

**ДО
КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

ЗАЯВЛЕНИЕ

ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ

От ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД
(фирма на заявителя съгласно съдебната регистрация)

България, гр. Варна 9009, бул Владислав Варненчик 258, Варна Тауърс, кула Г
(седалище и адрес на управление)

България, гр. Варна, п.к. 9009, бул Владислав Варненчик 258, Варна Тауърс, кула Г
(пълен и точен адрес за кореспонденция)

ЕИК 104518621

Банкова сметка xxx, банков код xxx при xxx

Телефон: 02/660 589; факс: 052/577 473, e-mail: Plamen.Stefanov@energo-pro.bg

притежаващо Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „Разпределение на електрическа енергия”. (вид на дейността)

представявано от Николай Йорданов Николов, ЕГН xxx, документ за самоличност: л.к. № xxx изд. на xxx от МВР гр. xxx, на длъжност Председател на Управителния съвет и Красимир Тодоров Иванов, ЕГН xxx, документ за самоличност № xxx, изд. на xxx от МВР – xxx.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагаме за утвърждаване следните цени:

1.1 Цена за достъп до електроразпределителната мрежа на ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД – xxx лв./kWh;

1.2 Цена за пренос на електрическа енергия на средно напрежение през електроразпределителната мрежа на ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД - xxx лв./kWh;

1.3 Цена за пренос на електрическа енергия на ниско напрежение през електроразпределителната мрежа на ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД - xxx лв./kWh.

Заб.: Всички цени са без ДДС и акциз

(изброяват се предлаганите цени по компоненти и тарифи, ако такива се предвиждат)

2. Прилагаме следните документи:

2.1 Финансово-счетоводен отчет за 2017 г. (приложение №1);

2.2 Техничко-икономически данни, част от заявлението за утвърждаване на цени на електрическата енергия на електроразпределителните дружества за първа ценова година на пети регулаторен период (приложение № 2);

2.3 Доказателства за оповестяване на предложението за изменение на цените за достъп до и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на дружеството (приложение № 3);

2.4 Предложение , обосновка на предложението за утвърждаване на цени и искане за признаване на разходи и утвърждаване на необходими приходи за периода 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г. (приложение № 4);

2.5 Копие от документ за платена такса за разглеждане на заявлението – Платежно нареждане (приложение № 5).

Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително, в съответствие с изискванията на закона.

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

Пламен Стоянов Стефанов
(трите имена)

ЕГН xxx, документ за самоличност: л.к.№ xxx, изд. на xxx от МВР xxx

Заявлението се попълва на компютър, пишеща машина или четливо на ръка. Представените в КЕВР документи следва да бъдат в два екземпляра и заверени от лицето с представителна власт, подписало заявлението.

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД

Варна Тауърс, кула Е, бул. Владислав Варненчик 258, гр. Варна 9009

**ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ
Север АД**

Варна Тауърс, кула Е
бул. Владислав
Варненчик 258
гр. Варна 9009

ЕИК 104518621

Предложението за цени и
справките към него съдържат
конфиденциална информация!

Предложение, обосновка на предложението за утвърждаване на цени за първата година от V^{ти} регулаторен период и искане за утвърждаване на разходи и определяне на необходимите приходи за периода 01 юли 2018 – 30 юни 2020 г.

Варна
март 2018 г.

I. ВЪВЕДЕНИЕ

На основание разпоредбите на Закона за енергетиката (ЗЕ), Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) и Наредба № 1 от 14.03.2017 г. на КЕВР за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД (ЕРПС), следва да заяви предложението си за утвърждаване на цени, искане за признаване на разходи и определяне на необходимите приходи за първия ценови период от пети регулаторен период.

Приложимият метод на ценообразуване за електроразпределителните дружества е методът „горна граница на приходи“. При този метод, регулаторният орган, Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР/Комисията) след извършване на регулаторен преглед, утвърждава необходими приходи за първата година от тригодишния регулаторен период, като в рамките на периода ги изменя с нивото на отчетената инфлация за предходен период, коефициент за подобряване на ефективността на компанията, както и с корекция за неизпълнение на целевите показатели за качество на електрическата енергия и фактор Z. По своята същност, този метод на регулиране (*регулиране чрез стимули*) следва да дава възможност на компанията, чрез повишаване на своята ефективност и намаляване на оперативните разходи да осигури спестявания и да подобрява финансовия си резултат.

Съгласно изискванията на ЗЕ, при определяне на цените на енергийните предприятия, по чл. 23, т. 4 и чл. 24, ал. 1, т. 1, следва да се спазват принципите за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите, както и да се осъществи справедливо разпределяне на икономическите последици от либерализирането на електроенергийния пазар.

През 2017 г. въпреки по-високите отчетени нива на количествата доставена електрическа енергия дружеството отчита възвръщаемост от регулирана дейност от xxx%, което е по-ниско от заложената в регулаторната рамка за четвърти регулаторен период xxx%. За дружеството остават налице значителен размер на непризнатите технологични разходи, както и непризнати оперативни разходи, свързани с наблюдаваната в последната година инфлация и увеличаващите се разходи за персонал с оглед развитието на пазара на труда в последните години.

С оглед на гореизложеното, мотивите на настоящото заявление за признаване на разходи и утвърждаване на необходими приходи са свързани с:

- Необходимост от **признаване на реалните и доказани условно постоянни и променливи разходи** на компанията за извършване на дейността по издадената лицензия и съобразени с особеностите и състоянието на разпределителната мрежа в Североизточна България;
- Осигуряване на обоснована норма на възвръщаемост;
- Признаване на разходи, предизвикани от задължения към обществото, възникнали във връзка с пълното прилагане на ПТЕЕ.

В изпълнение на чл. 36а от ЗЕ, в едномесечен срок преди подаване на заявлението за утвърждаване на нови цени и коригиране на необходими приходи в Комисията, оповестихме в средствата за масова информация намерението си да кандидатстваме за утвърждаване на новите цени. Публикациите бяха направени на 28.02.2018 г. в национален всекидневник в. Труд и местната преса в. Черно море, гр. Варна.

