари канали и водопроводи, 02/943-51-73

ЕВТИН транспорт, хамали, 0894337538

ХАМАЛИ - студенти, транспорт. Почиства тавани и мазета, 02/8739821, 0879684144

ПРЕМЕСТВАНЕ мебели, офиси, 0888436224, 02/9588802, www.mestim.com

ПОКРИВИ - ремонт, бояджийство, огради. и др.СМР, 0895139425

БИТОВИ

ПЕРАЛНИ и печки, ремонт и монтаж, 0888922334; 0897778303

ДРУГИ

ИСКРА - професионално почистване, 0895139425

АВТОМОБИЛИ

ПОКУПКИ

ИЗКУПУВА КОЛИ за части, скрап. 02/9465436; 0887901663

РАБОТА

СОФИЙСКИЯТ ОКРЪЖЕН СЪД обявява конкурс за заемане на 1(една) щатна бройка за длъжността "Съдебен секретар-протоколист", изискванията са посочени на страницата на съда в Интернет на адрес - www.sofiadc.justice.bg

ЖИЛИЩА, ИМОТИ. ПОД НАЕМ

ПРОДАЖБИ

Гарсониери, едностайни

СОЗОПОЛ - напълно завършено и обзаведено СТУДИО, акт 16, над яхтеното пристанище, 35 кв.м, с великолепна панорама към морето, 27300Е, 0888/139546, 0888/612746

СОЗОПОЛ - луксозно обзаведено студио, 69 кв.м, акт 16, изглед към морето, 69300Е, на 400 м. от плажа, 0888612746, 0888139546

Двустайни, тристайни

СОЗОПОЛ - нов обзаведен апартамент 63 кв.м, акт 16, в центъра, изглед към морето, 44 300Е, на 400м. от плажа, 0888/612746, 0888/139546

БУРГАС - 3-стаен, 80 кв.м, център, ул.Фердинандова, спалня, хол, дневна, кухня, баня, таван, изба, 65000Е, 0888612746, 0888139546

СЛЪНЧЕВ БРЯГ - нов завършен и обзаведен 2-стаен 85 кв.м, акт 16, тихо място, 250 м от плажа, 29800Е, 0888/612746

БУРГАС - ново студио, 72 кв.м, до Младежки дом, след основен ремонт, 47000Е, 0888/612746, 0888/139546

СЛЪНЧЕВ БРЯГ - нов завършен и обзаведен, 2-стаен, 69 кв.м, акт 16, тихо място, 250 м. от плажа, 38200Е, 0888612746

Четиристайни, други

СЛЪНЧЕВ БРЯГ - нов, завършен и обзаведен 4-СТАЕН, 185 кв.м, акт 16, до х-л Хризантема, 250 м от плажа, 79950Е, 0888/612746, 0888/139546

БУРГАС - луксозно ремонтиран и обзаведен, 100 кв.м, жк Лазур, блок 77 /Краставицата/, 2 спални, хол-дневна-кухня, баня, таван, изба, прекрасен изглед към морето и града, 118500Е, 0888612746, 0888139546

Магазини, офиси, гаражи

БУРГАС - идеален център, МАГАЗИН, полусутеренен, 50 кв.м, удобен за студио, офис, 30200Е, 0888-612-746, 0888-139-546

Места, парцели

ПРОВАДИЯ, УПИ 31300 кв.м, промишлена зона, бивш Вин завод, ЖП линия, път, 9Е/кв.м, 0888/612746

КК СЛЪНЧЕВ БРЯГ - срещу супермаркет Младост, зад Страндж/, бивша дискотека Камелия/, УПИ 2100 кв.м, Кинт 1.45, с лице 70 м, Н - 12 м, 118Е/кв.м, 0888/612746

ЛОЗЕНЕЦ - 3 км от плажа, УПИ 6550 кв.м в с.Велика, ток, ВиК, бивша почивна база, до гората, 57Е/кв.м, 0888/612746

