

Электр энергетикасы саласын реформалаудың отандық тәжірибесі

Конуспаев Р., оқытушы (Өскемен, С. Аманжолов атындағы Шығыс-Қазақстан мемлекеттік университеті)

Қазақстан тәуелсіздік алғаннан кейін ел экономикасы энергосыйымды өндірісті дамытуға негізделуін жалғастырды. Сонымен бірге үлттық шаруашылықты энергиямен қамтамасыз ету бірқатар жаңа мәселелермен үштасты. Электр энергетикасында сақталған мемлекеттік монополия жаңа экономикалық жағдайда саланың тиімділігін қамтамасыз ете алмады. Мемлекет тарапынан қаржыландыру қысқарды, электр энергиясына баға өсті, ал салаға инвестициялар жетіспеді. Нәтижесінде негізгі өндірістік қорлардың жаңа ақырынады, ал олардың тозуы 1990 жылдардың ортасында (реформалаудың басында) 50 %-ға жетті.

Мемлекеттік монополия саланың жаңа міндеттерін белгіледі, атап айтсақ, электр энергиясының реттелетін нарығын құру, сонымен қатар оны монополиясызданыру және жекешелендіру. Сол уақытта құжатта саланы қайта реттеу бағыттары болған жоқ, өйткені электр энергиясында барлық барлық қызметтер табиғи монополиялар ретінде қарастырылды [1].

Осылайша мемлекет саланы қолдау, өсіреле дамыту міндеттін токтатты. Электр энергетикасын жаңарту үшін жеке меншік капитал салымдары қажет болды. Алайда тәуелсіз инвесторлар ресурстарды тиімсіз шығыстағын, олардың бақылауында емес, салғырт мемлекеттік монополияға қаражат салғылары келмеді.

Мемлекеттік саясаттың артықшылықты бағыты ел экономикасының өлемдік экономикага интеграциясы болып қала бергендейктен қалыптасқан жағдай Қазақстан басшылығының жоспарларымен сәйкес келмеген еді, өйткені электр энергетикасында абсолюттік монополия инвестиция тартуға кедегі жасады. Шеттілдік инвесторлар жөне халықаралық қаржылық үйімдер Қазақстанға энергетиканы реформалауды ұсынды.

Нәтижесінде 1990 жылдардың ортасынан мемлекет саланың ырықтандыру қадамдарын бастады.

Реформаның нормативтік-құқықтық негізінің құрылуды ҚР Президентінің 1995 жылғы 23 ақпандағы № 27242 “Электр энергетикасы туралы” жарлығының шығуымен басталды. Заң күші бар жарлық мемлекет басқаруындағы энергетиканың бәсекелік бастаумен

қызмет ету қағидаларын бекітті. Жарлыққа сәйкес электр энергетикасындағы мемлекеттік басқару келесілерден қурады:

- электр энергиясын өндіру, беру және үлестіру салаларындағы қызмет ету, экспорттық-импорттық операцияларды лицензиялау;
- электр энергиясын үлестіру, соның ішінде тұтынушыларға жіберу;
- электр энергетикасы объектілерін монополиясызданыру және жекелендіру;
- электр энергиясын өндіру, беру, үлестіру және тұтыну ережелерін бекіту және олардың тозуы 1990 жылдардың ортасында (реформалаудың басында) 50 %-ға жетті.

Жарлық саланың дамуының жаңа міндеттерін белгіледі, атап айтсақ, электр энергиясының реттелетін нарығын құру, сонымен қатар оны монополиясызданыру және жекешелендіру. Сол уақытта құжатта саланы қайта реттеу бағыттары болған жоқ, өйткені электр энергиясында барлық барлық қызметтер табиғи монополиялар ретінде қарастырылды [1].

Саланы ырықтандыру бойынша нақты шаралар 1996 жылғы 30 мамырдағы № 663 Үкімет қаулысымен бекітілген “Электр энергетикасындағы жекешелендіру және қайта құрылымдау бағдарламасында” жазылып, негізгі бағыттар айқындалды: электр энергетикасында бәсекелі секторды бөлу – электр энергиясын өндіруші кәсіпорындарды жекешелендіріп электр энергиясын бәсекелі нарығын құру. Осылайша, электр энергетикасының бүтіндей табиғи монополия саласына жатпайтыны мойындалды. Электр энергетикасындағы монополиясызданыру туралы қағидалы шешімнің қабылдануы оның реформалануына бастау берді.