II. ОСНОВНИ ДОПУСКАНИЯ при изготвянето на заявлението за утвърждаване на необходими приходи и цени за периода 01 юли 2018 - 30 юни 2019 г. на ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД

При формирането на необходимите приходи за първата ценова година от V-ти регулаторен период сме се придържали към изискванията на НРЦЕЕ, като сме взели предвид следното:

- Пети регулаторен период започва на 1 юли 2018 г. и е с продължителност от три години;
- Методът на регулиране е регулиране чрез стимули – горна граница на приходи;
- При определяне на необходимите приходи и формирането на цените за първата година от регулаторния период, изцяло сме се ръководили от изискванията на ЗЕ, НРЦЕЕ и Минималните изисквания на Комисията 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 (Изискванията);

- Отчетени са изискванията на ПТЕЕ и очакваните промени във връзка с начина на балансиране на електроразпределителните дружества;
- 2017 г. е приета за базова година.
- Предложението на ЕРПС се базира на действащите и актуални цени на електрическата енергия, по която електроразпределителните предприятия купуват от НЕК ЕАД, в качеството му на Обществен доставчик, за покриване на технологичния разход за пренос през електроразпределителната мрежа, както и действащите към момента на подаване на заявлението цени за предоставяните от ЕСО ЕАД услуги.

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД
Варна Тауърс, кула Е
бул. Владислав Варненчик 258
гр. Варна 9009

При разработване на настоящето предложение за цени е отчетено следното:

- Приспособяване към новите изисквания на пазара, при най-високо постижимо ниво на съобразяване с изискванията за равнопоставен достъп до разпределителната мрежа на отделните групи потребители;
- Поддържане на съществуващата и изграждане на нова разпределителна мрежа;
- Присъединяване на всички потребители, заявили желание за това;
- Подобряване качеството на доставената електрическа енергия;
- Подобряване на търговската дейност, чрез подновяване на уредите за измерване на продадената електрическа енергия и технологично подобряване на мрежите СрН и НН;
- Оптимизиране на разходите, като фактор за подобряване на финансовите резултати от дейността;
- Следване на политика за развитие на човешките ресурси и формиране на фирмена култура в персонала на дружеството.

ЕИК 104518621

Предложението за цени и
справките към него съдържат
конфиденциална информация!

Не на последно място, при изчисляване на необходимите приходи и формирането на предложените цени, сме спазили основните принципи за ценообразуване, така че:

- цените да не са дискриминационни;
- да са определени по прозрачен начин;
- да са основани на обективни критерии;
- изменението на цените да осигурява възстановяването на необходимите разходи за закупуване на енергия по веригата.

Предложените цени са изцяло функция на разходите, свързани с пренос на електроенергия до потребителите на съответното ниво на напрежение.

Чрез така предложените необходими приходи и цени, ЕРПС цели да покрие единствено икономически обоснованите си разходи за регулираната дейност на компанията, като в разходите са отразени:

- управлението, експлоатацията и поддръжката на енергийните обекти, собственост на компанията;
- разходите свързани с осигуряване на надеждно снабдяване на потребителите;
- инвестиционната програма за регулаторния период;
- амортизационни отчисления на активите, които ще бъдат въведени в експлоатация, след началото на регулаторния период, в резултат на предвидените инвестиции;
- разходи, свързани с предстоящото либерализиране на електроенергийния пазар;
- в необходимите приходи не са отразени активите и амортизационните отчисления на активите придобити чрез финансираня.

III. О Б О С Н О В К А на заявените необходими приходи и цени за периода 01 юли 2018 - 30 юни 2019 год. на ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД.

1) *Оперативни разходи за дейността*

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД заявява за утвърждаване за първата ценова година на VTM регулаторен период разходи за дейността (без разходи за амортизации и технологични нужди) в размер на xxx хил. лв.

Заявените за утвърждаване разходи в размер на xxx хил. лв. са формирани на база отчетените през базисната година разходи за регулирана дейност xxx хил. лв., към които е добавена инфлация от xxx% в размер на xxx хил. лв.

Отчетените през базисната 2017 г. оперативни разходи са на стойност xxx хил. лв., като те включват единствено разходи за регулирана дейност. В стойността на отчетените разходи, дружеството е извадило xxx хил. лв. разходи за допълнителни услуги, свързани с приходи от нерегулирана дейност (цена за възстановяване, наем на стълбове и др.).

През 2017 г. дружеството отчита по-високи разходи за регулирана дейност спрямо утвърдените за четвърти регулаторен период. Основната причина за това е извършеното през 2017 г. от страна на дружеството увеличение на разходите за заплати с xxx%. С оглед развитието на пазара на труда, през последните години заплатите в дружеството започнаха да изостават спрямо средните за сектора, което го изправи пред трудности в намиране на служители за поддръжка и ремонт на електроразпределителната мрежа. Разходите за заплати в компанията не са увеличавани от 2011 г. насам и считаме извършеното увеличение изцяло за икономически обосновано предвид факта, че покрива едва половината от изменението на разходите за работна заплата в България за последните 5 години. Друг от факторите довели до увеличаване на разходите спрямо утвърдените и отчетените за предходни години е увеличаването на разходите за ремонт и поддръжка на мрежата и за метрологична проверка на средствата за измерване. Увеличението на разходите за ремонт е резултат от по-ниските разходи през предходни години, когато дружеството беше изправено пред непризнати разходи за инвестиции, корекции от извършени регулаторни одити, значителен размер на непризнатите технологични разходи. През 2017 г. дружеството спазва и поетия ангажимент за метрологична валидност на средствата за измерване, като реализираната програма доведе до повишени разходи за метрологична проверка спрямо предходни години.

Отчетените през 2017 г. разходи реално съществуват, подробно обосновани са, не включват неприсъщи за дейността разходи за консултантски услуги и други. Това са изцяло разходи, които дружеството няма как да не извърши. Представяме детайлна справка на отчетените през 2017 г. разходи за регулирана дейност:

Таблица №1- Разходи за експлоатация и поддръжка за 2017 г., по елементи

Разходи за експлоатация и поддръжка на ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД (хил. лв.)	
Разходи за персонал	xxx
Поддръжка и ремонт на съоръжения	xxx
Проверка и ремонт на електромери	xxx
Поддръжка на автомобили на мрежови и аварийни екипи	xxx
Горива и смазочни материали на мрежови и аварийни екипи	xxx
Работно облекло, инструменти, охрана труд	xxx
Отчитане на електромери (вкл. разходи за персонал на отчетници)	xxx
Разходи за поддръжка и работа на системите за фактуриране, дистанционен отчет, СМАРТ отчет, телекомуникации, диспечерско управление, предаване на данни в реално време, GIS, SAP PM и др. (ИТ разходи)	xxx
Обслужване на клиенти – телефонен център и центрове за клиенти	xxx
Фактуриране и управление на вземанията	xxx
Поддръжка на сгради, вкл. сгради на трафопостове, разходи за персонал на служители извършващи фасилити услуги	xxx
Разходи за персонал (административен: счетоводство, човешки ресурси, правни, доставки и др.)	xxx
Застраховки, данъци и такси	xxx
Капитализирани разходи	xxx
Вода, отопление и др. комунални услуги	xxx
Други оперативни разходи (лицензионни такси КЕВР, обявления планирани прекъсвания, медицински услуги, пощенски услуги и др.)	xxx
Общо оперативни разходи за лицензионна дейност 2017 г.	xxx

Заявените оперативни разходи са изчислени въз основа на отчетените през базисната година разходи за регулирана дейност, съгласно справка №6 от приложената информация към настоящото заявление и са коригирани единствено с xxx% инфлация, съгласно данните на НСИ, което представлява увеличение с xxx хил. лв. спрямо отчетените през базисната година.

