



РЕШЕНИЕ

№ Ц - 27
от 28.07.2016 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 28.07.2016 г., като разгледа заявление с вх. № Е-13-41-83 от 12.11.2015 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за утвърждаване на цени на предоставяната от дружеството услуга „проучване на условията за присъединяване на обекти на клиенти и обекти на производители на електрическа енергия към електропреносната мрежа“, както и събраните данни от проведеното на 12.07.2016 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-13-41-83 от 12.11.2015 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) за утвърждаване на цени на предоставяната от дружеството услуга „проучване на условията за присъединяване на обекти на клиенти и обекти на производители на електрическа енергия към електропреносната мрежа“, подадено на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 16 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 3, ал. 1, т. 9 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ). В тази връзка със Заповед № 3-Е-39 от 17.03.2016 г., изменена със Заповед № 3-Е-68 от 28.04.2016 г., на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него с оглед утвърждаване на заявените от дружеството цени. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-143 от 30.05.2016 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 138 от 23.06.2016 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ, на 12.07.2016 г. е проведено открито заседание, на което са присъствали представители на заявителя. Същите не са направили възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

С писмо с вх. № Е-13-48-75 от 18.07.2016 г. „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е представило възражение относно процедурата за утвърждаване на цени по заявление с вх. № Е-13-41-83 от 12.11.2015 г., тъй като според дружеството Комисията в противоречие с чл. 46 от НРЦЕЕ не е провела закрито заседание за приемане на проект на решение и не е насрочила дата за обществено обсъждане по чл. 14 от ЗЕ. „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД посочва, че КЕВР следва да се придържа към процедурата, която прилага стандартно при утвърждаване на регулирани цени.

Комисията счита направеното възражение за неоснователно. От разпоредбите на глава четвърта на НРЦЕЕ е видно, че редът за утвърждаване, определяне и изменение на цени касае процедурите за определяне на цени и необходими годишни приходи, както и за изменение на действащи цени на енергийни предприятия, за които се прилагат методите на регулиране, изброени в чл. 4, ал. 2 от НРЦЕЕ. Следователно, предвидените в глава четвърта на НРЦЕЕ процесуални правила не са приложими в настоящото производство. Съгласно чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ заседанията на Комисията са открити, когато се разглеждат заявления, свързани с утвърждаване на цени. В изпълнение на тази разпоредба на 12.07.2016 г. е проведено открито заседание във връзка с разглеждане на заявление с вх. № Е-13-41-83 от 12.11.2015 г. Според чл. 14, ал. 1, предл. последно от ЗЕ Комисията провежда процедура за обществено обсъждане със заинтересованите лица и по въпроси от обществена значимост за развитие на енергийния

сектор. Следователно в настоящото производство провеждането на обществено обсъждане е обвързано с преценката на КЕВР относно обществената значимост на разглеждания въпрос. В този смисъл, естеството на утвърждаваните цени (за допълнителни услуги) и ограничения брой лица, спрямо които същите ще се прилагат, не предполага необходимост от провеждане на обществено обсъждане по реда на чл. 14 от ЗЕ при разглеждането на подаденото от ЕСО ЕАД заявление с вх. № Е-13-41-83 от 12.11.2015 г.

След проучване на обстоятелствата във връзка с подаденото заявление, Комисията приема за установено следното:

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 16 от ЗЕ и чл. 3, ал. 1, т. 9 от НРЦЕЕ на регулиране от КЕВР подлежат цените на предоставяни на клиентите услуги, определени от Комисията, свързани с лицензионната дейност.

ЕСО ЕАД е титуляр на лицензия № Л-419-04 от 18.12.2013 г. за дейността „пренос на електрическа енергия“. Едно от основните задълженията на преносния оператор съгласно ЗЕ и издадената му лицензия е присъединяването на обекти на клиенти и производители към електропреносната мрежа. Проучването на условията за присъединяване на обекти на клиенти и обекти на производители на електрическа енергия към електропреносната мрежа е дейност, която предхожда и се извършва във връзка със самото присъединяване, и като такава представлява услуга, свързана с лицензионната дейност. В тази връзка разпоредбите на чл. 4, ал. 5 и чл. 51, ал. 6 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи предвиждат изрично, че проучването на условията за присъединяване на обекти представлява услуга, която се заплаща по ценоразпис на услугите на съответния мрежови оператор, утвърден от КЕВР.