Табиғи монополияларды реттеу аясы “Табиғи монополиялар туралы” Қазақстан Республикасының 1998 жыл 7-ші шілдедегі № 272-1 Заңымен анықталған. Атап 1999 жылғы 9 сәуірде № 384 Үкімет қаулысымен “Электр энергетикасындағы 2030 жылға дейінгі даму бағдарламасы” бекітілді. Бұл құжатта Қазақстан энергетикасындағы дамуының келешектегі мақсаттары анықталған. Реформаның келешектегі бағыттары анықтауды бағдарлама көбінесе алдынғы құжаттардың ережелерін қайталады. Сонымен бірге кейір міндеттер нақтыланды немесе толықтырылды [2].

Бәсекелі нарықтың үйімдік құрылымы және оны құрудың әрекеттер жоспары 1997 жылы 31 шілдеде № 1113 Үкімет қаулысымен бекітілген “1997–2000 жылдарға электр энергиясы нарығын ары қарай дамыту бағдарламасында” жазылды. Нарықты құру үрдісі 3 кезеңді қамтыды:

- Бірінші кезеңде (тамыз 1997– мамыр 1998 жж.) саланың жаңа құрылымы қалыптасты. Табиғи монополиялық және бәсекелік қызметтердің белгіні аяқталып, бәсекелі нарықтың инфракұрылымы қалыптаса бастады. Бұл кезеңде нарықта солай деп аталағы “бір сатып алушы моделі” қалыптасты, мұнда мемлекеттік монополия электр энергиясын жекелеген жабдықтаудын көтеп сатып алып, тұтынушыларға қайта сатады.

- Екінші кезең (маусым 1998 жыл – желтоқсан 1998 жыл) үлестіру және электр энергиясын бөлшек өткізу қызметтерінің акырығы орталық қызынаның (мемлекеттік меншіктерінің) қалған үлестіруші кәсіпорындарды мүліктік жалға беру арқылы), электр энергиясын сатудың бұрынғы жүйесін (“өтініш – фактілі төлем”) екіжақты келісімшарттар бойынша саудамен алмастыруды, жүйелік және нарықтық операторлар қызметін үйімдік бөлуді қарастырды.

- Ушінші кезеңде (қантар 1999 жыл – желтоқсан 2000 жыл) толайым нарықта форвардтар және опциондармен сауданы дамыту, бөлшек нарықта диллерлік компаниялар мен тұтынушылар ассоциациясын құру, бөлшек нарықта бәсекені дамыту қарастырылды.

- Алайда, шын мәнінде нарық дамуының атап қезеңдері мен мерзімдері толық сақталған жоқ және реформа барысын түзеттін және оның сыйбасына қосымшалар енгизетін жаңа құжаттар қажет болды.

- 1999 жылғы 9 сәуірде № 384 Үкімет қаулысымен “Электр энергетикасындағы 2030 жылға дейінгі даму бағдарламасы” бекітілді. Бұл құжатта Қазақстан энергетикасындағы дамуының келешектегі мақсаттары анықталған. Реформаның келешектегі бағыттары анықтауды бағдарлама көбінесе алдынғы құжаттардың ережелерін қайталады. Сонымен бірге кейір міндеттер нақтыланды немесе толықтырылды [2].

- 1990 жылдардың екінші жарысында қалыптасқан саладағы жаңа экономикалық қызынантар “Электр энергетикасы туралы” 1999 жылғы 16 шілдедегі № 438-1 Заңында заңдастырылды, бұл заң 1995 жылғы ескірген заң күші бар “Электр энергетикасы туралы” Жарлықты ауыстырылды.

Заң жогарыда атап құжаттардың ережелерін нақтыладап, оларға жоғарырақ құқықтық статус берді. 1995 жылғы ““Электр энергетикасы туралы” Жарлық талаптарымен салыстырғанда мемлекеттік басқару шектелді:

- атқарушы билік органдарына кәсіпорындардың, соның ішінде табиғи монополиялар арасындағы, өндірістік – технологиялық қызметіне араласуға тыбым салынды;

- тарифтерді мемлекеттік реттеу табиғи монополиялардың тарифтерімен және электр энергиясын бөлшек тұтынушыларға жіберу тарифтерімен шектелді;

- мемлекеттік басқару аясынан электр энергиясын үлестіру үрдісі шығарылды [3].

- Алғаш рет заңдық деңгейде нарықты үйімдестерінде қағидалары, тұтынушылардың құқықтастыры және міндеттері, келісім-шарттық қызынантар сызбалары бекітілді. Мемлекеттік саясаттың өзгеруінің нәтижесі 1990 жылдардың екінші жарысында электр энергиясын өндіру және өткізу аясында жеке меншік сектор кебірек саланың жаңа құрылымының қалыптасуы болып табылады.