С оглед на гореизложеното, на основание чл. 11, ал. 1 от НРЦЕЕ, ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД заявява за утвърждаване за първата ценова година на V^{ти} регулаторен период разходи за дейността, без разходи за амортизации и технологични нужди, в размер на xxx хил. лв.

Таблица №2 – Елементи на заявените оперативни разходи

Разходи за регулирана дейност за базисната година	Корекция на разходите за базисната година	Общо заявени разходи за първа ценова година на пети регулаторен период
xxx хил.лв.	xxx хил.лв.	xxx хил. лв.

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД

Варна Тауърс, кула Е
бул. Владислав Варненчик 258
гр. Варна 9009

ЕИК 104518621

2) Разходи за амортизации

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД заявява за утвърждаване за V^{ти} регулаторен период разходи за амортизации в размер на xxx хил. лв.

Предложението за цени и
справките към него съдържат
конфиденциална информация!

Съгласно т. 24 от Изискванията разходите за амортизации са част от необходимите приходи за дейността и включват разходи за амортизации за базисната година и за инвестициите за следващия регулаторен период.

Разходите за амортизации за базисната година са в размер на xxx хил.лв. Изчислени са съгласно изискванията на КЕВР, приложим за сега действащия IV-ти регулаторен период.

Таблица №3 – амортизации на активи, въведени в експлоатация към края на базисната година, в хил. лв.

Параметър	2018	2019	2020	Средна стойност
Разходи за амортизации (хил. лв.)	xxx	xxx	xxx	xxx

Същевременно, съгласно изискванията на чл.11, ал. 1, т. 2 на НРЦЕЕ разходите за амортизации към края на базисната година са намалени с разходите за амортизации на активи, придобити по безвъзмезден начин, както е посочено в таблица №3:

Таблица №4 – амортизации на активи, придобити чрез финансиране, въведени в експлоатация към края на базисната година, в хил. лв.

Параметър	2018	2019	2020	Средна стойност
Разходи за амортизации на активи, придобити чрез финансиране (хил. лв.)	xxx	xxx	xxx	xxx

За периода 2018 – 2020 г. амортизационните отчисления на инвестициите са изчислени също, съгласно приложимия от КЕВР подход за определяне на разходите за амортизации за инвестиции за предстоящия регулаторен период и са на стойност xxx хил. лв.:

Таблица №5 – амортизации на активи, част от инвестиционната програма за V-ти регулаторен период, в хил. лв.

Показател	2018	2019	2020
Амортизации, общо	xxx	xxx	xxx
Амортизации, финансираня	xxx	xxx	xxx
Амортизации, възмездни активи	xxx	xxx	xxx
Амортизации на активи в инвестиционната програма = (2.5 x Година 1 + 1.5 x Година 2 + 0.5 x Година 3)/3		xxx	

В резултат на посочените по-горе данни и изчисления, общият размер на средногодишните разходи за амортизации за V регулаторен период е xxx хил. лв.

Таблица №6 – Средногодишни разходи за амортизации за пети регулаторен период

Разходи за амортизации на съществуващите активи	Разходи за амортизации на съществуващи активи придобити чрез финансиране	Разходи за амортизации на инвестициите	ОБЩО
хил.лв	хил.лв	хил.лв	хил.лв
(1)	(2)	(3)	(1)-(2)+(3)
xxx	xxx	xxx	xxx

3) Разходи за технологични нужди

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД заявява за утвърждаване за първата ценова година на V-ти регулаторен период разходи за закупуване на електрическа енергия за технологични разходи в размер на xxx хил. лв.

С решение Ц-43/29.12.2013 г. КЕВР намали размера за технологичния разход от xxx% на xxx% без да представи обосновка за това намаление. От тогава досега КЕВР системно прилага този процент на технологични разходи, като го заложи и за IV-ти регулаторен период. Разходите за технологични нужди постигнати от ЕРПС за 2017 г. са в размер на xxx %, което е с xxx% повече от признатия в цените. По-високият размер на технологичните разходи отразява реалното състояние и структурни особености на разпределителната мрежа в Североизточна България, характеризираща се с много собствени подстанции, дълги електропроводни линии и по-ниска натовареност на съоръженията. Допълнително, вследствие на наложените корекции на необходимите приходи през втората ценова година на четвърти регулаторен период, които представляват xxx млн. лв. (намаление с xxx% на НП), както и непризнатите разходи за технологични нужди лишават компанията от свободни средства за инвестиции с цел подобряване на мрежата. В тази връзка очакваният процент на технологичните разходи за следващия ценови период се запазва на достигнато ниво от xxx%. Това означава, че ще са необходими допълнителни средства за покриване на технологични разходи в размер на xxx хил. лв., които са изчислени при сега действащите цени на електрическата енергия за технологични разходи, цена на задължението към обществото, цена за балансиране и цени за пренос и достъп на ниво ВН.

Както споменахме по-горе, КЕВР при осъществяване на ценовото регулиране следва да се съобразява с изискванията на чл. 23, 24 и 31 от ЗЕ за признаване на всички необходими за осъществяване на дейността разходи. В случай че не бъдат признати разходите за технологични нужди, дружеството ще работи без да постига признатата норма на възвръщаемост, поради заложените ценови елементи.

В тази връзка, с цел КЕВР да гарантира възвръщаемостта и възможността ЕРПС да изпълнява инвестиционната програма в размера, в който е утвърдена, следва да коригира процента на разходите за технологични нужди до xxx% и да признае xxx хил. лв. необходими за закупуване на xxx MWh за технологични нужди за първата ценова година от регулаторния период. Разходите за технологични нужди са изчислени при цена на закупуване на електрическата енергия с включени задължения към обществото от 107,71 лв./MWh, без ДДС и 9.24 лв./MWh без ДДС за пренос и достъп.

4) Разходи за балансиране

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД заявява за утвърждаване за първата ценова година от V-ти регулаторен период разходи за балансиране в размер на 1 091 хил. лв., определени при сега действащата цена за балансиране, съгласно решение Ц-19/01.07.2017 г.

