

**Прогнозни количества електрическа енергия за ценовия период 01.07.2020-30.06.2021 г.
необходими за покриване потреблението на клиентите на крайните снабдители**

| | юли.20 | авг.20 | сеп.20 | окт.20 | ное.20 | дек.20 | яну.21 | фев.21 | мар.21 | апр.21 | май.21 | юни.21 | юни 2020- юли 2021 г. |
|--|------------------|------------------|----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|----------------|--------------------------|
| Прогноза на НЕК-обществен доставчик за КС | 1 056 128 | 1 103 801 | 983 443 | 1 063 289 | 1 236 666 | 1 644 280 | 1 790 619 | 1 500 511 | 1 321 032 | 1 172 016 | 1 034 661 | 994 052 | 14 900 496 |
| ЧЕЗ електро България АД | 379 964 | 392 032 | 372 137 | 440 923 | 496 335 | 655 741 | 712 963 | 597 638 | 513 939 | 463 401 | 420 247 | 376 802 | 5 822 122 |
| Енерго-Про продажби АД | 224 007 | 234 264 | 206 487 | 226 819 | 267 942 | 346 634 | 399 362 | 331 087 | 287 967 | 271 001 | 220 633 | 209 188 | 3 225 390 |
| ЕВН България Електроснабдяване ЕАД | 441 370 | 466 045 | 396 888 | 393 787 | 471 600 | 640 820 | 676 885 | 570 478 | 517 951 | 435 012 | 389 068 | 398 470 | 5 798 374 |
| ЕСП Затни писъци ООД | 10 787 | 11 460 | 7 931 | 1 759 | 788 | 1 085 | 1 409 | 1 307 | 1 176 | 2 603 | 4 713 | 9 592 | 54 610 |

**Прогнозни количества електроенергия от ВЕИ производителни за регулаторния период 01.06.2020-30.06.2021 г.,
присъединени към електроразпределителната мрежа за закупуване от НЕК ЕАД**

| | юли.20 | авг.20 | сеп.20 | окт.20 | ное.20 | дек.20 | яну.21 | фев.21 | мар.21 | апр.21 | май.21 | юни.21 | 2020-2021 | |
|-------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|---------|
| | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | лв/МВтч |
| ОБЩО ВЕИ | 32 017 | 28 320 | 22 269 | 15 743 | 13 500 | 14 410 | 21 660 | 30 846 | 39 613 | 40 849 | 43 693 | 38 323 | 341 243 | 286.56 |
| ЧЕЗ електро България АД | 15 356 | 12 007 | 9 099 | 6 588 | 5 164 | 5 558 | 9 586 | 14 314 | 19 481 | 21 972 | 24 051 | 20 681 | 163 857 | 229.03 |
| Енерго-Про Продажби АД | 5 805 | 6 094 | 5 097 | 3 785 | 3 420 | 3 554 | 5 364 | 6 057 | 6 805 | 6 066 | 6 540 | 6 313 | 64 899 | 309.51 |
| ЕВН България | | | | | | | | | | | | | | |
| Електроснабдяване ЕАД | 10 856 | 10 220 | 8 074 | 5 370 | 4 916 | 5 298 | 6 710 | 10 475 | 13 327 | 12 810 | 13 102 | 11 329 | 112 487 | 357.11 |

**Прогнозни количества електроенергия от ВЕКП производителни за регулаторния период 01.06.2020-30.06.2021 г.,
присъединени към електроразпределителната мрежа за закупуване от НЕК ЕАД**

| | юли.20 | авг.20 | сеп.20 | окт.20 | ное.20 | дек.20 | яну.21 | фев.21 | мар.21 | апр.21 | май.21 | юни.21 | 2020-2021 | |
|-------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|---------|
| | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | лв/МВтч |
| ВЕКП | 154 | 151 | 183 | 255 | 276 | 324 | 324 | 295 | 305 | 279 | 261 | 177 | 2 986 | 292.06 |
| ЧЕЗ електро България АД | 108 | 108 | 113 | 177 | 186 | 222 | 225 | 207 | 213 | 203 | 201 | 132 | 2 096 | 332.85 |
| Енерго-Про Продажби АД | 11 | 11 | 12 | 10 | 8 | 7 | 1 | 6 | 8 | 8 | 8 | 7 | 96 | 338.24 |
| ЕВН България | | | | | | | | | | | | | | |
| Електроснабдяване ЕАД | 36 | 32 | 59 | 68 | 82 | 95 | 98 | 82 | 84 | 68 | 52 | 38 | 794 | 178.81 |