- Алайда 2000 жылы нарық бұрынғысынша шектеулі сипатта болды: ол электр энергиясын екіжақты келісім-шарттар бойынша сату – сатып алу және электр қуаттылықтарының резервтер саудасымен шектелді. Нарық мәселе-лерінің сипаттамасы 2000 жылғы 20 сәуірде № 606 Үкімет қаулысымен бекітілген (18.02.2004 жылғы № 190 ҚР Үкімет қаулысымен енгізілген өзгерістерімен) ““Қазақстан Республикасындағы электр энергиясы және қуаттылықтардың толайым нарығын жетілдіру тұжырымдамасында”” берілген. Тұжырымдамаға сәйкес электр энергиясы нарығының кемшіліктеріне мыналар жатады:

- нарық субъекттері қызынантарын реттейтін нормативтік – құқықтық базаның дамымағандығы;

- электр энергиясы және қуаттылықтармен мерзімді, сонымен қатар күнделікті спот және баланстық саудалар нарығының қазіргі тени-калық және акпараттық қамтамасыз етілудің жетілмелегендігі;

- нақты уақыт режиміне жақын режимде электр энергиясы мен қуаттылықтар өндірісі және тұтынушылардың төңөтімдерінде айқын нарықтық механизмнің болмауы.

- Осыдан келіп, тұжырымдамада нарықтың арны – қарай даму мақсаттары анықталды:

- спот-нарық және балансталған нарық шенберінде электр энергиясымен көп жақты сауда механизмін құру;

- бәсекенің ары қарай дамуы; - электр энергиясының сапасын, сонымен қатар Қазақстанның біртұтас энергетикалық жүйесінің сенімділігін және басқарымдылығын жоғарылату.

Сол кезеңде нормативтік база “Электр энергетикасы туралы” Занға сәйкестендірілді және занға сәйкес актілер пайда болды:

- 2000 жылы 7 желтоқсанда № 1822 Үкімет қаулысымен “Электр энергиясын пайдалану ережелері”, “Жылу энергиясын пайдалану ережелері”, “Коммуналдық қызметтер көрсету ережелері” бекітілді;

- энергетика министрлігінің 2001 жылғы 24 желтоқсандағы № 314 бүйрүгімен “Электр троқуейлік ережелер” қабылданды;

- Қазақстан Республикасы энергетика және минералды ресурстар министрі міндетін атқарушының 2004 жылғы 27 тамыздағы № 197 бүйрүгімен “Қазақстан Республикасындағы электр энергиясының толайым нарығының үйымдастырылу және қызмет ету ережелері” қабылданды;

- Қазақстан Республикасы энергетика және минералды ресурстар министрі міндетін атқарушының 2004 жылғы 10 қыркүйектегі № 212 бүйрүгімен “Қазақстан Республикасындағы электр энергиясымен орталықтырылған сауданың үйымдастырылу және қызмет ету ережелері” бекітілді.

Саланың құқықтық реттелуінің дамуының қазіргі кезеңі 2004 жылғы 18 актандығы № 190 Үкімет қаулысымен қабылданған “Қазақстан Республикасы электр энергетикасындағы нарықтық қатынастардың ары қарай даму тұжырымдамасы” бейнелейді. Оның ережелерін жүзеге асыруды 09.07.2004 жылы қабылданған № 588 – 11 “Электр энергетикасы туралы” Қазақстан Республикасының Заңы қамтамасыз етеді, ол:

- электр энергетикасының қызмететүінің нарықтық қағидаларын анықтайды, жаңа үйимдар мен анықтамалар енгізеді;

- электр энергиясының бәсекелі бөлшек нарығын құруды, қызмет түрлері бойынша қайта құрылымдауды қарастыратын өтпелі ережелерді бекітеді;

- бөлшек нарықта энергиямен қамтамасыз ету және өткізу қызметін бәсекелі ортаға ауыстырады, бөлшек нарықтағы соңғы тұтынушыларға электр энергиясын жеткізу құқығы үшін жағдайтаушылар арасындағы бәсекеге алғышарттар жасайды;

- электр энергиясының толайым нарық құрылымының дамуын қарастырады, мұндағы

негізгі нарық саралынымы - электр энергиясын сату – сатып алушың екі жақты мәмілелерінің орталықтырылған нарығы - электр энергиясымен сауданың орталықтырылған нарықтарымен (спот-сауда), нақты уақыт режиміндегі балансалған нарықпен, жүйелі және көмекші қызметтер нарығымен толығады;

- электр энергетикасы саласының ары қарай монополиясындағы нарықтарын қарастырады (жылу және гидравликалық генерацияны сату, барлық аймақтық электр желілік компанияларды, үлестіруші электр желілік компанияларды жеке мешік секторға сату, сонымен қатар “KEGOK” компаниясына “жүйелік оператор” құқығын беру жолымен)[4].