ПОКУПКИ

ИМОТ в Ив.Вазов, НДК - 02/9880602

ЖИЛИЩЕ в широк център - 02/9898425

КУПУВА 1-стаен, веднага, 02/9863086, 0887954426

ИЗКУПУВАМЕ ЗЕМЕДЕЛСКИ ЗЕМИ в цяла Северна България, 0886-008-707

2-,3-СТАЕН, купува спешно в София, 0889233266

МАЛКО ЖИЛИЩЕ - Младост, Дружба - 02/8437574

2 СТАЕН, около метро - 02/8362008, 0899804800

ПОД НАЕМ

Дава

БУРГАС - център, 3-стаен, 88 кв.м, тихо място, след основен ремонт, напълно обзаведен, ет.10, с панорама море, 450 лв., 0888612746, 0888139546

Търси

ИМОТ от собственик до СУ - 02/9880605

ЖИЛИЩЕ в Илинден, Зоните - 02/9898143

НАЕМА жилище в цяла София, 0887891936

СПЕШНО 1-2 стаен, обзаведен/не до 600 лв. - 02/8437574

СПЕШНО 1,2 стаен - 0899804800, 02/8362008

ЗАПОЗНАНСТВА

/0.60 лв/ 090363968 МОМЕНТАЛНА всички екстри

/0.60 лв/ 090363963 НЕНАСИТНИ СЛАДУРАНИ * страстни, обиграни

090363190 РАЗКРЕЛОСТЕНА за секс родена

РУСА палавница, тел.090363001, вътр.911

ЦЕНИ ЗА ПУБЛИКУВАНЕ НА МАЛКИ ОБЯВИ:

1 ред - 36 знака, включително и интервалите
Текст - 0.70 лв.
Текст + рамка - 1.00 лв.
текст + рамка + подложка - 1.60 лв.
* 50% отстъпка за публикации в събота.
Цените са за 1(един) ред, без включен ДДС

Събин 1324, ул. "Хан Омуртаг" 54
тел: 0888 870775

„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ" ЕАД

ЕРЮГ EVN група

ОПОВЕСТЯВАНЕ НА ЦЕНОВИ НАМЕРЕНИЯ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ" ЕАД ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА НОВИ ЦЕНИ НА МРЕЖОВИ УСЛУГИ, В СИЛА ОТ 01.07.2018 г.

В съответствие с нормативните изисквания „Електроразпределение Юг" ЕАД оповестява в средствата за масова информация, че не по-късно от 30 март 2018 г. ще подаде в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление за утвърждаване на нови цени за предоставяните мрежови услуги за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на дружеството, които да са в сила от 01.07.2018 г.

Предложените от „Електроразпределение Юг" ЕАД цени ще осигуряват необходимите средства за поддържане и развитие на електроразпределителната мрежа, включително присъединяване на нови потребители и производители на електрическа енергия, предоставяне на услуги с показатели за качество, одобрени от КЕВР, и изпълнение на мерки за защита на потребителите и предоставяне на услуги от обществен интерес.

Както и досега, заявлението за нови цени на Дружеството ще следва основните принципи за сигурност на снабдяване и качество на услугата. Цените ще включват и налоговите задължения на операторите на разпределителни мрежи по отношение на либерализирания пазар на електроенергия в България.
В предложените за утвърждаване нови цени за мрежови услуги са калкулирани:

- Присъщи и обосновани оперативни разходи, свързани с лицензионната дейност по разпределение на електрическа енергия
- Разходи за закупуване на електрическа енергия за покриване на технологичните разходи за пренос по действащи цени на обществения достъп
- Норма на възвръщаемост на капитала - в съответствие с международно стандартизирани и приети принципи за изчисляване на справедлива цена за капитала, приложими за България
- Разходи, свързани с изпълнение на предписания в Закона за енергетиката мерки за защита на потребителите и предоставяне на услуги от обществен интерес
- Разходи, свързани с либерализация на пазара на електрическа енергия, включително и разходи за балансиране.

Предложените от дружеството нови цени на мрежови услуги ще се стремят да гарантират необходими приходи за предоставяне на сигурни и качествени услуги.

Настоящата публикация е в изпълнение на чл.36а, ал.1 от Закона за енергетиката и чл.46 от Наредба № 1/14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.

ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ ЕАД

EVN

ОПОВЕСТЯВАНЕ НА ЦЕНОВИ НАМЕРЕНИЯ НА „ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ" ЕАД ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ В СИЛА ОТ 01.07.2018 г.