Съгласно чл. 30 от НРЦЕЕ цените на предоставените на клиентите услуги, свързани с лицензионната дейност, се образуват на основата на определени от Комисията икономически обосновани разходи в съответствие с чл. 10 от НРЦЕЕ. В тази връзка чл. 10, ал. 1 от НРЦЕЕ предвижда, че видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се разделят в две основни групи: условно-постоянни разходи и променливи разходи според връзката им с количеството електрическа енергия и/или осигуряването на услугата. Във всяка от посочените групи разходите се посочват и по икономически елементи. Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, свързани с лицензионната дейност, като преценява тяхната икономическа обоснованост въз основа на представените от енергийното предприятие писмена обосновка и доказателства като неразделна част от заявлението за цени (аргумент от чл. 10, ал. 4 от НРЦЕЕ).

Видно от представената калкулация на предложените за утвърждаване цени, разходите, които участват при формирането им, са условно-постоянни и отразяват, от една страна административно-управленските разходи (включени като компонент на часовата ставка) и от друга - променливите такива (необходимия брой часове за извършване на дейностите).

След като анализира предоставената от ЕСО ЕАД информация Комисията счита, че с оглед вида на предоставяната услуга е обосновано дружеството да определи цената на услугата на базата на следните ценообразуващи елементи: средна часова ставка за извършване на услугата; отработени часове; административно-управленски разходи.

Горното се обуславя от факта, че цялата дейност за осъществяване на проучването за присъединяване е свързана с ангажиране на човешки ресурс от специалисти на дружеството.

В хода на административното производство заявителят е представил детайлна обосновка на стойността на определената средна часова ставка в размер на 19,77 лв./ч.ч., на начина и критериите за определяне и стойността на включените в предложените цени административно-управленски разходи в размер на 5,06% и на начина и критериите за определяне на конкретния брой часове за работа по всяка от дейностите, формиращи услугата проучване на условията за присъединяване на обекти на клиенти и обекти на производители на електрическа енергия към електропреносната мрежа.

1. Определяне на средна часова ставка:

Съгласно представената обосновка, обхватът на дейностите, необходими за осъществяване на проучването за присъединяване, включва заетост на технически специалисти от отделите „Електрически режими“ и „Релейна защита“ на дирекция „Централно Диспечерско Управление“ (ЦДУ), „Експлоатация и ремонт на електрически подстанции“ и „Експлоатация и ремонт на електропроводи ВН“ на дирекция „Експлоатация, ремонт и поддръжка на електропреносната мрежа“ (ЕРПМ, а към настоящия момент дирекция „Пренос на електрическа енергия“), както и специалисти от централно управление (ЦУ) на ЕСО ЕАД.

В тази връзка са разработени средни часови ставки за дирекция ЦДУ, техническите отдели към дирекция ЕРПМ и ЦУ на ЕСО ЕАД. Часовите ставки отразяват отчетените за 2013 г. разходи за заплати, социални осигуровки, социални разходи, работно облекло, охрана на труда, застраховки и средната численост на персонала към 31.12.2013 г. На база на общите разходи и общата численост на зетия персонал е определена средна часова ставка в размер на 19,77 лв./ч.ч., която да послужи за остойностяване на дефинираните в ценоразписа дейности.

2013 г.	заплати	соц. осигуровки	соц. разходи	раб. облекло, охрана на труда	застраховки	Общо	ср.сп. състав	часова ставка
ЦУ	3 140 892	532 815	909 631	20 660	0	4 603 998	122	18,72
ЦУ ЕРПМ	3 592 926	710 123	487 031	9 078	3 279	4 802 437	86	27,7
ЦДУ	7 117 716	1 234 610	1 465 184	42 835	11 992	9 872 337	276	17,74
ОБЩО						19 278 771	484	19,77

След извършен анализ на представената информация, Комисията установи, че предложеният размер на средна часова ставка от 19,77 лв./ч.ч. покрива разходите на ЕСО ЕАД, предизвикани от клиентите на дружеството, желаещи да бъдат присъединени нови мощности към преносната мрежа на страната, и я счита за икономически обоснована, тъй като е определена в съответствие с изискването разходите за заплати да се отнасят до конкретния персонал, свързан с извършването на услугата.