Прогнозные количества электроэнергии от котельных централь за регуляторный период 01.06.2020-30.06.2021 г.,

| | юли.20 | авг.20 | сеп.20 | окт.20 | ноя.20 | дек.20 | яну.21 | фев.21 | мар.21 | апр.21 | май.21 | юни.21 | юли 2021 г. |
|----------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-------------|
| | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч | МВтч |
| ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1 | 357 120 | 357 120 | 201 600 | 372 500 | 201 600 | 349 680 | 349 680 | 336 000 | 371 500 | 360 000 | 372 000 | 360 000 | 3 988 800 |
| ТЕЦ Контур Глобал Марица изток 3 | 245 520 | 252 960 | 338 400 | 469 350 | 460 800 | 505 920 | 505 920 | 430 080 | 475 520 | 460 800 | 505 920 | 316 800 | 4 967 990 |
| АЕЦ Козлодуй | 415 000 | 440 000 | 400 000 | 200 000 | 530 000 | 730 000 | 850 000 | 700 000 | 405 000 | 325 000 | 200 000 | 305 000 | 5 500 000 |
| ВЕС, собственост на НЕК ЕАД | 215 050 | 219 846 | 206 600 | 199 395 | 208 736 | 234 311 | 249 679 | 255 051 | 267 294 | 281 647 | 270 304 | 242 087 | 2 850 000 |

**Изчисление на цената на електроенергията на ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3
за регулаторния период 01.07.2020-30.06.2021 г.**

| | | ОБЩО енергия | | | | ЕНЕРГИЯ за РП | | | | ЕНЕРГИЯ за СВП | | | |
|---|---------------------------------|--------------------|-----------------|----------|----------|--------------------|-----------------|----------|----------|--------------------|-----------------|----------|----------|
| | | количество МВтч | цена лв/МВтч | стойност | | количество МВтч | цена лв/МВтч | стойност | | количество МВтч | цена лв/МВтч | стойност | |
| | | | | хил. лв. | хил. лв. | | | хил. лв. | хил. лв. | | | хил. лв. | хил. лв. |
| 1 | ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1 | 3 988 800 | 215.95 | 861 389 | | 3 858 800 | 215.95 | 833 316 | | 130 000 | 215.95 | 28 074 | |
| | енергия | 3 988 800 | 135.90 | 542 078 | | 3 858 800 | 135.90 | 524 411 | | 130 000 | 135.90 | 17 667 | |
| | в т.ч. CO2 | 3 988 800 | 75.79 | 302 311 | | | | | | | | | |
| | разполагаемост за произв е-я | 3 988 800 | 66.07 | 263 540 | | 3 858 800 | 66.07 | 254 951 | | 130 000 | 66.07 | 8 589 | |
| | свободна располагаемост | 844 128 | 66.07 | 55 772 | | 816 617 | 66.07 | 53 954 | | 27 511 | 66.07 | 1 818 | |
| 2 | ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 | 4 967 990 | 175.99 | 874 294 | | 4 676 990 | 175.99 | 823 083 | | 291 000 | 175.99 | 51 212 | |
| | енергия | 4 967 990 | 113.35 | 563 130 | | 4 676 990 | 113.35 | 530 145 | | 291 000 | 113.35 | 32 985 | |
| | в т.ч. CO2 | 4 967 990 | 71.44 | 354 913 | | | | | | | | | |
| | разполагаемост за произв е-я | 4 967 990 | 53.61 | 266 343 | | 4 676 990 | 53.61 | 250 742 | | 291 000 | 53.61 | 15 601 | |
| | свободна располагаемост | 836 036 | 53.61 | 44 821 | | 787 065 | 53.61 | 42 196 | | 48 971 | 53.61 | 2 625 | |