В съответствие с нормативните изисквания „ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД, в качеството си на лицензиран краен снабдител с електрическа енергия, оповестява в средствата за масова информация, че не по-късно от 30 март 2018 г. ще подаде в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление за утвърждаване на нови цени за електрическа енергия, които да са в сила от 01.07.2018 г.

Както и досега, заявлението за нови цени на Дружеството ще следва принципите за качествено клиентско обслужване, адекватна възвръщаемост, покриване на оперативните разходи. Дружеството залага сегашната тарифна структура при продажба на електрическа енергия на битови и небитови клиенти на ниско ниско напрежение.

Заявлението ще отразява и настъпилите промени в резултат на либерализацията на електроенергийния пазар в България. В предложените за утвърждаване нови цени на електрическата енергия от краен снабдител са калкулирани:

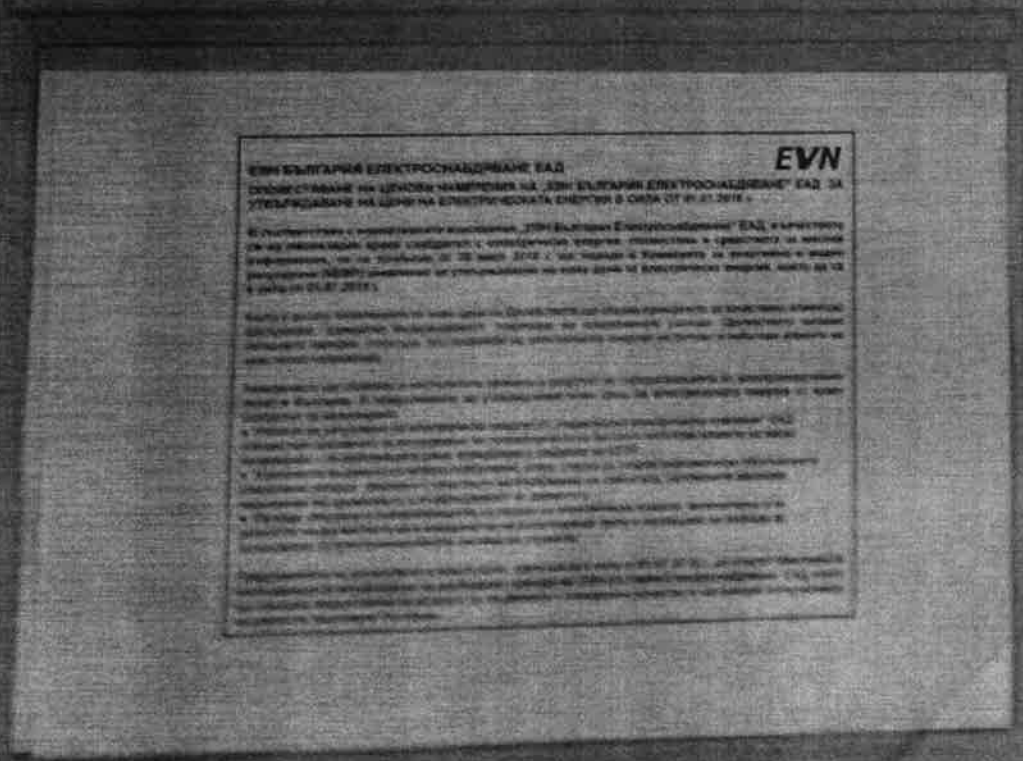
- Разходи за закупуване на електрическа енергия от „Национална електрическа компания" ЕАД (Общественият доставчик) за осигуряване на потребителите на битови и небитови клиенти на ниско напрежение – по действащата цена, определена с решение на КЕВР
- Компонента за дейността крайно снабдяване, която следва да покрие икономически обоснованите оперативни разходи, свързани с качеството на обслужване на клиентите, налоговите законови задължения на дружеството и възвръщаемост за дейността
- Разходи, свързани с либерализацията на пазара на електрическа енергия, включително и за дейността на дружеството като координатор на балансираща група и заплащане на разходи за балансиране на електроенергийната система на страната.