2. Административно-управленски разходи:

Допълнителните разходи, формиращи средната ставка, използвана за остойностяване на услугите от ценоразписа, представляват разходи за течни горива, командировки, амортизации, канцеларски материали и комуникации (телефон, факс, достъп до интернет и др.). На база отчетни данни за 2013 г. за тези разходи на звената, заети с извършване на услугите по проучване на условията за присъединяване, е изчислен относителният дял на допълнителните разходи, спрямо отчетените разходи за персонал. Така е определен процентът на административно-управленските разходи (5,06%), които са добавени към средната часова ставка на зетия персонал.

Наименование на разхода	Стойност, в BGN	Относителен дял спрямо разходите за персонал, в %
Командировки	131 428	0,68%
Канцеларски материали	28 692	0,15%
Комуникации (телефон, достъп до интернет и др.)	243 865	1,26%
Течни горива	123 821	0,64%
Амортизации	447 243	2,32%
ОБЩО	975 049	5,06%

Окончателната ставка, използвана при ценообразуването, е **20,77 лв./ч.ч.**

Комисията счита, че предложеният размер на административно-управленските разходи от 5,06%, които са добавени към средната часова ставка на заетия персонал, е икономически обоснован. Този постоянен дял на административно-управленските разходи в крайните цени е определен в процентно изражение, отразяващо относителното тегло на тази група разходи, тъй като дружеството не е използвало отделни калкулационни сметки за всяка определена услуга, които да дават информация за действително вложените материали, разходи за горива, консумативи и други преки и непреки разходи, а е подходило при определянето им от общо направените разходи за дейността.

3. Определяне на часовете за работа по проучване за присъединяване:

При определяне на необходимите часове за работа дружеството прилага единен подход, изразяващ се в изпълнението на следните последователни действия:

- При постъпване на искане по утвърдена, публикувана на сайта на ЕСО ЕАД, бланка за проучване на условията за присъединяване на клиенти и производители към преносната електрическа мрежа в деловодството на ЕСО ЕАД, същото се входира, след което се резолира от ръководството към отдел „Перспективи и развитие“ /ПиР/.

- Пълнотата на резолираното искане се разглежда от двама специалисти, в последователност един след друг, с оглед съответствието му с изискванията на Наредба № 6. При установени пропуски, непълноти и грешно попълнени данни, искането се връща на контрагента в 14-дневен срок за допълване и подаване на ново коректно искане.

- При пълно и коректно попълнено искане за проучване за присъединяване на ниво СрН, същото се проучва от двама специалисти в отдел „ПиР“ и се изпраща в съответния мрежови експлоатационен район (МЕР) за допълнително проучване и предоставяне на данни за условията за присъединяване на обекта към електропреносната мрежа. Полученото в МЕР искане се разглежда от един проектант-проучвател и един специалист „Подстанции“. За събиране на пълни данни за обекта, двамата специалисти правят оглед и проучване на мястото на присъединяващия се обект със служебен транспорт. МЕР предоставя в ЦУ на ЕСО ЕАД становище с допълнителната информация за присъединяването на обекта в срок от 5 работни дни.

- След получаване на становището от МЕР в отдел „ПиР“, същото, заедно с искането за присъединяване на контрагента, се предоставя на отдел „Подстанции“, дирекция „Пренос на електрическа енергия“ (ПЕЕ). Становището на МЕР се разглежда и допълва от инженер РЗА и инженер „Първична комутация“.

- При присъединяване на клиент или производител на ниво 110 kV и по-високо, в проучването на МЕР участват един проектант-проучвател, един специалист „Подстанции“ – Първична комутация, един специалист РЗА и един специалист от „Електропроводи ВН“, които правят проучване в съответната подстанция, както и обход на електропровода за проучване на варианти на трасета за новите присъединителни електропроводи със служебен транспорт. Тези

специалисти изготвят становището от МЕР. Същото становище се разглежда и допълва от инженер РЗА и инженер „Първична комутация“ от отдел „Подстанции“, инженер от отдел „Ел. проводи ВН“, дирекция ПЕЕ в ЦУ, специалисти от отдели РЗА, „ТМ и ТК“, „Електрически режими“ от дирекция ЦДУ.

