



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЕЗАВИСИМАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ»

ИНН 2308091759; 350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13, офис 101, +7 (861) 992-70-00, факс +7 (861) 992-70-55, www.nesk.ru

№ 14.1.14Э-08/495 от 11.05.2017

на № _____ от _____

Директорам филиалов
АО «НЭСК»

О расчетах в апреле 2017 года

Направляю Вам расчет предельных уровней нерегулируемых цен для потребителей АО «НЭСК» за апрель 2017 года, за исключением потребителей, указанных в приложении № 2 к настоящему письму.

Сообщаю, что Вам необходимо после применения рассылки отдела методологии и расчетов управления сбыта энергии по предельным уровням нерегулируемых цен апреля 2017 года до запуска пакетного расчета выполнить следующие мероприятия:

- рассчитать по одному потребителю первой, второй ценовых категорий;
- направить для проверки на электронный адрес Abon_sector@nesk.ru счета и счета-фактуры указанных потребителей;
- пакетный расчет запустить только после получения разрешения исполнительного аппарата.

Проверку каждого потребителя третьей, четвертой ценовых категорий производить самостоятельно согласно письму от 04.09.2013 № 14.1.3НЭ-08/0234.

Филиалам, рассчитывающим потребителей, опосредованно присоединенных к ЕНЭС, а также смежные сетевые организации, необходимо также предоставить для проверки счета и счета – фактуры упомянутых потребителей (покупателей).

- Приложение: 1. Расчет предельных уровней нерегулируемых цен за апрель 2017 года на 5 л. в 1 экз.
2. Список потребителей на 1 л. в 1 экз.

Начальник управления
сбыта энергии

 М.В. Сорокина

**Список потребителей АО «НЭСК», рассчитывающихся по ценам
ОАО «Кубаньэнергосбыт»:**

«Анапаэнергосбыт»:

1. ООО «Оксид» (дог. 3378)

«Армавирэнергосбыт»:

1. ОАО «Армавирский завод резиновых изделий» (дог. 1234)

«Геленджикэнергосбыт»:

1. Сизов В.В. (дог. 1717)
2. ООО «Мегаполис» (дог. 3435)

«Ейскэнергосбыт»:

1. ИП Шулешова Л.О. (дог. 2053)
2. Алешин А.К. (дог. 2150)

«Кореновскэнергосбыт»:

1. ООО «Родник-98» (дог. 241)
2. ООО «Южная энергосбытовая компания» (дог. 2011597)

«Краснодарэнергосбыт»:

1. ООО ПКФ «Самсон» (дог. 1940)
2. ООО «МагнитЭнерго» (ЗАО "Тандер") (дог. 2011603)

«Кропоткинэнергосбыт»:

1. ИП Рахматуллин А.М. (дог. 11614)
2. ООО «ВАМ» (дог. 11613)
3. ООО «ХиТ» (дог. 11560)
4. ООО «АгроЛайнХиТ» (дог. 11565)

«Сочиэнергосбыт» в рамках зоны деятельности АО «НЭСК» как энергосбытовой организации за исключением ОАО «Пансионат «Олимпийский-Дагомыс», ЗАО «Санаторий «Белые ночи» дочернее общество ОАО «Кировский завод», ОАО Гостиничный комплекс «Сочи-Магнолия», ООО «ЭнергоЭффективность», ООО «ЭнергоЭффективность» (дог. 2011632)

«Тимашевскэнергосбыт»:

1. ЗАО Фирма «Калория» (дог. 1449)
2. ОАО «Россия» (дог. 2011504)

«Тихорецкэнергосбыт»:

1. ИП Скрипалев А.И. (дог. 20189)
2. ООО «Смело за дело» (дог. 20352)
3. ИП Шевченко Д.В. (дог. 20409)
4. ИП Рудев В.Н. (дог. 20468)
5. ООО «Комбикорм» (дог. 20178)
6. ООО «Элеватор «Порошинский» (дог. 20179)
7. ООО «Агросоюз» (договор. 20180)
8. ЗАО им. С.М. Кирова (дог. 20181)
9. ООО «Кубаньагро-Фаста» (дог.20182)
10. ООО «Кубаньхлеб» (дог.20383)