Технико-икономически показатели на НЕК ЕАД, характеризирани неговата специфика:

| | Марка | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2009-2019 | Средно за 11 години | Предложение НЕК |
|----------------------------|-------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|---------------------|-----------------|
| Производство от ВЕЦ на НЕК | МВтч | 2 962 921 | 4 223 994 | 2 810 812 | 2 999 054 | 3 598 128 | 3 558 467 | 4 530 086 | 3 063 493 | 2 297 345 | 3 791 177 | 2 334 833 | 36 170 310 | 3 288 210 | 2 850 000 |
| динамика % | | | 42.6 | -33.5 | 6.7 | 20.0 | -1.1 | 27.3 | -32.4 | -25.0 | 65.0 | -38.4 | | | |
| Консумация на ПАВЕЦ | МВтч | 927 697 | 987 643 | 1 198 549 | 1 103 094 | 1 057 063 | 828 554 | 748 284 | 918 394 | 988 738 | 425 128 | 659 689 | | | 500 000 |

Заб.: Предоставените количества електроенергия произведена от ВЕЦ са с включени собствени нужди

Приложение 5.1

Изчисление на годишното производство от ВЕЦ

| | | | |
|--|------|-----------|-----------|
| Средногодишно производство от ВЕЦ за 11 години | МВтч | 3 288 210 | 2 850 000 |
| Общо инсталирана мощност във ВЕЦ | МВт | 2 710 | 2 710 |
| Неразполагаеми мощности от Ремонт | МВт | 430 | 800 |
| Разполагаема мощност | МВт | 2 280 | 1 910 |
| Производство от един мегаватт разполагаема мощност | МВтч | 1 442 | 1 492 |

ПРОГНОЗА

ЗА УСЛОВНО ПОСТОЯННИТЕ И ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ ЗА юли 2020-юни 2021г.

| № | | Отчет 2019 г. | Разчет 2020-2021г. /хил. лв./ |
|-------|--|----------------|----------------------------------|
| I | УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ | 100 157 | 107 532 |
| 1 | Разходи за заплати | 25 571 | 27 846 |
| 2 | Разходи за осигуровки | 13 114 | 16 569 |
| 2.1 | осигурителни вноски | 6 302 | 6 544 |
| 2.2 | социални разходи | 6 812 | 10 025 |
| 3 | Разходи за амортизации | 35 439 | 35 750 |
| 4 | Разходи за ремонт и поддръжка | 3 466 | 4 990 |
| 5 | Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията | 22 568 | 22 377 |
| 5.1. | Горива за автотранспорт | 498 | 509 |
| 5.2. | Работно облекло | 56 | 470 |
| 5.3. | Канцеларски материали | 51 | 52 |
| 5.4. | Материали за текущо поддържане | 1 630 | 1 684 |
| 5.5. | Застраховки | 8 320 | 8 513 |
| 5.6. | Разходи за данъци и такси | 833 | 864 |
| 5.7. | Пощенски разходи, телефони, абонаменти и инф. услуги | 120 | 120 |
| 5.8. | Абонаментно поддържане | 78 | 78 |
| 5.9. | Въоръжена и противопожарна охрана | 2 729 | 3 351 |
| 5.10. | Наеми | 6 | 6 |
| 5.11. | Проверка на уреди | | |
| 5.12. | Съдебни разходи | | |
| 5.13. | Експертни и одиторски разходи | 17 | 17 |
| 5.14. | Такси транз. пренос на ел. енергия | | |
| 5.15. | Вода, отопление и осветление | 319 | 326 |
| 5.16. | Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт | 2 674 | 3 269 |
| 5.17. | Охрана на труда | 116 | 116 |
| 5.18. | Външни услуги р-ди за трансграничен капацитет | | |
| 5.19. | Командировки | 238 | 238 |
| 5.20. | Данъци, удържани при източника съгласно ЗКПО | 52 | 52 |
| 5.21. | Отписани вземания | | |
| 5.22. | Такси комитет по стандартизация | | |
| 5.23. | Търговско право за пренос / капацитет / | | |
| 5.24. | Р-ди за съгласуване на проекти | | |
| 5.25. | Други външни услуги | 668 | 682 |
| 5.26. | Р-ди за представителни цели | 8 | |
| 5.27. | Р-ди за Провизии за Околната среда | | |
| 5.28. | Р-ди за научна дейност | | |
| 5.29. | Р-ди за обучение и квалификация | 28 | 28 |
| 5.30. | Членски внос и р-ди за международни организации | 5 | |
| 5.31. | Р-ди за ДПО | | |
| 5.32. | Р-ди за Преоценка на СМЗ | | |
| 5.33. | Р-ди за Бракуване на СМЗ | | |
| 5.34. | Неамортизирана част на бракувани ДМА | | |
| 5.35. | Р-ди за глоби и неустойки | 2 099 | |
| 5.36. | Разлика в изплатени натрупващи се комп. отпуски | | |
| 5.37. | Р-д за фонд ГВРС при несъст. на работодателя | | |
| 5.38. | Други разходи | 2 022 | 2 022 |
| II | ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ | 106 508 | 108 024 |
| 1 | Услуга водоподаване | 54 744 | 60 286 |
| 2 | Такси за водовземане | 2 568 | 2 622 |
| 3 | Услуга водоподаване Софийска вода | 1 215 | 1 241 |
| 4 | Ел. енергия - консум. ПАВЕЦ | 47 981 | 43 875 |
| 5 | Консумативи | | |
| 6 | 5% вноски към Фонд СЕС | | |
| III | УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ И ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ | 206 665 | 215 556 |