– За техническото и търговското измерване на електрическа енергия, проучването се извършва от двама специалисти на дирекция „ИИКТ“, като същите представят в ЦУ становище на дирекцията.

– За присъединяване на обекти на клиенти и производители на ниво на напрежение 110kV и по-високо, се правят аналитични офлайн изчисления и симулации от отдел „Електрически режими“ при ЦДУ, като се анализират различни варианти за присъединяване към електропреносната мрежа. Посочените по-долу аналитични услуги на ЕСО ЕАД водят до крайни цени, които са 3 до 5 пъти по-ниски от посочените в „Методика за определяне на размера на възнагражденията за предоставяне на проектантски услуги от инженерите в устройственото планиране и в инвестиционното проектиране“ – издание на КИИП (Камара на инженерите в инвестиционното проектиране). Причините за това са свързани с натрупания значителен опит на режимните специалисти в ЦДУ, събраната в продължение на много години информационна база за ЕЕС на България и съседните страни, както и непрекъснатото осъвременяване и обмен на информация чрез изчислителни модели, за изпълнение на ангажиментите на ЕСО към ENTSO-E.

– При изследване на потокоразпределението и варианти за присъединяване, в зависимост от заявените условия и мощност на присъединяващия се ползвател, се сформира екип от 1 до 4 режимни специалисти, който отделя посочените по-долу човекочаса за изпълнение на съответната задача. Изследването на потокоразпределението в електропреносната мрежа при присъединяване на потребители (клиенти) и производители се характеризира с изпълнението на следните основни задачи:

Задача	Предвидени човекочасове
Анализ на реализираните и прогнозните максимални и минимални електрически товари на системата.	от 4 до 64
Разработване на общи изчислителни модели на ЕЕС на България, включващи преносните електрически мрежи на останалите държави от ENTSO-E, които оказват влияние на потокоразпределението в България (731+1850 възела).	от 4 до 64
Изследване на потокоразпределението в нормални и ремонтни схеми при максимален зимен режим на системата. Определяне на „тесните“ места в електропреносната мрежа и изпълнението на критериите за сигурност. Определяне нивата на напреженията.	от 5 до 88
Изследване на потокоразпределението в нормални и ремонтни схеми при минимален летен режим на системата. Определяне на „тесните“ места в електропреносната мрежа и изпълнението на критериите за сигурност. Определяне нивата на напреженията.	от 5 до 88
Предложения за развитие на електропреносната мрежа	от 1 до 32
Изготвяне на диаграми с резултатите от потокоразпределението в нормални и ремонтни схеми, при максимален режим на системата	от 5 до 56

Присъединяването на големи производители от системно значение с няколко варианта за развитие на електропреносната мрежа изисква най-много човекочасове труд на висококвалифицирани режимни специалисти. Основните софтуерни програми за изчисляване на потокоразпределението и динамично моделиране, които се ползват в отдел „Електрически

режими“ при ЦДУ, са PSLF на General Electric International и PSS/E на Power Technologies International - Siemens. Годишното абонаментно поддържане на тези два софтуерни продукта (maintenance fee) от ЕСО ЕАД е на стойност около 50 000 лв.

– При присъединяването на големи производители от системно значение, освен изследване на потокоразпределението, е необходимо да се извърши изследване устойчивостта на агрегатите, което практически определя избора на краен вариант за развитие на електропреносната мрежа. От особено значение е определянето на статичната и динамичната устойчивост на синхронните агрегати при присъединяване блокове на големи конвенционални електроцентрали. За изследване устойчивостта на агрегатите се сформира екип от 4 режимни специалисти, които трябва да изпълнят следните основни задачи:

Задача	Предвидени човекочасове
Определяне запаса по статична устойчивост на електропренасянето	168
Проучване и разработване на динамични изчислителни модели на регулиращите системи на присъединяващата се генерираща мощност и изчисляване на предварителните им настройки	320
Изчисления и изследвания за динамичната устойчивост на присъединяването за предложените варианти, при паралелна работа с ENTSO-E и максимален режим на системата	320
Изчисления на критичните времена при изключването на близки външни къси съединения. Предложения за допълнително развитие на електропреносната мрежа при ниски стойности на критичните времена	128
Изготвяне на графики с изменението на роторните ъгли, напрежението и активната мощност на генераторите при преходните процеси	112
Определяне режимните ограничения, произтичащи от режима на електропреносната мрежа и баланса в ЕЕС	46

Изследването на устойчивостта на агрегатите е рядко събитие, тъй като през последните години липсва инвестиционен интерес за присъединяване на големи производители от системно значение в българската ЕЕС. В такава изследване участват висококвалифицирани режимни специалисти, които проучват детайлно възможностите на оборудването на бъдещата електроцентрала и разработват динамични изчислителни модели на оборудването и регулиращите системи (турбина с турбинен регулатор, генератор с възбудителна система и системен стабилизатор, управляваща система на централата и т.н.).