**Расчет предельных уровней нерегулируемых цен для потребителей
АО «НЭСК» на апрель 2017 года**

руб/кВтч

без НДС

Уровень напряжения	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	Инфраструктурные платежи (услуги "СО ЕЭС", ОАО "АТС", ЗАО "ЦФР")	Плата за услуги по передаче	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) на оптовом рынке	Предельные уровни нерегулируемых цен для потребителей группы "Прочие" (гр.2+гр.3+гр.4+гр.5)
1	2	3	4	5	6
Первая ценовая категория					
до 150 кВт					
ВН	0,63512	0,00356	1,75093	2,82020	5,20981
СН1	0,63512	0,00356	1,87291	2,82020	5,33179
СН2	0,63512	0,00356	2,88050	2,82020	6,33938
НН	0,63512	0,00356	3,63267	2,82020	7,09155
от 150 до 670 кВт					
ВН	0,58900	0,00356	1,75093	2,82020	5,16369
СН1	0,58900	0,00356	1,87291	2,82020	5,28567
СН2	0,58900	0,00356	2,88050	2,82020	6,29326
НН	0,58900	0,00356	3,63267	2,82020	7,04543
от 670 до 10000 кВт					
ВН	0,40500	0,00356	1,75093	2,82020	4,97969
СН1	0,40500	0,00356	1,87291	2,82020	5,10167
СН2	0,40500	0,00356	2,88050	2,82020	6,10926
НН	0,40500	0,00356	3,63267	2,82020	6,86143
свыше 10000 кВт					
ВН	0,23925	0,00356	1,75093	2,82020	4,81394
СН1	0,23925	0,00356	1,87291	2,82020	4,93592
СН2	0,23925	0,00356	2,88050	2,82020	5,94351
НН	0,23925	0,00356	3,63267	2,82020	6,69568
Вторая ценовая категория					
Потребители, рассчитывающиеся по трем зонам суток:					
ночная зона					
до 150 кВт					
ВН	0,29602	0,00356	1,75093	1,31445	3,36496
СН1	0,29602	0,00356	1,87291	1,31445	3,48694
СН2	0,29602	0,00356	2,88050	1,31445	4,49453
НН	0,29602	0,00356	3,63267	1,31445	5,24670
от 150 до 670 кВт					
ВН	0,27452	0,00356	1,75093	1,31445	3,34346
СН1	0,27452	0,00356	1,87291	1,31445	3,46544
СН2	0,27452	0,00356	2,88050	1,31445	4,47303
НН	0,27452	0,00356	3,63267	1,31445	5,22520
от 670 до 10000 кВт					
ВН	0,18876	0,00356	1,75093	1,31445	3,25770
СН1	0,18876	0,00356	1,87291	1,31445	3,37968
СН2	0,18876	0,00356	2,88050	1,31445	4,38727
НН	0,18876	0,00356	3,63267	1,31445	5,13944
свыше 10000 кВт					
ВН	0,11151	0,00356	1,75093	1,31445	3,18045
СН1	0,11151	0,00356	1,87291	1,31445	3,30243
СН2	0,11151	0,00356	2,88050	1,31445	4,31002
НН	0,11151	0,00356	3,63267	1,31445	5,06219
полупиковая зона					
до 150 кВт					
ВН	0,64392	0,00356	1,75093	2,85931	5,25772
СН1	0,64392	0,00356	1,87291	2,85931	5,37970
СН2	0,64392	0,00356	2,88050	2,85931	6,38729
НН	0,64392	0,00356	3,63267	2,85931	7,13946
от 150 до 670 кВт					
ВН	0,59717	0,00356	1,75093	2,85931	5,21097
СН1	0,59717	0,00356	1,87291	2,85931	5,33295
СН2	0,59717	0,00356	2,88050	2,85931	6,34054
НН	0,59717	0,00356	3,63267	2,85931	7,09271
от 670 до 10000 кВт					
ВН	0,41061	0,00356	1,75093	2,85931	5,02441
СН1	0,41061	0,00356	1,87291	2,85931	5,14639
СН2	0,41061	0,00356	2,88050	2,85931	6,15398
НН	0,41061	0,00356	3,63267	2,85931	6,90615