Қазіргі кезде саланың нақты жағдайын және бар қуаттылықтарды жаңғыртуға және жаңаларды дамытуға қажеттіліктерді ескере отыра 1999 жылғы 9 сәуірде бекітілген № 384 ҚР Үкіметі қаулысымен бекітілген электр энергетикасының 2030 жылға дейінгі бағдарламасы Қазақстан халқына мемлекет басшысының жыл сайынғы 2005-2007 жылдардағы жолдауларын жүзеге асыру бойынша негізгі бағыттардың жалпылұттық жоспарын және 2007 жылғы 20 сәуірдегі № 319 ҚР Үкіметі қаулысымен бекітілген 2007-2009 жылдарға ҚР Үкіметі бағдарламасын орындау бойынша шаралар жоспарына сәйкес түзетілді.

2006 жылғы 22 мамырда Энергетика және минералды ресурстар министрлігі бүйрүгімен бекітілген ҚР 2010 жылға дейін және келешкте 2015 жылға дейінгі кезеңге арналған біртұтас электр энергетикалық жүйесінің дамуының салалық бағдарламасы ҚР Президентінің тапсырымасымен жобалық үйимдарды, “KEGOK” АҚ және басқа да энергетикалық кәсіпорындардың, сонымен қатар облыс өкімшіліктерінің қатысуымен түзетілді.

ҚР Премьер-министрінің 2007 жылғы 31 маңырдағы № 147-р үкімімен ҚР электр энергетикасы саласының дамуы бойынша 2007-2015 жылдарға арналған шаралар жоспары бекітілді. Аталған жоспарға сәйкес 2015 жылға дейінгі электр энергиясы балансы, қайта құруға, жаңғыртуға және кеңейтуге жататын, сонымен қатар әрбір объекті бойынша құрылымдың көлемі мен қарастырылған мерзімін қөрсетілуімен жаңа энергетикалық объектілер тізімі бекітіліп, электр энергетикасы саласының инвестициялық тартымдылығын жоғарылату бойынша шаралар жүргізу қарастырылған.

Электр энергетикасын дамытудың жалпы стратегиясы елдің энергетикалық төуелсіздігі

мен энергетикалық қауіпсіздігін қамтамасыз етуге, ары қарай тұрақты экономикалық өсу үшін сенімді энергетикалық база құруға бағытталған.

Жоғарыда аталған түзетулер кезінде электр энергиясын тұтынудың болжамды өсуінің жоғары қарқыны және электр тұтынудың қарастырылған өсу қарқынына сәйкес жүктемелердің өсуі ескеріліп, саланың мәселелі сұраптараты анықталып, энергетикалық кәсіпорындардың жағдайы қарастырылды.

Электр энергетикасын мемлекеттік реттеуді реформалаудың ерекше бағыты реттеуші органдардың қайта үйымдастырылуы болды. 1995 жылға дейін сала энергетика және оның ресурстары министрлігімен оған бағынатын тігінен интеграцияланған біртұтас мемлекеттік компания “Казэнерго” арқылы басқарылды. “Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласының басқару құрылымын қайта үйымдастыру туралы” 28.07.1995 жылғы № 1033 қаулысымен біртұтас мемлекеттік монополия негізінде энергетика министрлігімен басқарылатын 11 Республикалық мемлекеттік кәсіпорын құрылды.

“Электр энергетикасы туралы” 23.12.95 жылғы Президент Жарлығы мемлекеттік басқару өкілеттіліктерін екі органға бөлді: “Электр энергетикасын басқару бойынша орталық атқарушы орган” (энергетика министрлігі, оған электр энергетикасындағы лицензиялау, мемлекеттік электр энергетикалық бағдарламаны жүзеге асыру, салада біртұтас ғылыми-техникалық жүргізу өкілеттіліктері берілді), және “Мемлекеттік реттеуші комиссия”, оның өкілеттілігіне нарықтық механизмдерді реттеу, яғни, тұтынушылар мүдделерін қорғау, салада бәсекелі орта құру, толайым нарыққа электр энергиясын өндіруші кез-келген өндірушінің тен қол жетімдігі, электр энергиясына бағаларды реттеу енді.