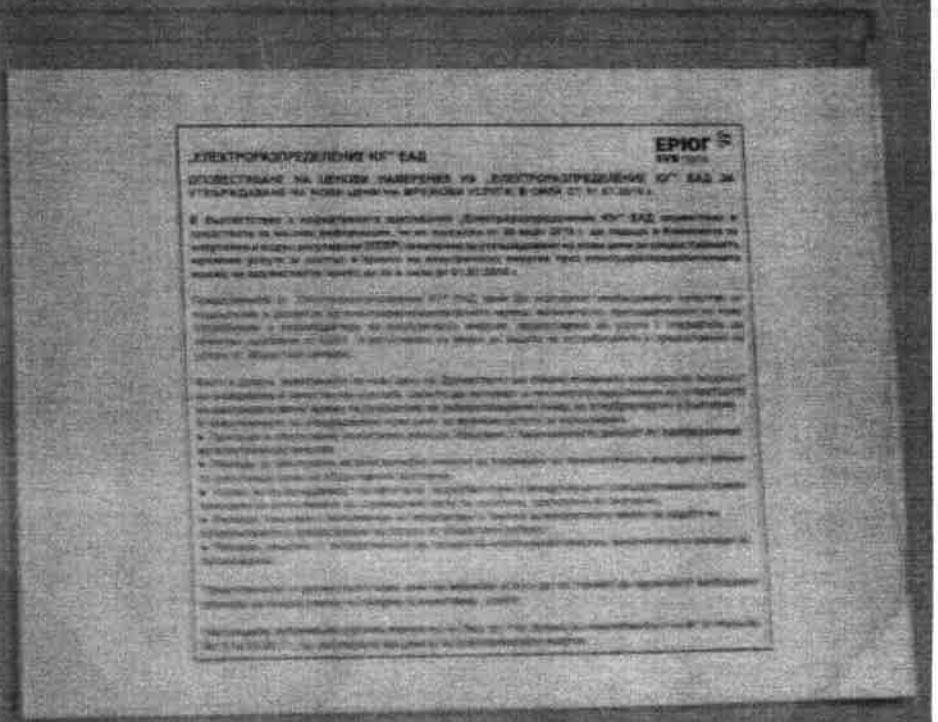
Предложението на дружеството в новите цени, които ще са в сила от 01.07.2018 г., да отчитат обективната необходимост от актуализация на необходимия приходи на „ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД, което ще обезпечи предоставяне на услугата по лицензията с определено качество и ще осигури изпълнението на дейности, въведени със закон.

ормация: 0700 1 7777
0700 1 0007
Клиентска сметка: 0700 1 0207
info@evn.bg

тел. КЕЦ:

EVN





ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ ЕАД

EVN

ОПОВЕСТЯВАНЕ НА ЦЕНОВИ НАМЕРЕНИЯ НА „ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ" ЕАД ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ В СИЛА ОТ 01.07.2018 г.

В съответствие с нормативните изисквания „ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД, в качеството си на лицензиран краен снабдител с електрическа енергия, оповестява в средствата за масова информация, че не по-късно от 30 март 2018 г. ще подаде в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление за утвърждаване на нови цени за електрическа енергия, които да са в сила от 01.07.2018 г.

Както и досега, заявленията за нови цени на Дружеството ще следят принципите за качествено клиентско обслужване, адекватна възвръщаемост, покриване на оперативните разходи. Дружеството запазва сегашната тарифна структура при продажба на електрическа енергия на битови и небитови клиенти на ниско и високо напрежение.

Заявленията ще отразяват и настъпилите промени в резултат на либерализацията на електроенергийния пазар в България. В предложенията за утвърждаване нови цени на електрическата енергия от краен снабдител са калкулирани:

- Разходи за закупуване на електрическа енергия от „Национална електрическа компания" ЕАД (Обществен доставчик) за осигуряване на потреблението на битовите и небитовите клиенти на ниско напрежение – по действащите цени, определени с решение на КЕВР
- Компонентите за дейността крайно снабдяване, които следва да покрие икономически обоснованите оперативни разходи, свързани с качеството на обслужване на клиентите, наложените законови задължения на дружеството и вероятността за дейността
- Разходи, свързани с либерализацията на пазара на електрическа енергия, включително и за дейността на дружеството като координатор на балансираща група и натрупване на разходи за балансиране на електроенергийните системи на страната.