Уровень напряжения	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	Инфраструктурные платежи (услуги "СО ЕЭС", ОАО "АТС", ЗАО "ЦФР")	Плата за услуги по передаче	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) на оптовом рынке	Предельные уровни нерегулируемых цен для потребителей группы "Прочие" (гр.2+гр.3+гр.4+гр.5)
1	2	3	4	5	6
свыше 10000 кВт					
ВН	0,24257	0,00356	1,75093	2,85931	4,85637
СН1	0,24257	0,00356	1,87291	2,85931	4,97835
СН2	0,24257	0,00356	2,88050	2,85931	5,98594
НН	0,24257	0,00356	3,63267	2,85931	6,73811
пиковая зона					
до 150 кВт					
ВН	1,57210	0,00356	1,75093	6,98082	10,30741
СН1	1,57210	0,00356	1,87291	6,98082	10,42939
СН2	1,57210	0,00356	2,88050	6,98082	11,43698
НН	1,57210	0,00356	3,63267	6,98082	12,18915
от 150 до 670 кВт					
ВН	1,45795	0,00356	1,75093	6,98082	10,19326
СН1	1,45795	0,00356	1,87291	6,98082	10,31524
СН2	1,45795	0,00356	2,88050	6,98082	11,32283
НН	1,45795	0,00356	3,63267	6,98082	12,07500
от 670 до 10000 кВт					
ВН	1,00248	0,00356	1,75093	6,98082	9,73779
СН1	1,00248	0,00356	1,87291	6,98082	9,85977
СН2	1,00248	0,00356	2,88050	6,98082	10,86736
НН	1,00248	0,00356	3,63267	6,98082	11,61953
свыше 10000 кВт					
ВН	0,59222	0,00356	1,75093	6,98082	9,32753
СН1	0,59222	0,00356	1,87291	6,98082	9,44951
СН2	0,59222	0,00356	2,88050	6,98082	10,45710
НН	0,59222	0,00356	3,63267	6,98082	11,20927
Потребители, рассчитывающиеся по двум зонам суток:					
ночная зона					
до 150 кВт					
ВН	0,29602	0,00356	1,75093	1,31445	3,36496
СН1	0,29602	0,00356	1,87291	1,31445	3,48694
СН2	0,29602	0,00356	2,88050	1,31445	4,49453
НН	0,29602	0,00356	3,63267	1,31445	5,24670
от 150 до 670 кВт					
ВН	0,27452	0,00356	1,75093	1,31445	3,34346
СН1	0,27452	0,00356	1,87291	1,31445	3,46544
СН2	0,27452	0,00356	2,88050	1,31445	4,47303
НН	0,27452	0,00356	3,63267	1,31445	5,22520
от 670 до 10000 кВт					
ВН	0,18876	0,00356	1,75093	1,31445	3,25770
СН1	0,18876	0,00356	1,87291	1,31445	3,37968
СН2	0,18876	0,00356	2,88050	1,31445	4,38727
НН	0,18876	0,00356	3,63267	1,31445	5,13944
свыше 10000 кВт					
ВН	0,11151	0,00356	1,75093	1,31445	3,18045
СН1	0,11151	0,00356	1,87291	1,31445	3,30243
СН2	0,11151	0,00356	2,88050	1,31445	4,31002
НН	0,11151	0,00356	3,63267	1,31445	5,06219
дневная зона					
до 150 кВт					
ВН	0,97167	0,00356	1,75093	4,31466	7,04082
СН1	0,97167	0,00356	1,87291	4,31466	7,16280
СН2	0,97167	0,00356	2,88050	4,31466	8,17039
НН	0,97167	0,00356	3,63267	4,31466	8,92256
от 150 до 670 кВт					
ВН	0,90112	0,00356	1,75093	4,31466	6,97027
СН1	0,90112	0,00356	1,87291	4,31466	7,09225
СН2	0,90112	0,00356	2,88050	4,31466	8,09984
НН	0,90112	0,00356	3,63267	4,31466	8,85201
от 670 до 10000 кВт					
ВН	0,61961	0,00356	1,75093	4,31466	6,68876
СН1	0,61961	0,00356	1,87291	4,31466	6,81074
СН2	0,61961	0,00356	2,88050	4,31466	7,81833
НН	0,61961	0,00356	3,63267	4,31466	8,57050