С решение Ц-19/01.07.2017 г., КЕВР определи разходи за балансиране, като част от необходимите приходи, в размер на 1.80 лв./МВтч при утвърдени технологични разходи в размер на 9%. На практика при постигнатите за 2017 г. xxx% технологични разходи ЕРПС е претърпяло по-висок разход за балансиране в размер на xxx хил. лв., определен при утвърдената с решение Ц-19/01.07.2017 г. xxx лв./MWh.

Предвид гореизложеното, предлагаме за утвърждаване разходи за балансиране в размер на xxx хил. лв., определени при количества технологичен разход xxx MWh и сега действащата цена за балансиране, съгласно решение Ц-19/01.07.2017 г.

5) Регулаторна база на активите (РБА)

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД заявява за утвърждаване за V^{ти} регулаторен период регулаторна база на активите в размер на xxx хил. лв.

При определяне на РБА за пети регулаторен период, изцяло сме се придържали към изискванията на НРЦЕЕ. Стойността на РБА е xxx хил. лв. и включва:

- призната стойност на активите, които се използват за регулирана дейност към 31.12.2017 г., в размер на xxx хил. лв.;
- необходимия оборотен капитал, определен в размер на xxx хил. лв.;
- прогнозен нетен средногодишен размер на инвестициите за регулаторния период, в размер на xxx хил. лв.

а) Призната стойност на активите

Балансовата стойност на активите, която ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД заявява за V-ти регулаторен период е равна на балансовата стойност на активите за регулирана дейност, съгласно последния ГФО към 31.12.2017 г. От стойността на активите съгласно ГФО са приспаднати активите, с които се извършва нерегулирана дейност и активите, които са придобити чрез финансиране.

Таблица №7 – Призната стойност на активите

Параметър	хил. лв.
Балансова стойност на активите за регулирана дейност към 31.12.2017	xxx
Балансова стойност на активите, придобити чрез финансиране към 31.12.2017	xxx
Амортизации	xxx
Призната стойност на активите	xxx

Съгласно Изискванията балансовата стойност на активите следва да бъде коригирана с балансовата стойност на активите, придобити за сметка на финансираня. Към 31.12.2017 г. тяхната балансова стойност е xxx хил. лв., видно от справка 2В от Справките по чл.43, ал.9 от НРЦЕЕ.

Стойността на амортизациите на активите, въведени в експлоатация към 31.12.2017 г.е xxx хил.лв.

Таблица №8 – Амортизации на активите, въведени в експлоатация към 31.12.2017 г.

Параметър	2018	2019	2020
Амортизации, общо	xxx	xxx	xxx
Амортизации, финансираня	xxx	xxx	xxx
Амортизации, възмездни активи	xxx	xxx	xxx
Амортизации на активи, нето (3 x Година 1 + 2 x Година 2 + Година 3)/3		xxx	

Амортизациите са изчислени в съответствие с Изискванията и справките към тях, както и в съответствие с подхода, възприет от КЕВР с решение Ц-27/31.07.2015 г.

Отчитайки гореизложени изчисления, признатата стойност на активите въведени в експлоатация към 31.12.2017 г., като част от РБА, е в размер на xxx хил. лв.

б) Необходим оборотен капитал (НОК)

НОК е определен при спазване на изискването да е равен на 1/8 от паричните разходи. Стойността на паричните разходи за базисната година е равна на xxx хил.лв., определени при цени,

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД

Варна Тауърс, кула Е
бул. Владислав
Варненчик 258
гр. Варна 9009

ЕИК 104518621

Предложението за цени и
справките към него съдържат
конфиденциална информация!

действащи към момента на подаване на заявлението. Определеният съгласно чл. 14, ал. 8 от НРЦЕЕ, НОК е xxx хил.лв.

Отчитайки гореизложеното, НОК, като част от РБА, следва да е xxx хил. лв.

с) Прогнозен нетен средногодишен размер на инвестициите за регулаторния период

Съгласно Изискванията и чл. 14, ал. 9 от НРЦЕЕ в структурата на РБА се включва и признат размер на инвестициите за следващия регулаторен период. Прогнозните инвестиции за $V^{ти}$ регулаторен период са, както следва:

- за 2018 г. – 45 000 хил. лв.;
- за 2019 г. – 45 000 хил. лв.;
- за 2020 г. – 45 000 хил. лв.

Прилагайки изискването на т. 28 от Изискванията, прогнозният среден номинален размер на инвестициите, които ще бъдат извършени през пети регулаторен период е в размер на xxx хил.лв.

Таблица №9 – Инвестиции, част от РБА

Параметър	2018 г.	2019 г.	2020 г.
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Брутен размер на инвестициите	45 000	45 000	45 000
Финансирания	xxx	xxx	xxx
Амортизации на активи от инв. програма	xxx	xxx	xxx
Амортизации на финансирания от инв. програма	xxx	238	271
Нетен размер на инвестициите	xxx	xxx	xxx
Инвестиции, част от РБА		xxx	

Някои от по-важните мероприятия от инвестиционната програма на ЕРПС за периода от 2018 г. до 2020 г. са следните:

- **Реконструкция на подстанция "Изток – Варна"**

ЕРПС планира да завърши реконструкция на открита разпределителна уредба xxx. Предвижда се реконструкция и преоборудване на закрита разпределителна уредба/комплектна разпределителна уредба на xxx. Откритата разпределителна уредба xxx на подстанция Изток е част от пръстена xxx, от който се захранват подстанциите в североизточна България.

Подстанция Изток-Варна захранва централната част на гр. Варна и части от крайморската зона на града. Основните съоръжения са на възраст над 30 години. Схемата на изпълнение и наличните съоръжения към момента не осигуряват достатъчна степен на резервираност, гъвкавост и надеждност. Инсталираната мощност е на границата на пропускателната си способност за покриване очакваната консумация на електроенергия, съобразена с развитието на района.

Инвестицията е изцяло в съответствие със стратегическите цели на компанията.

Тази реконструкция е част от първия етап за преминаване на централната част на гр. Варна от ниво на захранващо напрежение xxx на xxx, като по този начин се увеличава пропускателната способност на линиите и води до намаляване на техническите загуби.

- **Подмяна на проходни изолатори хх на извод Юпитер xxx в подстанция Варна-Юг**

Подстанция Варна-Юг има инсталирана трансформаторна мощност 100 MVA и захранва южната и централната част на град Варна.