Предложенията на дружеството в новите цени, които ще са в сила от 01.07.2018 г., да отчетат обективната необходимост от актуализация на необходимия приход на „ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД, което ще обезпечи предоставяне на услугата по лицензията с определено качество и ще позволи изпълнението на дейности, възложени със закон.

„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ" ЕАД

ЕРЮГ
EVN group

ОПОВЕСТЯВАНЕ НА ЦЕНОВИ НАМЕРЕНИЯ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ" ЕАД ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА НОВИ ЦЕНИ НА МРЕЖОВИ УСЛУГИ, В СИЛА ОТ 01.07.2018 г.

В съответствие с нормативните изисквания „Електроразпределение Юг" ЕАД оповестява в средствата за масова информация, че не по-късно от 30 март 2018 г. ще подаде в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявления за утвърждаване на нови цени за предоставяните мрежови услуги за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на дружеството, които да са в сила от 01.07.2018 г.

Предложенията от „Електроразпределение Юг" ЕАД цени ще осигуряват необходимите средства за поддържане и развитие на електроразпределителната мрежа, включително присъединяване на нови потребители и производители на електрическа енергия, предоставяне на услуги с показатели за качество, одобрени от КЕВР, и изпълнение на мерки за защита на потребителите и предоставяне на услуги от обществен интерес.

Както и досега, заявленията за нови цени на Дружеството ще следят основните принципи за сигурност на снабдяване и качество на услугите. Цените ще включват и наложените задължения на операторите на разпределителни мрежи по отношение на либерализирания пазар на електроенергия в България. В предложенията за утвърждаване нови цени за мрежови услуги са калкулирани:

- Присъщи и обосновани оперативни разходи, свързани с лицензионната дейност по разпределение на електрическа енергия
- Разходи за закупуване на електрическа енергия за покриване на технологичните разходи за пренос по действащи цени на обществения доставчик
- Норма на възвръщаемост на капитала - в съответствие с международно стандартизирани и приети принципи за изчисляване на справедливи цени за мрежови приложения за България
- Разходи, свързани с изпълнение на предписания и Закона за енергетиката мерки за защита на потребителите и предоставяне на услуги от обществен интерес
- Разходи, свързани с либерализацията на пазара на електрическа енергия, включително и разходи за балансиране.

Предложените от дружеството нови цени на мрежови услуги ще са отразяват да гарантират необходимите приходи за предоставяне на сигурни и качествени услуги.

Настоящата публикация е в изпълнение на чл.30а, ал.1 от Закона за енергетиката и чл.49 от Наредба № 1/14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.

EVN

Дружествата от групата на EVN България ще внесат в КЕВР до края на месец март 2018 г. заявленията си за утвърждаване на нови цени

28.2.2018 г.

В съответствие с нормативната уредба дружествата от групата на EVN България – "Електроразпределение Юг", "EVN България Електроснабдяване" и "EVN България Топлофикация" ще внесат в КЕВР до края на месец март 2018 г. заявленията си за утвърждаване на нови цени на мрежови услуги, електрическа и топлинна енергия, които да са в сила от 01.07.2018 г. Заявленията ще се базират на Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия на КЕВР.

Както и досега, заявленията за нови цени ще следват основните принципи за сигурност на снабдяване, качество на обслужването, адекватна възвращаемост и покриване на оперативни разходи. Заявленията ще отразяват и наложените задължения на операторите на разпределителни мрежи по отношение на либерализирания пазар на електроенергия в България.

В случай, че до изтичане на срока за подаване на ценовите заявления (30 март 2018 г.) настъпят промени в нормативната рамка, те ще бъдат отразени от дружествата.

> назад > Вариант за принтиране

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕРЮГ EVN група 31 ЕАД

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.7.

Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението в размер на 1000 лева преведени по сметката на КЕВР на основание чл. 1, ал. 1, т. 3 от Тарифата за таксите, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г.)