Уровень напряжения	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	Инфраструктурные платежи (услуги "СО ЕЭС", ОАО "АТС", ЗАО "ЦФР")	Плата за услуги по передаче	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) на оптовом рынке	Предельные уровни нерегулируемых цен для потребителей группы "Прочие" (гр.2+гр.3+гр.4+гр.5)
1	2	3	4	5	6
свыше 10000 кВт					
ВН	0,36604	0,00356	1,75093	4,31466	6,43519
СН1	0,36604	0,00356	1,87291	4,31466	6,55717
СН2	0,36604	0,00356	2,88050	4,31466	7,56476
НН	0,36604	0,00356	3,63267	4,31466	8,31693
Третья ценовая категория					
ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, руб./кВтч					
до 150 кВт					
ВН	рассчитывается в процентном отношении от дифференцированной по часам цены	0,00356	1,75093	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию	0,00000
СН1		0,00356	1,87291		0,00000
СН2		0,00356	2,88050		0,00000
НН		0,00356	3,63267		0,00000
от 150 до 670 кВт					
ВН	рассчитывается в процентном отношении от дифференцированной по часам цены	0,00356	1,75093	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию	0,00000
СН1		0,00356	1,87291		0,00000
СН2		0,00356	2,88050		0,00000
НН		0,00356	3,63267		0,00000
от 670 до 10000 кВт					
ВН	рассчитывается в процентном отношении от дифференцированной по часам цены	0,00356	1,75093	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию	0,00000
СН1		0,00356	1,87291		0,00000
СН2		0,00356	2,88050		0,00000
НН		0,00356	3,63267		0,00000
свыше 10000 кВт					
ВН	рассчитывается в процентном отношении от дифференцированной по часам цены	0,00356	1,75093	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию	0,00000
СН1		0,00356	1,87291		0,00000
СН2		0,00356	2,88050		0,00000
НН		0,00356	3,63267		0,00000
ставка за мощность, определяемая ГП в отношении поставляемого объема мощности, руб./кВт					
до 150 кВт					
ВН	151,35990	0	0	672,10456	823,46446
СН1	151,35990	0	0	672,10456	823,46446
СН2	151,35990	0	0	672,10456	823,46446
НН	151,35990	0	0	672,10456	823,46446
от 150 до 670 кВт					
ВН	140,36971	0	0	672,10456	812,47427
СН1	140,36971	0	0	672,10456	812,47427
СН2	140,36971	0	0	672,10456	812,47427
НН	140,36971	0	0	672,10456	812,47427
от 670 до 10000 кВт					
ВН	96,51778	0	0	672,10456	768,62234
СН1	96,51778	0	0	672,10456	768,62234
СН2	96,51778	0	0	672,10456	768,62234
НН	96,51778	0	0	672,10456	768,62234
свыше 10000 кВт					
ВН	57,01839	0	0	672,10456	729,12295
СН1	57,01839	0	0	672,10456	729,12295
СН2	57,01839	0	0	672,10456	729,12295
НН	57,01839	0	0	672,10456	729,12295