- **Подмяна на релейни защиты в подстанции**

Планирана е подмяна на защиты и вторични комутации в:

- **подстанция Дълга Лъка - Велико Търново:**

Подстанция Дълга Лъка – Велико Търново захранва над xxx клиента на дружеството в град Велико Търново и района. Подстанцията е въведена в експлоатация през 1991 г. На съоръженията, които

са планирани за подмяна се очаква да изтече полезния технически живот в рамките на следващите пет години, в тази връзка се планира да започне подмяната на тези съоръжения.

Отчитайки всичко гореизложено ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД заявява РБА за първата година от регулаторния период xxx хил. лв.

6) *Норма на възвръщаемост (НВ)*

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД заявява за утвърждаване за V[™] регулаторен период норма на възвръщаемост в размер на 9.12%

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД

Варна Тауърс, кула Е
бул. Владислав
Варненчик 258
гр. Варна 9009

ЕИК 104518621

Утвърдената норма на възвръщаемост за IV-ти регулаторен период от 7,04% е по-ниска от тази за пазарите с инвестиционен риск с кредитен рейтинг като този на Република България. Също така нормата на възвръщаемост остава по-ниска от тази в страните от региона, което прави инвестициите в инфраструктура в България по-неатрактивни спрямо тези в други страни. Не на последно място след години на спад на лихвените равнища в световен мащаб, през следващите три години на регулаторния период можем да очакваме тенденция на покачване.

Предложението за цени и
справките към него съдържат
конфиденциална информация!

Към момента за безрисковите пазари, каквито са пазарите в САЩ, Германия и страните от Г-7, се прилага норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на 5.08%, а нормата на възвръщаемост за държави с кредитен рейтинг Baa2, какъвто притежава България е 7.27%, при премия в размер на 2.19%. За компаниите в енергетиката β коефициентът се счита, че е 1.25, съгласно <http://www.damodaran.com>. Предвид това НВск за компаниите от сектор Енергетика в България следва да е не по-малко от 9.08%. Съгласно същия този източник НВпк за предприятия от въглищната и енергийната индустрия е 8.16% Отчитайки целевата капиталова структура за последните регулаторни периоди, нормата на възвръщаемост за пети регулаторен период би следвало да е 9.12%, при спазване на изискванията на чл. 15, ал.2 на НРЦЕЕ.

Нормата на възвръщаемост, която ЕРПС заявява за пети регулаторен период е определена при следните допускания:

1. Безрискова премия за СК:	5.08%
2. Пазарна рискова премия за СК за България:	2.19%
3. Бета на акциите:	1.25
4. НВск, реална след данъчно облагане:	9.08%
5. НВпк:	8.16%
6. Капиталова структура (СК/ПК):	50/50
7. НВ преди данъчно облагане, съгласно чл.15, ал.2 от НРЦЕЕ:	9.12%

В тази връзка ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север заявява НВ от 9.12 %, изчислена съгласно чл. 15, ал. 2 от НРЦЕЕ и отчитайки капиталова структура, съгласно Изискванията, при НВ на собствения капитал, реална след данъчно облагане в размер на 9.08 % и НВ на привлечения капитал в размер на 8.16%

7) *Възвръщаемост*

Прилагайки заявената от ЕРПС НВ от 9,12% и изчислената съгласно НРЦЕЕ и Изискванията РБА в размер на xxx хил. лв., възвръщаемостта следва да бъде изчислена в размер на xxxx хил. лв.

Отчитайки гореизложено, ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД заявява възвръщаемост за първата година от пети регулаторен период е в размер на xxx хил. лв.

8) *Количества електрическа енергия за разпределение*

Количествата електрическа енергия, при които са определени цените за достъп до разпределителната мрежа, собственост на ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД и за пренос на електрическа енергия са както следва:

Таблица №10 – количества електрическа енергия за разпределение

Количества електрическа енергия	Мярка	Количество
1. Пренесена ел. енергия до краен потребител	MWh	xxx
1.1. СрН, в т.ч.:	MWh	xxx
- преки	MWh	xxx
- непреки	MWh	xxx
1.2. НН, в т.ч.:	MWh	xxx
1.2.1. Небитови потребители	MWh	xxx
1.2.2. Битови потребители	MWh	xxx
1.2.2. Собствени нужди ЕРП Север АД	MWh	xxx
1.2.3. Собствени нужди ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД	MWh	xxx
2. Съседни ЕРД	MWh	xxx

9) Корекция на необходимите приходи с размер на разликата между прогнозни и отчетени разходи за покупка и продажба на електрическа енергия за предходен ценови период (Z фактор)

Съгласно прилагания метод на регулиране „горна граница на приходи“, в случаите когато е налице разлика между прогнозните и отчетените разходи за предишен ценови период, необходимите приходи за следващия ценови период се коригират с фактор Z. ЕРПС реализира повече пренесени количества от очакваните за последния ценови период. Вследствие на тези по-високи количества за пренос и достъп прогнозираме корекция с фактор Z в размер на xxx хил.лв. В тази корекция е отразена и разликата между прогнозните и отчетените количества електрическа енергия за пренос до крайни клиенти за последните три месеца от по-предходен ценови период (април – юни 2017 г.).

Предвид гореизложеното ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД заявява корекция на необходимите приходи за първа ценова година от пети регулаторен период, свързана с фактор Z в размер xxx хил.лв.

10) Корекция на необходимите приходи с размер на разликата между прогнозни и отчетени разходи за инвестиции за последния ценови период от четвърти регулаторен период

При определяне на необходимите приходи за първата ценова година от пети регулаторен период, ЕРПС отчита корекция, вследствие на неизпълнени инвестиционни намерения в размер на xxx хил. лв.

Таблица №11- Разлики в заявените и отчетените разходи за инвестиции за четвърти регулаторен период, в хил. лв.

Показател	2015	2016	2017
Инвестиции, общо	xxx	xxx	xxx
Финансирания	xxx	xxx	xxx
Амортизация общо	xxx	xxx	xxx
в т.ч. амортизация на активи придобити чрез финансиране	xxx	xxx	xxx
Нетна амортизация	xxx	xxx	xxx
Номинален размер на инвестициите	xxx	xxx	xxx
Среден номинален размер на инвестициите		xxx	
Признат номинален размер на инвестициите		xxx	
Среден размер на амортизациите		xxx	
Признат номинален размер на амортизациите		xxx	
Корекция за инвестиции годишно		xxx	
Корекция за инвестиции общо за регулаторния период		xxx	

Наложена корекция с Решение Ц-19/01.07.2017	xxx
Оставаща корекция в резултат на неизпълнени инвестиции	xxx

Корекцията е изчислена, в съответствие с приложимия от КЕВР подход за определяне на размера на надвзетия/недовзетия приход в следствие на неизпълнени/преизпълнени инвестиции.