За изследване устойчивостта на агрегатите се отделя допълнително време, извън сроковете по Наредба № 6.

– При изготвяне на технически и режимни изисквания към електрическа централа, в зависимост от заявените условия и мощност на присъединяващия се производител, се сформира екип от 1 до 2 режимни специалисти, които изпълняват следните основни задачи:

Задача	Предвидени човекочасове
Проучване типа и техническите възможности на оборудването, предвидено в присъединяващата се генерираща мощност	от 20 до 84
Определяне режимните ограничения, произтичащи от възможностите на оборудването на присъединяващата се генерираща мощност. Възможности за участие в противоаварийното управление на ЕЕС	от 44 до 150

При присъединяване на производители от системно значение, в съответствие с Правилата за управление на електроенергийната система, е необходимо да се определят предварително конкретните изисквания към режимите на работа на генериращите мощности. Това е свързано с детайлно проучване възможностите на оборудването на бъдещата електроцентрала и определяне на предварителните настройки и изисквания към регулиращите

системи (турбинен регулатор, възбудителна система, системен стабилизатор, управляваща система, конфигурация на главна електрическа схема и т.н.). Необходимо е определяне необходимостта от предоставяне на допълнителни услуги, участие в регулирането на напрежението, участие в противоаварийното управление (Защитен план и План за възстановяване на ЕЕС след тежки аварии).

– За присъединяване на обекти на клиенти и производители на ниво на напрежение 110kV и по-високо, се правят изчисления за тока на късо съединение в мястото на присъединяване от отдел „Релейна защита и автоматика“ при ЦДУ. Оценява се и влиянието на новоприсъединяващите се обекти върху нивата на токовете на късо съединение за съществуващите в близост съоръжения, намиращи се в експлоатация. За целта се извършва моделиране с предварителни данни на присъединителни съоръжения, трансформиращи и генериращи мощности и интегрирането им в съществуващия модел, отразяващ актуалното състояние на ЕЕС, използван за изчисляване на токове на късо съединение и настройки на релейни защиты в електро-преносната мрежа. При присъединяване на потребители, в зависимост от предоставената мощност и категорията за сигурност на електрозахранване, за тази дейност в ценоразписа са предвидени между 4 и 10 човекочаса. При присъединяване на производители, в зависимост от общата инсталирана генераторна мощност, за тази дейност в ценоразписа са предвидени между 12 и 36 човекочаса.

– Двама специалисти от отдел „ПиР“ разработват, подготвят и изпращат на участниците в Постоянния технически съвет всички събрани материали, становище, информация за подадените искания за присъединяване на производители и клиенти, подготвени от тях дневен ред за съответното заседание на Постоянния технически съвет /ПТС/. Двамата специалисти от отдела организират провеждането на заседанията на ПТС и изготвят протокол от всяко едно заседание на съвета.

– Участниците в Постоянния технически съвет от отдел „Подстанции“ и отдел „Ел. проводи ВН“ на дирекция ПЕЕ, отдели РЗА, „ТМ и ТК“, „Електрически режими“ от дирекция ЦДУ и дирекция ИИКТ участват в изготвянето на техническите изисквания за присъединявания обект, както и в оценка на сроковете за изграждане на обекта и присъединителните съоръжения.

– При определянето на цената за присъединяване по окрупнени показатели, освен специалисти от дирекция ПЕЕ, дирекция ЦДУ и дирекция ИИКТ, участват и специалисти от дирекция „Финанси и бюджет“ и управление „Правно“.

– Писмо /становище/ до контрагента се изготвя от един специалист от отдел „ПиР“.

– Предварителните договори и договорите за присъединяване се изготвят от двама специалисти от отдел „ПиР“, като в тяхното допълване, коригиране и съгласуване участват всички представители на отдели, управления в съответните дирекции по компетентност.