Уровень напряжения	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	Инфраструктурные платежи (услуги "СО ЕЭС", ОАО "АТС", ЗАО "ЦФР")	Плата за услуги по передаче	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) на оптовом рынке	Предельные уровни нерегулируемых цен для потребителей группы "Прочие" (гр.2+гр.3+гр.4+гр.5)
1	2	3	4	5	6
Четвертая ценовая категория					
ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, руб/кВтч					
до 150 кВт					
ВН	рассчитывается в процентном отношении от дифференцированной по часам цены	0,00356	0,08846	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию	0,00000
СН1		0,00356	0,15447		0,00000
СН2		0,00356	0,37224		0,00000
НН		0,00356	1,08260		0,00000
от 150 до 670 кВт					
ВН	рассчитывается в процентном отношении от дифференцированной по часам цены	0,00356	0,08846	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию	0,00000
СН1		0,00356	0,15447		0,00000
СН2		0,00356	0,37224		0,00000
НН		0,00356	1,08260		0,00000
от 670 до 10000 кВт					
ВН	рассчитывается в процентном отношении от дифференцированной по часам цены	0,00356	0,08846	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию	0,00000
СН1		0,00356	0,15447		0,00000
СН2		0,00356	0,37224		0,00000
НН		0,00356	1,08260		0,00000
свыше 10000 кВт					
ВН	рассчитывается в процентном отношении от дифференцированной по часам цены	0,00356	0,08846	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию	0,00000
СН1		0,00356	0,15447		0,00000
СН2		0,00356	0,37224		0,00000
НН		0,00356	1,08260		0,00000
ставка за мощность, определяемая ГП в отношении поставляемого объема мощности, руб./кВт					
до 150 кВт					
ВН	151,35990	0	0	672,10456	823,46446
СН1	151,35990	0	0	672,10456	823,46446
СН2	151,35990	0	0	672,10456	823,46446
НН	151,35990	0	0	672,10456	823,46446
от 150 до 670 кВт					
ВН	140,36971	0	0	672,10456	812,47427
СН1	140,36971	0	0	672,10456	812,47427
СН2	140,36971	0	0	672,10456	812,47427
НН	140,36971	0	0	672,10456	812,47427
от 670 до 10000 кВт					
ВН	96,51778	0	0	672,10456	768,62234
СН1	96,51778	0	0	672,10456	768,62234
СН2	96,51778	0	0	672,10456	768,62234
НН	96,51778	0	0	672,10456	768,62234
свыше 10000 кВт					
ВН	57,01839	0	0	672,10456	729,12295
СН1	57,01839	0	0	672,10456	729,12295
СН2	57,01839	0	0	672,10456	729,12295
НН	57,01839	0	0	672,10456	729,12295

Уровень напряжения	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	Инфраструктурные платежи (услуги "СО ЕЭС", ОАО "АТС", ЗАО "ЦФР")	Плата за услуги по передаче	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) на оптовом рынке	Предельные уровни нерегулируемых цен для потребителей группы "Прочие" (гр.2+гр.3+гр.4+гр.5)
1	2	3	4	5	6
дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен, руб./кВт*мес.					
до 150 кВт					
ВН	0	0	1 122,45219	0	1 122,45219
СН1	0	0	756,78147	0	756,78147
СН2	0	0	882,13468	0	882,13468
НН	0	0	1 405,09180	0	1 405,09180
от 150 до 670 кВт					
ВН	0	0	1 122,45219	0	1 122,45219
СН1	0	0	756,78147	0	756,78147
СН2	0	0	882,13468	0	882,13468
НН	0	0	1 405,09180	0	1 405,09180
от 670 до 10000 кВт					
ВН	0	0	1 122,45219	0	1 122,45219
СН1	0	0	756,78147	0	756,78147
СН2	0	0	882,13468	0	882,13468
НН	0	0	1 405,09180	0	1 405,09180
свыше 10000 кВт					
ВН	0	0	1 122,45219	0	1 122,45219
СН1	0	0	756,78147	0	756,78147
СН2	0	0	882,13468	0	882,13468
НН	0	0	1 405,09180	0	1 405,09180

Начальник управления сбыта энергии

 М.В. Сорокина