| | |
|--------------------------------|-----------|
| Възвръщаемост | 65 229 |
| Всичко разходи + Възвръщаемост | 280 785 |
| Енергия от ВЕЦ на НЕК | 2 850 000 |
| Цена за производство | 98,57 |

Директор дирекция
"Финанси":

Изпълнителен директор:

Ръководител управление
"Регулация, цени и икономически анализи":

СПРАВКА
РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ

| № | ПОЗИЦИЯ | 2019 г. |
|------|---|--------------|
| | | Производство |
| | | хил. лв. |
| I | ДМА, пряко свързани с дейността по лицензията | 1 186 072 |
| 1 | Имоти, в т.ч. | 62 711 |
| 1.1. | Земи | 6 279 |
| 1.2. | Сгради | 56 432 |
| 2 | Машини, съоръжения и обрудване, в т.ч. | 1 122 580 |
| 2.1. | Машини и оборудване | 329 872 |
| 2.2. | Съоръжения | 787 733 |
| 2.3. | Предавателни устройства | 4 513 |
| 2.4. | Компютърна техника | 462 |
| 3 | Транспортни средства | 672 |
| 4 | Други активи | 109 |
| 5 | ДМА, свързани с нерегулираната дейност | |
| | ДНМА - пряко свързани с дейността по лицензията | 1 579 |
| II. | ДНМА, свързани с нерегулираната дейност | |
| III. | Активи, придобити чрез финансираня | |
| - | безвъзмездно финансиране | |
| - | присъединяване на нови потребители | |
| IV. | Оборотен капитал | 4 969 |
| | Краткотрайни активи | 12 507 |
| | Краткотрайни материални активи | 6 246 |
| | Краткосрочни вземания, в т.ч.: | 6 129 |
| | вземания от продажби | 6 129 |
| | Парични средства | 132 |
| | Краткосрочни пасиви | 7 538 |
| | Краткосрочни задължения | 7 538 |
| V. | Регулаторна база на активите | 1 192 620 |
| VI. | Възвръщаемост | 65 229 |

Директор дирекция
"Финанси":

Изпълнителен директор:

Ръководител управление
"Регулация, цени и икономически анализи"