Платете на - [illegible] KEBP			
IBAN на получателя BG78BNBG96613000142001		Вид плащане	
BIC на банката на получателя BNBG9661		При банка - [illegible] БЪЛГАРСКА НАРОДНА БАНКА СОФИЯ	
ПЛАТЕЖНО НАРЕЖДАНЕ (ВНОСНА БЕЛЕЖКА) ЗА ПЛАЩАНЕ КЪМ БЮДЖЕТА	Вид валута BGN	Сума 1000.00	
Основание за плащане/внасяне - [illegible] 1ПИСМО 632/ТАКСА ЗАЯВЛ.УТВЪРЖД.ЦЕНИ			
Още пояснения ГЛ.3 РАЗД.4 ЗЕ - ЕР ЮГ			
Вид* номер на документа, по който се плаща 9 DOC.NUM			Дата на документа 26.03.2018
Период, за който се отнася плащането От дата: 01.07.2018 До дата: 30.06.2019			
Задължено лице - [illegible] ELEKTRORAZPREDELENIE YUG EAD			
БУЛСТАТ на задълженото лице 115552190		ЕГН/ЛНЧ на задълженото лице	
Номер от НДР на задълженото лице			
Паредител - [illegible] ELEKTRORAZPREDELENIE YUG EAD			
IBAN на наредителя BG82RZBB91551028234001		BIC на банката на наредителя RZBB9155	
При банка - [illegible] РАЙФАЙЗЕНБАНК			
РИНГС Не		РИНГС Дата	
Дата на плащане 26.03.2018		Вальор 26.03.2018	Бордеро B180326527527487OPBISERA

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ
ЕРЮГ
EVN група
31
ЕАД

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.8.

Копие на Удостоверение за актуално състояние на „Електроразпределение Юг" ЕАД

АГЕНЦИЯ ПО ВПИСВАНИЯТА

София 1111, ул. Елисавета Багряна №20
www.registryagency.bg

тел.: 9486 181, факс: 9486 194
office@registryagency.bg

УДОСТОВЕРЕНИЕ

изх. № 20180103114551 / 03.01.2018г.

Агенция по вписванията удостоверява, че в търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ по партидата на **"Електроразпределение Юг" ЕАД, ЕИК 115552190** в част „Вписани обстоятелства" и част „Обявени актове" към 03.01.2018 г. са вписани следните обстоятелства и са обявени следните актове:

Част "Вписани обстоятелства"

Раздел **Обща информация**

Идентификация

1.ЕИК/ПИК	**115552190** **"Електроразпределение Юг" ЕАД** **2436/2000 530**

Раздел **Общ статус**

Основни обстоятелства

2.Фирма/ Наименование	**Електроразпределение Юг**
3.Правна форма	**Еднолично акционерно дружество**
4.Изписване на чужд език	**Elektrorazpredelenie Yug EAD**
5.Седалище и адрес на управление	**БЪЛГАРИЯ** **гр. Пловдив 4000, Област Пловдив;** **Община Пловдив, Район р-н Централен** **ХРИСТО Г. ДАНОВ, № 37** **телефон 032/627804, факс 032/631193**
6.Предмет на дейност	**ЕКСПЛОАТАЦИЯ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ПРЕДСТАВЛЯВАЩА СЪВКУПНОСТ ОТ ЕЛЕКТРОПРОВОДНИ ЛИНИИ И ЕЛЕКТРИЧЕСКИ УРЕДБИ СЪС СРЕДНО, НИСКО И ВИСОКО НАРПРЕЖЕНИЕ, КОЯТО СЛУЖИ ЗА ПРЕНОС И РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ С ЦЕЛ СНАБДЯВАНЕ НА ПОТРЕБИТЕЛИТЕ, ПРИСЪЕДИНЕНИ КЪМ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА НА ДРУЖЕСТВОТО / ЕРМ / НА ТЕРИТОРИЯТА, НА КОЯТО ИЗВЪРШВА СВОЯТА ДЕЙНОСТ ПРИ НАЛИЧИЕТО И ПОДДЪРЖАНЕТО НА ВАЛИДНА ЛИЦЕНЗИЯ ЗА ИЗВЪРШВАНЕ НА РАЗПРЕДЕЛИТЕЛНА ДЕЙНОСТ**