“Электр энергетикасы туралы” 1999 жылғы Заң өкілеттіліктерді мамандандырылған үш орган ортасында үлестіріп, саланы реттеу схемасын өзгертті:

- Реттеуші орган саладағы бағаларды реттеумен айналысады (табиғи монополияларды реттеу, бәсекелестік қорғау және шағын бизнесі қолдау Агенттігі);

- “Мемлекеттік энергетикалық қадағалау” (энергетика министрлігі жаңындағы мемлекеттік энергетикалық қадағалау бойынша комитет, оның міндеттеріне техникалық талаптардың, лицензияланатын қызмет түрлері талаптарының орындалуын бақылау, электр жә-

нежылу энергиясын пайдалану ережелерінің сақталуын бақылау енді;

- Өкілетті орган (энергетика министрлігі) электр энергетикасындағы мемлекет өкілеттілігі аясына енетін қалған қызметтерді атқарады.

Осылайша, саладағы тарифтерді реттеу және бәсекелестік қатынастарды Реттеу қызметтері болінді.

“Электр энергетикасы туралы” 09.07.04 жылғы Заң аталған үш реттеуші органдың ара-сындағы өкілеттіліктер бөлінісін өзгеріссіз қалдырып, сол арқылы саланы монополиясындағы жағдайы қарастырылды.

1990 жылдардың бірінші жартысында Қазақстанның электр энергетикасы біртұтас тігінен – интеграцияланған мемлекеттік монополия түрінде болды. Саланың мұндай құрылымы 1996 жылға дейін бірқатар үйымдық сипаттағы өзгерістер мен жекелеген активердің жекелендірілуіне қарамастан қағидалы түрде өзгерген жоқ.

Электр энергетикасындағы құрылымның және меншік қатынастарының рационалды реформасы жоғарыда аталғандай, 1996 жылға қайта құрылымдау бағдарламасының қабылдануымен басталды, оның ережелерін жүзеге асыру, ары қарай құқықтық даму алып, табиғи монополиялық және бәсекелестік сфералың қалыптасуына әкелді.

Қазақстан заңдары табиғи монополиялар аясына мыналарды жатқызады:

- электр энергиясын тасымалдау, соның ішінде:

1) Магистральді желілер бойынша жіберу; ол аралық станциялар және басқа да инфрақұрылыммен бірге құрылған “KEGOC” АҚ біріккен. KEGOC (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) 1996 жылғы № 1188 Үкімет қаулысымен 100 % мемлекет қатысуымен құрылған.

2) Электр энергиясын төмен вольты желілер (110 кв және одан төмен) бойынша үлестіру, олар үлестіруші электрожелілік компаниялар бақылауына берілген. Үлестіруші электрожелілік компаниялар 1996 жылдың аяғында № 1188 Үкімет қаулысымен акционерлік қоғам формасында құрылған және кейіннен олардың едөір бөлігі жекелендірілді немесе мемлекеттік емес құрылымдарға басқаруға берілді.

- Қазақстанның біртұтас энергетикалық жүйесінің жедел диспетчерлік басқару қызметтері, оларды KEGOC АҚ құрамында біртұтас энергетикалық жүйенің орталық диспетчерлік басқармасы жүзеге асырады[5].

Сонымен қатар мемлекет заңмен табиғи монополиялар аясына жатқызылмаған саланың біркөттер сфераларында монополиялық бақылаудын сақтап отыр. Мысалы, нарық операторы – ЭҚИҚО (КОРЭМ) мемлекет иелігінде. ЭҚИҚО (электр энергиясы және қуаттылықтар нарықының қазақстандық операторы) 2000 жылды 20 сәуірде № 606 үкімет қаулысымен 100 % мемлекет меншігіндегі акционерлік қоғам ретінде құрылды. 2004 жылды 18 акпандада № 190 үкімет қаулысына сәйкес ЭҚИҚО АҚ электр энергиясымен сауданың орталықтандырылған нарығы операторы ретінде тағайындалды.

Улестіруші желілер жекелеген территориялар шегінде жергілікті табиғи монополиялар болып табылады. Біртұтас мемлекеттік құрылым бастауына біркөк магистральді желілерден ерекшелігі оларға бақылау орталықсыздандырылған: олар басқа да қызмет желілерімен айналысады (білшектар нарықта электр энергиясын өткізу және толайым нарықта сатып алу) үлестіруші электрорежелік компаниялар иелігінде. Сонымен қатар кейір үлестіруші электрорежелік компаниялар өндіруші кәсіпорындармен аффилирленген.