СПРАВКА**НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА**

| № | позиция | Мярка | Балансова стойност към 31.12.2019 г. |
|---|---|----------|--------------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Собствен капитал | хил. лв. | 1 174 037 |
| 2 | Дял на собствения капитал | % | 40.24% |
| 3 | Норма на възвръщаемост на собствения капитал | % | 5.50% |
| 4 | Привлечен капитал в т.ч. | хил. лв. | 1 743 657 |
| | договори за финансов лизинг | хил. лв. | |
| | кредит | хил. лв. | 1 743 657 |
| 5 | Дял на привлечения капитал | % | 59.76% |
| 6 | Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал | % | 5.037% |
| 7 | Корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО | % | 10.00% |
| 8 | НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ | % | 5.47% |

Формирование на цена на КС за резултативния период юли 2020- юни 2021 г.

| | Общо енергия | | | Енергия за РП | | | Енергия за СВП | | |
|------------------------------------|--------------|---------|-----------|---------------|---------|-----------|----------------|---------|----------|
| | количество | цена | стойност | количество | цена | стойност | количество | цена | стойност |
| | МВтч | лв/МВтч | хил.лв. | МВтч | лв/МВтч | хил.лв. | МВтч | лв/МВтч | хил.лв. |
| 1 ТЕЦ ЕМ и Ес Марица изток 1 | 3 988 800 | 215.95 | 861 389 | 3 858 800 | 215.95 | 833 316 | 130 000 | 215.95 | 28 074 |
| 2 ТЕЦ Контрол лобал Марица изток 3 | 4 967 990 | 175.99 | 874 294 | 4 676 990 | 175.99 | 823 083 | 291 000 | 175.99 | 51 212 |
| 3 ВЕЦ | 341 243 | 286.56 | 97 786 | 272 995 | 286.56 | 78 229 | 68 249 | 286.56 | 19 557 |
| 4 ВЕКП | 2 986 | 292.06 | 872 | 2 388 | 292.06 | 698 | 597 | 292.06 | 174 |
| 5 ВЕЦ собствен | 2 850 000 | 98.52 | 280 782 | 589 323 | 98.52 | 58 060 | 2 260 677 | 98.52 | 222 722 |
| 6 АЕЦ Козлодуй | 5 500 000 | 53.90 | 296 450 | 5 500 000 | 53.90 | 296 450 | | | |
| Общо закупена електроенергия | 17 651 019 | 136.63 | 2 411 573 | 14 900 496 | 140.25 | 2 089 835 | 2 750 523 | 136.97 | 321 739 |
| Цена за обществена доставка | | | | 14 900 496 | 4.21 | 62 685 | | | |

| | количество | | цена | | стойност | | количество | | цена | | стойност | | количество | | цена | | стойност | |
|--|------------|---------|-----------|------------|----------|-----------|------------|---------|---------|--------|----------|---------|------------|---------|---------|------|----------|---------|
| | МВтч | лв/МВтч | хил.лв. | МВтч | лв/МВтч | хил.лв. | МВтч | лв/МВтч | хил.лв. | МВтч | лв/МВтч | хил.лв. | МВтч | лв/МВтч | хил.лв. | МВтч | лв/МВтч | хил.лв. |
| 1 ТЕЦ ЕМ и Ес Марица изток 1 | 3 988 800 | 104.83 | 418 148 | 3 858 800 | 104.83 | 404 520 | 130 000 | 104.83 | 13 628 | 30 500 | 6 488 | 5 | 222 722 | 98.52 | 273 398 | | | |
| 2 ТЕЦ Контрол лобал Марица изток 3 | 4 967 990 | 104.83 | 520 796 | 4 676 990 | 104.83 | 490 291 | 291 000 | 104.83 | 30 500 | 6 488 | 5 | 222 722 | 98.52 | 273 398 | | | | |
| 3 ВЕМ | 341 243 | 95.02 | 32 424 | 272 995 | 95.02 | 25 939 | 68 249 | 95.02 | 6 488 | 5 | 222 722 | 98.52 | 273 398 | | | | | |
| 4 ВЕКП | 2 986 | 96.72 | 289 | 2 388 | 96.72 | 231 | 597 | 96.72 | 58 | 6 | 72 | 222 722 | 98.52 | 273 398 | | | | |
| 5 ВЕЦ собствени | 2 850 000 | 98.52 | 280 782 | 589 323 | 98.52 | 58 060 | 2 260 677 | 98.52 | 222 722 | 98.52 | 273 398 | | | | | | | |
| 6 АЕЦ Козлодуй | 5 500 000 | 53.90 | 296 450 | 5 500 000 | 53.90 | 296 450 | | | | | | | | | | | | |
| Общо | 17 651 019 | 87.75 | 1 548 889 | 14 900 496 | 85.60 | 1 275 491 | 2 750 523 | 99.40 | 273 398 | | | | | | | | | |
| Цена за обществена доставка | | | | 14 900 496 | 4.21 | 62 695 | | | | | | | | | | | | |
| Цена, по която ОД продава електроенергия на КС | | | | 14 900 496 | 89.81 | 1 338 186 | | | | | | | | | | | | |