Обръщаме внимание, че корекцията за инвестиции е изчислена използвайки пълните годишни амортизации на инвестициите за 2015, 2016 и 2017 г., докато при изчислението на корекцията в решение Ц-19 от 01.07.2017 г. за 2015 и 2016 г. са използвани амортизациите по финансов отчет, а не пълните годишни амортизации. Това е довело до по-голяма корекция в изминалото решение, отколкото е трябвало да бъде реалната корекция при прилагане на пълната годишна амортизация.

Предвид гореизложеното ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД заявява корекция на Необходимите приходи за първа ценова година от пети регулаторен период, свързана с непълно изпълнение на инвестиционната програма в размер на xxx хил. лв.

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД

Варна Тауърс, кула Е
бул. Владислав Варненчик 258
гр. Варна 9009

ЕИК 104518621

Предложението за цени и
справките към него съдържат
конфиденциална информация!

11) Необходими приходи

Отчитайки всички посочени по-горе ценообразуващи елементи, ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север заявява необходими приходи за първата ценова година от пети регулаторен период (01.07.2018 г. – 30.06.2019 г.) в размер на 211 730 хил. лв.

IV. ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗА НОВИ НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ И ЦЕНИ ЗА ПЪРВАТА ЦЕНОВА ГОДИНА ОТ ПЕТИ РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД

При определяне на цените за услугите по пренос и достъп за първи ценови период на пети регулаторен период от 01.07.2018 г. до 30.06.2019 г., ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД се е водило от следните принципи:

- Покриване на разходите, свързани с лицензионната дейност;
- Покриване на реално очакваните разходи за покупка на електрическа енергия за технологични разходи и на реалните разходи за балансиране;
- Спазване на изискванията на чл. 31, ал. 2 от ЗЕ за справедливо разпределяне на разходите между всички участници на пазара и и по недискриминационен начин.

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД предлага следните ценообразуващи елементи и цени за разпределение на електрическа енергия и за достъп до електроразпределителната мрежа, собственост на дружеството, които да са приложими за периода от 01.07.2018 г. до 30.06.2019 г.:

А. Ценообразуващи елементи:

Необходими приходи	211 730 хил. лв.
в т.ч. възвръщаемост	xxx хил. лв.
Регулаторна база на активите	xxx хил. лв.
Норма на възвръщаемост	9.12 %
Количества електрическа енергия за крайни клиенти	xxx MWh
Количества електрическа енергия за ТР	xxx MWh

Б. Цени на база заявена тарифна структура

Цени	Цена (лв./kWh, без ДДС)
1. Цена за достъп до електроразпределителната мрежа	xxx
2. Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на средно напрежение	xxx
3. Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение	xxx

Забележки:

- Цената за достъп се заплаща от всички потребители, присъединени на средно и ниско напрежение;
- Цената за краен потребител, присъединен към мрежа средно напрежение е сума от цената за достъп до електроразпределителната мрежа и цената за пренос през електроразпределителната мрежа на средно напрежение, (точка 1 + точка 2);
- Цената за краен потребител, присъединен към мрежа ниско напрежение е сума от цената за достъп до електроразпределителната мрежа и цената за пренос през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение (точка 1 + точка 3);
- Предлаганите цени са изчислени с актуалните цени на НЕК ЕАД и на ЕСО ЕАД към момента на подаване на заявлението;
- Предлаганите цени по т. 1, т. 2 и т. 3 не включват цена за пренос през електропреносната мрежа, както и цена за достъп до електропреносната мрежа;
- В съответствие с действащото законодателство ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД си запазва правото, при промяна на цените на своите доставчици или на нормативната уредба, да поиска промяна на цените за достъп и пренос през електроразпределителната мрежа за потребителите, присъединени към нея.

Справка № 1
ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД
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			211 730
2	Други приходи			
	Общо оперативни приходи (от дейността)			
	Оперативни разходи			
	Експлоатация и поддръжка			
1	Закупена енергия за технологични разходи	xxx		xxx
2	Административни и с общо предназначение	xxx	xxx	xxx
	Общо експлоатация и поддръжка	xxx		
1	Разходи за амортизации	xxx		xxx
2	Разходи за амортизации на инвестиции			xxx
3	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	xxx		xxx
4	Разходи за балансиране	xxx		xxx
	Общо оперативни разходи (за дейността)	xxx		xxx
	Регулаторна база			
1	Призната балансова стойност на активите	xxx		xxx
2	Среден номинален размер на инвестициите	xxx		xxx
3	Необходим оборотен капитал	xxx		xxx
4	Балансова стойност на активи придобити по безвъзмезден начин (придобити чрез финансиране/ присъединявания)			
	Общо компоненти на регулаторната база	xxx		xxx
	Норма на възвръщаемост на капитала (%)	xxx		9.12%
	Възвръщаемост на регулаторната база	xxx		xxx
	Корекции	xxx		xxx
1	Фактор Z	xxx		xxx
2	Инвестиции	xxx		xxx

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

Справка № 1А
ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД
 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 пренос по разпределителната мрежа	xxx	xxx	
2.	Приходи от други продажби	xxx	xxx	xxx
3.	Други оперативни приходи	xxx		xxx
4.	Капитализирани разходи	xxx	xxx	
5.	Технологични разходи за пренос по мрежата	xxx	xxx	
6.	Разходи за материали	xxx	xxx	xxx
7.	Разходи за външни услуги	xxx	xxx	xxx
8.	Разходи за амортизация	xxx	xxx	xxx
9.	Разходи за персонал	xxx	xxx	xxx
10.	Начислени (реинтегрирани/усвоени) провизии	xxx		xxx
11.	Други оперативни разходи	xxx	xxx	xxx
12.	Резултат от оперативна дейност (р.12 = сума(р.1 ÷ р.11)	xxx	xxx	xxx

Справка № 2
ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД
Активи по разпределение

ХИЛ.ЛВ.

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

Справка № 2А
ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД
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		

Справка № 2В
ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД
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	xxx	xxx	xxx

Справка № 2С
ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД
Инвестиционна програма за четвърти регулаторен период (прогноза спрямо изпълнение)

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	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Сгради	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Подстанции	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1.	Трансформатори	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2.	Оборудване	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Трафопостове	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.1.	Трансформатори	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.2.	Оборудване	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6	Въздушни електропроводи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7	Кабелни електропроводи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	Измервателни уреди	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	Офис оборудване в т.ч.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	- Компютърни системи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
11	Транспортни средства	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
12	Комуникационни средства	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
13	Други	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо материални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
14	Нематериални активи									
15	Компютърен софтуер	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
16	Други нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
17	Общо нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
18	Общо материални и нематериални активи	62 858	66 683	68 553	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
19	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

№	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.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Повишаване сигурността на доставките, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 10, 11, 12 и др.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Намаление на технологичните разходи, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 12 и др.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Законови задължения, в т. ч.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1.	Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ, включват се активи под № 2-8 включително.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2.	Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно чл. 15 от ЗВАЕИБ, включват се активи под № 2-8 включително.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
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	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.4.	Либерализиран пазар включват се активи под № 8, 10, 12 и др.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо	62 858	66 683	68 553	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

*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

Справка № 2D
ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД
Инвестиционна програма за пети регулаторен период
и очакван ефект върху целевите показатели за качество на услугата и енергията

хил. лв.