Еліміздегі электр энергиясының бәсекелі секторының ерекшелігі (электр энергиясын өндіру және сату, көбінесе толайым нарықта) бәсекелік қызмет аяларына мемлекеттік арасында заңды түрде шектелген. Мысалы, бағалар үкімет органдарымен емес нарықпен бекітіледі) ал мемлекет бұл сферада бәсекені ынталадыра. Қазіргі заңдар білшектар өткізуді табиғи монополиялардың иеліктеріне жатқызбаганына қарамастан “Электр энергетикасы туралы” Занфа сәйкес білшектар өткізу мен жіберу тарифтері мемлекеттік реттеге жатады:

- тәулігіне 5 мвт-тан кем емес тұтыну қаутылығы бар тұтынушылар;
- 5 мвт-тан кем емес қуаттылық беруді қамтамасыз ете алатын электр энергиясымен жабдықтаушылар;
- электр энергиясын импорттайтын немесе экспорттайтын шекаралас мемлекеттердің энергокомпаниялары;
- үлестіруші электрорежелік компаниялар;
- сауда-делдалдық компаниялар (трейдерлер).

2004 жылдың басында ашық толайым нарықта электр энергиясымен сауданың жалпы көлемінің 40 % -га жуығы жасалды, біл электр энергетикасының өткізу мен тұтынушыларды жүргізілетін дамыған елдердің үқсас корсеткіштеріне жақын. Бәсекелі нарықтың мұндай салмақты үлесі бұрынғы КСРО республикалары және Шығыс Еуропа елдері арасындағы еркін нарықта білікті тұтынушыларды жіберудің ең тәмен корсеткішімен қамтамасыз етіледі.

2004 жылдың ақпан айында қабылданған “Қазақстан Республикасының электр энергетикасының нарықтық қызынастардың арықарай дамыту тұжырымдамасымен” электр энергиясының толайым нарықының келесі негізгі саралынымдары қалыптастырылған:

- электр энергиясының орталықсыздандырылған сауда нарығы;

нарық – республика үшін біртұтас. Білшектар нарық жекелеген аймақтық және жергілікті нарықтарға бөлінген. Сонымен қатар электр энергиясы айналымының бір бөлігі нарықтардан тыс трансферртік бағалармен өтеді, өйткені атап айтсақ өнеркәсіп холдингтері қурамына енеді.

Электр энергиясымен еркін сауда қағидалағы көбіне толайым нарықта жұмыс істейді. Толайым нарықта жіберілген электр энергиясының сатып алушылары жабдықтаушылар еркін таңдап, олармен келісім – шарттар жасап, делдалдарды айналып өтеді алды. Электр энергиясының бағалары, занфа сәйкес, мемлекеттік реттеге жатпайды. Толайым нарықта сатып алынған электр энергиясын беру тарифтері және диспетчерлеуге жекелеген тариф мемлекетпен бекітіледі.

Толайым нарықта жіберу шарттары техникалық талаптарды орындаудан, жүзеге асырылатын қызмет түріне лицензияның болуынан, электр энергиясының минималды тұтыну немесе жабдықтау деңгейіне сәйкестігінен құрады.

Толайым нарық қатысушыларына мыналар жатады:

- электр энергиясының орталықтандырылған сауда нарығы;
- “нақты үақыт” режиміндегі баланстаушы нарық;

- жүйелі және қомекші қызметтер нарығы. Бүтінгі күнге дейін толайым нарық айналымының көп бөлігі орталықсыздандырылған сауданың үлесінде, олар электр энергиясын тұтынушылар мен жабдықтаушылар арасында тұра жасалатын екіжақты мерзімді келісім – шарттар негізінде жүзеге асады.

Екіжақты мерзімді келісім – шарттардан ерекшелігі 2002 жылдың ақпанынан бастап, орталықтандырылған саудада, сауда қөпжақты негізде (биржалық қағида) жүргізіледі. Жүргізілетін орталықтандырылған саудаға қатысу ерікті сипатта жүзеге асады.

2004 жылдың басында орталықтандырылған саудада шын мәнінде “бір күн ерте” саудаларығана болды, алайда ЭҚИҚО электр энергиясымен орталықтандырылған сауда нарықының операторы болып тағайындалғаннан кейін (Энергетика және минералды ресурстар министрінің 04.03.04 ж. № 54 бүйрүгі), оған сонымен қатар орта – (апта, ай) және үзак мерзімді (тоқсан, жыл) орталықтандырылған сауданы, сонымен бірге электр энергиясын операциялық тәулік ағымында (күндізі нарық) жеткізуді қарастыратын операцияларды дамыту қызметтері берілді.