Дир.

Рък.
"Per"

Невъзстановени разходи от Фонд СЕС за регулаторния период 2018-2019 г.

| | м. юни | м. юли | |
|--|--------------|--------------|----------------------|
| | лева | лева | лева |
| Некомпенсирани разходи на вноса 5% за енергия и разполагаемост на МИ1 | 538 165.30 | 3 020 365.27 | 3 558 530.57 |
| Компенсирани на вноса 5% за енергия и разполагаемост на МИ3 | | 427 813.90 | 427 813.90 |
| Некомпенсирани разходи за МИ1 за по-голямо количество произведена електроенергия енергия | 1 558 404.36 | 1 438 577.43 | 2 996 981.79 |
| Некомпенсирани разходи за МИ1 за по-голямо количество разполагаемост | | 4 914 740.82 | 4 914 740.82 |
| Некомпенсирани разходи за МИ3 за по-голямо количество произведена електроенергия енергия | 1 156 121.33 | | 1 156 121.33 |
| Общо невъзстановени 2018-2019 г. | | | 13 054 188.41 |

Компенсирание на разходи на Обществения доставчик, произхождащи от изпълнение на лицензионната му дейност за минали периоди

| | | <i>хил.лв.</i> |
|----|---|------------------|
| 1 | Признат и невъзстановен дефицит с решение Ц 12 от 30.06.2014 г. | 906 395 |
| 2 | Невъзстановени разходи от Фонд за въглеродни емисии, признати с Решение Ц-16 от 01.10.2014 г. | 190 110 |
| 3 | Формиран тарифен дефицит на НЕК ЕАД за периода 01.07.2014-31.07.2015 г. от закупуване на енергия по дългосрочните договори | 605 476 |
| 4 | Формиран тарифен дефицит на НЕК ЕАД за периода 01.07.2014-31.07.2015 г. от закупуване на енергия от ВЕИ производители | 245 082 |
| 5 | Допълнителни разходи към топлофикационни дружества | 12 484 |
| 6 | Формиран недостиг за периода 01.07.2017-31.07.2018 г. | 134 732 |
| 7 | Непокрити разходи от компонентата за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“ за периода 2014-2019 г. | 308 676 |
| 8 | Некомпенсирани разходи от Фонд СЕС за регулаторния период 2018-2019 г. | 13 054 |
| 9 | Признати допълнителни разходи към “ЕВН България Топлофикация” ЕАД | 147 |
| 10 | По съдебни и арбитражни дела обезщетения за недължимо платени добавки за зелена енергия, ВЕКП и за невъзстановяеми разходи за периода 2009-2013г. | 11 421 |
| 11 | Допълнителни разходи към топлофикационни дружества | 12 996 |
| | ОБЩО средства са компенсирание на НЕК ЕАД | 2 440 573 |

СПРАВКА

за цените на Ей И Ес -ЗС Марица Изток 1 ЕООД за периода 01.07.2020 г.-30.06.2021 г.