	НА СЪОТВЕТНАТА ТЕРИТОРИЯ, ОБХВАНАТА ОТ ЕРМ, ДРУЖЕСТВОТО ОСИГУРЯВА; РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ЗА ЦЕЛИТЕ НА СНАБДЯВАНЕ НА ПОТРЕБИТЕЛИТЕ, КОИТО СА ПРИСЪЕДИНЕНИ КЪМ ЕРМ, УПРАВЛЕНИЕ НА ЕРМ, ПОДДЪРЖАНЕ НА ОБЕКТИТЕ И СЪОРЪЖЕНИЯТА В СЪОТВЕТСТВИЕ С ТЕХНИЧЕСКИТЕ ИЗИСКВАНИЯ, РАЗВИТИЕ НА ЕРМ В СЪОТВЕТСТВИЕ С ПЕРСПЕКТИВИТЕ ЗА ИКОНОМИЧЕСКО РАЗВИТИЕ И ПРОГНОЗИТЕ ЗА ИЗМЕНЕНИЕ НА ЕЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕТО В РЕГИОНА, ПОДДЪРЖАНЕ И РАЗВИТИЕ НА СПОМАГАТЕЛНИ МРЕЖИ, НЕПРЕКЪСНАТОСТ НА ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕТО И КАЧЕСТВОТО НА ПОДАВАНАТА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ, ДРУГИ УСЛУГИ ЗА ПОТРЕБИТЕЛИТЕ, СВЪРЗАНИ С ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ.
6а.Основна дейност по НКИД	**3513, РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ**
10.Представители	**Роналд Брехелмахер, Дата на раждане (, държава: АВСТРИЯ** **Гочо Димитров Чемширов, , държава: БЪЛГАРИЯ** **Костадин Петров Величков, , държава: БЪЛГАРИЯ**
11.Начин на представляване	**(1)заедно от всеки двама от членовете на Съвета на директорите или (2) заедно от един прокурист и един член на Съвета на директорите**
12.Съвет на директорите	**Дата на изтичане на мандата: 21.11.2018 г.** **Роналд Брехелмахер, Дата на раждане (държава: АВСТРИЯ** **Гочо Димитров Чемширов, , държава: БЪЛГАРИЯ** **Костадин Петров Величков, държава: БЪЛГАРИЯ**
17.Специални условия	**НЯМА**
23.Едноличен собственик на капитала	**ЕВН България Щромнетц Холдинг ГмбХ 389904** **Чуждестранно юридическо лице, държава: АВСТРИЯ**
31.Размер	**1564000 лева**
31а.Акции	**вид акции: ПОИМЕННИ НАЛИЧНИ, брой акции: 156400, номинална стойност: 10** **права за отделни класове акции:** **особени условия за прехвърляне на акции:**
32.Внесен капитал	**1564000 лева**

Раздел **Прокура**

41.Прокуристи	**Антон Андонов Граматиков** **БЪЛГАРИЯ**
43.Начин на представляване	**Заедно от един прокурист и един член на Съвета на директорите**

Част "Обявени актове"

Раздел **Актуален учредителен акт**

Актуален учредителен акт

1001.Описание на обявения акт Вид : Актуален дружествен договор/учредителен акт/устав

Описание :

Раздел **Обявени актове**

Обявени актове

1001.Описание на обявения акт Вид : Годишен финансов отчет
Описание : за 2007 г. - I част
Вид : Годишен финансов отчет
Описание : за 2007 г. - II част
Вид : Годишен финансов отчет
Описание : за 2008 година
Вид : Годишен финансов отчет
Описание : Годишен финансов отчет
Година : 2009
Вид : Годишен финансов отчет
Описание : Годишен финансов отчет
Година : 2010
Вид : Годишен финансов отчет
Описание :
Година : 2011
Вид : Годишен финансов отчет
Описание : Годишен финансов отчет - 1 част
Година : 2012
Вид : Годишен финансов отчет
Описание : Годишен финансов отчет - 2 част
Година : 2012
Вид : Годишен финансов отчет
Описание :
Година : 2013
Вид : Годишен финансов отчет
Описание :
Година : 2013
Вид : Годишен финансов отчет
Описание :
Година : 2014
Вид : Годишен финансов отчет
Описание :
Година : 2015

1001.Описание на обявения акт Вид : Покана за свикване на общо събрание на акционерите
Описание : Покана за свикване на общо събрание на акционерите
Дата : 11.06.2012

(Име и фамилия) (подпис и печат)