№	АКТИВИ	Инвестиционен план			
		Година 1-2018 г.	Година 2-2019 г.	Година 3-2019 г.	Общо
1	2	3	4	5	6
1	Материални активи				
2	Земя	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Сгради	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Подстанции	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1.	Трансформатори	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2.	Оборудване	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Трафопостове	xxx	xxx	xxx	xxx
5.1.	Трансформатори	xxx	xxx	xxx	xxx
5.2.	Оборудване	xxx	xxx	xxx	xxx
6	Въздушни електропроводи	xxx	xxx	xxx	xxx
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	xxx	xxx	xxx	xxx
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	xxx	xxx	xxx	xxx
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	xxx	xxx	xxx	xxx
7	Кабелни електропроводи	xxx	xxx	xxx	xxx
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	xxx	xxx	xxx	xxx
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	xxx	xxx	xxx	xxx
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	xxx	xxx	xxx	xxx
8	Измервателни уреди	xxx	xxx	xxx	xxx
9	Офис оборудване в т.ч.	xxx	xxx	xxx	xxx
10	- Компютърни системи	xxx	xxx	xxx	xxx
11	Транспортни средства	xxx	xxx	xxx	xxx
12	Комуникационни средства	xxx	xxx	xxx	xxx
13	Други	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо материални активи	45 000	45 000	45 000	135 000
14	Нематериални активи				
15	Компютърен софтуер	xxx	xxx	xxx	xxx
16	Други нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx
17	Общо нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx
18	Общо материални и нематериални активи	45 000	45 000	45 000	135 000
19	Активи придобити чрез финансиране/присъдения	xxx	xxx	xxx	xxx

№	Цели	Разходи год. 1	Разходи год. 2	Разходи год. 3	Общо
1	Развитие и подобряване на мрежата, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7 и др.	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Повишаване сигурността на доставките, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 10, 11, 12 и др.	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Намаление на технологичните разходи, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 12 и др.	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Законови задължения, в т. ч.	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1.	Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ, включват се активи под № 2-8 включително.	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2.	Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно чл. 15 от ЗВАЕИБ, включват се активи под № 2-8 включително.	xxx	xxx	xxx	xxx
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	xxx	xxx	xxx	xxx
4.4.	Либерализиран пазар включват се активи под № 8, 10, 12 и др.	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо	45 000	45 000	45 000	135 000

***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

Справка № 2Е
ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД
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				xxx	xxx			xxx
2	Сгради				xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Въздушни електропроводи				xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Подстанции				xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Кабелни електропроводи				xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6	Трансформатори				xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7	Измервателни уреди				xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	Улично осветление				xxx				xxx
9	Офис оборудване в т.ч.				xxx	xxx	xxx		xxx
	- Компютърни системи				xxx		xxx		xxx
10	Транспортни средства				xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
11	Комуникационни средства				xxx				xxx
12	Други				xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо материални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Нематериални активи				xxx				
1	Компютърен софтуер				xxx		xxx		xxx
2	Други нематериални активи				xxx				xxx
	Общо нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Заб.:

Дружеството не предвижда да извежда активи от експлоатация за периода 2018-2020 г. В справката са отразени единственото активите, които ще се амортизират изцяло в посочените години.

Справка № 3

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД

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

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Базисна година- 2017 г.			Прогнозна година (01.7.2018-30.06.2019)		
		хил. kWh	%	хил.лв.	хил. kWh	%	хил.лв.
1	2	3	4	5	6	7	8
	Покупки						
1	Закупена енергия за покриване на технологичния разход	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Пренесена енергия						
1	Пренесена енергия до група 1 (<i>директно присъединени Ср.Н</i>)	xxx		xxx	xxx		xxx
2	Пренесена енергия до група 2 (<i>индиректни Ср.Н</i>)				xxx		xxx
3	Пренесена енергия до група 3 (<i>небитови клиенти НН</i>)	xxx		xxx	xxx		xxx
4	Пренесена енергия до група 4 (<i>битови клиенти НН</i>)	xxx		xxx	xxx		xxx
	Общо Пренесена енергия	xxx		xxx	xxx		xxx

ХИЛ.ЛВ.

[illegible]

Справка № 4А
ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД
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	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Сгради	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Въздушни електропроводи	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Подстанции	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Кабелни електропроводи	xxx	xxx	xxx	xxx
6	Трансформатори	xxx	xxx	xxx	xxx
7	Измервателни уреди	xxx	xxx	xxx	xxx
8	Офис оборудване в т.ч.	xxx	xxx	xxx	xxx
	- Компютърни системи	xxx	xxx	xxx	xxx
9	Транспортни средства	xxx	xxx	xxx	xxx
10	Комуникационни средства	xxx	xxx	xxx	xxx
11	Други	xxx	xxx	xxx	xxx
	Амортизация на материални активи	xxx	xxx	xxx	xxx
II	Нематериални активи				
1	Компютърен софтуер				
2	Други нематериални активи				
	Амортизация на нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо Амортизация	xxx	xxx	xxx	xxx
III	Амортизация на активи придобити чрез финансиране/присъединявания	xxx	xxx	xxx	xxx

***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 Север АД
Среднопретеглена цена на капитала

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Балансова стойност към края на
1	2	3	4
1	Собствен капитал	хил. лв.	
2	Дял на собствения капитал	%	50.00%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	9.08%
4	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.	
	- кредит	хил. лв.	
	- очаквано ниво на инвестициите през регулаторния период	хил. лв.	
5	Дял на привлечения капитал	%	50.00%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	8.16%
7	Корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО	%	10.00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	9.12%

№	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							

Справка №6
ЕЛЕКТРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД
Оперативни разходи (за дейността)

ХИЛ.ЛВ.