| | 2020 H2 | 2021 H1 | Юли 2020 - Юни 2021 |
|--|-----------|-----------|---------------------|
| Разполагаема мощност (MW*h) | 2 291 334 | 2 541 594 | 4 832 928 |
| Цена за фиксирани експлоатационни разходи (Лева/MWh) | 7.18 | 7.62 | 7.41 |
| Цена за възстановяване на капитала (Лева/MWh) | 76.02 | 76.80 | 76.43 |
| Корекция за промяна в ставката за данък печалба (Лева/MWh) | -6.89 | -7.14 | -7.02 |
| Корекция на цената на разполагаемост вследствие на умножение с коефициент "0.86" | -10.68 | -10.82 | -10.76 |
| Общо цена за мощност (Лева/MWh) | 65.63 | 66.47 | 66.07 |
| Закупена електроенергия | 1 839 620 | 2 149 180 | 3 988 800 |
| Цена за лигнитни въглища (Лева/MWh) | 31.56 | 32.57 | 32.10 |
| Цена за течно гориво (Лева/MWh) | 0.36 | 0.32 | 0.34 |
| Цена за изхвърляне и депониране на отпадъци (Лева/MWh) | 19.57 | 15.72 | 17.50 |
| Цена за варовик (Лева/MWh) | 3.49 | 3.59 | 3.55 |
| Цена за други променливи разходи (Лева/MWh) | 6.53 | 6.71 | 6.62 |
| Цена за въглеродни емисии (Лева/MWh) | 71.50 | 79.45 | 75.78 |
| Цена за енергия (Лева/MWh) | 133.01 | 138.36 | 135.89 |

СПРАВКА

за цените на КонтурГлобал Марица Изток 3 за периода 01.07.2020 г.-30.06.2021 г.

| | | 01.07.2020 г.- 31.12.2020 г. | 01.01.2021 г.- 30.06.2021 г. | За периода 01.07.2020- 30.06.2021 г. |
|---|-----------|---------------------------------|---------------------------------|--|
| Разполагаемост | | | | |
| CPPene | евро/МВтч | 15.70550 | 15.70550 | 15.70550 |
| CPPee | евро/МВтч | 1.36246 | 1.38562 | 1.37527 |
| CPPle | лева/МВтч | 8.74671 | 8.99162 | 8.88221 |
| Общо | евро/МВтч | 21.54008 | 21.68846 | 21.62218 |
| Общо | лева/МВтч | 42.12873 | 42.41894 | 42.28931 |
| SO2 & Nox Модернизация | лева/МВтч | 25.34481 | | 11.32247 |
| Общо вкл. SO2 & Nox Модернизация | лева/МВтч | 67.47354 | 42.41894 | 53.61178 |
| Базова разполагаемост | МВтч | 2 592 874 | 3 211 152 | 5 804 026 |
| Плащане SO2 & Nox Модернизация | лева | 65 715 888 | | 65 715 888 |
| увеличение на цена за разполагаемост за регулаторен период | лева/МВтч | 23.29 | | 11.32 |

| Краев срок за плащане на вноска | | лева без ДДС |
|---------------------------------|----------|--------------|
| 31.12.2017 г. | Вноска 1 | 19 558 300 |
| 30.06.2018 г. | Вноска 2 | 11 539 397 |
| 31.12.2018 г. | Вноска 3 | 11 539 397 |
| Общо 2017 и 2018 г. | | 42 637 094 |
| 30.06.2019 г. | Вноска 4 | 11 539 397 |
| 31.12.2019 г. | Вноска 5 | 11 539 397 |
| Общо 2019 г. | | 23 078 794 |

| | | 01.07.2020 г.- 31.12.2020 г. | 01.01.2021 г.- 30.06.2021 г. | За периода 01.07.2020- 30.06.2021 г. |
|----------------|-----------|---------------------------------|---------------------------------|--|
| Енергия | | | | |
| ЕРРу | лева/МВтч | 3.10445 | 3.19137 | 3.15160 |
| Въглища | лева/МВтч | 33.10667 | 34.03366 | 33.60954 |
| Мазут | лева/МВтч | 0.90193 | 0.91726 | 0.91025 |
| Пепелина | лева/МВтч | 0.63440 | 0.65216 | 0.64404 |
| Варовик | лева/МВтч | 3.54248 | 3.64167 | 3.59629 |
| CO2 емисии | лева/МВтч | 67.38226 | 74.86917 | 71.44377 |
| Общо | лева/МВтч | 108.67219 | 117.30530 | 113.35549 |