Предложеният от дружеството брой човекочасове за всяка една от строгоспецифичните дейности, формиращи извършваната услуга, осигуряват необходимото време и достатъчен брой високоспециализирани служители и е икономически обоснован.

При определяне на цените на предоставяни услуги на клиенти, свързани с лицензионната дейност, ЕСО ЕАД се е съобразило с принципите:

а) цените да съответстват на икономически обосноващите разходи за тяхното извършване;

б) цените да не включват разходи, вече включени в цените за пренос на електрическа енергия, утвърдени или определени от Комисията.

Тези услуги са пряко свързани с дейността на дружеството по лицензия и тяхното предоставяне е предпоставка за гарантиране правото на потребителите да получават достъп до електропреносната мрежа. За изпълнението на услугите, лицензиантът не предвижда да получава печалба.

Предвид гореизложеното, Комисията приема, че дружеството е изпълнило изискванията на чл. 30 от НРЦЕЕ. Цените са определени по обективни критерии и е налице достатъчна икономическа обосновка на разходите за извършване на услугата „Проучване на условията за присъединяване към електропреносната мрежа“.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 16 от Закона за енергетиката и чл. 3, ал. 1, т. 9 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД ценоразпис за извършване на услугата „Проучване на условията за присъединяване на обекти на клиенти и обекти на производители към електропреносната мрежа“, както следва:

№	Наименование на услугата	Цена без ДДС, лв.	ДДС, лв.	Цена с ДДС, лв.
Присъединяване на клиенти		0-ва и 1-ва категория потребители		
1	Проучване на условията и начина на присъединяване на клиенти с предоставена мощност до 15 MVA включително.	4800	960	5 760
2	Проучване на условията и начина на присъединяване на клиенти с предоставена мощност над 15 MVA до 100 MVA включително.	5 480	1 096	6 576
3	Проучване на условията и начина на присъединяване на клиенти с предоставена мощност над 100 MVA.	7 410	1482	8 892
		2-ра категория потребители		
1	Проучване на условията и начина на присъединяване на клиенти с предоставена мощност до 15 MVA включително.	4 800	960	5 760
2	Проучване на условията и начина на присъединяване на клиенти с предоставена мощност над 15 MVA до 100 MVA включително.	5 480	1 096	6 576
3	Проучване на условията и начина на присъединяване на клиенти с предоставена мощност над 100 MVA.	7 410	1 482	8 892
		3-та категория потребители		
1	Проучване на условията и начина на присъединяване на клиенти с предоставена мощност до 15 MVA включително.	4470	894	5 364
2	Проучване на условията и начина на присъединяване на клиенти с предоставена мощност над 15 MVA до 100 MVA включително.	4 980	996	5 976
3	Проучване на условията и начина на присъединяване на клиенти с предоставена мощност над 100 MVA.	6 500	1 300	7 800
Присъединяване на обекти на производители на електрическа енергия				
1	Присъединяване на термични централи и централи с комбиниран цикъл			
1.1	Проучване на условията и начина на присъединяване на термични централи и централи с комбиниран цикъл с обща инсталирана генераторна мощност до 15 MVA включително.	6 830	1 366	8196
1.2	Проучване на условията и начина на присъединяване на термични централи и централи с комбиниран цикъл с обща инсталирана генераторна мощност над 15 MVA до 100 MVA включително.	15 120	3 024	18144
1.3	Проучване на условията и начина на присъединяване на термични централи и централи с комбиниран цикъл с обща инсталирана генераторна мощност над 100 MVA.	40 810	8162	48 972

2	Присъединяване на електрически централи от ВЕИ			
2.1	Проучване за присъединяване на електрически централи от ВЕИ с обща инсталирана генераторна мощност до 15 MW включително.	6 540	1 308	7 848
2.2	Проучване за присъединяване на електрически централи от ВЕИ с обща инсталирана генераторна мощност над 15 MW до 50 MW включително.	14 660	2 932	17 592
2.3	Проучване за присъединяване на електрически централи от ВЕИ с обща инсталирана генераторна мощност над 50 MW.	40 400	8 080	48 480

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд – София град в 14 (четирнадесет) дневен срок.

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
РОСИЦА ТОТКОВА**