Операторы ретінде KEGOC тағайындалған баланстау нарығы нақты үақыт режимінде сауданы қарастырады. Бұл нарықтың мақсаты – сағаттың диспетчерлік кестеге енгізілген электр энергиясын өндіру мен тұтынудың фактілі және келісім – шарттық шамаларының арасындағы теңсіздіктерді ең жоғары жеделдікпен жою. Нарықтың бұл саралымында спот – нарықта қажеттілікке ие болмаган қуаттылықтарды жедел өткізу жүргізіледі.

Қолма – қол электр энергиясымен сауданың құқытық негізі қалыптасқанымен, Қазақстан электр энергетикасы нақты үақытта жақындастырылған режимде кең масштабты саудаға өлі техникалық толық дайын емес, өйткені бұл саланың инфракұрылымында, нарықтың өзін де жаңғыруды талап етеді: энергетикалық жүйені басқару және бақылаудың жетілген жүйесі, соның ішінде, қазіргі заманғы телекоммуникациялық жүйелерді бақылаушы және реттүші құрал-жабдықты қажет етеді.

Биржалық нарықта дамыту да дәл солай ақпарат алмасуды және нарық қатысушыларының жағдайға дереу жауабын женилдететін, түптен келген-

де қашықтық (интернет арқылы) сауда жүргізуі енгізу есебінен көпжақты сауда қатысушылар шенберін көндейтеді. Мемлекет бұл міндеттің бір бөлігін өзінде алды: оның бақылаудың сала секторы мемлекеттік бюджет кепілдігімен “KEGOC” компаниясымен жүргізілетін “Ұлттық электр желісін жаңғыту” бағдарламасы шенберінде қайта жабдықтауды. Алайда қолма-қол электр энергиясымен сауданың және биржалық нарықтың дамуы сонымен қатар жеке меншіктегі инфракұрылымды да жаңғыруды талап етеді.

Толайым нарықта келісім – шарттардың орындалуын қамтамасыз ету бойынша маңызды қызметтерді мемлекеттік монополиялар орындаиды. Электр энергиясын жабдықтаушыдан тұтынушыға тасымалдау бойынша қызметтердің көп бөлігін “KEGOC” жүйелік операторы жүзеге асырады, сонымен бірге “KEGOC” ұлттық электр желісінің инфракұрылымына толайым нарықтың барлық қатысушыларына тен қол жетімділік қамтамасыз етуі керек.

2004 жылдың басында орталықтандырылған саудада шын мәнінде “бір күн ерте” саудаларығана болды, алайда ЭҚИҚО электр энергиясымен орталықтандырылған сауда нарықының операторы болып тағайындалғаннан кейін (Энергетика және минералды ресурстар министрінің 04.03.04 ж. № 54 бүйрүгі), оған сонымен қатар орта – (апта, ай) және үзак мерзімді (тоқсан, жыл) орталықтандырылған сауданы, сонымен бірге электр энергиясын операциялық тәулік ағымында (күндізі нарық) жеткізуді қарастыратын операцияларды дамыту қызметтері берілді.

Нарықтың келесі деңгейі электр энергиясының бөлшектар өткізу мен жіберу тарифтеріне жетімділік қарастырады:

- үлестіруші электрорежелік компаниялар және олардың құрылымдық бөлімшелері;
- жергілікті маңызы бар электростанциялар, олардың бір бөлігі үлестіруші электрорежелік компаниялармен аффилирленген жеке меншік делдалдар (трейдерлер);

- коммуналдық меншікке берілген коммуналдық қызметтер және қуаттылық өндірушілер әдетте, олар жергілікті қажеттіліктер үшін электр және жылу энергиясын біркітірғен[6].

Бөлшек нарықта сатылатын электр энергиясының бір бөлігі дедалдармен толайым нарықта сатып алынады. Жоғарыда аталғандай, Қазақстан электр энергетикасында көптеген бөлшек нарықтарда монополиялық жағдайын сактаған тігінен интеграцияланған компаниялар әлі де қызмет етеді. Бұл нарықтарды мемлекеттік реттеу монополистердің қияннаттарына тоқсауыл бола алмай отыр: үлестіруші электрожелілік компаниялардың бағаларды жоғарылатуы, желілерге жергілікті өндірушілер мен тұтынушылардың қол жетімділігін шектеу, берілген территорияда бәсекелік қауаттылыктарды енгізуге кедергі жасау жағдайлары белгілі.

Мемлекеттің бөлшек тарифтерді ұстаудың карамастан жергілікті нарықтарда электр энергиясы (тасымалдау шығыстары ескерілген жағдайда) толайым нарықтағыдан екі есе қыбат бағамен сатылада. Мұндай жағдай бөлек саудамен үлестіруші электрожелілік компанияларды реформалауды қажет етеді.

Жүргізілген реформаларға байланысты соңғы жылдар Қазақстан электр энергетикасында бірқатар жағымды беталыстар байкалды:

- Соңғы тұтынушылар үшін электр энергиясының бағалары төмендеді және 1999 жылғы наурыздағы ұлттық валютаның девальвациясына және отын және теміржол тасымалдау тасымалдау құнының осуіне қарамастан төмен денгейде тұрақтады. Реформалау нәтижесінде пайда болған электр энергиясының толайым нарығында ТМД және Европамен салыстырғанда төменірек бағалар қалыптасты: 1 кВт/сағатқа 1,3 АҚШ центі.

- Энергиямен қамтамасыз ету сенімділігі жоғарылады: ток жиілігі тұрақтандарылды, электр қуаттылықтарының резервтер нарығы құрылды, бұл болжанбаған жағдайларда энергетикалық жүйенің сенімділігін арттырады.

- Төлем тәртібі едәуір жоғарыладап, саладағы ақшалай емес есептесулер көлемі қысқарды.

Электр энергетикасын реформалау нәтижесінде елдің кейбір экономикалық мәселелері шешілді, атап айтсақ, саланы мемлекеттік бюджеттен субсидиялаудан бас тарту, электр энергиясының көпжакты құнын бейнелейтін нарықтық бағаларды қалыптастыру, бұл экономиканың басқа салаларының қызметтері мен тауарларына баға тенденцияның бекітуге әсер етті. Сонымен қатар, бұл Қазақстанның ішкі нарығы мен сыртқы экспорт бағалары арасындағы диспропорцияны теңестірді, бұл Қазақстан экономикасының әлемдік экономикаға интеграциялануына көмектесті.

Сонымен бірге, электр энергетикасының көптеген мәселелері шешілімін тапқан жоқ, оларға мыналар жатады:

- Негізгі қорлардың тозуының ұлғаюы тоқтатылған жоқ, яғни, электр энергиясының есіп келе жатқан тұтынуын және қурал-жабдыққа жүктемелердің осуін ескерсек, энергожүйелердің жұмысында тоқтаулар тәуе-келділігі жоғарылады.

- Саланың инфрақұрылымы техникалық түрғыда қазіргі талаптардан қалыс қалды (қурал-жабдықтардың 40–50% – 20 жылдан жоғары пайдаланылуда), бұл электр энергиясының қолма-қол нарығының дамуын тежейді. Жағдайатқа жедел жауап беруге қабілетті нарықтың дамуындағы оған қоса энергетикалық жүйенің жұмысын арық, қарай ынталандыруға кедергі жасайды.

- Бөлшек нарықтардың көпшілігінде монополизм сақталып отыр.

- Электр энергиясы нарығына коммерциялық және техникалық тәуекелділіктерді өтеудің тиімді механизмдері жетіспейді (сақтандыру, құқықтық шектеулер).

- Масштабтары азайса да салада төлемешіліктер мен есептеулердің ақшалай емес формалары сақталып отыр. Бұл сатып алушылардың бір бөлігінің төмен төлемқабілеттілігінен, көпшілігінде электр энергиясы үшін өткен жылғы қарыздардың сақталуымен байланысты.

Өдебиет

1. “Электр энергетикасы туралы” 1995 жылғы 23 актандығы № 27242 ҚР Президентінің жарлығы.

2. “Электр энергетикасының 2030 жылға дейінгі даму бағдарламасы” 1999 жылғы 9 сәуірдегі № 384 Үкімет қаулысыменbekітілген.

3. “Электр энергетикасы туралы” 1999 жылғы 16 шілдедегі № 438-1 Қазақстан Республикасының Заны.

4. “Электр энергетикасы туралы” 09.07.2004 жылғы қабылданған № 588 – 11 Қазақстан Республикасының Заны.

5. “Табиғи монополиялар туралы” 1998 жыл 7-і шілдедегі № 272-1 Қазақстан Республикасының Заны.

6. “Қазақстан Республикасы электр энергетикасындағы нарықтық қатынастардың ары қарай даму тұжырымдамасы” 2004 жылғы 18 актандығы № 190 Үкімет қаулысымен қабылданған.