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

Справка №6А
ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД
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	xxx	xxx	xxx
2	Диспечирание	xxx	xxx	xxx
3	Подстанции	xxx	xxx	xxx
4	Въздушни електропроводи	xxx	xxx	xxx
5	Кабелни електропроводи	xxx	xxx	xxx
6	Трафопостове	xxx	xxx	xxx
7	Средства за търговско измерване, в т.ч.:	xxx	xxx	xxx
	Отчитане на средствата за търговско измерване	xxx	xxx	xxx
8	Разни	xxx	xxx	xxx
	Общо разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение	xxx	xxx	xxx
	Административни разходи и разходи с общо предназначение			
1	Разходи за материали	xxx	xxx	xxx
2	Разходи за външни услуги, в т. ч.:	xxx	xxx	xxx
	- Консултански услуги	xxx	xxx	xxx
3	Разходи за амортизации, в т. ч.:	xxx	xxx	xxx
	- Сгради			
	- Машины, съоръжения, оборудване и стопански инвентар			
	- Транспортни средства			
	- Нематериални активи			
	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	xxx	xxx	xxx
4	Разходи за заплати	xxx	xxx	xxx
5	Социални осигуровки и надбавки, в т. ч.:	xxx	xxx	xxx
	- Трудови злополуки и щети			
	- Помощи и обезщетения за работници и служители			
6	Други разходи	xxx	xxx	xxx
	Общо административни разходи и разходи с общо предназначение	xxx	xxx	xxx
	Разходи, свързани с нерегулираната дейност	xxx	xxx	xxx
	Общо разходи	xxx	xxx	xxx

Справка № 7
ЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД
Резултати от анализа на разходите за обслужване по групи потребители
Услуги по разпределение

ХИЛ.ЛВ.

№	Описание на разхода	Разходи достъп	Разходи пренос Ср.Н	Разходи пренос НН	Общо
1	2	3	4	5	6
I.	Разходи за дейността				
1	Закупена електроенергия за технологични разходи		<u>xxx</u>	<u>xxx</u>	<u>xxx</u>
2	Разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение				
2.1.	Управление	xxx	xxx	xxx	xxx
2.2.	Диспечиране	xxx	xxx	xxx	xxx
2.3.	Подстанции	xxx	xxx	xxx	xxx
2.4.	Въздушни електропроводи	xxx	xxx	xxx	xxx
2.5.	Кабелни електропроводи	xxx	xxx	xxx	xxx
2.6.	Трафопостове	xxx	xxx	xxx	xxx
2.7.	Средства за търговско измерване	xxx	xxx	xxx	xxx
2.8.	Разни	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Административни разходи и разходи с общо предназначение				
3.1.	Разходи за материали	xxx	xxx	xxx	xxx
3.2.	Разходи за външни услуги, в т. ч.:	xxx	xxx	xxx	xxx
	- Консултански услуги	xxx	xxx	xxx	xxx
3.3.	Амортизации, в т. ч.:	xxx	xxx	xxx	xxx
	- Сгради				
	- Машини, съоръжения, оборудване и стопански инвентар				
	- Транспортни средства				
	- Нематериални активи				
3.4.	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин				
3.5.	Разходи за заплати	xxx	xxx	xxx	xxx
3.6.	Социални осигуровки и надбавки	xxx	xxx	xxx	xxx
3.7.	Други разходи	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо административни разходи и разходи с общо предназначение	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Разходи за балансираща енергия		xxx	xxx	xxx
	Общо разходи (1+2+3+4)	xxx	xxx	xxx	xxx
II	Регулаторната база на активите				
1	Оборотен капитал	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Балансова стойност на активите	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Инвестиции	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Активи придобити по безвъзмезден начин				
5	Възвращаемост на регулаторната база	xxx	xxx	xxx	xxx
III	Общо необходими приходи	xxx	xxx	xxx	xxx

Справка № 8
ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД
 Приходи по действащи тарифи и по предлагани тарифи

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

Справка No 9
ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД

Показатели	Юли,2017 г.			Август,2017 г.			Септември,2017 г.			Октомври,2017 г.			Ноември,2017 г.			Декември,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.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1. Приходи от цена за достъп за небитови клиенти	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2. Приходи от цена за достъп за битови клиенти	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3. Приходи от цена за пренос СН преки	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3а. Приходи от цена за пренос СН непреки	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4. Приходи от цена за пренос НН	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II. Технологични разходи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
III. Технологични разходи %	xxx			xxx			xxx			xxx			xxx			xxx		

Показатели	Януари,2018 г.			Февруари,2018 г.			Март,2018 г.			Април,2018 г.			Май,2018 г.			Юни,2018 г.		
	отчет			прогноза			прогноза			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.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1. Приходи от цена за достъп за небитови клиенти	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2. Приходи от цена за достъп за битови клиенти	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3. Приходи от цена за пренос СН преки	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3а. Приходи от цена за пренос СН непреки	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4. Приходи от цена за пренос НН	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II. Технологични разходи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
III. Технологични разходи %	xxx			xxx			xxx			xxx			xxx			xxx		

Показатели	ОБЩО		
	Юли,2017 г. - Юни,2018		
	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.	xxx	xxx	xxx
1. Приходи от цена за достъп за небитови клиенти	xxx	xxx	xxx
2. Приходи от цена за достъп за битови клиенти	xxx	xxx	xxx
3. Приходи от цена за пренос СН преки	xxx	xxx	xxx
3а. Приходи от цена за пренос СН непреки	xxx	xxx	xxx
4. Приходи от цена за пренос НН	xxx	xxx	xxx
II. Технологични разходи	xxx	xxx	xxx
III. Технологични разходи %	xxx		

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

Справка No 9А
ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД

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.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1. Приходи от цена за достъп за небитови клиенти	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2. Приходи от цена за достъп за битови клиенти	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3. Приходи от цена за пренос СН преки	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3а. Приходи от цена за пренос СН непреки	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4. Приходи от цена за пренос НН	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II. Технологични разходи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
III. Технологични разходи %	xxx			xxx			xxx			xxx		

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

Справка No 10
Наименование на дружеството
Договорени мощности за стопански клиенти

№	Договорени мощности	Мярка	Базисна година	Прогнозна година
1	2	3	4	5
1	Стопански клиенти СН	кВт		
2	Стопански клиенти НН	кВт		

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД

Прогнозни количества електрическа енергия за периода 01.07.2018 - 30.06.2019 година и приходи по действащи и предлагани цени

	Прогноза по заявление	Действащи цени, без акцизи и ДДС	Приходи по действащи цени	Предлагани цени	Приходи по предлагани цени	Изменение на цени
	хил.kWh	лв./kWh	хил.лв.	лв./kWh	хил.лв.	(%)
Достъп	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Пренос на средно напрежение	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Пренос на ниско напрежение	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Общо	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx