

"Электр энергетикасы саласындағы тәуекел дәрежесін бағалау өлшемшарттарын және тексеру парағын бекіту туралы" Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2019 жылғы 26 тамыздағы № 290 және Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2019 жылғы 27 тамыздағы № 78 бірлескен бұйрығына өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы

Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің м.а. 2025 жылғы 22 қаңтардағы № 33-н/қ және Қазақстан Республикасы Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрінің 2025 жылғы 22 қаңтардағы № 4 бірлескен бұйрығы. Қазақстан Республикасының Әділет министрлігінде 2025 жылғы 23 қаңтарда № 35662 болып тіркелді

БҰЙЫРАМЫЗ:

1. "Электр энергетикасы саласындағы тәуекел дәрежесін бағалау өлшемшарттарын және тексеру парағын бекіту туралы" Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2019 жылғы 26 тамыздағы № 290 және Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2019 жылғы 27 тамыздағы № 78 бірлескен бұйрығына (Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 19323 болып тіркелген) мынадай өзгерістер мен толықтырлар енгізілсін:

тақырып жаңа редакцияда жазылсын:

"Электр энергетикасы және жылу энергетикасы саласындағы тәуекел дәрежесін бағалау өлшемшарттарын және тексеру парақтарын бекіту туралы";

1-тармақ жаңа редакцияда жазылсын:

"1. Мыналар бекітілсін:

1) осы бірлескен бұйрыққа 1-қосымшаға сәйкес электр энергетикасы саласындағы тәуекел дәрежесін бағалау өлшемшарттары;

2) осы бірлескен бұйрыққа 2-қосымшаға сәйкес жылу энергетикасы саласындағы тәуекел дәрежесін бағалау өлшемшарттары;

3) осы бірлескен бұйрыққа 3-қосымшаға сәйкес энергия беруші ұйымдарға қатысты электр энергетикасы саласындағы тексеру парағы;

4) осы бірлескен бұйрыққа 4-қосымшаға сәйкес энергиямен жабдықтаушы ұйымдарға қатысты электр энергетикасы саласындағы тексеру парағы;

5) осы бірлескен бұйрыққа 5-қосымшаға сәйкес жеке және заңды тұлғаларға қатысты электр энергетикасы саласындағы тексеру парағы;

6) осы бірлескен бұйрыққа 6-қосымшаға сәйкес энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдарына қатысты электр энергетикасы саласындағы тексеру парағы;

7) осы бірлескен бұйрыққа 7-қосымшаға сәйкес энергия өндіруші ұйымдарға қатысты электр энергетикасы саласындағы тексеру парағы;

8) осы бірлескен бұйрыққа 7-1-қосымшаға сәйкес жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдарға қатысты электр энергетикасы саласындағы тексеру парағы;

9) осы бірлескен бұйрыққа 7-2-қосымшаға сәйкес жылу өндіруші субъектілерге қатысты жылу энергетикасы саласындағы тексеру парағы;

10) осы бірлескен бұйрыққа 7-3-қосымшаға сәйкес жылу тасымалдаушы субъектілерге қатысты жылу энергетикасы саласындағы тексеру парағы;

11) осы бірлескен бұйрыққа 7-4-қосымшаға сәйкес жеке және заңды тұлғаларға қатысты жылу энергетикасы саласындағы тексеру парағы;

12) осы бірлескен бұйрыққа 7-5-қосымшаға сәйкес энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдарына қатысты жылу энергетикасы саласындағы тексеру парағы.";

көрсетілген бірлескен бұйрықпен бекітілген Электр энергетикасы саласындағы тәуекел дәрежесін бағалау өлшемшарттарында:

1 және 2-тармақтар жаңа редакцияда жазылсын:

"1. Осы Электр энергетикасы саласындағы тәуекел дәрежесін бағалау өлшемшарттары (бұдан әрі – Өлшемшарттар) Қазақстан Республикасы Кәсіпкерлік кодексінің (бұдан әрі – Кодекс) 141-бабының 5-тармағына және Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің міндетін атқарушының 2022 жылғы 22 маусымдағы № 48 бұйрығымен бекітілген Реттеуші мемлекеттік органдардың тәуекелдерді бағалау және басқару жүйесін қалыптастыру қағидаларына (Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 28577 болып тіркелген) сәйкес бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылау жүргізу және (немесе) талаптарға сәйкестігін тексеру мақсатында электр энергетикасы саласындағы бақылау субъектілерін (объектілерін) іріктеу үшін әзірленді.

2. Өлшемшарттарда мынадай ұғымдар қолданылады:

1) болмашы бұзушылықтар – технологиялық бұзушылықтардың туындауына, энергия тұтынудың белгіленген режимдерінің бұзылуына, халықтың өмірі мен денсаулығына, қоршаған ортаға қауіп төндіретін алғышарттар туғызбайтын электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерде белгіленген талаптардың бұзылуы;

2) елеулі бұзушылықтар – жеке және заңды тұлғалардың заңды мүдделеріне зиян келтіруіне әкеп соқтырған немесе әкеп соғуы мүмкін электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерде белгіленген талаптардың бұзылуы, сондай-ақ технологиялық бұзушылықтар туралы есептерді, мәліметтерді, жедел хабарламалар мен электрмен жабдықтау сенімділігінің көрсеткіштері туралы ақпаратты уақтылы ұсынбау;

3) жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйым – нетто-тұтынушыларды қоспағанда, жаңартылатын энергия көздерін пайдалана отырып, электр және (немесе) жылу энергиясын өндіруді жүзеге асыратын заңды тұлға;

4) өрескел бұзушылықтар – адам өмірі мен денсаулығына, өртке, қоршаған ортаның ластануына, белгіленген энергия тұтыну режимдерінің бұзылуына әкеп соқтырған немесе әкеп соғуы мүмкін электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерде белгіленген талаптардың бұзылуы, сондай-ақ есептерді, технологиялық бұзушылықтар туралы есептерді, мәліметтерді, жедел хабарламалар мен электрмен жабдықтау сенімділігінің көрсеткіштері туралы ақпаратты ұсынбау және дәйексіз мәліметтерді ұсыну;

5) тәуекел – бақылау субъектісінің қызметі нәтижесінде адам өміріне немесе денсаулығына, қоршаған ортаға, жеке және заңды тұлғалардың заңды мүдделеріне, мемлекеттің мүліктік мүдделеріне салдарларының ауырлық дәрежесін ескере отырып зиян келтіру ықтималдығы;

6) тәуекелдерді бағалау және басқару жүйесі – тиісті қызмет салаларында тәуекелдің жол берілетін деңгейін қамтамасыз ете отырып, кәсіпкерлік еркіндігін шектеудің ең төменгі ықтимал дәрежесі мақсатында бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылауды және (немесе) талаптарға сәйкестігін тексерулерді кейіннен жүзеге асыру үшін бақылау субъектілерін (объектілерін) тәуекел дәрежелері бойынша бөлу арқылы қолайсыз факторлардың туындау ықтималдығын азайтуға бағытталған, сондай-ақ нақты бақылау субъектісі (объектісі) үшін тәуекел деңгейін өзгертуге және (немесе) осындай бақылау субъектісін (объектісін) бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылаудан және (немесе) талаптарға сәйкестігін тексеруден босатуға бағытталған басқарушылық шешімдерді қабылдау процесі;

7) тәуекел дәрежесін бағалаудың объективті өлшемшарттары (бұдан әрі – объективті өлшемшарттар) – электр энергетикасы саласындағы тәуекел дәрежесіне байланысты бақылау субъектілерін (объектілерін) іріктеу үшін пайдаланылатын және бақылаудың жекелеген субъектісіне (объектісіне) тікелей тәуелді болмайтын тәуекел дәрежесін бағалау өлшемшарттары;

8) тәуекел дәрежесін бағалаудың субъективті өлшемшарттары (бұдан әрі – субъективті өлшемшарттар) – нақты бақылау субъектісі (объектісі) қызметінің нәтижелеріне қарай бақылау субъектілерін (объектілерін) іріктеу үшін пайдаланылатын тәуекел дәрежесін бағалау өлшемшарттары;

9) технологиялық бұзушылық – электр энергиясын өндіру, беру, тұтыну процесінің бұзылуына әкеп соққан жабдықтың, электр желілерінің істен шығуы немесе зақымдануы, оның ішінде жану немесе жарылыс, белгіленген режимдерден ауытқу, жабдықтың санкцияланбаған ажыратылуы немесе жұмыс қабілеттігінің шектелуі немесе ақаулары салдарынан істен шығуы немесе зақымдануы;

10) тексеру парағы – бақылау және қадағалау субъектілерінің (объектілерінің) қызметіне қойылатын, олардың сақталмауы адамның өмірі мен денсаулығына, қоршаған ортаға, жеке және заңды тұлғалардың, мемлекеттің заңды мүдделеріне қатер төндіруге алып келетін талаптар тізбесі;

11) энергия беруші ұйым – шарттар негізінде электр немесе жылу энергиясын беру жөніндегі қызметті көрсететін ұйым;

12) энергиямен жабдықтаушы ұйым – сатып алынған электр және (немесе) жылу энергиясын тұтынушыларға сатуды жүзеге асыратын ұйым;

13) энергия өндіруші ұйым – нетто-тұтынушыларды қоспағанда, өз мұқтаждары және (немесе) өткізу үшін электр энергиясын өндіруді жүзеге асыратын ұйым;

14) электр қондырғысы – электр энергиясын өндіруге, түрлендіруге, беруге және оны энергияның басқа түріне айналдыруға арналған машиналардың, аппараттардың, желілер мен қосалқы жабдықтардың (олар орнатылған құрылысжайлар және үй-жайлармен бірге) жиынтығы;

15) электр энергетикасы – электр энергиясын өндіру, беру, жабдықтау және тұтыну саласы;

16) электр энергетикасы саласындағы бақылау субъектілері (объектілері) – энергия өндіруші, энергия беруші, энергиямен жабдықтаушы ұйымдар, жеке және заңды тұлғалар, энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдар және жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдар.";

7-тармақ алып тасталсын;

8-тармақ жаңа редакцияда жазылсын:

"8. Тәуекел дәрежесі жоғары бақылау субъектілері (объектілері) мыналар:

1) энергия өндіруші, энергия беруші ұйымдар және жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдар;

2) ажырату технологиялық бұзушылыққа, тыныс-тіршілікті қамтамасыз ету объектілері жұмысының бұзылуына, қоршаған ортаның ластануына, өртке, энергия тұтынудың белгіленген режимдерінің бұзылуына, сондай-ақ адам өмірі мен денсаулығына, жеке, заңды тұлғалар мен мемлекеттің заңды мүдделеріне қауіп төндіруге, әлеуметтік немесе экономикалық салдарларға әкеп соғуы мүмкін электр қондырғысын пайдаланатын, сондай-ақ балансында 0,4 кВ және одан жоғары электр қондырғылары бар жеке және заңды тұлғалар, атап айтқанда:

қалалардың тыныс-тіршілігін қамтамасыз ететін газбен жабдықтау, сумен жабдықтау, кәріз және жылумен жабдықтау объектілері;

әуе қозғалысына қызмет көрсетуді қамтамасыз ететін аэронавигациялық ұйым объектілері;

мұнай өндіру және мұнай өңдеу ұйымдары объектілері;

тау-кен өндіру және тау-кен байыту ұйымдары объектілері;

өндірістік процестің үздіксіз циклі бар металлургиялық кәсіпорындар объектілері.";

13 және 14-тармақтар жаңа редакцияда жазылсын:

"13. Деректер базасын қалыптастыру және ақпарат жинау Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы заңнамасын бұзатын бақылау субъектілерін (объектілерін) анықтау үшін қажет.

Субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекелдер дәрежесін бағалау үшін бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылау жүргізу үшін мынадай ақпарат көздері пайдаланылады:

1) бақылау субъектілеріне (объектілеріне) бару арқылы алдыңғы жоспардан тыс тексерулер мен профилактикалық бақылаудың қорытындылары;

2) бақылау субъектісіне (объектісіне) бармай жүргізілген профилактикалық бақылау нәтижелері (бақылау субъектісіне (объектісіне) бармай жүргізілген профилактикалық бақылау қорытындысы бойынша берілген қорытынды құжаттар (анықтама, қорытынды , ұсынымдар).

Субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекелдер дәрежесін бағалау үшін біліктілік талаптарына сәйкестігіне тексеру жүргізу үшін энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдарына қатысты алдыңғы тексерулердің қорытындылары пайдаланылады.

Қолданылатын ақпарат көздерінің басымдығын субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің көрсеткішін есептеу тәртібіне сәйкес субъективті өлшемшарттар көрсеткішінің маңыздылығын негізге ала отырып, субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің көрсеткіші 0-ден 100-ге дейінгі шәкіл бойынша есептеледі.

14. Қолда бар ақпарат көздерінің негізінде электр энергетикасы саласындағы талаптардың бұзылу дәрежесі бұзушылықтың үш дәрежесіне бөлінеді: өрескел, елеулі, болмашы.

Электр энергетикасы саласындағы талаптардың бұзылу дәрежесі:

осы Өлшемшарттарға 1-қосымшаға сәйкес энергия өндіруші ұйымдарға;

осы Өлшемшарттарға 2-қосымшаға сәйкес энергия беруші ұйымдарға;

осы Өлшемшарттарға 3-қосымшаға сәйкес энергиямен жабдықтаушы ұйымдарға;

осы Өлшемшарттарға 4-қосымшаға сәйкес жеке және заңды тұлғаларға;

осы Өлшемшарттарға 5-қосымшаға сәйкес жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдарға қатысты қолданылады;

осы Өлшемшарттарға 6-қосымшаға сәйкес энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдарға;

Қазақстан Республикасы Кәсіпкерлік кодексінің 138-бабына сәйкес электр энергетика саласында энергия өндіруші, энергия беруші, энергиямен жабдықтаушы ұйымдарға, жеке және заңды тұлғаларға, энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдарға және жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдарға қатысты субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесін

айқындауға арналған субъективті өлшемшарттар тізбесі осы Өлшемшарттарға 7-қосымшада келтірілген.";

16-тармақ жаңа редакцияда жазылсын:

"16. Бір өрескел бұзушылық анықталған кезде бақылау субъектісіне (объектісіне) 100 деген тәуекел дәрежесінің көрсеткіші теңгеріледі және оған қатысты бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылау және (немесе) талаптарға сәйкестігін тексеру жүргізіледі.";

21, 22, 23, 24 және 25-тармақтар жаңа редакцияда жазылсын:

"21. Тәуекел дәрежесінің көрсеткіштері бойынша бақылау субъектісі (объектісі):

1) тәуекелдің жоғары дәрежесіне-тәуекел дәрежесінің көрсеткіші 71-ден 100-ге дейін қоса алғанда;

2) тәуекелдің орташа дәрежесіне-тәуекел дәрежесінің көрсеткіші 31-ден 70-ке дейін қоса алғанда;

3) тәуекел дәрежесінің төмен дәрежесіне-тәуекел дәрежесінің көрсеткіші 0-ден 30-ға дейін қоса алғанда.

22. Талдау және бағалау кезінде бақылаудың нақты субъектісіне (объектісіне) қатысты бұрын ескерілген және пайдаланылған субъективті критерийлердің деректері не Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес талап қою мерзімі өткен деректер қолданылмайды.

Өткен профилактикалық бақылаудың және (немесе) талаптарға сәйкестігін тексеру қорытындылары бойынша берілген бұзушылықтарды толық көлемде жойған бақылау субъектілеріне қатысты кезекті мемлекеттік бақылау кезеңіне тізімдерді қалыптастыру кезінде оларды енгізуге жол берілмейді.

23. Бақылау субъектілері (объектілері) ақпараттық жүйені қолдана отырып, бақылау субъектілері қызметінің тиісті салаларындағы жоғары тәуекел дәрежесінен орташа тәуекел дәрежесіне немесе орташа тәуекел дәрежесінен төмен тәуекел дәрежесіне мынадай жағдайларда:

1) егер мұндай субъектілер Қазақстан Республикасының заңдарында белгіленген жағдайларда және тәртіппен үшінші тұлғалар алдында азаматтық-құқықтық жауапкершілікті сақтандыру шарттарын жасасса;

2) егер Қазақстан Республикасының заңдарында және реттеуші мемлекеттік органдардың тәуекел дәрежесін бағалау өлшемшарттарында бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылаудан немесе талаптарға сәйкестігіне тексерулер жүргізуден босату жағдайлары айқындалған болса;

3) егер субъектілер өзін-өзі реттейтін ұйым қызметінің нәтижелерін тану туралы келісім жасалған, "Өзін-өзі реттеу туралы" Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес ерікті мүшелікке (қатысуға) негізделген өзін-өзі реттейтін ұйымның мүшелері болып табылса ауыстырылады.

24. Тәуекелдерді бағалау мен басқарудың ақпараттық жүйесі болмаған кезде оларға қатысты бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылау және (немесе) талаптарға сәйкестігін тексеру жүзеге асырылатын бақылау субъектілері (объектілері) санының ең аз жол берілетін шегі мемлекеттік бақылаудың белгілі бір саласындағы осындай бақылау субъектілерінің жалпы санының бес пайызынан аспауға тиіс.

25. Субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің көрсеткішін (R) есептеу алдыңғы тексерулер мен бақылау (SP) субъектілеріне (объектілеріне) бару арқылы профилактикалық бақылау қорытындылары бойынша бұзушылықтарға қарай тәуекел дәрежесінің көрсеткішін қосу арқылы және осы Өлшемшарттардың (SC) 13-тармағына сәйкес айқындалған субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің көрсеткішін, деректер мәндерін 0-ден 100 баллға дейінгі диапазонға қалыпқа келтіре отырып автоматтандырылған режимде жүзеге асырылады.

$$R_{\text{арал}} = SP + SC,$$

мұнда

$R_{\text{арал}}$ – субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің аралық көрсеткіші

,
SP – бұзушылықтар бойынша тәуекел дәрежесінің көрсеткіші,

SC – осы Өлшемшарттардың 13-тармағына сәйкес айқындалған субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің көрсеткіші.";

27-тармаққа орыс тілінде өзгеріс енгізіледі, қазақ тіліндегі мәтін өзгермейді;

1-қосымша осы бірлескен бұйрыққа 1-қосымшаға сәйкес жаңа редакцияда жазылсын;

2-қосымша осы бірлескен бұйрыққа 2-қосымшаға сәйкес жаңа редакцияда жазылсын;

4-қосымша мынадай мазмұндағы реттік нөмірлері 502, 503, 504, 505, 506, 507-жолдармен толықтырылсын:

"

502	Цифрлық майнерде жүйелік оператордың және энергия беруші ұйымның желілеріне қосылу кезінде онда орнатылған желілермен біріздендіруді қамтамасыз ететін электр энергиясын коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйелерінің, жүктемені ажыратудың арнаулы автоматикасының, телекоммуникация жүйесінің болуы.	Өрескел
	Цифрлық майнерде:	

503	1) энергия беруші ұйыммен жасасқан электр энергиясын коммерциялық есепке алу жүйесін қабылдау актісі; 2) телекоммуникация жүйесін қабылдау актісі; 3) жүктемені ажырату құрылғысын енгізу туралы шешім; 4) рұқсат берілген тобы бар білікті персоналдан тұратын не жұмыс істеп тұрған электр қондырғыларымен жұмыс істеуге рұқсат етілген персоналы бар ұйыммен жасасқан электр қондырғыға қызмет көрсету шартының болуы.	Өрескел
504	Қуаты кемінде бір мегаватт болатын кернеуі 35 киловольт және одан жоғары трансформаторлық кіші станциялардан ғана электр желілеріне қосылуға энергия беруші ұйымдар берген цифрлық майнерлерге арналған техникалық шарттардың болуы.	Өрескел
505	Цифрлық майнерде жүйелік оператор айқындайтын белгіленген квоталар шеңберінде электр энергиясының орталықтандырған сауда-саттығында орташа тәуліктік (базалық) қуаты 1 мегаваттан кем емес көлемде электр энергиясын сатып алуға арналған бірыңғай сатып алушымен жасасқан шартының болуы.	Өрескел
506	Цифрлық майнерде жүйелік оператор айқындайтын Қазақстан Республикасының бірыңғай электр энергетикалық жүйесінің техникалық мүмкіндігі шеңберінде Қазақстан Республикасынан тыс жерлерде өндірілген орташа тәуліктік (базалық) қуаты 1 мегаваттан кем емес көлемде электр энергиясын сатып алуға арналған шарттың болуы.	Елеулі
	Цифрлық майнерде электр энергиясын бірыңғай сатып алушымен жасасқан электр энергиясын сатып алу-сатудың	

507	ұзақ мерзімді шарты жоқ жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдардан орташа тәуліктік (базалық) қуаты 1 мегаваттан кем емес көлемде электр энергиясын сатып алуға арналған шарттың болуы.	Елеулі
-----	---	--------

".

5-қосымша осы бірлескен бұйрыққа 3-қосымшаға сәйкес жаңа редакцияда жазылсын;

7-қосымшаның тақырыбы жаңа редакцияда жазылсын:

"Қазақстан Республикасы Кәсіпкерлік кодексінің 138-бабына сәйкес электр энергетика саласында энергия өндіруші, энергия беруші, энергиямен жабдықтаушы ұйымдарға, жеке және заңды тұлғаларға, энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдарға және жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдарға қатысты субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесін айқындауға арналған субъективті өлшемшарттар тізбесі";

көрсетілген бірлескен бұйрыққа 2-қосымша осы бірлескен бұйрыққа 4-қосымшаға сәйкес жаңа редакцияда жазылсын;

көрсетілген бірлескен бұйрыққа 3-қосымша осы бірлескен бұйрыққа 5-қосымшаға сәйкес жаңа редакцияда жазылсын;

көрсетілген бірлескен бұйрыққа 5-қосымша мынадай мазмұндағы реттік нөмірлері 493, 494, 495, 496, 497, 498-жолдармен толықтырылсын:

"

493	Цифрлық майнерде жүйелік оператордың және энергия беруші ұйымның желілеріне қосылу кезінде онда орнатылған желілермен біріздендіруді қамтамасыз ететін электр энергиясын коммерциялық есепке а л у д ы ң автоматтандырылған жүйелерінің, жүктемені ажыратудың арнаулы автоматикасының, телекоммуникация жүйесінің болуы.		
	Цифрлық майнерде: 1) энергия беруші ұйыммен жасасқан электр энергиясын коммерциялық есепке		

494	алу жүйесін қабылдау актісі; 2) телекоммуникация жүйесін қабылдау актісі; 3) жүктемені ажырату құрылғысын енгізу туралы шешім; 4) рұқсат берілген тобы бар білікті персоналдан тұратын не жұмыс істеп тұрған электр қондырғыларымен жұмыс істеуге рұқсат етілген персоналы бар ұйыммен жасасқан электр қондырғыға қызмет көрсету шартының болуы.		
495	Қуаты кемінде бір мегаватт болатын кернеуі 35 кВ және одан жоғары трансформаторлық кіші станциялардан ғана электр желілеріне қосылуға энергия беруші ұйымдар берген цифрлық майнерлерге арналған техникалық шарттардың болуы.		
496	Цифрлық майнерде жүйелік оператор айқындайтын белгіленген квоталар шеңберінде электр энергиясының орталықтандырған сауда-саттығында орташа тәуліктік (базалық) қуаты 1 мегаватттан кем емес көлемде электр энергиясын сатып алуға арналған бірыңғай сатып алушымен жасасқан шартының болуы.		
497	Цифрлық майнерде жүйелік оператор айқындайтын Қазақстан Республикасының бірыңғай электр энергетикалық жүйесінің техникалық мүмкіндігі шеңберінде Қазақстан Республикасынан тыс жерлерде өндірілген		

	орташа тәуліктік (базалық) қуаты 1 мегаваттан кем емес көлемде электр энергиясын сатып алуға арналған шарттың болуы.		
498	Цифрлық майнерде электр энергиясын бірыңғай сатып алушымен жасас электр энергиясын сатып алу-сатудың ұзақ мерзімді шарты жоқ, жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдардан орташа тәуліктік (базалық) қуаты 1 мегаваттан кем емес көлемде электр энергиясын сатып алуға арналған шарттың болуы.		

”.

көрсетілген бірлескен бұйрыққа 6 және 7-қосымшалар осы бірлескен бұйрыққа 6 және 7-қосымшаларға сәйкес жаңа редакцияда жазылсын;

осы бірлескен бұйрыққа 8, 9, 10, 11 және 12-қосымшаларға сәйкес көрсетілген бірлескен бұйрық 7-1, 7-2, 7-3, 7-4 және 7-5-қосымшалармен толықтырылсын.

2. Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитеті Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен:

1) осы бірлескен бұйрықты Қазақстан Республикасы Әділет министрлігінде мемлекеттік тіркеуді;

2) осы бірлескен бұйрықты ресми жарияланғаннан кейін Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің интернет-ресурсында орналастыруды;

3) осы бірлескен бұйрық Қазақстан Республикасы Әділет министрлігінде мемлекеттік тіркелгеннен кейін бес жұмыс күні ішінде оны "Тексеру субъектілері мен объектілерінің бірыңғай тізілімі" ақпараттық жүйесінде орналастыру үшін Қазақстан Республикасы Бас прокуратурасының Құқықтық статистика және арнайы есепке алу жөніндегі комитетіне жолдауды;

4) осы бірлескен бұйрық Қазақстан Республикасы Әділет министрлігінде мемлекеттік тіркелгеннен кейін он жұмыс күні ішінде Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Заң қызметі департаментіне осы тармақтың 1), 2) және 3) тармақшаларында көзделген іс-шаралардың орындағаны туралы мәліметтерді ұсынуды қамтамасыз етсін.

3. Осы бірлескен бұйрықтың орындалуын бақылау жетекшілік ететін Қазақстан Республикасының энергетика вице-министріне жүктелсін.

4. Осы бірлескен бұйрық алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі.

Қазақстан Республикасы
Премьер-Министрінің орынбасары –
Ұлттық экономика министрі

С. Жумангарин

Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің міндетін атқарушы

А. Жамауов

"КЕЛІСІЛДІ"

Қазақстан Республикасы
Бас прокуратурасының
Құқықтық статистика және арнайы
есепке алу жөніндегі комитеті

Қазақстан Республикасы
Премьер-Министрінің
орынбасары –
Ұлттық экономика министрі
2025 жылғы 22 қаңтардағы
№ 4 мен
Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
міндетін атқарушы
2025 жылғы 22 қаңтардағы
№ 33-н/қ бірлескен бұйрыққа
1-қосымша
Электр энергетикасы
саласындағы тәуекел дәрежесін
бағалау өлшемшарттарына
1-қосымша

Энергия өндіруші ұйымдарға қатысты электр энергетикасы саласындағы талаптардың бұзылу дәрежесі

№	Өлшемшарттар	Бұзушылық дәрежесі
1	Энергетикалық кәсіпорында мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға немесе жергілікті атқарушы органға (құзыреті бойынша) жіберілген нысан бойынша технологиялық бұзушылықтар туралы жиынтық есептіліктің ай сайын, есепті айдан кейінгі айдың жетінші күніне дейін болуы.	Елеулі
	Технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 1 (бір)	

2	сағат ішінде Қазақстан Республикасының Бірыңғай электр энергетикалық жүйесінде орын алған технологиялық бұзушылықтар мен жазатайым оқиғалар туралы жедел хабар алмасу жөніндегі мобильді бағдарламалар арқылы қайталай отырып, телефонмен арқылы жедел хабарламаның болуы.	Елеулі
3	Облыстар мен Астана, Алматы, Шымкент қалалары бойынша мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның тиісті аумақтық департаментіне және жергілікті атқарушы органға және жүйелік операторға жіберілген энергетикалық кәсіпорынның технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 12 (он екі) сағаттан кешіктірілмейтін мерзімде жазбаша хабарламасының болуы.	Елеулі
4	Мынадай мәліметтерді қамтитын жедел және жазбаша хабарламалардың болуы: 1) энергетикалық кәсіпорынның атауы, технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның туындаған күні мен уақыты; 2) технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның болжамды себептері; 3) пайдаланылған қорғаулар, автоматика және бұғаттау тізбесі; 4) істен шыққан және жұмыста қалған жабдықтардың тізбесі; 5) технологиялық бұзушылықтың салдары: бүлінген жабдықтың көлемі, жіберілмеуі, ажыратылған тұтынушылар саны, технологиялық бұзушылықты жою уақыты; 6) ақпаратты берген адамның тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда) және лауазымы.	Елеулі
	Технологиялық бұзушылықтарды тергеу кезінде зерттеу және бағалау үшін авариялардың туындауының, дамуының барлық себептерін сипаттаудың болуы:	

5	1) объектілер мен оларды пайдалану ұйымдарының қауіпсіздік, техникалық жай-күй және пайдалану жөніндегі талаптарға сәйкестігі; 2) жөндеу, профилактикалық тексерулер мен сынақтар жүргізу, жабдықтың жай-күйін бақылау сапасы мен мерзімдері; 3) жөндеу жұмыстарын жүргізу кезінде технологиялық тәртіпті сақтау; 4) авариялық ошақтар мен жабдықтың ақауларын жою жөнінде шаралар қабылдаудың уақтылығы.	Өрескел
6	Істен шығу кезіндегі технологиялық бұзушылықтарды тергеу кезінде зерделеу және бағалау үшін энергия өндіруші ұйымның объектілерінде I және II дәрежелі істен шығулардың туындауының, дамуының барлық себептерін сипаттаудың болуы: 1) объектілер мен оларды пайдалану ұйымдарының қауіпсіздік, техникалық жай-күй және пайдалану жөніндегі талаптарға сәйкестігі; 2) жөндеу, профилактикалық тексерулер мен сынақтар жүргізу, жабдықтың жай-күйін бақылау сапасы мен мерзімдері; 3) жөндеу жұмыстарын жүргізу кезінде технологиялық тәртіпті сақтау; 4) авариялық ошақтар мен жабдықтың ақауларын жою жөнінде шаралар қабылдаудың уақтылығы.	Елеулі
	Технологиялық бұзушылықтардың техникалық себептерінің жіктеу белгісінің болуы: 1) қондырғы материалының, оның бөлшегінің немесе торабының құрылымын бұзу; 2) балқытып біріктіруді, дәнекерлеуді бұзу; 3) механикалық қосылыстың бұзылуы; 4) механикалық тозу; 5) күлдің тозуы;	

7	6) коррозиялық тозу; 7) эрозиялық тозу; 8) герметикалықтың бұзылуы; 9) дірілдің нормативтік мәнінен асып кету; 10) жарылыс; 11) термиялық зақымдану, қызып кету, күйіп қалу; 12) электр доғасының зақымдануы; 13) электр оқшаулауының бұзылуы; 14) электр байланысының бұзылуы; 15) механикалық бұзылу (зақымдану); 16) жану немесе өрт; 17) электр желісінің тұрақтылығын бұзу; 18) аварияға қарсы автоматиканы бұзу; 19) жіктелмеген себептер (ресурстың сарқылуы, қож және басқалар); 20) өндірісті диспетчерлік және технологиялық басқару жүйелерінің жұмысындағы бұзушылықтар.	Өрескел
8	Технологиялық бұзушылықтардың ұйымдастырушылық себептерінің жіктеу белгілерінің болуы: 1) жедел персоналдың қате әрекеттері; 2) жедел емес персоналдың қате әрекеттері; 3) энергия кәсіпорнының және (немесе) оның құрылымдық бөлімшелерінің басшы персоналының жұмысындағы кемшіліктер; 4) жабдыққа техникалық қызмет көрсету мен жөндеуді қанағаттанарлықсыз ұйымдастыру; 5) пайдаланудың басқа да кемшіліктері; 6) жобаның ақаулары; 7) конструкцияның ақаулары; 8) дайындау ақаулары; 9) монтаждау ақаулары; 10) жөндеу ақаулары;	Елеулі

	11) құрылыс ақаулары; 12) табиғи құбылыстардың әсері; 13) бөгде адамдар мен ұйымдардың әсері; 14) жіктелмеген себептер (пайдаланудағы жабдықтың пайдаланудың нормативтік мерзімінен жоғары тозуы, құстардың, кеміргіштердің әсері).	
9	Қызмет ету мерзімін аяқтамаған жабдықтың зауыттық ақауларына байланысты зақымдануы; электр станциясының жүктемені толық түсіруі; 110-1150 киловольт (бұдан әрі – кВ) электр желілерінің, сондай-ақ 110 кВ және одан жоғары қосалқы станциялардың негізгі жабдыктарының зақымдануына байланысты II дәрежелі істен шығулардың болуы.	Елеулі
10	Технологиялық бұзушылықтар туындаған сәттен бастап келесі жұмыс күнінен бастап есептелетін 3 (үш) жұмыс күнінен кешіктірілмей басталатын және күнтізбелік 30 күннен аспайтын технологиялық бұзушылықтарға тергеп-тексеру жүргізу мерзімдерін сақтау.	Елеулі
11	Технологиялық бұзушылықты тергеп-тексеруді аяқтау мүмкін болмаған жағдайларда 30 күнтізбелік күннен аспайтын мерзімге ұзартылған тергеп-тексеру мерзімдерін сақтау.	Елеулі
12	Ұйымдар көрсетілетін қызметті берушіге жыл сайын 1 (бірінші) желтоқсанға дейінгі мерзімде жіберген электр қондырғыларының келесі күнтізбелік жылға техникалық жай-күйі мен пайдалану қауіпсіздігін бақылау үшін электр және жылу энергиясын өндіруді, беруді жүзеге асыратын ұйымдардың басшыларында, мамандарында техникалық пайдалану қағидалары мен техника қауіпсіздігі қағидаларын	Елеулі

	білуін біліктілік тексеруге жататын басшылар тізімінің болуы.	
13	Көрсетілетін қызметті алушылар құрған және жыл сайын 1 (бірінші) тамыздан бастап дайындық актісін дайындау үшін жұмысты бастайтын күзгі-қысқы кезеңде көрсетілетін қызметті алушының жұмысқа дайындығын бағалау жөніндегі комиссияның болуы.	Елеулі
14	Көрсетілетін қызметті алушының комиссиясы 1 (бірінші) тамыздан бастап 30 (отызыншы) қыркүйекті қоса алғандағы кезеңде айқындаған күзгі-қысқы кезеңде жұмысқа әзірлігінің болуы.	Елеулі
15	Көрсетілетін қызметті алушылардың дайындық паспортын алу мерзімін сақтауы – жыл сайын 19 (он тоғызыншы) қазанға дейін.	Өрескел
16	Мыналардың: 1) негізгі және қосалқы жабдықтарды сынамалық іске қосумен аяқталған жабдықтарды жеке сынау және жекелеген жүйелерді функционалдық сынаудың; 2) энергия объектісін (іске қосу кешенін) пайдалануға қабылдау алдында жүргізілген жабдықтарды кешенді сынаудың болуы.	Өрескел
17	Жедел хабар алмасу бойынша мобильді бағдарламалар арқылы қайталай отырып телефон арқылы технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 1 (бір) сағат ішінде берілген энергия кәсіпорындарының жедел хабарламасының болуы.	Елеулі
18	Энергетикалық кәсіпорындардың технологиялық бұзушылық туындаған кезден бастап 12 (он екі) сағаттан кешіктірілмейтін мерзімде облыстар мен Астана, Алматы, Шымкент қалалары бойынша Мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның тиісті аумақтық департаментіне және жергілікті атқарушы органға	Елеулі

	және жүйелік операторға жіберілген жазбаша хабарламасының болуы.	
19	Тұтынушыдан өтінім алғаннан кейін жаңадан енгізілетін немесе қайта жаңартылатын электр қондырғыларын қосуға энергия өндіруші ұйымдар берген техникалық шарттардың мынадай мерзімдерде: 1) қуаты 200 киловатқа дейін (бұдан әрі - кВт) - 5 жұмыс күні ішінде; 2) қуаты 200 - ден 1000 кВт-қа дейін -10 жұмыс күні ішінде; 3) қуаты 1000 кВт жоғары - 15 жұмыс күні ішінде болуы.	Елеулі
20	Мәлімделген қуаты 10 мегаваттан (бұдан әрі – МВт) жоғары электр желісін пайдаланушыны энергия өндіруші ұйымның электр желісіне қосу кезінде жүйелік оператормен келісілген техникалық шарттардың болуы.	Елеулі
21	Электр энергетикасы саласындағы мемлекеттік бақылау және қадағалау органының өкілеттіктерін жүзеге асыру үшін сұратылатын және қажетті энергия өндіруші ұйым ұсынған уақтылы, анық және толық ақпараттың болуы.	Өрескел
22	Тұтынушыға (тұтынушыға, тұтынушыға) электр энергиясын жеткізу тоқтатылғанға дейін кемінде 5 (бес) жұмыс күні бұрын мерзімде шарттың акцептінде көрсетілген тәсілдермен (электрондық пошта, факс, пошта жөнелтілімі, қысқа мәтіндік хабарлама, мультимедиялық хабарлама, қолданыстағы мессенджерлер) хабарлама жіберу арқылы электр энергиясын беруді тоқтату (шектеу) туралы жазбаша ескертудің болуы (электр энергиясын тұрмыстық қажеттіліктер үшін кемінде 30 (отыз) күнтізбелік күн бұрын пайдаланатын тұтынушы).	Өрескел
	Энергия беруші немесе энергия өндіруші ұйымдардың	

23	тұтынушыға электр энергиясын толық беруді мынадай жағдайларда алдын ала ескертусіз тоқтату талаптарын сақтау: 1) энергия өндіруші ұйымның электр желісіне электр энергиясының қабылдағыштарын өз еркімен жалғау; 2) электр энергиясының коммерциялық есепке алу құралдарынан басқа (есепсіз) электр энергиясының қабылдағыштарын қосу; 3) тұтынушының кінәсінен электр энергиясы сапасының көрсеткіштерін энергия өндіруші ұйымның және басқа тұтынушылардың электр қондырғыларының қызметін бұзатын мәнге дейін түсіру; 4) энергия өндіруші ұйымның және энергетикалық қадағалау және бақылау органының өкілдерін жұмыс уақытында тұтынушының электр энергиясын коммерциялық есепке алу құралдары мен электр қондырғыларына жібермеу (іссапарға жіберілген жұмыскер құқығында); 5) авариялық жағдайда.	Өрескел
24	Электр энергиясын тұтынушыға бұзушылық туралы еркін нысанда жасалған актінің болуы және мынадай бұзушылықтар кезінде қайта есептеуді жүргізу: 1) энергия өндіруші ұйымның желілеріне өз еркімен қосылу; 2) электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспабынан (бұдан әрі – КЕАА) басқа электр энергиясын қабылдағыштарды қосу; 3) КЕАА, ток трансформаторларын және кернеуді қосу схемасының өзгеруі ; 4) КЕАА жасанды дискісін тежеу; 5) КЕАА көрсеткіштерін бұрмалайтын құралдарды орнату.	Өрескел
	Энергия өндірісін өндірістік-технологиялық, жедел-диспетчерлік және	

25	ұйымдастырушылық-экономикалық басқару міндеттерін шешуді қамтамасыз ететін автоматтандырылған басқару жүйелерінің болуы, атап айтқанда: 1) технологиялық процестерді басқарудың автоматтандырылған жүйесіне; 2) диспетчерлік басқарудың автоматтандырылған жүйесіне; 3) өндірісті басқарудың автоматтандырылған жүйесіне жүктеледі.	Елеулі
26	Энергия өндіруші ұйымның еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау қызметтері басшылары мен мамандарының білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден үш жылда кемінде бір рет өту мерзімін сақтау.	Өрескел
27	Жылына кемінде бір рет энергия өндіруші ұйымның әкімшілік-техникалық персоналын қоспағанда, электр техникалық және электр технологиялық персоналдың, оның ішінде жедел келіссөздер мен қайта қосуды жүргізуге құқығы бар басшылар мен мамандардың білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден өту мерзімін сақтау.	Өрескел
28	Келесі күнтізбелік жылға білімін біліктілік тексеруге жататын басшылардың тізімін Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне жыл сайын 1 желтоқсанға дейін жіберу мерзімін сақтау.	Елеулі
29	Энергия өндіруші ұйым басшысының жұмысқа қабылданғаны немесе жұмыстан босатылғаны туралы ақпаратты Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне басшы қабылданған (жұмыстан босатылған) күннен бастап 15 күнтізбелік күн ішінде жолдау мерзімін сақтау.	Елеулі

30	Біліктілік тексеру жүргізу үшін комиссия құру туралы энергия өндіруші ұйым басшысының бұйрығының болуы.	Елеулі
31	Энергия өндіруші ұйым жыл сайын 25 желтоқсанға дейінгі мерзімде жасайтын келесі күнтізбелік жылға білімді біліктілік тексеруге жататын мамандар тізімінің болуы.	Елеулі
32	Білімді біліктілік тексеру қорытындысы бойынша білімді біліктілік тексеру хаттамасын ресімдеу.	Елеулі
33	Жедел және жедел-жөндеу персоналымен, энергия қондырғыларын басқаруды жүзеге асыратын жедел басшылармен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау: жаңа лауазым бойынша даярлау, оның ішінде: оқыту; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; білімін бастапқы біліктілік тексеру; қайталау; білімнің мерзімді біліктілік тексерулері; аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары; нұсқамалар; біліктілікті арттыру.	Елеулі
34	Жөндеу персоналымен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау: жаңа лауазым бойынша даярлау, оның ішінде: жұмыстарды жүргізудің қауіпсіз әдістеріне оқыту; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; білімді бастапқы біліктілік тексеру; білімді мерзімді біліктілік тексеру; аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары; нұсқамалар; біліктілікті арттыру.	Елеулі
35	Энергия өндіруші ұйымның басшысы әзірлеген және бекіткен персоналмен жылдық жұмыс жоспарының болуы.	Елеулі
	Персоналмен жұмыс істеу жоспарында мынадай бағыттар бойынша іс-шаралардың болуы: персоналды (басшыларды, мамандарды және жұмысшыларды) даярлау, оның ішінде алғашқы медициналық көмек көрсету	

36	бойынша оқудан өту; электр энергетикасы саласындағы білімін біліктілік тексеру; нұсқаулық; аварияға қарсы бақылау жаттығулары; біліктілікті арттыру ; техникалық кітапханалардың, техникалық кабинеттердің, қауіпсіздік техникасы бойынша кабинеттердің, полигондардың, тренажерлық дайындық орталықтарының мен пункттерінің жұмысын ұйымдастыру; жұмыс орындарын тексеру; кәсіби шеберлік бойынша жарыстар және персоналмен жұмыстың басқа ұжымдық түрлері өткізу; персоналдың мерзімдік медициналық тексеруін жүргізу.	Елеулі
37	Әрбір лауазым және әрбір жұмыс орны үшін әзірленген және энергия өндіруші ұйымның бас техникалық басшысымен бекітілген жұмыскерлерді жаңа лауазым бойынша даярлау үшін үлгілік бағдарламалардың болуы.	Елеулі
38	Лауазымға тағайындалғаннан кейін бір айдан кешіктірілмейтін мерзімде немесе техникалық басшы бекіткен даярлаудың үлгілік немесе жеке бағдарламасында көрсетілген мерзімде оқу және тағылымдама аяқталғаннан кейін білімді бастапқы біліктілік тексеруді жүргізу сақтау.	Өрескел
39	Білімін біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімін біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі бойынша топты растамау жағдайында лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес жұмыскерді еңбек міндеттерін өту орындаудан шеттетуге талабын сақтау.	Өрескел
40	Білімін кезектен тыс біліктілік тексеру тағайындалған сәттен бастап біліктілік расталған күнге дейін адамды атқаратын лауазымы бойынша лауазымдық міндеттерін орындауға жол бермеу талабын сақтау.	Өрескел
	Орталық комиссия төрағасына мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі	

41	мемлекеттік органда білімін тексеруден өткен адамды тағайындау талабын сақтау.	Елеулі
42	Құрамында төртіншіден төмен емес электр қауіпсіздігі бойынша рұқсат беру тобы бар кемінде үш адамнан тұратын энергия өндіруші ұйымның біліктілік тексерулері жөніндегі орталық комиссияның болуы.	Елеулі
43	Жұмыскерді дербес жұмысқа жіберу туралы ұйым немесе құрылымдық бөлімше бойынша өкімдік құжаттың болуы.	Болмашы
44	Әрбір құрылымдық бөлімшеде техникалық басшы бекіткен барлық лауазымдар мен мамандықтар үшін қайталама нұсқамалар тақырыптарының жылдық тізбесінің болуы.	Елеулі
45	Жобалық қызметпен айналысуға лицензиясы бар мамандандырылған жобалау ұйымдары әзірлеген "Электр станциясының қуатын беру схемасы" негізінде мәлімделген электр қуаты 5 МВт және одан астам желі пайдаланушыларын электр желісіне қосуға техникалық шарттар беру талабын сақтау.	Елеулі
46	Жүйелік оператордың нұсқауы бойынша энергия беруші ұйымның электр желілерін мынадай мән-жайлар: 1) адамдардың денсаулығы мен қауіпсіздігіне немесе электр қондырғылары жабдықтарына төніп тұрған қауіп-қатердің алдын алу; 2) электр станциясындағы немесе қосу жабдықтарындағы авария; 3) энергия өндіруші ұйымның жедел персоналының энергия беруші ұйымның немесе жүйелік оператордың диспетчерлік өкімдерін орындамауы; 4) авариялық жағдайларды жою және оның дамуын болдырмау; 5) еңсерілмейтін күш жағдайлары кезінде генерациялайтын	Елеулі

	қондырғылардан ажырату тәртібін сақтау.	
		Қазақстан Республикасы Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрі 2025 жылғы 22 қаңтардағы № 4 мен Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің міндетін атқарушы 2025 жылғы 22 қаңтардағы № 33-н/қ бірлескен бұйрыққа 2-қосымша Электр энергетикасы саласындағы тәуекел дәрежесін бағалау өлшемшарттарына 2-қосымша

Энергия беруші ұйымдарға қатысты электр энергетикасы саласындағы талаптардың бұзылу дәрежесі

№	Өлшемшарттар	Бұзушылық дәрежесі
1	Энергия беруші ұйым есепті айдан кейінгі айдың жетінші күніне дейін жіберген технологиялық бұзушылықтар туралы жиынтық есептілікте туындаған технологиялық бұзушылықтар туралы ақпараттың болуы.	Елеулі
2	Технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 1 (бір) сағат ішінде Қазақстан Республикасының Бірыңғай электр энергетикалық жүйесінде орын алған технологиялық бұзушылықтар мен жазатайым оқиғалар туралы жедел хабар алмасу жөніндегі мобильді бағдарламалар арқылы қайталай отырып, телефонмен арқылы жедел хабарламаның болуы.	Елеулі
3	Энергия беруші ұйымда технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 12 (он екі) сағаттан кешіктірілмейтін мерзімде облыстар мен Астана, Алматы, Шымкент қалалары бойынша мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның тиісті аумақтық департаментіне	Елеулі

	және жергілікті атқарушы органға және жүйелік операторға жазбаша хабарламасының болуы.	
4	Энергия беруші ұйым берген технологиялық бұзушылық және жазатайым оқиға туралы жедел және жазбаша хабарламада мынадай мәліметтердің болуы: 1) энергетикалық кәсіпорынның атауы, технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның туындаған күні мен уақыты; 2) технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның болжамды себептері; 3) пайдаланылған қорғаулар, автоматика және бұғаттау тізбесі; 4) істен шыққан және жұмыста қалған жабдықтардың тізбесі; 5) технологиялық бұзушылықтың салдары: бүлінген жабдықтың көлемі, жіберілмеуі, ажыратылған тұтынушылар саны, технологиялық бұзушылықты жою уақыты; 6) ақпарат берген адамның тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда) және лауазымы.	Елеулі
5	Авария бойынша технологиялық бұзушылықтар жіктемесін сақтау: кернеуі 220 киловольт (бұдан әрі – кВ) және одан жоғары болатын электр беру желісінің ұзақтығы 25 тәулік және одан да көп мәжбүрлі тоқтап қалуына әкеп соққан зақымы; Бірыңғай электр энергетикалық жүйенің (бұдан әрі – БЭЖ) және оның оқшауланған бөлігінің (энергия торабының) жиілігі 49 герцтен (бұдан әрі – Гц) төмен 30 минуттан артық немесе жиілігі 51 Гц-тен асатын жұмыс үш минуттан артық жұмыс істеуі; тұтынушыларға электр энергиясының 250 000 киловатт-сағат (кВт.сағ) және одан да көп мөлшерінде жеткіліксіз жіберілуіне әкеп соқтырған электр станциясының және (немесе) электр желісінің жұмысын бұза отырып немесе оны	Елеулі

жекелеген бөліктерге бөле отырып , БЭЖ тұтастығының бұзылуы.

I дәрежелі істен шығу бойынша технологиялық бұзушылықтар жіктемесін сақтау:
 қуаты 50 МВт турбинаның, қуаты 60 МВт және одан жоғары генератордың, қуаты 75 МВА және одан жоғары трансформатордың, кернеуі 220 кВ және одан жоғары реактордың, ажыратқыштың, электр беру желісінің ұзақтығы 10-нан 25 тәулікке дейінгі мәжбүрлі тоқтап қалуына әкеп соққан зақым;
 тұтынушыларға электр энергиясының 100000-нан 250000 кВт.сағ-қа дейінгі көлемде жеткіліксіз жіберілуіне себеп болған электр станциясының және (немесе) электр желісінің жұмысын жекелеген бөліктерге бөле отырып, БЭЖ тұтастығының бұзылуы;
 ұзақтығы 30 минутқа дейін 49,0 Гц-тен төмен жиілікпен немесе үш минуттан аз уақытта 51 Гц жиілікпен БЭЖ немесе оның окшауланған бөлігінің (энергия торабы) жұмысы;
 тұтынушыларға электр энергиясының 100000-нан 250000 кВт.сағ-қа дейін толық жіберілмеуіне себеп болған ғимараттар мен құрылыстардың көтергіш элементтерінің зақымдануы, электр станцияларының және (немесе) қосалқы станциялардың, электр беру желілерінің негізгі жабдығының (қуатына карамастан) жұмыс істеу қабілеттілігін мәжбүрлі түрде өшіру немесе өнімділікті шектеу.

Өрескел

II дәрежелі істен шығу бойынша технологиялық бұзушылықтар жіктемесін сақтау:
 Қазақстан БЭЖ ұлттық және өңірлік электр желілерінде 220 кВ және одан жоғары желілерде автоматты қайта қосумен (АҚК) жұмыс істеу жағдайларын қоспағанда қорғау

7	құрылғыларының жұмысын тудырған энергия тұтыну режимдерінің бұзылуы; диспетчерлік байланыс құралдары мен телемеханика жүйелерінің бір тәуліктен астам мерзімге жұмыс қабілеттілігін бұзу; осы құрылғылардың сигналға жұмыс істеу жағдайларын қоспағанда, қорғаудың және (немесе) автоматиканың дұрыс емес әрекеттері; 220 кВ және одан жоғары желілердегі қуат ағынын шектеу автоматикасының әрекетімен тұтынушыларды ажырату.	Елеулі
8	Технологиялық бұзушылықтар туындаған сәттен басталатын келесі жұмыс күнінен бастап есептелетін 3 (үш) жұмыс күнінен кешіктірілмей басталатын және күнтізбелік 30 күннен аспайтын технологиялық бұзушылықтарға тергеп-тексеру жүргізу мерзімдерін сақтау.	Елеулі
9	Технологиялық бұзушылықты тергеп-тексеруді 30 күнтізбелік күннен аспайтын мерзімге ұзарту мерзімдерін сақтау.	Елеулі
10	Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау және бақылау комитетіне келесі күнтізбелік жылға арналған білімін біліктілік тексеруге жататын басшылардың жыл сайынғы тізімін 1 желтоқсанға дейін ұсыну мерзімдерін сақтау.	Елеулі
11	Ұзақтығы 24 (жиырма төрт) сағаттан астам тұтынушыларды электрмен жабдықтаудан ажырату.	Өрескел
12	Тұтынушыдан еркін нысанда өтініш алғаннан кейін электр желілерінің теңгерімдік тиесілігін және тұтынушыны қосу схемасымен тараптардың пайдалану жауапкершілігін ажырату актісімен бірге 5 (бес) жұмыс күні ішінде жаңадан енгізілетін немесе	Өрескел

	реконструкцияланатын электр қондырғыларын қосуға техникалық шарттардың болуы.	
13	Электрмен жабдықтау желісіне қосылу және техникалық шарттарды беру процесіне арналған өзінің интернет-ресурсында электрмен жабдықтау желілеріне технологиялық қосылуға арналған бөлімді әзірлеу; кезеңділігі кемінде 3 ай болатын қосалқы станциялардың жүктелуі туралы ақпаратты орналастыруды қосатын бөлімнің болуы.	Болмашы
14	Жүйелік операторға мәлімет беру үшін жіберілген энергия беруші ұйымның мәлімделген қуаты 1-5 МВт электр желісінің электр желісін пайдаланушыларды қосуға техникалық шарттардың болуы.	Елеулі
15	Энергия беруші ұйымдардың электр энергетикасы саласындағы мемлекеттік бақылау және қадағалау органының өкілеттіктерін жүзеге асыру үшін қажетті сұратылған ақпаратты уақтылы, анық және толық ұсынуы.	Өрескел
16	Тұтынушыға электр энергиясын жеткізу тоқтатылғанға дейін кемінде 5 (бес) жұмыс күнінен бұрын мерзімде шарттың акцептінде көрсетілген тәсілдермен (электрондық пошта, факс, пошта жөнелтілімі, қысқа мәтіндік хабарлама, мультимедиялық хабарлама, қолданыстағы мессенджерлер) хабарлама жіберу арқылы электр энергиясын беруді тоқтату (шектеу) туралы жазбаша ескертудің болуы (электр энергиясын тұрмыстық қажеттіліктер үшін пайдаланатын тұтынушыға кемінде 30 (отыз) күнтізбелік күн бұрын).	Өрескел
17	Электр энергиясын қабылдағыштарды энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның электр желісіне өз бетінше қосу кезінде тұтынушыны алдын ала хабардар етпей, электр	Өрескел

	энергиясын беруді тоқтату жөніндегі талаптарды толығымен сақтау.	
18	Электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарынан басқа (есепке алмағанда) электр энергиясын қабылдағыштарды қосу кезінде тұтынушыны алдын ала ескертусіз электр энергиясын беруді тоқтату жөніндегі талаптарды толығымен сақтау.	Өрескел
19	Тұтынушының кінәсінен электр энергиясының сапа көрсеткіштерін энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның және басқа да тұтынушылардың электр қондырғыларының жұмыс істеуін бұзатын мәндерге дейін төмендету кезінде тұтынушыны алдын ала хабардар етпей, электр энергиясын беруді тоқтату жөніндегі талапты толығымен сақтау.	Өрескел
20	Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның және энергетикалық қадағалау және бақылау органының өкілдерін электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарына және тұтынушының электр қондырғыларына жұмыс уақытында (іссапарға жіберілген адамның құқықтарында) жібермеу кезінде тұтынушыны алдын ала хабардар етпей, электр энергиясын беруді тоқтату жөніндегі талапты толығымен сақтау.	Өрескел
21	Авариялық жағдай кезінде тұтынушыға алдын ала ескертусіз электр энергиясын беруді тоқтату жөніндегі талапты толығымен сақтау.	Өрескел
22	Жабдықты жөндеу және жаңа тұтынушыларды қосу жөніндегі жоспарлы жұмыстарды жүргізу үшін электр энергиясын беруді тоқтату туралы тұтынушының энергия беруші ұйымына резервтік қоректендіру болмаған кезде ажыратудан кемінде күнтізбелік үш күн бұрын ескертудің болуы.	Өрескел

23	Адамдардың өміріне қауіп төндіретін, елеулі экономикалық залал келтіретін, коммуналдық шаруашылықтың аса маңызды элементтері мен электрмен жабдықтау жүйелерінің жұмыс істеуінің бұзылуына әкеп соғатын авариялардың алдын алу немесе жою жөнінде шұғыл шаралар қабылдау үшін энергия беруші ұйымға тұтынушыға электр энергиясын беруді тоқтату туралы хабарламаның болуы.	Өрескел
24	Тұтынушылардың электр желілеріне қосылатын тұтынушы қосалқы тұтынушыға берген техникалық шарттардың энергия беруші ұйыммен келісуінің болуы.	Өрескел
25	Тұтынушының электр желілеріне қосылатын қосалқы тұтынушыға энергия беруші ұйымға берілген техникалық шарттарды тұтынушымен келісудің болуы.	Өрескел
26	Электр энергиясын тұтынушыға бұзушылық туралы еркін нысанда жасалған актінің болуы және энергия беруші ұйымның желілеріне өз бетінше қосылу кезінде қайта есептеуді жүргізу.	Өрескел
27	Электр энергиясын тұтынушыға бұзушылық туралы еркін нысанда жасалған актінің болуы және электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспабынан (бұдан әрі – КЕА) басқа электр энергиясын қабылдағыштарды қосу кезінде қайта есептеуді жүргізу.	Өрескел
28	Электр энергиясын тұтынушыға бұзушылық туралы еркін нысанда жасалған актінің болуы және КЕА, ток және кернеу трансформаторларын қосу схемасы өзгерген кезде қайта есептеуді жүргізу.	Өрескел
29	Электр энергиясын тұтынушыға бұзушылық туралы еркін нысанда жасалған актінің болуы және КЕА дискісін жасанды тежеу кезінде қайта есептеуді жүргізу.	Өрескел
	Электр энергиясын тұтынушыға бұзушылық туралы еркін нысанда жасалған актінің болуы және КЕА	

30	көрсеткіштерін бұрмалайтын айлабұйымды орнату кезінде қайта есептеу жүргізу.	Өрескел
31	Энергия беруші ұйымның еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау қызметтерінің басшылары мен мамандарының үш жылда кемінде бір рет білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруінің болуы.	Өрескел
32	Энергия беруші ұйымның әкімшілік-техникалық персоналын қоспағанда, жылына кемінде бір рет электротехникалық және электротехнологиялық персоналдың, оның ішінде жедел келіссөздер мен ауысулар жүргізуге құқығы бар басшылардың және мамандардың білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруінің болуы.	Өрескел
33	Энергия беруші ұйым басшысының жұмысқа қабылданғаны немесе жұмыстан босатылғаны туралы ақпаратты Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне басшы қабылданған (жұмыстан босатылған) күннен бастап 15 күнтізбелік күн ішінде жолдау мерзімін сақтау.	Елеулі
34	Басшының бұйрығымен бекітілген білімін біліктілік тексеру жөніндегі комиссиямен энергия беруші ұйым мамандарының білімін біліктілік тексеруінің болуы.	Елеулі
35	Энергия беруші ұйым жыл сайын 25 желтоқсанға дейінгі мерзімде жасайтын келесі күнтізбелік жылға білімін біліктілік тексеруге жататын мамандар тізімінің болуы.	Елеулі
36	Біліміне біліктілік тексеру жүргізу қорытындылары бойынша білімге біліктілік тексеру хаттамасының болуы.	Елеулі
	Жедел және жедел-жөндеу персоналымен, энергия қондырғыларын басқаруды жүзеге асыратын жедел басшылармен	

37	жұмыс жөніндегі талаптарды мынадай нысандарда сақтау: 1) оқыту; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; бастапқы біліктілік білімін тексеру; қайталауды қамтитын жаңа лауазым бойынша даярлау; 2) мерзімді біліктілік білімін тексеру; 3) аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары; 4) нұсқамалар; 5) біліктілікті арттыру.	Елеулі
38	Жөндеу персоналымен келесі нысандарда жұмыс жүргізу: 1) жұмыс өндірісінің қауіпсіз әдістерін үйрету; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; бастапқы білімін біліктілік тексеруді қамтитын жаңа лауазым бойынша даярлау; 2) мерзімді білімін біліктілік тексеру; 3) аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары; 4) нұсқамалар; 5) біліктілікті арттыру.	Елеулі
39	Энергия беруші ұйымның басшысы әзірлеген және бекіткен персоналмен жылдық жұмыс жоспарының болуы.	Елеулі
40	Персоналмен жұмыс жоспарында мынадай бағыттар бойынша іс-шаралардың болуы: персоналды (басшыларды, мамандар мен жұмысшыларды) даярлау, оның ішінде алғашқы медициналық көмек көрсету бойынша оқудан өту; электр энергетикасы саласындағы білімді біліктілік тексерулер; нұсқау; апатқа қарсы бақылау жаттығулары; біліктілікті арттыру ; техникалық кітапханалардың, техникалық кабинеттердің, қауіпсіздік техникасы бойынша кабинеттердің, полигондардың,	Елеулі

	орталықтардың және тренажерлік даярлау пункттерінің жұмысын ұйымдастыру; жұмыс орындарын тексеру; кәсіби шеберлік бойынша жарыстар өткізу және персоналмен жұмыс істеудің басқа да ұжымдық нысандары; персоналды мерзімді медициналық тексеруден өткізу.	
41	Әрбір лауазым және әрбір жұмыс орны үшін әзірленген және энергия беруші ұйымның бас техникалық басшысы бекіткен үлгілік бағдарламалар бойынша жаңа лауазым бойынша жұмыскерлерді даярлаудың болуы.	Елеулі
42	Оқу және тағылымдама аяқталғаннан кейін лауазымға тағайындалғаннан кейін бір айдан кешіктірілмейтін мерзімде немесе энергия беруші ұйымның техникалық басшысы бекіткен үлгілік немесе жеке даярлау бағдарламасында көрсетілген мерзімде білімін бастапқы біліктілік тексерудің болуы.	Өрескел
43	Лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес білімін біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімін біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі жөніндегі топ расталмаған жағдайда жұмыскерді еңбек міндеттерін орындаудан шеттетуге жөніндегі талаптарды сақтау.	Өрескел
44	Кезектен тыс біліктілік білімін тексеру тағайындалған кезден бастап біліктілікті растау күніне дейінгі кезеңде адамның атқаратын лауазымы бойынша лауазымдық міндеттерін орындауға жол бермеу жөніндегі талаптарды сақтау.	Өрескел
45	Біліктілікті тексеру жөніндегі орталық комиссия төрағасының мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік орғанда білімін тексеруден өткен адамның болуы.	Елеулі
	Біліктілікті тексеру жөніндегі орталық комиссия құрамында	

46	төртіншіден төмен емес электр қауіпсіздігі бойынша рұқсат беру тобы бар кемінде үш адамның болуы.	Елеулі
47	Жұмыскерді өз бетінше жұмыс істеуге жіберу туралы ұйым немесе құрылымдық бөлімше бойынша өкімдік құжаттың болуы .	Болмашы
48	Техникалық басшы бекіткен барлық лауазымдар мен мамандықтар үшін қайталама нұскамалар тақырыптарының жылдық тізбесінің болуы.	Елеулі
49	Жобалық қызметпен айналысуға лицензиясы бар мамандандырылған жобалау ұйымдары әзірлеген "Электр станциясының қуатын беру схемасы" негізінде мәлімделген электр қуаты 5 МВт және одан жоғары желі пайдаланушыларын электр желісіне қосуға техникалық шарттар беру.	Өрескел
50	Энергиямен жабдықтаушы ұйымның электр энергиясын тоқтатуға (шектеуге) өтінімі болған кезде энергия беруші ұйымның электр энергиясын толық немесе ішінара беруді тоқтатуы жөніндегі талаптарды сақтау.	Өрескел
51	Электрмен жабдықтау шартының талаптарын бұзғаны үшін ажыратылған тұтынушыны 1 (бір) жұмыс күні ішінде, тұтынушы бұзушылықтың жойылғанын растайтын құжаттарды және қосылу үшін қызметке ақы төлеуді растайтын құжаттарды қоса бере отырып өтініш жасағаннан кейін қосу жөніндегі талаптарды сақтау.	Өрескел
	Оған құқығы бар ұйымның алғашқы немесе мерзімдік тексеруі туралы пломбының (таңбасының) немесе пломбалау құрылғысының болуын немесе болмауын, коммерциялық есепке алу аспабының әйнегі мен корпусының тұтастығын, коммерциялық есепке алу аспабының көрсеткіштерін алу	

52	кезінде жарты жылда 1 (бір) рет көзбен шолып қарау кезінде энергия беруші ұйым бұрын белгілеген орындарда энергия беруші ұйымның пломбалау құрылғысының болуы немесе болмауын тіркей отырып, еркін нысандағы коммерциялық есепке алуды тексеру туралы актінің болуы.	Өрескел
53	Тәулігіне 24 сағат пайдалану сағатын ескере отырып, нақты қосылған жүктемеге сүйене отырып, бірақ техникалық шарттарға сәйкес рұқсат етілген қуаттан аспайтын қайта есептеудің болуы, бұл ретте қайта есептеу кезеңі коммерциялық есепке алу аспабын соңғы ауыстырған немесе оны қосу схемасын соңғы аспаптық тексерген күннен бастап барлық уақыт үшін айқындалады, бірақ бір жылдан аспайды.	Өрескел
54	Меншік құқығын алған сәттен бастап нақты қосылған жүктеме бойынша пайдаланылған энергия көлемін қайта есептеу және актінің болуы, бірақ энергия беруші ұйымдардың электр желілеріне өз бетінше қосылу анықталған кезде бір жылдан аспайды.	Өрескел
55	Электр қондырғыларында тұтынушылардың монтаждаудағы кемшіліктер, берілген техникалық шарттардан, жобалық құжаттамадан және нормативтік-техникалық құжаттардың талаптарынан ауытқулар анықталған кезде электр қондырғыларын пайдалануға жол бермеу жөніндегі талаптарды сақтау.	Өрескел
	Тұтынушы таңдаған энергиямен жабдықтаушы ұйымға электр энергиясын коммерциялық есепке алу жүйесін пломбалау актісі берілген күннен бастап 2 (екі) жұмыс күні ішінде электрмен жабдықтау объектілері кондоминиум құрамында емес тұтынушылармен электрмен	

жабдықтау шартын жасасу үшін қажетті құжаттарды жолдау бойынша талаптарды сақтау:

1) тұтынушыны электр желілеріне қосу схемасымен электр желілерінің теңгерімдік тиесілігін және тараптардың пайдалану жауапкершілігін ажырату актісінің көшірмелері;

2) энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым жасаған электр энергиясын коммерциялық есепке алу жүйесін қабылдау актісінің көшірмесі;

3) мемлекеттік тіркеу туралы анықтаманың көшірмесі (заңды тұлғалар үшін), рұқсаттар мен хабарламалардың мемлекеттік электрондық тізілімінен үзінді көшірме (жеке кәсіпкерлер үшін) немесе жеке басын куәландыратын құжаттың көшірмесі (жеке тұлғалар үшін);

4) жылжымайтын мүлікке тіркелген құқықтар туралы анықтаманың немесе құқық белгілейтін құжаттың көшірмесі;

5) ұйымның бірінші басшысын қоспағанда, жеке басын куәландыратын құжатты қоса бере отырып, электрмен жабдықтау шартын жасасуға уәкілетті тұлғаға берілген құжаттың (бұйрықтың, сенімхаттың, тұлғаның өкілеттігін растайтын құжаттың) көшірмесі (заңды тұлғалар және жеке кәсіпкерлер үшін);

6) техникалық шарттардың көшірмесі;

7) банктік деректемелер (банктің атауы, ағымдағы шоттың №) – заңды тұлғалар ғана ұсынады.

Өрескел

Электр энергиясын коммерциялық есепке алу жүйесін тұтынушы таңдаған энергиямен жабдықтаушы ұйымға пломбалау актісі, электрмен жабдықтау объектілері кондоминиум құрамында болатын тұтынушылармен электрмен жабдықтау шартын жасасу үшін қажетті құжаттар берілген күннен бастап 2 (екі) жұмыс күні ішінде

басқару жөніндегі талаптарды сақтау:

1) кондоминиум құрамындағы тұтынушылар үшін электр желілерінің теңгерімдік тиесілігін және тараптардың пайдалану жауапкершілігін ажырату актісінің көшірмесі;

2) кондоминиум объектісін басқарушы орган немесе энергия беруші ұйым жасаған электр энергиясын коммерциялық есепке алу жүйесін қабылдау актісінің көшірмесі;

3) мемлекеттік тіркеу туралы анықтаманың көшірмесі (заңды тұлғалар үшін), рұқсаттар мен хабарламалардың мемлекеттік электрондық тізілімінен үзінді көшірме (жеке кәсіпкерлер үшін); жеке басын куәландыратын құжаттың көшірмесі (жеке тұлғалар үшін);

4) ұйымның бірінші басшысын қоспағанда, жеке басын куәландыратын құжатты қоса бере отырып, электрмен жабдықтау шартын жасасуға уәкілетті тұлғаға берілген құжаттың (бұйрықтың, сенімхаттың, тұлғаның өкілеттігін растайтын құжаттың) көшірмесі (заңды тұлғалар және жеке кәсіпкерлер үшін);

5) банктік деректемелер (банктің атауы, ағымдағы шоттың №), заңды тұлғалар ғана ұсынады;

6) жылжымайтын мүлікке тіркелген құқықтар туралы анықтаманың немесе құқық белгілейтін құжаттың көшірмесі.

Өрескел

Тұтынушының кінәсінен емес коммерциялық есепке алудың бұзылуы анықталған кезде (есепке алу аспабын орнатудың немесе аспаптық тексерудің алдыңғы актісінде көрсетілген пломбалардың тұтастығы мен сәйкестігі жағдайында) электр энергиясын есепке алу құралдары мен схемасы жарамды болған алдыңғы немесе кейінгі есептік кезеңнің орташа тәуліктік шығысы бойынша тұтынуды

Өрескел

	есептеу туралы талаптарды сақтау (бұл ретте есептеу кезеңі бұзушылық анықталған күннен бастап коммерциялық есепке алу қалпына келтірілген күнге дейін, бірақ күнтізбелік отыз күннен аспауға тиіс).	
59	Сыртқы қосылудың кемшіліктері және орындалған жұмыстардың берілген техникалық шарттарға сәйкес келмеуі анықталған кезде сыртқы қосылуды тексерген күннен бастап 2 (екі) жұмыс күні ішінде анықталған кемшіліктер туралы актіні беру жөніндегі талаптарды сақтау.	Өрескел
60	Құрылыс-монтаж ұйымынан (мердігерден) немесе тұтынушыдан қайта өтініш алған күннен бастап 1 (бір) жұмыс күні ішінде сыртқы қосылуды қарап-тексеруді орындау қайта қарап-тексеруден кейін ескертулерді жоймағаны туралы жазбаша нысандағы хабарлама келесі қарап-тексеру 1 (бір) ай өткен соң жүргізілетін болатындығы жөніндегі талаптарды сақтау.	Елеулі

Қазақстан Республикасы
Премьер-Министрінің
орынбасары –
Ұлттық экономика министрі
2025 жылғы 22 қаңтардағы
№ 4 мен
Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
міндетін атқарушы
2025 жылғы 22 қаңтардағы
№ 33-н/қ бірлескен бұйрыққа
3-қосымша
Электр энергетикасы
саласындағы тәуекел дәрежесін
бағалау өлшемшарттарына
5-қосымша

Жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдарға қатысты электр энергетикасы саласындағы талаптардың бұзылу дәрежесі

№	Өлшемшарттар	Бұзушылық дәрежесі
	Энергетикалық кәсіпорында мемлекеттік энергетикалық	

1	қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға немесе жергілікті атқарушы органға (құзыреті бойынша) жіберілген нысан бойынша технологиялық бұзушылықтар туралы жиынтық есептіліктің ай сайын, есепті айдан кейінгі айдың жетінші күніне дейін болуы.	Елеулі
2	Технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 1 (бір) сағат ішінде Қазақстан Республикасының Бірыңғай электр энергетикалық жүйесінде орын алған технологиялық бұзушылықтар мен жазатайым оқиғалар туралы жедел хабар алмасу жөніндегі мобильді бағдарламалар арқылы қайталай отырып, телефонмен арқылы жедел хабарламаның болуы.	Елеулі
3	Облыстар мен Астана, Алматы, Шымкент қалалары бойынша мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның тиісті аумақтық департаментіне және жергілікті атқарушы органға және жүйелік операторға жіберілген энергетикалық кәсіпорынның технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 12 (он екі) сағаттан кешіктірілмейтін мерзімде жазбаша хабарламасының болуы.	Елеулі
4	Мынадай мәліметтерді қамтитын жедел және жазбаша хабарламалардың болуы: 1) энергетикалық кәсіпорынның атауы, технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның туындаған күні мен уақыты; 2) технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның болжамды себептері; 3) пайдаланылған қорғаулар, автоматика және бұғаттау тізбесі; 4) істен шыққан және жұмыста қалған жабдықтардың тізбесі; 5) технологиялық бұзушылықтың салдары: бүлінген жабдықтың көлемі, жіберілмеуі, ажыратылған	Елеулі

	тұтынушылар саны, технологиялық бұзушылықты жою уақыты; 6) ақпаратты берген адамның тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда) және лауазымы.	
5	Технологиялық бұзушылықтарды тергеу кезінде зерттеу және бағалау үшін авариялардың туындауының, дамуының барлық себептерін сипаттаудың болуы: 1) объектілер мен оларды пайдалану ұйымдарының қауіпсіздік, техникалық жай-күй және пайдалану жөніндегі талаптарға сәйкестігі; 2) жөндеу, профилактикалық тексерулер мен сынақтар жүргізу, жабдықтың жай-күйін бақылау сапасы мен мерзімдері; 3) жөндеу жұмыстарын жүргізу кезінде технологиялық тәртіпті сақтау; 4) авариялық ошақтар мен жабдықтың ақауларын жою жөнінде шаралар қабылдаудың уақтылығы.	Өрескел
6	Істен шығу кезіндегі технологиялық бұзушылықтарды тергеу кезінде зерделеу және бағалау үшін энергия өндіруші ұйымның объектілерінде I және II дәрежелі істен шығулардың туындауының, дамуының барлық себептерін сипаттаудың болуы: 1) объектілер мен оларды пайдалану ұйымдарының қауіпсіздік, техникалық жай-күй және пайдалану жөніндегі талаптарға сәйкестігі; 2) жөндеу, профилактикалық тексерулер мен сынақтар жүргізу, жабдықтың жай-күйін бақылау сапасы мен мерзімдері; 3) жөндеу жұмыстарын жүргізу кезінде технологиялық тәртіпті сақтау; 4) авариялық ошақтар мен жабдықтың ақауларын жою жөнінде шаралар қабылдаудың уақтылығы.	Елеулі
	Технологиялық бұзушылықтардың техникалық	

себептерінің жіктеу белгісінің болуы:

- 1) қондырғы материалының, оның бөлшегінің немесе торабының құрылымын бұзу;
- 2) дәнекерлеуді, дәнекерлеуді бұзу ;
- 3) механикалық қосылыстың бұзылуы;
- 4) механикалық тозу;
- 5) күлдің тозуы;
- 6) коррозиялық тозу;
- 7) эрозиялық тозу;
- 8) герметикалықтың бұзылуы;
- 9) дірілдің нормативтік мәнінен асып кету;
- 10) жарылыс;
- 11) термиялық зақымдану, қызып кету, күйіп қалу;
- 12) электр доғасының зақымдануы ;
- 13) электр оқшаулауының бұзылуы;
- 14) электр байланысының бұзылуы;
- 15) механикалық бұзылу (зақымдану);
- 16) жану немесе өрт;
- 17) электр желісінің тұрақтылығын бұзу;
- 18) аварияға қарсы автоматиканы бұзу;
- 19) жіктелмеген себептер (ресурстың сарқылуы, қож және басқалар);
- 20) өндірісті диспетчерлік және технологиялық басқару жүйелерінің жұмысындағы бұзушылықтар.

Өрескел

Технологиялық бұзушылықтардың ұйымдастырушылық себептерінің жіктеу белгілерінің болуы:

- 1) жедел персоналдың қате әрекеттері;
- 2) жедел емес персоналдың қате әрекеттері;
- 3) энергия кәсіпорнының және (немесе) оның құрылымдық бөлімшелерінің басшы персоналының жұмысындағы кемшіліктер;

8	4) жабдыққа техникалық қызмет көрсету мен жөндеуді қанағаттанарлықсыз ұйымдастыру ; 5) пайдаланудың басқа да кемшіліктері; 6) жобаның ақаулары; 7) конструкцияның ақаулары; 8) дайындау ақаулары; 9) монтаждау ақаулары; 10) жөндеу ақаулары; 11) құрылыс ақаулары; 12) табиғи құбылыстардың әсері; 13) бөгде адамдар мен ұйымдардың әсері; 14) жіктелмеген себептер (пайдаланудағы жабдықтың пайдаланудың нормативтік мерзімінен жоғары тозуы, құстардың, кеміргіштердің әсері).	Елеулі
9	Қызмет ету мерзімін аяқтамаған жабдықтың зауыттық ақауларына байланысты зақымдануы; электр станциясының жүктемені толық түсіруі; 110-1150 киловольт (бұдан әрі – кВ) электр желілерінің, сондай-ақ 110 кВ және одан жоғары қосалқы станциялардың негізгі жабдықтарының зақымдануына байланысты II дәрежелі істен шығулардың болуы.	Елеулі
10	Энергетикалық кәсіпорын комиссия құрған жағдайларда қол қойылған күннен бастап үш жұмыс күні ішінде мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға немесе жергілікті атқарушы органға (құзыреті бойынша) жіберілген барлық қосымшаларымен технологиялық бұзушылықты тексеру актісінің екінші данасының болуы.	Елеулі
11	Технологиялық бұзушылықтар туындаған сәттен бастап келесі жұмыс күнінен бастап есептелетін 3 (үш) жұмыс күнінен кешіктірілмей басталатын және күнтізбелік 10 (он) күннен	Елеулі

	аспайтын технологиялық бұзушылықтарға тергеп-тексеру жүргізу мерзімдерін сақтау.	
12	Технологиялық бұзушылықты тергеп-тексеруді аяқтау мүмкін болмаған жағдайларда 30 күнтізбелік күннен аспайтын мерзімге ұзартылған тергеп-тексеру мерзімдерін сақтау.	Елеулі
13	1) қызмет ету мерзімін әзірлемеген жабдықтың зауыттық ақауларының салдарынан зақымдануы; 2) электр станциясының жүктемені толық түсіруі; 3) 110-1150 кВ электр желілерінің, сондай-ақ 110 кВ және одан жоғары қосалқы станциялардың негізгі жабдықтарының зақымдануы; 4) персоналдың қате әрекеттерімен байланысты технологиялық бұзушылықты, аварияларды, I дәрежелі істен шығуларды, сондай-ақ II дәрежелі істен шығуларды тергеп-тексерудің ресімделген нәтижелерін тергеп-тексеру актісінің болуы.	Елеулі
14	Ұйымдар көрсетілетін қызметті берушіге жыл сайын 1 желтоқсанға дейінгі мерзімде жіберген электр қондырғыларының келесі күнтізбелік жылға техникалық жай-күйі мен пайдалану қауіпсіздігін бақылау үшін электр және жылу энергиясын өндіруді, беруді жүзеге асыратын ұйымдардың басшыларында, мамандарында техникалық пайдалану қағидалары мен техника қауіпсіздігі қағидаларын білуін біліктілік тексеруге жататын басшылар тізімінің болуы.	Елеулі
15	www.egov.kz "электрондық үкімет" веб-порталы арқылы жүзеге асырылатын дайындық паспортын алуға құжаттарды қабылдау бойынша 15 (он бесінші) тамыздан бастап 30 (отызыншы)	Өрескел

	қыркүйекті қоса алғандағы мерзімді сақтау.	
16	Кемшіліктерді жоюдың нақты мерзімдерін көрсете отырып, көрсетілетін қызметті алушының басшылығы әзірлеген іс-шаралар жоспарының болуы және көрсетілетін қызметті алушы дайындық актісіне қоса берілген күзгі-қысқы кезеңде жұмысқа дайын болмаған жағдайда оны көрсетілетін қызметті алушының комиссиясымен келісу.	Өрескел
17	Көрсетілетін қызметті беруші комиссиясының шешім қабылдауы үшін дайындық паспортын алу үшін шарттардың орындалғанын растайтын ұсынылған құжаттар мазмұнының сәйкестігі негіз болып табылатын берілген дайындық паспорттарының болуы, бұл ретте олардың кейбірінің мазмұны бойынша қосымша түсініктемелер, материалдар мен негіздемелер беру қажет. Бұл ретте ескертулер оларды жою мерзімі келесі жылдың 1 (бірінші) қаңтарына дейін белгілене отырып беріледі, ал көрсетілетін қызметті алушы берген ескертулердің орындалуы туралы ақпаратты көрсетілетін қызметті берушіге ескертуді орындау мерзімі өткен күннен бастап 3 (үш) жұмыс күнінен кешіктірмей береді.	Өрескел
18	1) ұйымның жабдықтарын, ғимараттары мен құрылыстарын бес жылға жөндеудің перспективалық жоспардың; 2) энергия өндіруші және энергия беруші ұйымдардың электр станцияларының, жылу және электр желілерінің жабдықтарын, ғимараттары мен құрылыстарын жөндеуді жүзеге асыруы үшін жоспарланған жабдықтарды, ғимараттар мен құрылыстарды жөндеудің жылдық кестелердің болуы.	Өрескел
	Тиісті жылдың 1 маусымына дейін электр энергетикасы саласындағы уәкілетті органға белгіленген	

19	куаты 100 Гигакалорий/сағ және одан жоғары энергия өндіруші ұйыммен келісу үшін жіберілген отынның орташа тәуліктік шығынын және энергия көзінен жеткізілетін отынды тиіп жөнелту орнына дейінгі арақашықтық туралы есептеудің болуы.	Өрескел
20	Энергия өндіруші және энергия беруші ұйымдар дербес белгілейтін электр станцияларының, жылу және электр желілерінің жабдықтарына, ғимараттары мен құрылыстарына техникалық қызмет көрсетудің кезеңділігі мен көлемін, сондай-ақ техникалық қызмет көрсету жөніндегі жұмыстардың құрамын пайдалану жөніндегі нұсқаулықтар мен пайдаланудың нақты жағдайларын ескере отырып сақтау.	Өрескел
21	Жабдықтарды, ғимараттар мен құрылыстарды жөндеудің жылдық кестелерін сақтау.	Өрескел
22	Электрмен жабдықтау жүйесінің зақымдалған элементін жөндеу немесе ауыстыру үшін қажетті электрмен жабдықтау үзілістері бір тәуліктен (24 сағаттан) аспаған жағдайда, III санаттағы электр қабылдағыштар үшін бір қоректендіру көзінен электрмен жабдықтау талаптарын сақтау.	Өрескел
23	Электр станцияларының түтін құбырларын және газ құбырларын жылына 1 рет (көктемде) сыртқы тексеруін орындау, мұнда түтін құбырларын ішкі тексеру олар пайдалануға берілгеннен кейін 5 жылдан кейін, ал одан әрі қажеттілігіне қарай, бірақ 15 жылда кемінде 1 рет жүргізіледі, бұл ретте кірпіш және монолитті төсемі бар құбырларды ішкі тексеруі жиілігі бес жылда кемінде 1 рет тепловизиялық зерттеуге ауыстырылуы мүмкін.	Өрескел
24	Көрсетілетін қызметті алушылар құрған және жыл сайын 1 (бірінші) тамыздан бастап дайындық актісін дайындау үшін жұмысты бастайтын күзгі-қысқы кезеңде	Елеулі

	көрсетілетін қызметті алушының жұмысқа дайындығын бағалау жөніндегі комиссияның болуы.	
25	Көрсетілетін қызметті алушының комиссиясы 1 (бірінші) тамыздан бастап 30 (отызыншы) қыркүйекті қоса алғандағы кезеңде айқындаған күзгі-қысқы кезеңде жұмысқа әзірлігінің болуы.	Елеулі
26	Көрсетілетін қызметті алушылардың дайындық паспортын алу мерзімін сақтауы – жыл сайын 19 (он тоғызыншы) қазанға дейін.	Өрескел
27	1) негізгі және қосалқы жабдықтарды сынамалық іске қосумен аяқталған жабдықтарды жеке сынау және жекелеген жүйелерді функционалдық сынаудың; 2) энергия объектісін (іске қосу кешенін) пайдалануға қабылдау алдында жүргізілген жабдықтарды кешенді сынаудың болуы.	Өрескел
28	Жедел хабар алмасу бойынша мобильді бағдарламалар арқылы қайталай отырып телефон арқылы технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 1 (бір) сағат ішінде берілген энергия кәсіпорындарының жедел хабарламасының болуы.	Елеулі
29	Энергетикалық кәсіпорындардың технологиялық бұзушылық туындаған кезден бастап 12 (он екі) сағаттан кешіктірілмейтін мерзімде облыстар мен Астана, Алматы, Шымкент қалалары бойынша Мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның тиісті аумақтық департаментіне және жергілікті атқарушы органға және жүйелік операторға жіберілген жазбаша хабарламасының болуы.	Елеулі
	Энергетикалық кәсіпорын комиссия құрған жағдайларда, қол қойылған күннен бастап үш жұмыс күні ішінде мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік	

30	органға немесе жергілікті атқарушы органға (күзиреті бойынша) жіберілген барлық қосымшаларымен технологиялық бұзушылықты тексеру актісінің екінші данасының болуы.	Елеулі
31	Тұтынушыдан өтінім алғаннан кейін жаңадан енгізілетін немесе қайта жаңартылатын электр қондырғыларын қосуға энергия өндіруші ұйымдар берген техникалық шарттардың мынадай мерзімдерде болуы: 1) қуаты 200 киловатқа дейін (бұдан әрі - кВт) - 5 жұмыс күні ішінде; 2) қуаты 200 - ден 1000 кВт-қа дейін - 10 жұмыс күні ішінде; 3) қуаты 1000 кВт жоғары - 15 жұмыс күні ішінде.	Елеулі
32	Мәлімделген қуаты 10 мегаваттан (бұдан әрі – МВт) жоғары электр желісін пайдаланушыны энергия өндіруші ұйымның электр желісіне қосу кезінде жүйелік оператормен келісілген техникалық шарттардың болуы.	Елеулі
33	Энергия өндіруші ұйым ұсынған, электр энергетикасы саласындағы мемлекеттік бақылау және қадағалау органының өкілеттіктерін жүзеге асыру үшін сұратылатын және қажетті уақтылы, анық және толық ақпараттың болуы.	Өрескел
34	Тұтынушыға (тұтынушыға, тұтынушыға) электр энергиясын жеткізу тоқтатылғанға дейін кемінде 5 (бес) жұмыс күні бұрын мерзімде шарттың акцептінде көрсетілген тәсілдермен (электрондық пошта, факс, пошта жөнелтілімі, қысқа мәтіндік хабарлама, мультимедиялық хабарлама, қолданыстағы мессенджерлер) хабарлама жіберу арқылы электр энергиясын беруді тоқтату (шектеу) туралы жазбаша ескертудің болуы (электр энергиясын тұрмыстық қажеттіліктер үшін кемінде 30 (отыз) күнтізбелік күн бұрын пайдаланатын тұтынушы).	Өрескел

35	Энергия беруші немесе энергия өндіруші ұйымдардың тұтынушыға электр энергиясын толық беруді мынадай жағдайларда алдын ала ескертусіз тоқтату талаптарын сақтау: 1) энергия өндіруші ұйымның электр желісіне электр энергиясының қабылдағыштарын өз еркімен жалғау; 2) электр энергиясының коммерциялық есепке алу құралдарынан басқа (есепсіз) электр энергиясының қабылдағыштарын қосу; 3) тұтынушының кінәсінен электр энергиясы сапасының көрсеткіштерін энергия өндіруші ұйымның және басқа тұтынушылардың электр қондырғыларының қызметін бұзатын мәнге дейін түсіру; 4) энергия өндіруші ұйымның және энергетикалық қадағалау және бақылау органының өкілдерін жұмыс уақытында тұтынушының электр энергиясын коммерциялық есепке алу құралдары мен электр қондырғыларына жібермеу (іссапарға жіберілген жұмыскер құқығында); 5) авариялық жағдайда.	Өрескел
36	Электр энергиясын тұтынушыға бұзушылық туралы еркін нысанда жасалған актінің болуы және мынадай бұзушылықтар кезінде қайта есептеуді жүргізу: 1) энергия өндіруші ұйымның желілеріне өз еркімен қосылу; 2) электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспабынан (бұдан әрі – КЕАА) басқа электр энергиясын қабылдағыштарды қосу; 3) КЕАА, ток трансформаторларын және кернеуді қосу схемасының өзгеруі ; 4) КЕАА жасанды дискісін тежеу; 5) КЕАА көрсеткіштерін бұрмалайтын құралдарды орнату.	Өрескел

37	Энергия өндірісін өндірістік-технологиялық, жедел-диспетчерлік және ұйымдастырушылық-экономикалық басқару міндеттерін шешуді қамтамасыз ететін автоматтандырылған басқару жүйелерінің болуы, атап айтқанда: 1) технологиялық процестерді басқарудың автоматтандырылған жүйесіне; 2) диспетчерлік басқарудың автоматтандырылған жүйесіне; 3) өндірісті басқарудың автоматтандырылған жүйесіне жүктеледі.	Елеулі
38	Мамандандырылған ұйымдарды тарта отырып, олардың жағдайына қарамастан 25 жылдан астам пайдаланудағы барлық қысымды гидротехникалық құрылыстардың беріктігін, орнықтылығын және пайдалану сенімділігін бағалай отырып, 5 жылда кемінде 1 рет көп факторлы зерттеуді кезең-кезеңімен орындау.	Елеулі
39	Егер жобада көзделмесе олар үнемі топырақтан және шөгінділерден тазартылатын, жер құрылыстарының беткейлері мен жоталарының өсуінен қорғауды қамтамасыз ететін каналдың бермалары мен кюветтерінің болуы.	Елеулі
40	Жеткізу және бұру арналарында қажетті орындарда баспалдақтардың, көпірлердің және қоршаулардың болуы.	Елеулі
41	Мұздатуды және бұзылуды болдырмау үшін төменгі сынадағы сүзгілеу суларының жоғары деңгейі кезінде жер асты бөгеттері мен бөгеттердің беткейлері учаскелерінде дренаждың немесе оқшаулаудың болуы.	Елеулі
42	Сүзілген суды ағызу үшін дренаждық жүйелердің болуы.	Елеулі
	Сүзгілеу нәтижесінде немесе су өткізгіш трактілерден күтпеген серпілістер салдарынан келетін суды сору сорғыларының болуы;	

43	су электр станцияларының жерасты ғимараттарын пайдалану кезінде желдеткіш қондырғылардың, авариялық жарықтандырудың, қосалқы шығулардың жарамдылығы.	Елеулі
44	Аэрациялық құрылғыларда қысымды су өткізгіштердің сенімді оқшаулаудың және қажет болған жағдайда олардың жылыту жүйесімен жабдыкталуының болуы.	Елеулі
45	Аварияға қарсы құрылғылардың, су төгетін және құтқару құралдарының ұстауды қамтамасыз ете отырып, ақаусыз күйде және іс-әрекетке тұрақты дайындықта болуы.	Өрескел
46	Ақаусыз күйде ұсталатын және жинақталған тастардан уақтылы түсірілетін тас қорғау құрылыстарының (тас ұстайтын торлар, тас ұстағыштар) болуы.	Елеулі
47	Бақылаудың жеделдігі мен дұрыстығын арттыру үшін жауапты қысымды гидротехникалық құрылыстарда жарактандырылған диагностикалық бақылаудың автоматтандырылған жүйелерінің (бұдан әрі – ДБАЖ) болуы.	Елеулі
48	Гидроэлектростанциялардың жоғарғы және төменгі бьефтерінің деңгейлерін және гидротурбиналардың қысымын, сондай-ақ торлардағы қысымның айырмашылығы өлшейтін орталық басқару пультіне көрсеткіштерді қашықтықтан беретін аспаптардың болуы.	Елеулі
49	Сегменттің температурасы мен май ыдысындағы майдың жылдың осы уақыты үшін номиналдыдан 5 °C жоғары көтерілуі кезінде қосылатын ескерту дабылының болуы.	Елеулі
50	Гидроагрегаттың барлық жұмыс режимдерінде тірек тораптарын, генератордың статоры мен роторын салқындатуды, резеңкеленген турбиналық мойынтіректі және басқа да	Елеулі

	тұтынушыларды майлауды қамтамасыз ететін гидроагрегатты техникалық сумен жабдықтау жүйелерінің болуы.	
51	Гидротурбиналарға 5-7 жылда 1 рет күрделі жөндеу жүргізу мерзімдерін сақтау.	Елеулі
52	Ғимараттардың іргелес аумақтарын ылғалдандыру және мұздату кезінде қысқы кезеңде салқындатқыш мұнараға арналған су ұстағыш құрылғылардың болуы.	Елеулі
53	10 жылда 1 реттен кем емес, темірбетон қабықшаларды – қаптамалы градиреналардың шығатын мұнараларының металл қаңқаларына егжей-тегжейлі тексеру жүргізу кезінде 5 жылда 1 реттен кем емес мерзімдерді сақтау.	Елеулі
54	Синхронды компенсаторларға 4-5 жылда 1 рет күрделі жөндеу жүргізу мерзімдерін сақтау.	Елеулі
55	Реактивті қуатты генерациялауды реттеуді қамтамасыз ететін жаңартылатын энергия көздерінің генерациялайтын қондырғыларында: 1) кернеуді реттеу режимінде; 2) реактивті қуатты реттеу режимінде; 3) қуат коэффициентін реттеу режимінде автоматиканың болуы.	Елеулі
56	Мойын тіректерді мәжбүрлеп майлайтын электр қозғалтқыштарындағы мойын тіректер ішпектерінің температурасы көтерілген кезде немесе майлаудың тоқтатылған кезінде, сигналға және электр қозғалтқышының ажыратылуына әсер ететін қорғаныстың болуы.	Елеулі
57	Арнайы жұмыстар қауіпсіздігі бойынша қосымша (жоғары) талап қойылатын жұмыстарды орындауға жіберілетін адамдардың куәлігінің болуы.	Елеулі
58	Тікелей жұмыс орнында нарядтар мен өкімдер бойынша жұмыс	Өрескел

	жасау рұқсаттарының ретін сақтау	
59	Жұмыстардың басшысы (өндірушісі) рұқсатты ресімдеуге рұқсат берушінің міндеттерін нарядтың бір данасында қоса атқарған кезде нарядтың екі данасында да және нарядтар мен өкімдер бойынша жұмыстарды есепке алу журналында ресімделген рұқсаттың болуы.	Өрескел
60	Электр станцияларының негізгі цехтарының жабдықтарына қызмет көрсететін адамдардың және арнайы жұмыстарды орындауға жіберілген адамдардың білімін тексеру туралы біліктілік куәлігінде жазбаның болуы.	Елеулі
61	Айналмалы механизмдерге жөндеу жұмыстарын жүргізген кезде нарядтың болуы, бұл ретте механизм токтатылады.	Өрескел
62	Айналмалы механизмнің сынақ қосу немесе теңгерімі кезеңінде механизмнің электр қозғалтқышының жұмыс жағдайындағы авариялық өшіру тетігінің болуы.	Елеулі
63	Ыдыстар мен резервуарлардағы жұмыстарды орындау үшін нарядтың болуы.	Өрескел
64	Жабдықтағы, жұмыс істеп тұрған жабдық аймағындағы және өндірістік үй-жайларда от жұмыстарын орындаған кезде нарядтың болуы.	Өрескел
65	Жүк көтергіш машиналарда, кран арбаларда, кран асты жолдарында, скрепер кондырғыларда, жүктегіштерде, көтергіштерде, фуникулерлерде, темір арқан жолдарда жөндеу жұмыстарын орындаған кезде нарядтың болуы (доңғалақты және шынжыр табанды өздігінен жүретін машиналардан басқа).	Өрескел
66	Жабдықтарды бөлшектеу және монтаждау кезінде нарядтың болуы.	Өрескел
	Жабдықтың жұмысын тоқтатуды, шектеуді және схемасы мен	

67	режимін өзгертуді талап ететін автоматты реттеу, қашықтан басқару, қорғау, сигнал беру және бақылау аппаратурасын орнату, алу, тексеру және жөндеу кезінде нарядтың болуы.	Өрескел
68	Датчиктерді монтаждау және іске қосумен байланысты жұмыстарды орындау кезінде нарядтың болуы.	Өрескел
69	Газды, жарылғыш және электр тоғымен қауіпті және кіру шектелген жерлердегі жұмыстарды орындаған кезде нарядтың болуы.	Өрескел
70	Камераларда, құдықтарда, аппараттарда, бункерлерде, резервуарларда, бактарда, коллекторларда, туннелдерде, құбырларда, каналдар мен шұңқырларда және басқа металл ыдыстардағы жұмыстарды орындаған кезде нарядтың болуы.	Өрескел
71	Жабдықтың дефектоскопиясын орындаған кезде нарядтың болуы.	Өрескел
72	Жабдықтың химиялық тазартуын орындаған кезде нарядтың болуы.	Өрескел
73	Коррозияға қарсы жабынды жағуды орындаған кезде нарядтың болуы.	Өрескел
74	Жылу оқшаулау жұмыстарын орындаған кезде нарядтың болуы.	Өрескел
75	Ормандарды жинау мен бөлшектеу және траншеялардың, қазаншұңқырлардың қабырғаларын бекіту кезінде нарядтың болуы.	Өрескел
76	Жерасты коммуникациялары орналасқан аймақтарда жер қазу жұмыстарын орындаған кезде нарядтың болуы.	Өрескел
77	Кәсіпорынның техникалық жетекшісі бекіткен нарядтар беруге уәкілетті тұлғалар тізбесінің болуы.	Елеулі
78	Жалпы наряд бойынша жөндеу жұмыстарын орындаған кезде аралық нарядтың болуы.	Өрескелі
	Электр станциясының ауысым бастығының немесе желілердің тиісті диспетчерінің, өңірлік диспетчерлік орталықтардың,	

79	Қазақстанның жүйелік операторының ұлттық диспетчерлік орталығының жабдықты жұмыстан және резервтен шығару немесе жабдықты жұмыстан және резервтен шығарар алдында немесе сынақ жүргізу алдында сынау үшін рұқсатының болуы.	Өрескел
80	Қуатты қабылдайтын энергия жүйесі жұмысының орнықтылығының бұзылуын болдырмау бойынша энергия жүйелеріндегі жүктемені ажырату және қуатты беретін энергия жүйелеріндегі электр станцияларын автоматты түрде босату үшін жүйелік автоматиканың болуы.	Өрескел
81	Диспетчерлік басқарудың автоматтандырылған жүйесінің техникалық құралдар кешенінің құрамында: 1) технологиялық процесті басқарудың автоматтандырылған жүйесімен жиынтықта диспетчерлік және технологиялық басқару құралдары (ақпарат датчиктері, телемеханика және ақпараттарды жеткізу құрылғылары, байланыс арналары); 2) ақпаратты өңдеу және бейнелеу құралдары: жедел ақпараттық-басқару кешендері мен есептеу кешендерінің компьютерлік техникасы, баспа құрылғылары, дисплейлер, сандық және аналогтық аспаптардың; 3) басқару объектілерімен байланыстыру құрылғыларының; 4) кіші жүйелерінің (кепілдеме берілген электр қуатымен жабдықтау, ауаны желдету, өртке қарсы) болуы.	Елеулі
82	Электр станцияларында, электр желілерінде, электр қосалқы станцияларында диспетчерлік және технологиялық басқару құралдарының болуы.	Өрескел
	Энергия жүйелерінің қалыпты және авариялық режимдерінде ақпаратты берудің белгіленген	

83	сапасы кезінде әрекет етуге дайын диспетчерлік және технологиялық басқарудың тұрақты жұмыс істейтін құралдарының болуы.	Өрескел
84	Диспетчерлік және технологиялық бақылау құралдарының пайдалану және техникалық қызмет көрсету талаптарын: 1) Қазақстанның жүйелік операторының ұлттық диспетчерлік орталығының басқару құралдарының орталық тораптарының, өңірлік диспетчерлік орталықтарының; 2) электр желілері мен электр станцияларын басқару құралдарының жергілікті тораптарының; 3) диспетчерлік және технологиялық басқару құралдарының қызмет (энергия объектілер) құрамына кіретін зертханаларының сақтауы.	Елеулі
85	Диспетчерлік және технологиялық басқару құралдарының кепілдікті электр қуатының болуы.	Өрескел
86	Энергия объектілерінде жөндеу-пайдалану базасының болуы.	Елеулі
87	Барлық технологиялық жүйелерді, жабдықтарды, ғимараттар мен құрылыстарды, оның ішінде энергетикалық объектінің құрамына кіретін, энергетикалық объектінің техникалық басшысы немесе оның орынбасары басқаратын, комиссияға энергия объектісінің құрылымдық бөлімшелерінің басшылары мен мамандарын, мамандандырылған және сараптамалық ұйымдардың мамандарын енгізе отырып, энергетикалық объектінің комиссиясы жүргізетін гидроқұрылыстарды 5 жылда кемінде 1 рет мерзімдік техникалық куәландырудан өткізе мерзімдерін сақтау.	Өрескел
88	Энергетика объектісінің техникалық паспортында техникалық куәландыру нәтижелерінің болуы.	Елеулі

89	Электр станцияларында жұмыс істейтін автоматтандырылған диспетчерлік басқару жүйесінің болуы.	Елеулі
90	Барлық өлшеу құралдары мен ақпараттық-өлшеу жүйелерінің жарамды күйде, сондай-ақ олардың үнемі өлшеуге дайын болуы.	Өрескел
91	Энергия объектісінің метрологиялық қызмет функциясын орындайтын бөлімшелер персоналының өлшеу құралдарына техникалық қызмет көрсету және жөндеу жұмыстарын сақтау.	Елеулі
92	Қысқыш құрастырмаларына (қатарына) жалғанған сымдарда схемаларға сәйкес келетін таңбаның, сондай-ақ бақылау кабелінің ұшында, оларды қабырға, төбе арқылы өткізген кезде кабельдер легінің тармақталған және қиылысқан жерлерінде таңбаның болуы.	Өрескел
93	Автоматты ажыратқыштарда, сақтандырғыш қалыбында міндеті мен тоғы көрсетілген таңбаның болуы.	Елеулі
94	Ашық тарату құрылғыларының (бұдан әрі – АТҚ) конструкцияларында, жеке тұрған өзекті жайтартқыштарда, прожекторлық дінгектерде, түтін құбырлары мен градирияларда кез келген мақсаттағы (жарық беретін, телефондық, жоғары жиілікті) кернеуі 1000 В дейінгі әуе желілері (бұдан әрі – ӘЖ) сымдарын ілуге жол бермеу, сондай-ақ осы желілерді жарылыс қаупі бар үй-жайларға жеткізу.	Өрескел
95	Кернеудің жоғарылауын шектеушілер мен барлық кернеулердің вентильді ажыратқыштарын тұрақты қосылған күйде болуы.	Өрескел
96	Кемінде екі электр беру желілерімен өтелетін желімен байланысты қосалқы	Өрескел

	станцияларда жерге тұйықтаушы доға сөндіргіш реакторлардың болуы.	
97	Доға сөндіргіш реакторларды трансформаторлардың, генераторлардың немесе синхронды компенсаторлардың бейтараптарына ажыратқыштар арқылы қосылған болуы.	Өрескел
98	Доға сөндіруші реакторларды балқытылған сақтандырғыштармен қорғалған трансформаторларға қосылмауы.	Өрескел
99	Іске қосу кезінде және жұмыс режимдерінде олардың сенімді жұмысын қамтамасыз ететін электр қозғалтқыштарды пайдалану кезінде іске қосу реттеуші құрылғылардың және қорғанысының болуы.	Өрескел
100	Ротор орамасының және статордың белсенді болатының сумен салқындатылатын, сондай-ақ сумен ауаны салқындатқыштары бар электр қозғалтқышының корпусында судың пайда болуы туралы сигнализация беретін құрылғының болуы.	Өрескел
101	Нөсер суын ағызудың тазартылған жүйесінің болуы және оның жұмысқа қабілеттілігіне тексеру жүргізу.	Елеулі
102	Цемент тозаңының пайда болуын болдырмайтын еден жабынының болуы.	Болмашы
103	Қабырғалар, еден мен төбелері тозаң өткізбейтін сырмен сырланған болуы.	Болмашы
104	Тарату құрылғыларының үй-жайына тозаңның бөлмеге кіруіне жол бермеу үшін кіретін желдеткіште сүзгілердің болуы.	Елеулі
105	АТҚ кабель арналарын және жер үсті науаларын және жабық тарату құрылғыларын (бұдан әрі – ЖТҚ) жанбайтын плиталармен жабық болуы, кабельдік арналардан, туннельдерден, қабаттардан және кабельдік бөліктер арасындағы өтпелерден кабельдердің шығу	Өрескел

	орындары жанбайтын материалмен тығыздалған болуы.	
106	Судың кедергісіз ағуын қамтамасыз ететін таза ұсталатын туннельдердің, жертөлелердің, арналардың және дренаждық құрылғылардың болуы.	Өрескел
107	Жарамды май қабылдағыштың, май жинағыштың, қиыршық тас төгінділерінің, дренаждың және май бұрғыштардың болуы.	Елеулі
108	Айналадағы ауаның ең жоғары және ең төменгі температурасында май көрсеткіші шкаласы шегінде қалатын май ажыратқыштарында, өлшеу трансформаторларында және кірмелерде май деңгейінің болуы.	Елеулі
109	Герметикалық емес кіреберістегі майы ылғалдану мен қышқылданудан қорғалған болуы.	Елеулі
110	6-10 кВ тарату құрылғылары камералары шкафтарының ішінде доғалы қысқа тұйықталудан тез әсер ететін қорғанысының болуы.	Өрескел
111	Электр желілерін пайдаланатын ұйымның техникалық басшысының шешімі бойынша темірбетонды және металл тіректері бар ӘЖ – де – 12 жылда кемінде 1 рет, ағаш тіректері бар ӘЖ-де-6 жылда кемінде 1 рет орындалатын ӘЖ-ге күрделі жөндеу жүргізу мерзімдерін сақтау.	Өрескел
112	Кабельдік трассаларды қазу немесе оларға жақын жерде жер жұмыстарын жүргізуге жазбаша рұқсаттың болуы.	Өрескел
113	Электр қондырғыларында қалдықтарды: химиялық заттарды, майларды, қоқыстарды, техникалық суларды жинау және жою құрылғыларының болуы.	Елеулі
114	Ғимараттар мен құрылыстардың электр қондырғыларының жерге тұйықтау және осы ғимараттар мен құрылыстардың 2 және 3-ші санаттағы найзағайдан қорғайтын ортақ құрылғыларының болуы.	Өрескел

115	Әртүрлі электр қондырғыларының жерге тұйықтау құрылғыларын біріктіру үшін кемінде екі табиғи және жасанды жерге тұйықтау өткізгішінің болуы.	Өрескел
116	Өткізгіштердің кабельдермен, құбыржолдармен, темір жолдармен қиылысу орындарында , оларды ғимараттарға енгізу орындарында және қорғаныш өткізгіштерінің, өткізгіштердің механикалық зақымдануы мүмкін басқа да орындарда қорғанудың болуы.	Өрескел
117	Бұрандамалық қосылыстар немесе дәнекерлеу арқылы ашық өткізгіш бөліктерге жерге қосу және қорғау өткізгіштерін өткізгіштерінің қосылуының болуы.	Өрескел
118	Оқшауланған бейтарабы бар автономды жылжымалы қоректендіру көздерінде жарық және дыбыс сигналдары бар корпусқа (жерге) қатысты оқшаулау кедергісін үздіксіз бақылау құрылғысының болуы.	Елеулі
119	Ток өткізгіш бөліктердің, қоршаулар мен қабықтардың негізгі оқшаулауын қолданумен қамтамасыз етілген жылжымалы электр қондырғыларында тікелей жанасудан қорғаудың болуы.	Өрескел
120	Уақытша құрылғыларсыз кабельдік құрылыстардың болуы, оларда материалдар мен жабдықтарды сақтау.	Өрескел
121	Кабельдік құрылыстың ұзындығы 25 метрден (бұдан әрі – м) артық болған кезде кабельдік құрылыстан кем дегенде екі шығу жолының болуы.	Елеулі
122	Тығыздалған тартқыштары бар кабельдік құрылыстарда өздігінен жабылатын есіктердің болуы.	Өрескел
123	Қызмет көрсету көпірлері бар өтетін кабельдік эстакадаларда баспалдақтармен кіру есігінің болуы.	Елеулі
124	Кіре берістің өтпелі кабель эстакадалары арасындағы	Елеулі

	арақашықтықтың 150 м-ден кем болмауы.	
125	Өтпелі кабел эстакадаларының шетінен кіре беріске дейін 25 м-ден аспайтын арақашықтықтың болуы.	Елеулі
126	Кабель шаруашылығының қызмет көрсетуімен байланысты емес адамдардың эстакадаларға еркін кіруін болдырмайтын есіктердің болуы.	Өрескел
127	Өздігінен жабылатын құлыптары болуы тиіс эстакаданың ішкі жағынан кілтсіз ашылатын есіктердің болуы.	Өрескел
128	Кабель галереясына кіретін жолдар арасында 35 кВ жоғары емес кабельдерді төсеу кезінде 150 м артық емес, ал май толтырылған кабелдерді, пластмасса окшаулағышы бар кабелдерді төсеу кезінде – 120 м артық емес қашықтықтың болуы.	Елеулі
129	Сыртқы кабельдік эстакадаларда және галереяларда отқа төзімділік шегі 0,75 сағаттан кем емес темір бетоннан немесе отқа төзімділік шегі 0,25 сағаттан кем емес болат прокаттан жасалған негізгі көтергіш құрылыс конструкцияларының (бағаналар, арқалықтар) болуы.	Елеулі
130	Металл баспалдақтармен жабдықталған кабельдік құдықтар мен камералардың болуы.	Өрескел
131	Электр машиналық үй-жайларда кабел арналары мен қос едендердің жабындысы бұдырланған болатпен, паркеттік едені бар басқару қалқандарының үй-жайларында төменгі жағынан асбестпен және асбест-қаңылтырмен қорғалған паркеті бар ағаш қалқандарының бар болуы.	Елеулі
132	Кабель құдықтарының металл баспалдақтарының болуы.	Елеулі
	Диаметрі кемінде 650 миллиметр (бұдан әрі – мм) және қос металл қақпақтармен жабылатын кабельдік құдықтар мен	

133	туннельдерде люктердің болуы, олардың астыңғы жағында кілтсіз туннель жағынан ашылатын құлыпқа жабуға арналған құрылғы болуы.	Елеулі
134	Кабельдік құдықтар мен туннельдердің люктерінің қақпақтарында ашуға арналған құралдың болуы.	Елеулі
135	Эстакадаларды, жалғастырушы муфталарға арналған құдықтарды, арналар мен камераларды қоспағанда, әрбір бөлік үшін тәуелсіз табиғи немесе жасанды желдеткішпен кабельдік құрылыстарда болуы.	Елеулі
136	Кабельдік құрылыстарда қыс мезгілдерінде туннельдің жануы және қатуы туындаған жағдайда ауаның кіруін тоқтату үшін жапқышы (сұқпажапқышы) бар желдеткіш құрылғыларының болуы.	Өрескел
137	Эстакадалар мен галереялардың астында және үстінде байланыс және радиофикация сымдарының орналасу тәртібін сақтау.	Елеулі
138	Өнеркәсіптік кәсіпорын аумағының жүрмейтін бөлігінде кабельдік эстакаданың және галереяның ең төменгі биіктігінің болуы жердің жоспарлау белгісінен кемінде 2,5 м деңгейінде кабельдердің төменгі қатарын төсеу мүмкіндігі есебінен қабылданады.	Елеулі
139	Монтаждау және пайдалану кезінде қауіпті механикалық кернеулердің пайда болуын және олардағы зақымдануларды болдырмайтындай етіп жобаланған кабельдік желілердің болуы, олар үшін кабельдер топырақтың ықтимал жылжуын және температуралық деформацияларды өтеу үшін жеткілікті ұзындықтағы маржамен төселуі керек. кабельдер мен құрылымдардың өздері, соған сәйкес олар төселеді.	Елеулі

140	Сақиналар (бұрылыстар) түрінде төсеуді қоспағанда, кабель қорын төсеу талабын сақтау.	Елеулі
141	Кабель желілерінің болуы монтаждау және пайдалану процесінде оларда қауіпті механикалық кернеулер мен зақымдардың пайда болуын болдырмайтындай етіп орындалуы тиіс, ол үшін конструкциялар мен қабырғалар бойынша тігінен төселген кабельдер қабықтардың деформациялануын болдырмайтындай және кабельдердің өз салмағының әсерінен муфталардағы өзектердің қосылуы бұзылмайтындай етіп бекітілуі тиіс.	Елеулі
142	Кабель желілерінің болуы монтаждау және пайдалану процесінде оларда қауіпті механикалық кернеулер мен зақымдардың пайда болуын болдырмайтындай етіп орындалуы тиіс, ол үшін броньдалмаған кабельдер салынатын конструкциялар кабель қабықтарының механикалық зақымдану мүмкіндігін болдырмайтындай етіп орындалуы тиіс, осы кабельдердің қабықшалары қатты бекітілетін орындарда осы кабельдердің қабықшалары серпімді төсемдердің көмегімен механикалық зақымдану және коррозиядан қорғалуы тиіс.	Елеулі
143	Кабель желілерінің болуы монтаждау және пайдалану процесінде оларда қауіпті механикалық кернеулер мен зақымданулардың пайда болуын болдырмайтындай етіп орындалуы тиіс, ол үшін механикалық зақымданулар (автокөліктердің, механизмдер мен жүктердің қозғалысы) бөгде адамдар үшін қолжетімділік болуы мүмкін жерлерде орналасқан кабельдер (оның ішінде броньды) биіктігі бойынша еден немесе жер деңгейінен 2 м және жерде 0,3 м қорғалуы тиіс.	Елеулі

144	Кабель желілерінің болуы монтаждау және пайдалану процесінде оларда қауіпті механикалық кернеулер мен зақымдардың пайда болуын болдырмайтындай етіп орындалуы тиіс, ол үшін пайдаланудағы басқа кабельдердің жанына кабельдерді төсеу кезінде соңғысының зақымдануын болдырмау үшін шаралар қолданылуы тиіс.	Елеулі
145	Кабель желілерінің болуы монтаждау және пайдалану процесінде оларда қауіпті механикалық кернеулер мен зақымдардың пайда болуын болдырмайтындай етіп орындалуы тиіс, ол үшін кәбілдер қыздырылған беттерден рұқсат етілгеннен жоғары қыздыруға жол бермейтін қашықтықта төселуі тиіс, бұл ретте кәбілдерді ысырмалар мен фланецті қосылыстар орнатылатын орындарда ыстық заттардың жарылуынан қорғау көзделуі тиіс.	Елеулі
146	Өндірістік үй-жайларда кабель желілерін төсеу кезінде: 1) кабельдер жөндеуге, ал ашық төселген кабельдер тексеруге қол жетімді болуы керек. Механизмдердің, жабдықтардың, жүктердің және көліктің орын ауыстыруы жүргізілетін орындарда орналасқан кәбілдер (оның ішінде броньды кәбілдер) зақымданудан қорғалуы тиіс; 2) параллель салынған қуат кабельдері мен құбырлардың кез – келген түрі арасындағы қашықтық кемінде 0,5 м, ал газ құбырлары мен жанғыш сұйықтықтары бар құбырлар арасындағы қашықтық кемінде 1 м болуы керек. жақындау қашықтығы аз болған кезде және қиылысқан кезде кабельдер механикалық зақымданудан (металл құбырлар, қаптамалар) бүкіл жақындау учаскесінде қосымша 0,5 м қорғалуы керек, ал қажет болған жағдайда қызып кетуден қорғалуі тиіс талаптарды сақтау.	Елеулі

147	Еденнен кемінде 1,8 м биіктікте орындалған өткелдердің кабельдік қиылыстарын сақтау.	Елеулі
148	Тік жазықтықта жанғыш сұйықтығы бар май құбырлары мен құбырлардың үстінен және астынан кабельдерді қатарлас төсеуді сақтау.	Өрескел
149	Металл және темір бетонды көпірлер бойынша және оларға асбест-цементті құбырларға жақындағанда кабель желілерін төсеу талаптарын сақтау.	Елеулі
150	Болат құбырларда ағаш құрылыстар (көпірлер, айлақтар, пирстер) бойынша кабель желілерін төсеу талаптарын сақтау .	Елеулі
151	Әуе желілері тіректерінде жерден 2,2-3 метр биіктікте тірек орнатылған жыл және реттік номері, әуе желілері тіректерінен кабельді байланыс тораптарына дейінгі арақашықтық көрсетілген плакат (байланыс кабеліне дейін 4 метрден кем болмайтын қашықтықтағы тірекке ілінуі тиіс), ал 250 метрден кейін әуе желілері магистралі бойымен – қорғау зонасының көлденеңі мен әуе желілері иесінің телефонының болуы.	Елеулі
152	Оқшауланбаған сымдардың салмақ салуының ең үлкен жебесі немесе ең үлкен ауытқуы кезінде сымдардан ағаштарға, бұталарға және басқа өсімдіктерге дейін кемінде 1 м қашықтықтың болуы.	Елеулі
153	ӘЖ-ден ғимаратқа кіреберіске дейінгі тармақ аралығының ұзындығы бұтақ орындалатын тіректің беріктігіне байланысты есептеумен анықталады, ол 25 м-ден аспауы тиіс.	Елеулі
154	Жер бетінен 1,6–1,8 м биіктікте электр қабылдағыштарды қосуға арналған тіректерде орнатылатын аппараттардың болуы.	Елеулі
	Ең үлкен салбырау жебесі кемінде 1,2 м болған кезде олардың	

155	жақындасу шарттары бойынша тіректе және аралықта сымдар арасындағы қашықтықтың болуы: 1) сымдар тік орналасқан және көлденең ығысатын сымдар 20 см – 60 см – ден аспайтын жерлерде көктайғақ қабырғасының нормативтік қалыңдығы 15 мм-ге дейінгі аудандарда және көктайғақ қабырғасының нормативтік қалыңдығы 20 мм және одан асатын аудандарда-90 см-ден аспайтын аудандарда орналасқан кезде; 2) көктайғақ кезінде желдің жылдамдығы 18 м/с дейін болғанда – 40 см, жылдамдығы 18 м/с артық болғанда – 60 см.	Елеулі
156	Әуе желілерінен тармақталу кезінде тіректе әр түрлі фазалардың сымдары арасында тігінен арақашықтықтың болуы және жалпы тіректе әр түрлі әуе желілерінің қиылысуы кезінде кемінде 10 см болуы, сондай-ақ олардың осьтері бойынша енгізу изоляторлары арасындағы арақашықтықтың сақталуы кемінде 40 см болуы тиіс.	Елеулі
157	Тірекке түсер кездегі сымдар арасындағы көлденең арақашықтық кемінде 15 см және сымнан бағанға, траверске және басқа тіректің элементтеріне дейінгі ара қашықтық кемінде 5 см болуы.	Елеулі
158	Ортақ тіректерге окшауланған сымдарды және 1 кВ-қа дейінгі окшауланбаған әуе желілері сымдарын бірге ілгенде тіректе және аралықта вертикалды арақашықтығы қоршаған орта температурасы желсіз +150 С болған жағдайда 0,4 м-ден кем болмауы.	Елеулі
159	Бір фазаны екі сымға бөле отырып , ӘЖ-де жалпы нөлдік сымы бар жеті сымның ілінуінің болуы, ол бойынша шоғырланған жүктемесі бар жекелеген тұтынушыларды қоректендіру жүзеге асырылады.	Елеулі
	Тіректердің материалына, атмосфераның ластану дәрежесіне	

160	және найзағай белсенділігінің қарқындылығына қарамастан, әуе желілерінде оқшаулағыш материалдардан жасалған изоляторлардың не траверстердің болуы.	Елеулі
161	Әуе желілерден тармақталған жерлерде көпмөйынды немесе қосымша оқшаулағыштардың болуы.	Елеулі
162	Нөлдік сымды қайта жерге тұйықтау, атмосфералық асқын кернеулерден қорғау, әуе желілерінің тіректерінде орнатылған электр жабдығын жерге тұйықтау, қорғаныс аппараттарын жерге тұйықтау үшін арналған әуе желілерінің тіректерінде жерге тұйықтау құрылғыларының болуы.	Өрескел
163	Металл тіректер, металл конструкциялар және темірбетон тіректердің арматураларының қорғаныс өткізгіші арқылы нөлдік сымға жалғануының болуы.	Өрескел
164	Темір бетон тіректерде нөлдік сым темірбетон қадалар мен тірек тіреуіштерінің жермен байланысқан арматурасының жалғауының болуы.	Өрескел
165	Әуе желілерінің тіректерінің тартпалары жермен байланыстырылатын өткізгішпен жалғастырылуының болуы.	Өрескел
166	Қиылыстың аралығын шектейтін кернеуі 1 кВ дейінгі әуе желілері тіректерінің ілгектерін, түйреуіштерін және арматураларын, сондай-ақ бірлескен ілу жүргізілетін тіректерді жерге тұйықтаудың болуы.	Өрескел
167	Найзағайдан асқын кернеуден қорғау үшін әуе желілерінің тіректерінде орнатылатын жеке түсіргішке қосылған қорғаныс аппаратының болуы.	Өрескел
	Елді мекендерде және халқы жоқ жерлерде әуе желілерінің сымдарынан сымдар салудың ең үлкен жебесі кезінде жер бетіне және көшелердің жүру бөлігіне	

168	дейінгі арақашықтықтың кемінде 6 м болуы, сондай-ақ: әуе желілерінің сымдарынан жерге дейінгі арақашықтықты ең үлкен салбыраған жебемен жету қиын жерлерде 3,5 м-ге дейін және қол жетпейтін жерлерде (таулардың беткейлері, жартастар, жартастар) 1 м-ге дейін азайтуға болады; ғимаратқа кіру изоляторларындағы сымдардан жерге дейінгі арақашықтыққа кемінде 2,75 м рұқсат етіледі.	Өрескел
169	Әуе желілерінің сымдарынан көлденең арақашықтық, ғимаратқа, құрылымға және құрылысқа дейін аздаған ауытқу болған жағдайда арақашықтардың болуы: 1,5 м - балконға, террасаларға және терезеге дейін; 1 метр - бітеу қабырғаға дейін.	Өрескел
170	Әуе желілерінің сымдарынан судың ең жоғары деңгейіне дейінгі арақашықтық кемінде 2 метр, ал мұзға дейін кемінде 6 метр болуы.	Елеулі
171	Әуе желілерінің жерасты кабельдік кірістірулерінен байланыс желісінің тірегіне және оның жерге тұйықтағышына дейінгі арақашықтықтың болуы кемінде 1 м, ал кабельді оқшаулағыш құбырға төсеу кезінде-кемінде 0,5 м.	Елеулі
172	Әуе желілері мен әуе байланыс желілерінің шеткі сымдары арасындағы көлденең арақашықтықтың болуы олар жақындаған кезде кемінде 2 м, ал тар жағдайларда - кемінде 1,5 м.	Елеулі
173	Әуе желілерінің сымдары мен байланыс желісінің сымдары, телевизиялық кабельдер мен радио антенналардан түсулер арасындағы кіреберістерде көлденеңінен кемінде 1,5 м қашықтықтың болуы.	Елеулі
174	Әуе желілерін автомобиль жолдарымен қиылысқанда және жақындасу кезінде әуе желілерінің сымдарынан жол белгілеріне және	Елеулі

	олардың көтергіш арқандарына дейін кемінде 1 м қашықтықтың болуы.	
175	Әрбір қорғаныс аппаратында, өзі қорғайтын желілеріне қажетті қалыпты ток деңгейі көрсетілген, босатқыш тетігі мен балқымалы ендіrmесінің қалыпты тогы көрсетілген таңбасының болуы.	Елеулі
176	Мүмкіндігінше ажыратудың ең аз уақытын және селективтілік талаптарын қамтамасыз ететін қысқа тұйықталу токтарынан электр желілерін қорғаудың болуы .	Елеулі
177	Тұрақты токтың электр қондырғыларын қорғау үшін аралас ажыратқыштары бар автоматты ажыратқыштарды немесе арнайы жылжымалы релелік қорғаныстың болуы.	Елеулі
178	Зақымдалған учаскені ажыратудың селективтілігін сақтау үшін мынадай шарттарды орындау: автоматты ажыратқыштарды қолданған кезде қорғаныстың негізгі аймағында барлық КЗ сезімталдық коэффициенті кемінде 1,5 КЗ болатын токпен ажыратылуы тиіс резервтеу аймағында кемінде 1,3 сезімталдық коэффициентімен ажыратылуы тиіс. Кабелдің термиялық беріктігін қамтамасыз ету шартымен токтан кері тәуелді сипаттамасы бар ажыратқышты пайдалана отырып резервтеуді жүзеге асыруға рұқсат етіледі.	Өрескел
179	Кабельдің термиялық тұрақтылығын қамтамасыз ету шартымен токқа тәуелді сипаттамалары бар Ажыратқышты пайдалана отырып резервтеуді сақтау: жылжымалы релелік қорғанысты қолдану кезінде сезімталдық коэффициенттері кем болмауы тиіс: негізгі аймақ үшін – 1,5 резервтеу аймағы үшін - 1,2; сақтандырғыштарды қолдану кезінде сезімталдық	Өрескел

	коэффициенттері кем болмауы тиіс: негізгі аймақ үшін – 5 резервтеу аймағы үшін - 3.	
180	Тармақты қорғау аппараттарын тармақты қоректендіру желісіне жалғау орнынан белгілі бір қашықтықта, учаскенің ұзындығы қоректендіру желісіне жалғау орнынан аппаратқа дейін 3 м аспайтын қашықтықта орнатудың болуы.	Елеулі
181	Нөлдік өткізгіштерде сақтандырғыштарды орнату талаптарын сақтау.	Өрескел
182	110 кВ және одан жоғары электр желілерінде, егер көрсетілген желілерде қорғаныстар қажетсіз іске қосылуы мүмкін мұндай тербелістер немесе асинхронды жүріс мүмкін болса, олардың тербеліс немесе асинхронды жүріс кезіндегі әрекетін бұғаттайтын қорғау құрылғыларының болуы.	Елеулі
183	Ажыратуға релелік қорғаудың әсерін бекітетін, әрбір қорғаудың әрекеті сигнал берілетіндей етіп орнатылған құрылғылардың, ал күрделі қорғау кезінде - оның жекелеген бөліктерінің (қорғаудың әртүрлі сатылары, зақымданудың әртүрлі түрлерінен қорғаудың жекелеген жиынтықтары) болуы.	Елеулі
184	Электр қондырғысының аса жауапты элементтерінде: 500 кВ желілерде, жоғары кернеуі 500 кВ б а й л а н ы с автотрансформаторларында, 500 кВ шунттаушы реакторларда, 500 кВ шиналарда (шиновкаларда) және синхронды компенсаторларда, атом электр станциясы блоктарының генераторлары мен трансформаторларында немесе жылу және гидравликалық станциялардың үлкен қуаттылығында және элегазды жиынтық тарату құрылғыларының элементтерінде орнатылған екі негізгі қорғаныстың болуы.	Елеулі

185	Қорғаныс немесе аралас элементтердің ажыратқыштары істен шыққан кезде алыс резервтік әрекетті қамтамасыз етуге арналған резервтік қорғаныштың болуы.	Елеулі
186	Элементтің негізгі қорғанысы абсолюттік іріктеуге ие болса (жоғарыжиілікті қорғаныс, бойлық және көлденең дифференциалды қорғаныстар), онда осы элементте тек қана қашықтық емес, жақыннан резервтеу қызметін де, яғни осы элементтің негізгі қорғанысы жұмыс істемей қалғанда әрекет ететін немесе ол істен шыққан жағдайда атқаратын резервтік қорғаныстың болуы.	Елеулі
187	Ажыратқыштар жұмыс істемей қалған кезде 110-500 кВ электр қондырғыларында көзделген резервтеу құрылғыларының болуы .	Елеулі
188	Электрқондырғысының зақымдалған элементінің (желі, трансформатор, шина) ажыратқыштарының бірі істен шыққан кезде істен шыққан ажыратқыштармен аралас ажыратқыштардың ажыратылуы кезінде резервтеу құрылғыларының болуы.	Елеулі
189	Қысқа тұйықталудан қорғау үшін "айнымалы жедел ток" көзі ретінде қорғалатын элемент тогының трансформаторларының болуы, сондай-ақ кернеу трансформаторларын немесе өз қажеттіліктері трансформаторларын пайдалану.	Өрескел
190	Синхронды машиналардың жабдықтарына арналған қозуды автоматты реттеу құрылғыларының болуы (генераторлар, компенсаторлар, электр қозғалтқыштар).	Елеулі
191	Синхронды электр қозғалтқыштарының жабдығы үшін қозуды автоматты реттеу құрылғыларының болуы.	Елеулі

192	Конденсатор қондырғыларын жабдықтау үшін автоматты реттеу құрылғыларының болуы.	Елеулі
193	Электр станцияларының қуатын қамтамасыз ететін автоматты басқару келесі құрылғыларының болуы: 1) жоғары тұрған басқару деңгейіндегі диспетчерлік пункттерден түсетін басқару әсерлерін қабылдау және қайта құру және электр станцияларын басқару деңгейінде басқару әсерлерін қалыптастыру; 2) жеке агрегаттарға (энергоблоктарға) басқарушы әсер етуді қалыптастыру); 3) алынған басқару әсерлеріне сәйкес агрегаттардың (энергия блоктарының) қуатын ұстап тұру.	Елеулі
194	Қуатпен басқару жүйелері электр станцияларында агрегаттарды жіберу және тоқтауды қамтамасыз ететін автоматтық құрылғылары болуы тиіс, компенсатор агрегаттардың синхронды режимдеріне аудару, сонымен бірге шектеулер агрегаттарының жұмысында электр станциясы және есепке алуы бар энергия жүйесі шарттарға және жұмыс режиміне байланысты генераторлық режимі болуы.	Елеулі
195	Қуаты су ағыны режимімен анықталатын гидроэлектр станциясының су ағысы бойынша қуатты автоматты реттегіштердің болуы.	Елеулі
196	Бақыланатын жүйеішілік және жүйеаралық байланыстар бойынша ағындар туралы ақпаратты енгізуді, басқару әсерлері мен сигналдарын жиілікті және белсенді қуатты автоматты реттеу құрылғыларынан басқару объектілеріне беруді, сондай-ақ ақпаратты басқарудың жоғары деңгейіне беруді қамтамасыз ететін телемеханика құралдарының болуы.	Елеулі
	Жалпы жұмыс режиміне байланысты аумақтық бытыраңқы	

197	электр қондырғыларын диспетчерлік басқару және оларды бақылау үшін қолданылатын телемеханика құралдарының болуы (телебасқару, телесигнализация, телеөлшеу және теле реттеу).	Елеулі
198	1) диспетчерлік пункттерде энергиямен жабдықтау жүйесінің жұмыс режимі үшін елеулі маңызы бар тікелей жедел басқарудағы немесе диспетчерлік пункттердің қарамағындағы электр қондырғыларының негізгі коммутациялық жабдықтарының жағдайы мен жай-күйін көрсету үшін; 2) диспетчерлік ақпараттық жүйелерге ақпарат енгізу үшін; 3) авариялық және ескерту сигналдарын беру үшін телесигнализацияның болуы.	Елеулі
199	Тұтастай энергиямен жабдықтаудың барлық жүйесі жұмысының оңтайлы режимдерін белгілеу және бақылау үшін, сондай-ақ ықтимал авариялық процестерді болдырмау немесе жою үшін қажетті негізгі электрлік немесе технологиялық параметрлерді (жекелеген электр қондырғыларының жұмыс режимін сипаттайтын) беруді қамтамасыз ететін телеөлшеу болуы.	Елеулі
200	Телемеханика құрылғыларын қолдану кезінде: 1) бір мезгілде тізбектің көрінетін үзілуін құрайтын құрылғылардың көмегімен телебасқару мен телесигнализацияның барлық тізбектерін; 2) арнайы қысқыштардың, сынау блоктарының және тізбектің көрінетін үзілуін құрайтын басқа да құрылғылардың көмегімен әрбір объектіні телебасқару және телесигнализациялау тізбектерін ажырату мүмкіндігінің болуы.	Елеулі
	Энергожүйені басқарудың қолданыстағы құрылымына сәйкес диспетчерлік басқаруды ұйымдастыру және диспетчерлік	

201	пункттер мен қосалқы станциялардың әртүрлі деңгейлері арасында деректерді беру үшін тиісті техникалық сипаттамалары бар ұйымдастырылған диспетчерлік байланыс арналары мен бөлінген деректерді беру арналарының болуы.	Елеулі
202	Қазақстан Республикасының Бірыңғай электр энергетикалық жүйесінің диспетчерлік басқару орталығында деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.	Елеулі
203	Қазақстан Республикасының электр қуаты мен энергиясы нарықтық операторының диспетчерлік орталығымен деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.	Елеулі
204	Энергия жүйелері (ұлттық және өңірлік маңызы бар) арасында деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы;	Елеулі
205	220 кВ және одан жоғары қосалқы станциямен (бұдан әрі – ҚС) деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.	Елеулі
206	Жүйелік мақсаттағы 110 кВ ҚС - дан деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.	Елеулі
207	Электр энергиясын өндірушімен 10 мегаваттан (бұдан әрі-МВт) жоғары деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.	Елеулі
208	Қуаты 5 МВт-тан асатын электр энергиясын тұтынушымен деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.	Елеулі
209	Электр беру желілері жүйелік маңызы бар электр энергиясын тұтынушылардың энергия орталықтарымен деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.	Елеулі
210	Жиынтық жүктемесі 5 МВт-тан кем, жүйелік емес мақсаттағы (тұйық) 110кВ ҚС - тан деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.	Елеулі

211	35 кВ және одан төмен ҚС деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.	Елеулі
212	Электр энергиясын өндірушімен 10 МВт - тан төмен деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.	Елеулі
213	Қуаты 5 МВт кем электр энергиясы тұтынушысымен деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.	Елеулі
214	Электр желілерінің жүйелік маңызы жоқ электр энергиясын тұтынушылардың қуат орталықтарымен деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.	Елеулі
215	Аралық қатарларда қосылатын металл емес қабығы бар немесе алюминий желілері бар кабелдерге арналған қысқыштардың немесе арнайы муфталардың болуы.	Өрескел
216	Қысқыш жиындарына немесе аппараттарға қосылатын екінші реттік кабелдер, кабел желілерін және сымдардың таңбасы болуы.	Өрескел
217	Кернеу трансформаторынан қалқаншаға дейін төселетін 110 кВ және одан жоғары кернеу трансформаторларының екінші тізбектерінің кабелдері үшін екі жағынан жерге қосылған металл қабықшаның немесе броньның болуы.	Елеулі
218	Әрбір қосудың екінші тізбектерінің жедел тогымен коректендіруді жүзеге асыру үшін жеке сақтандырғыштардың немесе автоматты ажыратқыштардың болуы (соңғыларын қолдану тиімдірек).	Елеулі
219	Панельдерде панель, оның мақсаты, қалқандағы панельдің реттік нөмірі жататын қосылыстарды көрсететін, қызмет көрсетілетін жақтан жазылған жазулардың болуы, ал панельдерде орнатылған аппаратураның сызбаларға сәйкес жазуы немесе таңбасы болуы.	Өрескел

220	Тарату құрылғыларында жеке тізбектер мен панельдердің мақсатын көрсететін жазулардың болуы.	Елеулі
221	Тарату құрылғыларының барлық металдан жасалған бөліктерінің боялуы немесе коррозияға қарсы басқа жабындысының болуы.	Елеулі
222	Тікелей қолмен басқарылатын саңылаусыз және саңылаусыз жанбайтын қаптамалары бар (жетексіз), жүктеме тогын қосуға және ажыратуға арналған және операторға бағытталған контактілері бар қорғалған рубильниктердің болуы.	Өрескел
223	Коммутациялық аппараттардың жетектерінде "Қосылған" және "Ажыратылған" жағдайларының нақты көрсетілуі.	Өрескел
224	Қоректендіруші сымдар контактілі винтке, ал электр қабылдағыштарға кететін бұрандалы гильзаға жалғанатындай етіп орнатылатынбұрандалы (тығынды) сақтандырғыштардың болуы.	Елеулі
225	Электрлік үй-жайларда қалқаншаның беттік немесе артқы жағында орналасатын қызмет ету жолдарының мынадай талаптарды сақтауы: жарықтағы өту жолдарының ені 0,8 м-ден кем емес; жарықтағы өту жолдарының биіктігі - 1,9 м-ден кем емес болу керек. Өту жолдарында адамдар мен қондырғылардың өтуіне кедергі келтіретін заттар тұрмауы керек. Кейбір жерлердегі өту жолдарында сыртқа шығып тұрған құрылыс конструкциялары кедергі келтіруі мүмкін, алайда мұндай жерлердегі өту жолының ені 0,6 м-ден кем болмауы тиіс.	Өрескел
	Электрлік үй-жайларда қалқаншаның беттік немесе артқы жағында орналасатын қызмет ету жолдарының мынадай талаптарды сақтауы: өту жолының бір жағы бойынша қол жетімді биіктікте (2,2 м – ден кем) орналасқан қоршалмаған	

226	оқшауланбаған ток өткізгіш бөліктерінен қарсы қабырғаға немесе қоршалмаған оқшауланбаған ток өткізгіш бөліктері жоқ жабдықтарға дейінгі қашықтық кемінде: 660 В – дан төмен кернеу кезінде - 1,0 м қалқаншаның ұзындығы 7 м-ге дейін және 1,2 м-ден астам қалқаншаның ұзындығы 7 м-ден астам болғанда, кернеуі 660 В және одан жоғары болғанда-1,5 м.) немесе бір қатар және қабырға арасында. Бұл жағдайда қалқанша ұзындығы панельдердің (шкафтардың) тұтас фронтының екі қатарының арасындағы немесе бір қатар және қабырға арасындағы өту жолының ұзындығы деп аталады;	Өрескел
227	Электрлік үй-жайларда қалқаншаның беттік немесе артқы жағында орналасатын қызмет ету жолдарының мынадай талаптарды сақтауы: өту жолының екі жағы бойынша 2,2 м кем биіктікте орналасқан қоршалмаған оқшауланбаған ток өткізгіш бөліктер арасындағы қашықтық 660 В төмен кернеу кезінде 1,5 м, 660 В және одан жоғары кернеу кезінде 2,0 м кем болмауы тиіс;	Өрескел
228	Электрлік үй-жайларда қалқаншаның беттік немесе артқы жағында орналасатын қызмет ету жолдарының мынадай талаптарды сақтауы: осы тармақтың 2 және 3-тармақшаларында келтірілген арақашықтықтан кіші орналасатын оқшауланбаған ток өткізуші бөліктер қоршалуы тиіс	Өрескел
229	Электрлік үй-жайларда қалқаншаның беттік немесе артқы жағында орналасатын қызмет ету жолдарының мынадай талаптарды сақтауы: жолдар үстінде орналастырылатын қоршалмаған оқшауланбаған ток өткізгіш бөліктері 2,2 м кем емес биіктікте орналасуы тиіс.	Өрескел

230	Электрлік үй-жайларда қалқаншаның беттік немесе артқы жағында орналасатын қызмет ету жолдарының мынадай талаптарды сақтауы: жолдар үстінде орналасқан қоршаулар кемінде 1,9 м биіктікте орналасуы тиіс.	Өрескел
231	Ұяшықтары 25 х 25 мм-ден аспайтын тор түріндегі окшауланбаған ток өткізгіш бөліктер қоршауының болуы, сондай-ақ тұтас немесе аралас қоршаулар және қоршаулардың биіктігі 1,7 м кем емес, қалқанның ұзындығы 7 м-ден артық болған кезде қалқаншаларға қызмет көрсету өту жолдарының екі шығу жолының болуы.	Өрескел
232	Нұсқау алмаған персонал үшін қолжетімді үй-жайларда орнатылған тарату құрылғыларының ток өткізгіш бөліктерінде жабық тұтас қоршаулардың болуы.	Елеулі
233	Ашық ауада тарату құрылғыларын орнату кезінде мынадай талаптардың сақталуы: 1) құрылғы жоспарлау деңгейінен кемінде 0,2 м биіктікте жоспарланған алаңда орналасуы тиіс және қоршаған орта жағдайларына сәйкес конструкциясы болуы тиіс. Биіктігі 1 м және одан жоғары қар құрсауы байқалатын аудандарда шкафтар жоғары іргетастарда орнатылады; 2) шкафтарда аппараттардың, реленің, өлшеу аспаптары мен есептеу аспаптарының қалыпты жұмыс істеуін қамтамасыз ету үшін жергілікті жылыту қарастырылуы тиіс.	Елеулі
234	Ток өткізгіш бөліктерге жақын орналасқан құрылыс конструкцияларының электр тогының әсерінен қыздыруға жол бермеу талаптарын сақтау: персоналдың 5000 С және одан жоғары температураға дейін жанасуы үшін қол жетімді; персоналдың 7000 С және одан	Елеулі

	жоғары температураға дейін жанасуы мүмкін емес.	
235	Теңіз жағалауларына, тұзды көлдерге, химиялық кәсіпорындарға жақын АТҚ салу кезінде, сондай-ақ ұзақ пайдалану тәжірибесі коррозиядан алюминийдің бұзылуы белгіленген жерлерде тоттанудан қорғалған арнайы алюминий және болат алюминий сымдарының болуы.	Елеулі
236	Ашық тарату құрылғыларындағы май ажыратқыштарында және жылытылмаған жабық тарату құрылғыларында қоршаған ауа температурасы минус 25° С-тан төмен болған кезде майды қыздырудың болуы.	Елеулі
237	Май және ауа ажыратқыштары жетектерінің механизмдерін, ауа ажыратқыштары қақпақшаларының блоктарын, олардың агрегаттық шкафтарының, сондай-ақ ең төменгі температураға қарамастан ішкі қондырғының аппаратурасы немесе қысқыштары қолданылатын басқа да шкафтарды жылытудың болуы.	Елеулі
238	3 кВ және одан жоғары тарату құрылғыларында келесі мүмкіндікті жокқа шығаратын жедел бұғаттаудың болуы: 1) ажыратқыштарды, бөлгіштерді және ажыратқыштарды жерге тұйықтау пышақтары мен қысқа тұйықтағыштарға қосу; 2) кернеудегі шиналандырғыштан ажыратқыштармен бөлінбеген шиналандырғыштан жерге қосу пышақтарын қосу; 3) егер бұл аппарат конструкциясында көзделмеген болса, жүктеме тогының ажыратқыштары мен ажыратқыштарын ажырату және қосу.	Өрескел
	Май толтырылған трансформаторлар мен аппараттардың май деңгейі мен температурасының	

239	көрсеткіштеріне және кернеуді алып тастамай жабдықтың жай-күйін сипаттайтын басқа да көрсеткіштерге қол жеткізу және бақылау үшін ыңғайлы және қауіпсіз жағдайдың болуы.	Өрескел
240	Майды сынауға алу үшін еден деңгейінен немесе жер бетінен трансформатор немесе аппарат кранына дейінгі 0,2 метрден кем емес арақашықтықтың болуы немесе сәйкесінше шұңқыршаның орындалуы.	Елеулі
241	Тарату құрылғысында және қауіпсіз қызмет көрсетумен орнатылған қосалқы станцияда электр жарығының болуы.	Өрескел
242	Ашық тарату құрылғысы мен қосалқы станция аумағын биіктігі 1,8-2,0 м сыртқы дуалмен, ал қар боралары жоғары жерлерде және олардың аумағына биіктігі 2,0 м-ден асатын арнайы рұқсат беру режимі бар қосалқы станциялар үшін қоршаудың болуы.	Елеулі
243	Электр станцияларының аумағында орналасқан кезде Қосалқы станциялардың ашық тарату құрылғысының биіктігі 1,6 м ішкі дуалмен қоршауының болуы.	Өрескел
244	Ашық тарату құрылғысының құрама шиналарынан құрама шиналардан төмен тармақталуының болуы.	Елеулі
245	Екі немесе одан да көп секциялардың немесе құрама шиналар жүйелерінің үстінен бір аралықпен шиналау аспасын сақтау.	Өрескел
246	Ашық тарату құрылғысының шиналарын жинақталған темірбетон немесе болаттан жасалған ілуге арналған тіректің болуы.	Елеулі
247	Ашық тарату құрылғысының ток өткізгіш бөліктерінің үстінен және астынан әуе жарықтандыру желілерін, байланыс желілерін және сигнализацияны төсеуді сақтау.	Елеулі

248	Маймен толтырылған трансформаторлар немесе аппараттар астындағы жанбайтын материалдардан жасалған іргетастың орындалуын сақтау.	Болмашы
249	Трансформаторлық үй-жайларды және жабық тарату құрылғыларын орналастыруды сақтау: 1) ылғалды технологиялық процесі бар өндіріс үй-жайларының астында, себезгі, дәретханалар, ванна бөлмелерінің астында. Тарату құрылғылары мен қосалқы станциялардың үй-жайларына ылғалдың түсуіне жол бермейтін сенімді гидроокшаулау бойынша арнайы шаралар қабылданған жағдайларда алып тастауға жол беріледі; 2) жабын, трансформаторлық үй-жай және жабық тарату құрылғысы алаңының үстінде және астында 1 сағаттан астам кезеңде 50-ден астам адам болуы мүмкін үй-жайлардың тікелей астында және үстінде.	Өрескел
250	Жабдықты орнатуға және жылжытуға қызмет көрсетуге ыңғайлы қызмет көрсету дәлізінің енінің болуы, бұл ретте қызмет көрсету дәлізінің ені жабдықтың бір жақты орналасуы кезінде кемінде 1 м (қоршаулар арасындағы жарықта есептегенде) болуға тиіс, жабдықтың екі жақты орналасуы кезінде 1,2 м, ажыратқыштардың немесе ажыратқыштардың жетектері орналасқан басқару дәлізінің дәліздерінде дәліздің ені жабдықтың бір жақты орналасуы кезінде кемінде 1,5 м, жабдықтың екі жақты орналасуы кезінде 2 м болуға тиіс.	Елеулі
251	Тарату құрылғыларының ұзындығы 7 м дейін болғанда тарату құрылғыларынан бір шығудың болуы.	Елеулі
	Тарату құрылғыларының ұзындығы 7 м-ден 60 м-ге дейін болған кезде тарату құрылғыларынан оның ұштары	

252	бойынша екі шығудың болуы, бұл ретте ТҚ шығуларын оның ұштарынан 7 м-ге дейінгі қашықтықта орналастыруға рұқсат етіледі.	Елеулі
253	Тарату құрылғыларының ұзындығы 60 м-ден асқан кезде, оның ұштары бойынша шығулардан басқа, қызмет көрсету, басқару дәлізінің немесе жарылыс дәлізінің кез келген нүктесінен шығатын жерге дейінгі қашықтық 30 м-ден аспайтын есеппен қосымша шығу болуы.	Елеулі
254	Цемент шаңының пайда болу мүмкіндігін болдырмайтын конструкциясы бар әр қабаттың бүкіл ауданы бойынша тарату құрылғылары үй-жайларының едендерінің бір белгіде болуы.	Елеулі
255	Жеке үй-жайлар арасындағы есіктерде және тарату құрылғыларының дәліздерінде табалдырықтардың құрылысын сақтау.	Елеулі
256	Басқа үй-жайлар бағытында немесе сыртқа қарай ашылатын және таратқыш құрылғы жағынан кілтсіз ашылатын өздігінен жабылатын құлпы бар тарату құрылғыларында есіктердің болуы.	Өрескел
257	Бір тарату құрылғысының бөліктерінің арасында немесе екі тарату құрылғысының аралас үй-жайлары арасында есіктерді жабық күйінде бекітетін және екі бағытта да ашуға кедергі келтірмейтін құрылғының болуы.	Өрескел
258	Кернеуі 1 кВ дейін төмен тарату құрылғыларына қарай ашылатын әртүрлі кернеулі тарату құрылғыларының үй-жайлары (бөліктері) арасында есіктің болуы.	Елеулі
259	Бір кілтпен ашылатын бір кернеулі тарату құрылғылары үй-жайларының есіктерінде құлыптардың болуы, тарату құрылғыларының және басқа үй-жайлардың кіру есіктерінің кілттері камера құлыптарына сәйкес келмеуі тиіс.	Елеулі

260	Жарылыс дәліздерінде ашық ток өткізгіш бөліктері бар орнатылған жабдықтардың болмауы.	Елеулі
261	Өндірістік үй-жайларда ашық және камераларда, жекелеген үй-жайларда және ашық орнату кезінде трансформатордың ток өткізгіш бөліктері жабылуы, ал ТҚ қорғалған немесе жабық орындалатын шкафтарда орналастырылуы тиіс.	Елеулі
262	Қуаты 0,4 мегавольт-Амперден (бұдан әрі – МВА) аспайтын 35 кВ дейінгі бағаналы (діңгекті) трансформаторлық қосалқы станцияның трансформаторын жерден басқарылатын сақтандырғыштар мен ажыратқыштың көмегімен жоғары кернеулі желіге қосуды сақтау.	Елеулі
263	Трансформаторды жоғары кернеулі желіге қосу үшін жерден басқарылатын сақтандырғыштар мен ажыратқыштың болуы.	Өрескел
264	Ажыратқыш жетегінде құлыптың болуы.	Өрескел
265	Әуе желілерінің соңғы тірегіне айырғышты орнатуды сақтау.	Елеулі
266	Қуаттылығы 0,4 МВА-дан аспайтын 35 кВ дейінгі трансформаторлық қосалқы станцияның бағаналы (діңгекті) трансформаторын жерден ток өткізгіш бөліктерге дейін есептегенде кемінде 4,5 м биіктікте және айырғышпен бұғатталған және айырғыш қосылған кезде баспалдақпен көтерілуге тыйым салатын құрылғысы бар баспалдақты қолдана отырып, кемінде 3 м биіктікте қоршаулары бар алаңшаны сақтау, бұл ретте бір бағаналы тіректерде орналасқан қосалқы станциялар үшін платформалар мен баспалдақтарды орнату қажет емес.	Өрескел
	Қуаты 0,4 МВА аспайтын 35 кВ дейінгі бағаналы (діңгекті) трансформаторлық қосалқы станция бөлігінің биіктікте	

267	ажыратқыштың ажыратылған жағдайы кезінде кернеуде қалатын орналасуын сақтау: 1) 10 кВ кіші станциялар үшін 2,5 метрден кем емес; 2) 35 кВ кіші станциялар үшін 3,1 метрден кем емес.	Елеулі
268	Қуаты 0,4 МВА аспайтын 35 кВ дейінгі бағаналы (дiңгектi) трансформаторлық қосалқы станцияның трансформаторы жағынан ажыратқыштарға жерге тұйықтау пышақтарының болуы.	Өрескел
269	Қуаты 0,4 мегавольт-амперден аспайтын 35 киловольтқа дейінгі бағандық (дiңгектi) трансформаторлық кіші станцияда 1 кВ дейінгі әуе желілеріндегі шығару оқшаулағыштарына дейін жерден кемінде 4 метр қашықтықтың болуы.	Өрескел
270	Ашық тарату құрылғыларында және 20-500 кВ ашық қосалқы станцияларда найзағайдың тікелей соққысынан қорғаудың болуы.	Өрескел
271	35 кВ дейінгі әуе желілерінде ағаш тіректері бар жерден кемінде 2,5 м биіктікте орнатылған қорғау аралықтарының жерге тұйықтау еңістерінде қосымша қорғау аралықтарын орындауды сақтау.	Өрескел
272	Ораманың сызықтық ұшын оқшаулауға қатысты төмендетілген және Жерге тұйықталған бейтараппен жұмыс істеуге мүмкіндік беретін оқшаулағышы бар күштік трансформаторлардың 110-220 кВ орамаларының бейтараптарын қорғау үшін орнатылған вентильді разрядтағыштардың (аса кернеулікті шектегіштердің) болуы.	Өрескел
273	500 кВ шунттаушы реакторларды найзағайдан және ішкі асқын кернеулерден реакторлардың қосылыстарында орнатылатын аса кернеулерді шектегіштермен қорғаудың болуы	Өрескел
	Кернеуі 110 кВ ӘЖ бағандарында орнатылатын, қорғанысы барлық ұзындығымен жүрмейтін	

274	тұтынушы жағынан сол бағандарда орнатылатын құбырлы ажыратқыштармен айырғыштардың қорғалуының болуы.	Елеулі
275	Металл немесе темірбетон тіректерде орындалатын, егер ол ӘЖ-ге жалғанған болса, ӘЖ-ден тармақтың бүкіл ұзындығы бойынша кабельмен қорғалған және жауапты Электр қондырғыларын және желіге қосылған жерде ағаш тіректерде тармақты орындау кезінде құбырлы разрядтағыштардың орнатылған жиынтығын қоректендіретін ӘЖ-ден арқанмен қорғаудың болуы.	Елеулі
276	3-10 кВ ауыстырғыш пункттерін қорғау үшін ағаш бағандарымен әрбір қоректендіруші ӘЖ соңғы тірегінде бір жиынтықпен орнатылған құбырлы ажыратқыштардың болуы.	Өрескел
277	Кіреберістерді найзағайдың тікелей соққыларынан қорғау болмаған кезде сенімді резервтеуі бар қуаты 3 МВт дейінгі электр қозғалтқыштарына ӘЖ қосуды сақтау.	Елеулі
278	Электр станциялары мен қосалқы станциялардың тарату құрылғыларының электр аппараттарын (ауа ажыратқыштарын, май ажыратқыштары мен ажыратқыштарға пневматикалық жетектерді) ауамен жабдықтауға арналған стационарлық компрессорлық қондырғыдан және ауа тарату желісінен тұратын сығылған ауа қондырғысының болуы, бұл ретте сығылған ауа қондырғысының кез келген элементінің істен шығуы немесе жөндеуге шығуы қондырғының қалыпты жұмысын бұзбайды.	Елеулі
279	Компрессорлық қысымның ауа жинағыштарындағы ауа қоры есебінен жұмыс және авариялық режимдердегі электр	Өрескел

	аппараттарының резервуарларындағы ауаны толықтыру талаптарын сақтау.	
280	Қысымы 5 мегапаскальға (бұдан әрі – МПа) дейінгі үш жүрісті краны бар манометрді көрсететін серіппелі үлгідегі сақтандырғыш клапанмен; гидравликалық сынақтар кезінде ауаны шығаруға арналған тығыны бар түсіру вентилімен саңылаумен лазмен немесе люкпен (тексеру және тазалау үшін) ауа өткізгіштерді тіреу тіректерімен қосуға арналған фланецтері бар штуцерлермен жабдықталған ауа жинағыштардың болуы.	Елеулі
281	Үш жакты кранмен үш баллоннан тұратын көрсеткіш манометрдің әрбір тобына 23 МПа қысымды ауа жинағыштардың, сақтандырғыш клапанның және автоматты үрлеумен конденсат жинағыштың болуы.	Елеулі
282	Компрессорлық қондырғыда және ауа жинағыштардың соңғы су-май бөлгішінің арасында кері клапан қондырғысының болуы.	Елеулі
283	Ауа өткізгіш тарату желісінде және ауа ажыратқыштарының резервуарларында зауыттар белгілеген шектерде қысымды ұстап тұратын, ажыратқыштардың номиналды ажырату қабілетін және автоматты қайта қосу сәтсіз режимінде сенімді жұмысын қамтамасыз ететін қайта іске қосу клапандардың болуы.	Елеулі
284	Қайта іске қосушы клапандардың электр магниттік басқарумен орындалуы.	Елеулі
285	Компрессорлық қондырғының үй-жайында жөндеу алаңының, сондай-ақ монтаждау және жөндеу жұмыстарын жүргізуге арналған жүк көтергіш құрылғының болуы.	Елеулі
286	Компрессорлық қондырғы үй-жайында керамикалық плиткамен немесе тең материалмен қапталған еденнің болуы, май бояумен еденнен	Елеулі

	кемінде 1,5 м биіктікке дейін боялған панелі бар сыланған қабырғалардың болуы.	
287	Сыртқа ашылатын, өздігінен жабылатын құлыптары бар компрессорлық қондырғы үй-жайларының есіктерінің және терезелермен ашылатын және фрамугалармен жабдықталған тұтқаның көмегімен кілтсіз ашылатын есіктердің болуы.	Елеулі
288	Тарату желісін қорғау үшін орнатылған номиналды 1,1-ге дейін желідегі қысым артқан кезде іске қосылатын сақтандыру клапандарының болуы.	Елеулі
289	Желілік су бөлгіште түсіру вентилі мен ауа өткізгіштерді қосу және бұру үшін фланецтері бар штуцердің болуы.	Елеулі
290	Ауа өткізгіштерге және тарату желісінің арматураларына қызмет көрсету үшін қол жетімділіктің болуы.	Елеулі
291	Дәнекерлеу арқылы жалғанған Болат ауа құбырларының болуы, ал арматурамен жалғанған қосылыстардың фланецті болуы.	Елеулі
292	Ашық ауада орнатылатын сыртқы беттердің ашық түсті тұрақты бояуымен боялған ауа жинағыштардың және желілік су бөлгіштердің болуы.	Елеулі
293	Бөлшектеу және тазалау үшін сығылған ауаны орнатудың барлық элементтеріне қол жетімділіктің болуы.	Елеулі
294	Алыс немесе жетуі қиын аудандарда орналасқан, электр станцияларда, орнатылған трансформаторлардың қуатына қарамастан 500 кВ кіші станцияларда және қуаты 200 МВА жоғары трансформаторлары бар 330 кВ кіші станцияларда майды өңдеуге арналған жабдығы бар май шаруашылықтарының болуы және осындай май шаруашылықтарының жабдықталған май қоймаларының болуы:	Елеулі

	гидроэлектр станцияларында – турбиналық және окшаулау майының 3 резервуары; кіші станцияларда – окшаулау майының 3 резервуары; окшаулау майы үшін – 10% қоры бар ең ірі бір трансформатордың көлемі.	
295	Ашық май қоймалары резервуарларының қабырғаларынан арақашықтықтың : электр станциялары мен кіші станциялардың ғимараттары мен құрылыстарына дейін (оның ішінде трансформаторлық шеберханаға дейін): майдың жалпы көлемі 100 тоннаға дейінгі қоймалар үшін – 12 м; 100 т астам қоймалар үшін – 18 м; тұрғын үй және қоғамдық ғимараттарға дейінгі қашықтық –25%-ға артық; аппараттық май шаруашылығына дейін – 8 м; сутегі баллондарының қоймаларына дейін – 20 м. болуы.	Елеулі
296	Май көрсеткіштерінде май деңгейін бақылау үшін тәуліктің қараңғы уақытында май бактарының май көрсеткіштері жарықтандыруының болуы.	Елеулі
297	Трансформаторлардың қақпақтары мен бактарында 35 кВ-тан аспайтын, разрядтағыштар үшін талаптарға сәйкес келетін және трансформатордың қақпағына орнатылған вентильді разрядтағыштардың болуы.	Елеулі
298	Роликтері бар трансформаторларға арналған іргетастарда бағыттағыштардың, сондай-ақ трансформатордың екі жағында орнатылған бағыттағыштарға трансформаторды бекітуге арналған тіректердің болуы.	Елеулі
299	Трансформаторлардың шығару құбырының саңылауының жақын орнатылған жабдыққа бағытын сақтау.	Елеулі
	Домалату жолдарының бойында, сондай-ақ салмағы 20 тоннадан астам трансформаторлардың іргетастарында, оларға	

300	шығырларды, бағыттаушы блоктарды, полиспасталарды бекітуге мүмкіндік беретін, трансформаторларды екі бағытта өз каткаларында қайта домалату кезінде пайдаланылатын анкерлер болуы.	Елеулі
301	Қолмен іске қосуды басқару қалқанынан қашықтықтан іске қосумен қайталанатын өрт сөндіру қондырғысының автоматты іске қосылуының болуы және оттың әсеріне ұшырамайтын жерде қолмен іске қосу құрылғысының болуы.	Елеулі
302	Өрт сөндіру қондырғысын қолмен іске қосу құрылғысының өрт әсеріне ұшырамайтын жерде орналасуын сақтау.	Елеулі
303	Мұнай трансформаторларының әрбір камерасында жанбайтын едені, қабырғалары және жабыны бар, отқа қауіпті және жарылыс қаупі бар заттары, аппараттары мен өндірістері жоқ, сыртқа немесе іргелес үй-жайға жеке шығудың болуы.	Елеулі
304	Трансформаторды салқындату жүйесінен немесе бөлек салқындатқыштан жүйеден ажырату және трансформаторды салқындатқыштардан май ағызбай домалату мүмкіндігімен оларға ыңғайлы қол жеткізу арқылы салқындату құрылғыларының ысырмаларының орналасуын сақтау.	Елеулі
305	Салқындатқыш колонкалардың және басқа да жабдықтардың температурасы плюс 5°С-тан төмен болмайтын бөлмеде сақтау.	Елеулі
306	Жүйенің әрбір май сорғысы мен су сорғысы үшін манометрдің болуы.	Елеулі
307	Сүзгіге май кіретін және сүзгіден шығатын торлы сүзгілер болған кезде орнатылған манометрлердің болуы.	Елеулі
	Майдың, салқындатқыш судың айналуын тоқтату немесе үрлеу желдеткіштерінің тоқтауы туралы, сондай-ақ резервтік	

308	салқындатқыштың немесе резервтік қорек көзінің автоматты қосылуы туралы дабылмен жабдықталған жасанды салқындатқышы бар трансформаторлардың болуы.	Елеулі
309	Белсенді бөлігін бөлшектемей трансформаторларды жөндеуге арналған стационарлық құрылғылардың (көпірлі крандармен жабдықталған мұнаралар) болуы: 1) 500 кВ кіші станцияларда және 200 МВА және одан да көп трансформаторлары бар 220 кВ кіші станцияларда, олар жөндеу зауыттарына трансформаторларды жіберу орынсыз жетуге қиын немесе алыс жерлерде орналасқан; 2) трансформаторларды орнату кезінде электр станцияларының ашық тарату құрылғыларында, егер трансформаторларды гидроэлектростанцияның монтаж алаңына немесе жылу электр станциясының машина залының жөндеу алаңына жеткізу мүмкін болмаса.	Елеулі
310	Қосалқы станцияларда алмалы-салмалы белсенді бөлігінің массасы 25 т-дан асатын алмалы-салмалы қаптамасы жоқ 220 кВ дейін трансформаторлар болған кезде теміржол жолымен трансформатордың іргетасына байланысты стационарлық немесе мүкәмалдық жүк көтергіш құрылғылардың болуы.	Елеулі
311	Телефон байланысы мен өрт дабылының, түрлендіргіш қосалқы станциялар мен қондырғыларда олардың жұмыс жағдайлары бойынша талап етілетін дабыл берудің басқа түрлерінің болуы.	Елеулі
	Түрлендіргіш агрегатта жабдықталған мынадай нормаланбаған жұмыс режимдері кезінде әрекет ететін қорғау, бақылау және сигнал беру құрылғыларының болуы: трансформатордағы майдың немесе жанбайтын сұйықтықтың	

312	рұқсат етілген температурасының артуы; жартылай өткізгіш түрлендіргішті салқындататын судың рұқсат етілген температурасының артуы; жартылай өткізгіш вентильдің күштік тізбегінде сақтандырғыштың жануы; ауа немесе сумен суыту әрекетін тоқтатуы; түрлендіргіш агрегаттың ұзақ жүктемесі; басқарушы импульстердің болмауы; қондырғы оқшаулауының зақымдануы (деңгейінің төмендеуі); түрлендіргіш агрегаттың өзіндік қажеттілігінің оның қалыпты жұмысына кедергі келтіретін басқа құрылғылардағы жұмысының бұзылуы.	Елеулі
313	Персонал түрлендіргіштің қоршауына кірмей, аспаптардың көрсеткіштерін қадағалай алатындай түрлендіргіштің корпусында орнатылған өлшеу аспаптарының болуы.	Елеулі
314	Түрлендіргіш корпусына түсірілген бос жүріс кезінде түрлендіргіштің кернеуін көрсете отырып, ескерту белгілерінің болуы.	Елеулі
315	Жұмыс кернеуіне сәйкес келетін түзетілген токтың бастапқы тізбектерін оқшаулаудың болуы.	Елеулі
316	Түрлендіргіштерді ағынды сумен және циркуляциялық жүйелер бойынша суыту кезінде түрлендіргіш әлеуеті бар салқындатқыш жүйеден оқшауланған салқындатқыш су құбырларының болуы.	Елеулі
317	Аккумуляторлық қондырғыда жабдықталған кернеу мен токты бақылау және өлшеу құрылғыларының болуы.	Елеулі
318	Кері пайда болған кезде зарядтау және зарядтау астындағы қозғалтқыш-генераторларды ажыратуға арналған құрылғының болуы.	Елеулі
	Батарея тізбегінде желінің қорғаныс аппараттарына қатысты	

319	селективті Автоматты ажыратқыштың болуы.	Елеулі
320	Тұрақты тоқтағы жабдықталған шиналардың оқшаулауын тұрақты бақылауға арналған, оқшаулама кедергісінің мәнін бағалауға мүмкіндік беретін және полюстердің бірінің оқшаулама кедергісін 220 В желісінде 20 килоОм (бұдан әрі – кОм), 110 В желісінде 10 кОм, 48 В желісінде 5 кОм және 24 В желісінде 3 кОм дейін төмендету кезінде сигналға әрекет ететін құрылғылардың болуы.	Елеулі
321	Аккумуляторлық батарея үшін желдету ажыратылған кезде кернеуі 2,3 В артық батареяны элементке зарядтауға жол бермейтін бұғаттаудың болуы.	Өрескел
322	Шиналарды қосу, аккумуляторларға қосу және басқа қосылыстарды қоспағанда, спирті жоқ барлық ұзындығы бойынша бояумен, қышқылға төзімді екі рет боялған оқшауланбаған өткізгіштердің болуы және техникалық вазелинмен боялмаған жерлердің майланған болуы.	Өрескел
323	Мәжбүрлі сору желдеткішін орнату кезінде жарылыс қауіпсіз орындалған желдеткіштің болуы.	Елеулі
324	Электр станцияларында, сондай-ақ су құбырымен жабдықталған кіші станцияларда, аккумуляторлық батареяның үй-жайына жақын жерде орнатылған су құбыры краны мен раковинаның болуы.	Елеулі
325	Телефон байланысы мен өрт сигнализациясының, сондай-ақ электр машиналық үй-жайында жұмыс істеу шарттары бойынша талап етілетін басқа да сигнал беру түрлерінің болуы.	Елеулі
326	Дәнекерлеу трансформаторларын қоректендіру желісінің, тасымалданатын шырақтар мен электр аспабының, сондай-ақ электр машиналық бөлмеде бөлмелерді жинауға арналған машиналардың болуы.	Елеулі

327	Машиналардың іргетастары немесе корпустары арасындағы, машиналар мен ғимарат бөліктері немесе өту ені 1 метрден кем емес жабдықтар арасындағы өту жолдарының болуы, машиналардың шығыңқы бөліктері мен құрылыс конструкциялары арасындағы өту жолдарының ұзындығы 0,5 метрден артық емес 0,6 метрге дейін жергілікті тарылуы рұқсат етіледі.	Елеулі
328	Машина Корпусы мен ғимарат қабырғасының арасындағы немесе корпустардың арасындағы, сондай-ақ машиналардың басқа жағынан өту жолы болған жағдайда қатар тұрған машиналардың бүйірлері арасындағы қашықтық еден деңгейінен 1 метрге дейін машиналардың биіктігі 0,3 метрден кем емес және машиналардың биіктігі 1 метрден артық болғанда 0,6 метрден кем емес болуы.	Өрескел
329	Машиналар мен басқару пультінің немесе басқару қалқанының қасбеті (қызмет көрсетудің бет жағы) арасындағы қызмет көрсету өткелінің ені кемінде 2 м болуы, қалқандарды шкафа орнатқан кезде машинадан жабық есікке немесе шкаф қабырғасына дейінгі қашықтықты таңдау жүргізілуі тиіс.	Болмашы
330	Машина корпусы мен басқару пульті қалқаншасы немесе басқару пульті арасындағы өту жолының ені кемінде 1 м болуы.	Өрескел
331	Машинаның іргетастық плитасының жоғарғы белгісі электро машиналық бөлмедегі еденіндегі белгіден 400 мм-ден жоғары немесе төмен орналасса, онда машинаның айналасында ені 600 мм жанбайтын тұтқалары мен баспалдақтары бар алаңның болуы .	Елеулі
	Еден деңгейінен 2 м-ге дейінгі биіктікте, ал биіктігі 2 м-ден асатын биіктікте-таяныштармен	

332	және борттық кедергілермен орналасқан қызмет көрсету алаңдарында сүйеніштермен қоршаудың болуы.	Елеулі
333	Жабдықтың жеткізілуі автокөлік арқылы жүргізілген жағдайда автокөліктің электр машиналық үй-жайға, жүк көтеруші құрылғылар әрекеттерінің аймағына кіру мүмкіндігінің болуы.	Елеулі
334	Электр машиналық үй-жайда және ашық ток өткізгіштерде орналасқан тарату құрылғысының ашық шиналарының үстіндегі электр шамдарының болуы, сондай-ақ еденнен қызмет көрсетілетін электр шамдары айналмалы машиналардың үстінде орналаспайды.	Елеулі
335	Электр машинасынан тыс орнатылған, оның ішінде тек электр машиналарына арналған орталықтандырылған майлау жүйесі жабдыктарының болуы.	Елеулі
336	Қуаты 1 МВт-тан асатын электр машиналарын майлау жүйелерінде май деңгейінің көрсеткіштері және май мен подшипниктердің температурасын бақылау аспаптарының, ал циркуляциялық майлау болған жағдайда, бұдан басқа, майдың ағуын бақылау аспаптарының болуы.	Елеулі
337	Подшипниктерге ашық немесе жанбайтын материалдардан жасалған алмалы-салмалы жабыны бар арналарда төселетін май мен су құбырларының болуы.	Елеулі
338	Электр машиналарының подшипниктеріне майды жеткізу орындарында тікелей орнатылған диафрагмалар мен вентильдердің болуы.	Елеулі
339	Подшипниктерден және машинаның басқа да бөлшектерінен электрлік оқшауланған, майды подшипниктерге жеткізетін, іргетас плитасынан электрлік оқшауланған құбырлардың болуы.	Елеулі

340	Генераторлар мен синхронды компенсаторларда бақылау-өлшеу аспаптарының, басқару, сигнал беру, қорғау құрылғыларының, өрісті автоматты сөндіру құрылғыларының, роторды асып кеткен кернеуден қорғаудың, қозуды автоматты реттеудің, сондай-ақ агрегатты автоматты іске қосуды, жұмысын және тоқтатуды қамтамасыз етуге арналған автоматика құрылғыларының болуы.	Елеулі
341	Подшипниктердің дірілін қашықтықтан бақылау құрылғыларынан жабдықталған қуаты 100 МВт және одан жоғары турбогенераторлардың және сутегімен салқындатылатын синхронды компенсаторлардың болуы.	Елеулі
342	Газ салқындатқыштар мен жылу алмастырғыштардың әрбір секциясында оны қысымды және ағызу коллекторларынан ажырату үшін және суды жеке секциялар бойынша бөлу үшін ысырмалардың болуы.	Елеулі
343	Газ салқындатқыштар мен жылу алмастырғыштардың әрбір секциясының ең жоғары нүктесінде ауа шығаруға арналған крандардың болуы.	Елеулі
344	Резервтік сорғының жұмыс істеп тұрғанды ажыратқан кезде, сондай-ақ салқындатқыш суды беру схемасында салқындатқыш судың қысымы төмендеген кезде автоматты түрде қосылатын болуы.	Елеулі
345	Синхронды компенсаторларда салқындататын судың тұрақты жұмыс істейтін сенімді көзінен (техникалық су жүйесі, бактар) резервтік қоректендірудің болуы.	Елеулі
346	Генераторлардың техникалық сумен жабдықтаудың қоректендіргіш құбырларында шығын өлшегіштің болуы.	Елеулі
	Су немесе сутегі салқындатқышы бар турбогенератормен жалғанған турбина аландарында ағын күші	

347	коллекторындағы салкындатқыш судың қысымын, турбогенератор корпусындағы сутегі қысымын, өндіргішке баратын газ құбырларындағы көміртегі (азот) газ қысымын көрсететін манометрлердің, толтыру коллекторларындағы су қысымының төмендігін көрсететін дабыл құрылғысының, газ-май және су шаруашылықтарын басқару қалқандарының болуы.	Елеулі
348	Газ бен май салкындатқыштардың, жылу ауыстырғыштардың сорғыларын орнататын жерлерде толтыру коллекторы мен сорғыларда манометрдің болуы.	Елеулі
349	Газ бен май салкындатқыштардың, жылу ауыстырғыштардың ағызу және толтыру құбырларында сынапты термометрлер үшін кіріктірілген гильзалардың болуы.	Елеулі
350	Ашық ауада орнатылатын синхронды компенсаторлар үшін агрегатты тоқтату кезінде салкындату жүйесінен суды ағызу мүмкіндігінің болуы.	Елеулі
351	Бүтін тартылған құбырлардан орындалған айналмалы майлау жүйелерінің және сутегімен салкындатылатын турбогенераторлар мен синхронды компенсаторлардың сутекті тығыздағыштарының құбыр жолдарының болуы.	Елеулі
352	Гидрогенераторларда корпустаң электрлік оқшауланған ротор үстінде орналасқан тіреуіштер мен мойынтіректердің болуы.	Елеулі
353	Синхронды компенсаторда компенсатор корпусынан электрлік оқшауланған подшипниктердің және май құбырларының болуы, бұл ретте қоздырғышы тікелей қосылған синхронды компенсаторда тек бір оқшауланған подшипниктің (қоздырғышқа қарама-қарсы жағынан) болуы рұқсат етіледі.	Елеулі
	Айналмалы майлау және сутекті тығыздағыштар бар мойынтіректердің ағызу келте	

354	құбырларында шығатын май ағысын бақылау үшін қарау шыныларының болуы, бұл ретте қарау шыныларын жарықтандыру үшін авариялық жарықтандыру желісіне қосылған шамдар қолданылуы тиіс.	Елеулі
355	Подшипниктердің картерларында және орамаларды тікелей сутегімен салқындататын турбогенераторлар үшін жабық ток өткізгіштерде сутегінің болуын бақылайтын орнатылған автоматты газталдағыштардың болуы.	Елеулі
356	Генератордың қоздыру жүйесінде: қоздырғыштың, автоматты қоздыру реттегіштің, коммутациялық аппаратураның, өлшеу құралының, роторды асқын кернеуден қорғау құралдардың және қоздыру жүйесі жабдығын зақымданудан қорғаудың болуы.	Өрескел
357	Генератордың қоздыру орамасына қосу үшін ажыратқыштың болуы.	Елеулі
358	Барлық козу жүйелерінде (негізгі және резервтік)автоматты өшірудің іске қосылуына қарамастан өрісті сөндіру үшін импульс бергенде генератор мен синхронды компенсаторлардың қоздырылуын толық басуды (өрісті сөндіруді) қамтамасыз ететін құрылғылар болуы.	Елеулі
359	Судың жүйеден толық ағуын, жүйені сумен толтырғанда ауа шығаруды, жылу ауыстырғыштарды кезекпен тазалап тұруды қамтамасыз ететін қыздырғыштың сумен салқындату жүйесінің болуы, бұл ретте қоздырғыштардың бірінде салқындату жүйесінің ысырмаларын жабу және ашу басқа қоздырғыштағы салқындату режимінің өзгеруіне әкелмеуі керек.	Елеулі
	Су ағып кеткенде оның ток сымдарына, жиынтық тарату құрылғыларына (бұдан әрі – ЖТҚ) және салқындату жүйесінен төмен орнатылған басқа электр	

360	жабдыктарына барғызбайтын етіп жасалған сумен салқындатылатын түзеткіш қондырғылары орнатылған үй-жайлардың еденінің болуы.	Өрескел
361	Турбогенераторларда резервтік қозудың болуы, оның схемасы генераторларды желіден ажыратпай, жұмыс қозуынан резервтік қозуға және кері ауысуды қамтамасыз етуі тиіс.	Елеулі
362	Ротор орамасын тікелей салқындататын турбогенераторларда жұмыс қозуынан резервке және кері қашықтықтан ауыстырып қосудың болуы.	Елеулі
363	Қарау және ауыстыру үшін, сондай-ақ орнында мүмкіндігінше жөндеу үшін қол жетімді орнатылған электр қозғалтқыштар мен аппараттардың болуы.	Өрескел
364	Электр қозғалтқыштарын желдетудің тұйық мәжбүрлі жүйесі кезінде ауа және салқындатқыш судың температурасын бақылау аспаптарының болуы.	Өрескел
365	Қуаты 1 мВт және одан жоғары болатын синхронды электр машиналары және қуаты 1 мВт және одан жоғары тұрақты ток машиналары білік және мойынтіректер арқылы өтетін токтың тұйықталған тізбегін болдырмау үшін іргетас плитасынан мойынтіректердің біреуінде электрлік окшаулануының болуы және синхронды машиналарда қоздырғыш жағындағы подшипник пен қозғалтқыштың барлық подшипниктерінің болуы және осы электр машиналарының олардың подшипниктерінің корпустарынан окшауланған май өткізгіштерінің болуы.	Өрескел
	Басқару аппараттары мен ажыратқыш аппараттардың корпустарында аппаратты басқару тұтқасының қосылған және ажыратылғанын оңайтануға	

366	мүмкіндік беретін нақты белгілердің болуы және оператор басқару аппаратының жай-күйі бойынша электрқозғалтқыштың басты тізбегі қосылған немесе ажыратылғанын анықтай алмаған жағдайда жарық дабылы көзделеді .	Өрескел
367	Механизмдерді қашықтықтан немесе автоматты басқару болған кезде алдағы іске қосу туралы алдын ала (іске қосу алдында) сигнал берудің немесе дыбыстық хабарлаудың болуы.	Өрескел
368	Айнарудың өзгертін жиілігі бар электр қозғалтқыштарында электр қозғалтқышы корпусының температурасы көтерілген кезде сигнал беруге және ажыратуға әрекет ететін қорғаудың болуы, сондай-ақ қуаты аз қозғалтқыштарда осы қорғанысты шамадан тыс жүктеме тогынан қорғаумен біріктіруге жол беріледі.	Өрескел
369	Подшипниктерді мәжбүрлеп майлайтын электр қозғалтқыштарында температураның жоғарылауы немесе майлау әрекетінің тоқтауы кезінде сигналға және электр қозғалтқышының ажыратылуына әрекет ететін қорғанысының болуы.	Өрескел
370	Мәжбүрлі желдеткіші бар электр қозғалтқыштардың температурасы жоғарылаған немесе желдеткішінің жұмысы токтатылған кезде сигналға және электр қозғалтқышының ажыратылуына әрекет ететін қорғанысының болуы.	Өрескел
371	Тұрақты ток электр қозғалтқыштары үшін қысқа тұйықталудан қорғаудың болуы және қажет болған жағдайда артық жүктемеден және айналу жиілігінің шамадан тыс артуынан қорғау қосымша орнатылады.	Елеулі
	Қысқа тұйықталудан электр қозғалтқыштарын қорғауда қолдануға арналған	

372	сактандырғыштардың немесе автоматты ажыратқыштардың болуы.	Өрескел
373	Негізгі технологиялық процестермен байланысты өз қажеттіліктерінің электр қозғалтқыштарының қысқа тұйықталуынан қорғау үшін электр станцияларында қолдануға арналған автоматты ажыратқыштардың болуы.	Өрескел
374	Екі немесе одан да көп параллель тармақтары бар конденсаторлық батарея үшін қолданылатын тармақтар токтарының теңдігі бұзылған кезде іске қосылатын қорғаныстың болуы.	Өрескел
375	Майдың жалпы салмағы 600 кг астам конденсаторлық қондырғыларды орналастыруға арналған сыртқа немесе жалпы үй-жайға шығатын жеке отқа төзімді үй-жайдың болуы.	Елеулі
376	Фазалы және одан бөлек жалпы қабықшада төселетін оқшауланған бейтарабы бар 1 кВ дейінгі және одан жоғары электр қондырғыларында жерге тұйықтау өткізгіштерінің болуы, бұл ретте жерге тұйықтау магистральдары екі немесе одан да көп әр түрлі орындарда және мүмкіндігінше үй-жайдың қарама-қарсы жағынан жердегі тұйықтағыштарға қосылуы тиіс.	Өрескел
377	Өрт қауіпті аймақтары бар ғимараттарды, құрылыстарды және сыртқы қондырғыларды найзағайдың тікелей соққыларынан және оның қайталама көріністерінен қорғаудың болуы, сондай-ақ қолданыстағы жобалау нормативтеріне сәйкес статикалық электрмен шартталған ұшқынның алдын алу үшін жанғыш сұйықтықтары, ұнтақ немесе талшықты материалдары бар оларда орнатылған жабдықты (металл ыдыстарды, құбырларды) жерге тұйықтау ғимараттар мен	Өрескел

	құрылыстарды найзағайдан қорғау және қондырғыларды статикалық электр тогынан қорғау.	
378	Жанғыш полиэтилен окшаулағышы бар кабельдерді қолдануға жол берілмеуі.	Өрескел
379	Диспетчерлік технологиялық басқару құралдарының, оның ішінде жүйелік оператордың диспетчерлік орталықтарымен байланыс құралдарының, жүйелік оператордың жедел-ақпараттық кешенімен біріздендірілген диспетчерлік басқарудың жедел-ақпараттық кешенінің болуы.	Өрескел
380	Энергия өндіруші ұйымның еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау қызметтері басшылары мен мамандарының білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден үш жылда кемінде бір рет өту мерзімін сақтау.	Өрескел
381	Жылына кемінде бір рет энергия өндіруші ұйымның әкімшілік-техникалық персоналын қоспағанда, электр техникалық және электр технологиялық персоналдың, оның ішінде жедел келіссөздер мен қайта қосуды жүргізуге құқығы бар басшылар мен мамандардың білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден өту мерзімін сақтау.	Өрескел
382	Келесі күнтізбелік жылға білімін біліктілік тексеруге жататын басшылардың тізімін Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне жыл сайын 1 желтоқсанға дейін жіберу мерзімін сақтау.	Елеулі
383	Энергия өндіруші ұйым басшысының жұмысқа қабылданғаны немесе жұмыстан босатылғаны туралы ақпаратты Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне басшы қабылданған (жұмыстан	Елеулі

	босатылған) күннен бастап 15 күнтізбелік күн ішінде жолдау мерзімін сақтау.	
384	Біліктілік тексеру жүргізу үшін комиссия құру туралы энергия өндіруші ұйым басшысының бұйрығының болуы.	Елеулі
385	Энергия өндіруші ұйым жыл сайын 25 желтоқсанға дейінгі мерзімде жасайтын келесі күнтізбелік жылға білімді біліктілік тексеруге жататын мамандар тізімінің болуы.	Елеулі
386	Білімді біліктілік тексеру қорытындысы бойынша білімді біліктілік тексеру хаттамасын ресімдеу.	Елеулі
387	Жедел және жедел-жөндеу персоналымен, энергия қондырғыларын басқаруды жүзеге асыратын жедел басшылармен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау: жаңа лауазым бойынша даярлау: оқыту; жұмыс орнында тағылымдама; білімді бастапқы біліктілік тексеру; қайталау; мерзімді білімді біліктілік тексеру; аварияға қарсы бақылау және өртке қарсы жаттығулар; нұсқаулықтар; біліктілікті арттыру .	Елеулі
388	Жөндеу персоналымен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау: жаңа лауазым бойынша даярлау: жұмыс өндірісінің қауіпсіз әдістеріне оқыту; жұмыс орнында тағылымдама; білімді бастапқы біліктілік тексеру; мерзімді білімді біліктілік тексеру; аварияға қарсы бақылау және өртке қарсы жаттығулар; нұсқаулықтар; біліктілікті арттыру.	Елеулі
389	Энергия өндіруші ұйымның басшысы әзірлеген және бекіткен персоналмен жылдық жұмыс жоспарының болуы.	Елеулі
	Персоналмен жұмыс істеу жоспарында мынадай бағыттар бойынша іс-шаралардың болуы: персоналды (басшыларды, мамандарды және жұмысшыларды	

390	) даярлау, оның ішінде алғашқы медициналық көмек көрсету бойынша оқудан өту; электр энергетикасы саласындағы білімді біліктілік тексеру; нұсқаулық; аварияға қарсы бақылау жаттығулары; біліктілікті арттыру ; техникалық кітапханалардың, техникалық кабинеттердің, қауіпсіздік техникасы бойынша кабинеттердің, полигондардың, тренажерлық дайындық орталықтарының мен пункттерінің жұмысын ұйымдастыру; жұмыс орындарын тексеру; кәсіби шеберлік бойынша жарыстар және персоналмен жұмыстың басқа ұжымдық түрлері өткізу; персоналдың мерзімдік медициналық тексеруін жүргізу.	Елеулі
391	Әрбір лауазым және әрбір жұмыс орны үшін әзірленген және энергия өндіруші ұйымның бас техникалық басшысымен бекітілген қызметкерлерді жаңа лауазым бойынша даярлау үшін үлгілік бағдарламалардың болуы.	Елеулі
392	Лауазымға тағайындалғаннан кейін бір айдан кешіктірілмейтін мерзімде немесе техникалық басшы бекіткен даярлаудың үлгілік немесе жеке бағдарламасында көрсетілген мерзімде оқу және тағылымдама аяқталғаннан кейін білімді бастапқы біліктілік тексеруді жүргізу сақтау.	Өрескел
393	Білімін біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімін біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі бойынша топты расстауға жағдайында лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес жұмыскерді еңбек міндеттерін өту орындаудан шеттетуге талабын сақтау.	Өрескел
394	Білімін кезектен тыс біліктілік тексеру тағайындалған сәттен бастап біліктілік расталған күнге дейін адамды атқаратын лауазымы бойынша лауазымдық міндеттерін орындауға жол бермеу талабын сақтау.	Өрескел

395	Орталық комиссия төрағасына мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органда білімін тексеруден өткен адамды тағайындау талабын сақтау.	Елеулі
396	Құрамында төртіншіден төмен емес электр қауіпсіздігі бойынша рұқсат беру тобы бар кемінде үш адамнан тұратын энергия өндіруші ұйымның біліктілік тексерулері жөніндегі орталық комиссияның болуы.	Елеулі
397	Жұмыскерді дербес жұмысқа жіберу туралы ұйым немесе құрылымдық бөлімше бойынша өкімдік құжаттың болуы.	Болмашы
398	Әрбір құрылымдық бөлімшеде техникалық басшы бекіткен барлық лауазымдар мен мамандықтар үшін қайталама нұсқамалар тақырыптарының жылдық тізбесінің болуы.	Елеулі
399	Энергия өндіруші ұйымның электр энергиясының бөлшек сауда нарығында өз қызметін жүзеге асыру кезінде жүйелік оператор бекіткен электр энергиясын өндіру-тұтынудың тәуліктік графигін сақтауы.	Өрескел
400	Электр станцияларының, жылу және электр желілерінің жабдықтар түрлері, ғимараттары мен құрылыстары бойынша техникалық қызмет көрсету журналдарының болуы.	Елеулі
401	Жобалық қызметпен айналысуға лицензиясы бар мамандандырылған жобалау ұйымдары әзірлеген "Электр станциясының қуатын беру схемасы" негізінде мәлімделген электр қуаты 5 МВт және одан астам желі пайдаланушыларын электр желісіне қосуға техникалық шарттар беру талабын сақтау.	Өрескел
	Жүйелік оператордың нұсқауы бойынша энергия беруші ұйымның электр желілерін	

402	мынадай мән-жайлар кезінде генерациялайтын қондырғылардан ажырату тәртібін сақтау: 1) адамдардың денсаулығы мен қауіпсіздігіне немесе электр қондырғылары жабдықтарына төніп тұрған қауіп-қатердің алдын алу; 2) электр станциясындағы немесе қосу жабдықтарындағы авария; 3) энергия өндіруші ұйымның жедел персоналының энергия беруші ұйымның немесе жүйелік оператордың диспетчерлік өкімдерін орындамауы; 4) авариялық жағдайларды жою және оның дамуын болдырмау; 5) еңсерілмейтін күш жағдайлары.	Өрескел
403	Электр беру желілері мен электр қондырғыларын жөндеудің жылдық графиктері өзгерген кезде Жүйелік оператордың өңірлік диспетчерлік орталығымен келісудің болуы.	Өрескел
404	Электр станцияларының генерациялайтын қондырғыларын тоқтатудың жылдық графиктері өзгерген кезде Жүйелік оператордың ұлттық диспетчерлік орталығымен келісудің болуы.	Өрескел
405	Ғимараттар мен құрылыстарды салу және монтаждау кезінде жабдықтар мен құрылыстардың тораптарын, сондай-ақ жасырын жұмыстарды аралық қабылдауды жүргізуді сақтау.	Өрескел
406	Тексеруді және технологиялық схемаларды сынамалық іске қосу кезінде жабдықтың жұмыс қабілеттілігінің, оларды пайдалану қауіпсіздігінің, барлық бақылау және басқару жүйелерін, оның ішінде автоматты реттегіштерді, қорғау және бұғаттау құрылғыларын, дабыл құрылғылары мен бақылау-өлшеу аспаптарын баптаудың, жабдықтың кешенді сынауға дайындығын тексере отырып, болуы.	Өрескел
	Жинақтаған және оқытылған (білімін тексере отырып)	

407	пайдалану және жөндеу персоналының; ұйымның техникалық басшысы әзірлеген және бекіткен пайдалану нұсқаулықтарының, еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау жөніндегі нұсқаулықтардың және жедел схемалардың, есепке алу және есептілік жөніндегі техникалық құжаттаманың; байланыс желілері бар диспетчерлік және технологиялық басқару құралдарын, өрт дабылы және өрт сөндіру, авариялық жарықтандыру жүйелерін қолданысқа енгізу, желдету; бақылау және басқару жүйелерін монтаждау және жолға қою; энергия объектісін сенімді және қауіпсіз пайдалану үшін сынамалы іске қосу шарттарының алдында отын, реагенттер, материалдар, құралдар қорларының болуы.	Өрескел
408	48 сағат ішінде жүктеме кезінде күрделі жөндеуден өткен электр станцияларының жабдықтарын қабылдау-тапсыру сынақтарының болуы.	Өрескел
409	Кешенді сынақтан өткізгеннен және анықталған ақаулар мен кемшіліктерді жойғаннан кейін, қабылдау комиссиясы ресімдеген жабдықты өзіне қатысты ғимараттар мен құрылыстармен пайдалануға қабылдау актісінің болуы.	Өрескел
410	Электр станцияларының негізгі жабдықтарын, ғимараттары мен құрылыстарын жөндеудің барлық түрлеріне арналған перспективалық, жылдық және айлық графиктердің болуы.	Елеулі
411	Күрделі және орташа жөндеуден өткен электр станциялары, 35 кВ және одан жоғары кіші станциялар үшін 48 сағат ішінде жүктемемен, жылу желілері үшін 24 сағат ішінде қабылдау-тапсыру сынақтарының болуы.	Өрескел
	Жоспарланған жөндеуді уактылы және сапалы жүргізу үшін жөндеу құжаттамасының, өндіріс	

412	құралдары мен құралдарының, кіші бөлшектердің, материалдардың және тораптар мен жабдықтардың айырбастау қорының пайдалану (авариялық) қорының болуы.	Өрескел
413	Нұсқаулықтарда, схемаларда және сызбаларда пайдалану процесінде орындалған және бақылаушы тұлғаның қолы қойылған, оның лауазымы мен өзгеріс енгізілген күні көрсетілген энергия қондырғыларындағы барлық өзгерістердің болуы.	Өрескел
414	Энергия объектісінің техникалық басшысы бекіткен тексеруге жататын өлшем құралдарының нақты тізбесінің болуы.	Өрескел
415	Жер бетінде су құбырының, канализацияның, жылу жүргізудің , сондай-ақ жабық аумақтарда газ құбырларының, ауа құбырларының, кабельдердің жер астында жасырын коммуникациялары көрсеткіштерінің болуы.	Өрескел
416	Жобалық деректер негізінде айқындалған және көрінетін жерлерде орнатылған жабулардың әрбір учаскесі үшін шекті жүктемесі бар тақтайшалардың болуы.	Өрескел
417	Негізгі гидротехникалық құрылыстардың осьтерінде жазулары бар белгілердің болуы, сондай-ақ базистік реперлермен байланыстың болуы.	Елеулі
418	Сорды ұстап қалатын конструкцияларды (торлар, торлар , запандар) тұрақты тазартуды орындау.	Өрескел
419	Әрбір электр станцияларында беріктілік және үнемділік шарттары бойынша белгіленген шекті мәндердің сорды ұстап қалатын торларда өзгеру деңгейлерінің болуы.	Елеулі
420	Өртүрлі су пайдаланушылардың суды пайдаланудың ай сайынғы көлемін белгілейтін кешенді пайдаланудағы су қоймасы бар су электр станциялары үшін жылдық	Өрескел

	су шаруашылығы жоспарының болуы.	
421	Градирнялардың суаратын конструкциясын минералды және органикалық шөгінділерден тазартуды орындау.	Өрескел
422	Электр қозғалтқыштарында және олар жүргізетін механизмдерде айналу бағытын көрсететін бағыттамаалардың болуы.	Өрескел
423	Электр қозғалтқыштарында және олардың іске қосу құрылғыларында олар жататын агрегаттың атауы жазылған жазулардың болуы.	Өрескел
424	Трансформаторлар мен сыртта орнатылатын реакторлардың бактарында станциялық (кіші станциялық) нөмірлерінің болуы, сондай-ақ трансформаторлық пункттер мен камералардың есігінде және ішкі бетінде осындай нөмірлердің болуы.	Өрескел
425	Бірфазалы трансформатор мен реактордың бактарында фаза түсінің болуы.	Өрескел
426	Жабық тарату құрылғылары камераларының есіктері мен ішкі қабырғаларында, ашық тарату құрылғылары жабдықтарының, жинақтаушы тарату құрылғысының сыртқы және ішкі бет бөліктерінде, жинақтарда, сондай-ақ қалқандар панельдерінің беткі және сыртқы жактарында қосулардың мақсатын және олардың диспетчерлік атауын көрсететін жазулардың болуы.	Өрескел
427	Тарату құрылғыларының есіктерінде электр қондырғыларында пайдаланылатын қорғаныс құралдарын қолдану және сынау бойынша ескерту белгілерінің болуы.	Өрескел
428	Сақтандырғыш қалқандарда және (немесе) қосылыстардың сақтандырғыштарында балқытылған ендірменің номиналды тогын көрсететін жазбаның болуы.	Өрескел

429	Жабдық корпустарының металл бөліктерінде фаза түстерін белгілеудің болуы.	Өрескел
430	Ажыратқыштардың, жерге тұйықтаушы пышақтардың, бөлгіштердің, аппараттардан қабырғалармен бөлінген қысқа тұйықтағыштардың жетектерінде ажыратылған және қосылған жағдайдағы көрсеткіштердің болуы.	Өрескел
431	Аккумулятор батареясының үй-жайындағы температураны 10 0С-тан төмен ұстап тұру, бұл ретте персоналдың тұрақты кезекшілігі жоқ кіші станцияларда және егер батареяның сыйымдылығы температураның төмендеуін ескере отырып таңдалып, есептелген жағдайда, температураны 5 0С-қа дейін төмендетуге жол беріледі.	Өрескел
432	Аккумулятор батареялары үй-жайының есігінде "Аккумулятор бөлмесі", "От қауіпті", "Темекі шегуге тыйым салынады" деген жазулардың және ашық отты пайдалануға және темекі шегуге жол бермеу туралы тиісті қауіпсіздік белгілерінің болуы.	Өрескел
433	Энергетикалық объектінің техникалық басшысы бекіткен график бойынша аккумуляторлық батареяларды қарап-тексеру графигінің болуы.	Өрескел
434	Әрбір аккумуляторлық қондырғыда қарап-тексеру мен жүргізілген жұмыстардың көлемі туралы жазылған журналдың болуы.	Елеулі
435	Желі бойынша негізгі деректерді көрсете отырып, әрбір кабель желісі үшін паспорттың болуы.	Өрескел
	Ашық төселген кабельдерде, сондай -ақ барлық кабель муфталарында белгілері бар биркалардың болуы; кабель биркаларында желінің соңы мен басында желінің маркасы, кернеуі, қимасы, нөмірі немесе атауы көрсетіледі; жалғастырушы	

436	муфталар биркаларында – муфтаның нөмірі, монтаждау күні, сондай-ақ биркалардың желінің ұзындығы бойынша орналасуы, ашық төселген кабельдерде 50 м кейін, сондай-ақ трассаның бұрылыстарында және кабельдердің отқа төзімді қалқалар мен жабындар арқылы өтетін жерлерінде (екі жағынан) көрсетіледі.	Өрескел
437	Кабель желілеріндегі тексеру кезінде анықталған бұзушылықтар туралы ақаулар мен олқылықтар журналында жазбаның болуы.	Елеулі
438	Металл қабықтары немесе сауыттары бар кабельдерді, сондай-ақ кабельдер төселген кабельдік құрылымдарды жерге тұйықтау немесе нөлдеуді орындау.	Өрескел
439	Жеткізушілерден энергия кәсіпорнына қабылданған отандық және шетелде шығарылған барлық энергетикалық майларына (турбиналық, электр окшаулағыш, компрессорлық, индустриялық және т.б.) мыналардың болуы: 1) сапа сертификаттары немесе паспорттары және олардың стандарт (мемлекеттік стандарт немесе техникалық шарттар) талаптарына сәйкестігін анықтау мақсатында зертханалық талдаудан өткен; 2) энергетикалық майдың әрбір жеткізілетін партиясына полихлордифенилдердің, полихлорбифенилдердің орнықты органикалық ластағыштарының жоқтығын растайтын сапа сертификаттары (паспорттары немесе сынақ хаттамалары); 3) энергетикалық майдың қауіпсіздік паспорттары.	Өрескел
440	Әрбір электр станциясында қосалқы жабдықтар үшін кемінде 45 күндік қажеттілікке жағармай материалдарының тұрақты қорының болуы.	Өрескел
	Диспетчерлік басқарудың барлық деңгейлерінде жедел келіссөздерді	

441	және электр станциялары мен ірі кіші станциялар ауысым бастықтарының жедел келіссөздерін жазу құрылғысына автоматты түрде тіркеудің болуы.	Өрескел
442	Жабық тарату құрылғыларының үй-жайлары мен дәліздерінде тарату құрылғысына жатпайтын қоймалар мен басқа да қосалқы құрылыстардың болуына, сондай-ақ электр техникалық жабдықтарды, материалдарды, қосалқы бөлшектерді, жанғыш сұйықтықтары бар сыйымдылықтарды және әртүрлі газдары бар баллондарды сақтауға жол бермеу.	Өрескел
443	Жабық тарату құрылғыларының кабельдік каналдарының және ашық тарату құрылғыларының жер бетіндегі плиттамен жабылған кабельдік лотоктарының болуы.	Өрескел
444	Кабель құрылыстарында кемінде 50 м сайын жақын жердегі шығу көрсеткіштерінің болуы.	Өрескел
445	Белгіленген қуаты 10 МВт-тан жоғары энергия өндіруші ұйымдардың екі тәуелсіз бағыты бойынша жүйелік оператордың диспетчерлік орталығына байланыс және телеметрия деректерін беру арналарын ұйымдастырудың болуы.	Өрескел
446	Жабдықтардың түрлері, электр станциясының ғимараттары мен құрылыстары бойынша техникалық қызмет көрсету жұмыстарын есепке алу журналдарының болуы.	Елеулі
447	Энергия өндіруші ұйымның жабдығын жөндеуге шығарудың бекітілген бағдарламасының болуы.	Елеулі
448	Энергия өндіруші ұйымның жабдықтарын жөндеу нәтижелері бойынша бекітілген нысандар бойынша жабдықтың техникалық жай-күйі параметрлерінің ведомосін толтыруды сақтау.	Елеулі
	Алты айдан астам мерзім ішінде атқаратын лауазымы бойынша лауазымдық міндеттерін	

449	орындамағаны үшін қызметкерге білімін кезектен тыс біліктілік тексеруді тағайындау туралы ұйым басшысының шешімінің болуы.	Елеулі
450	Осы жабдыққа дайындаушы зауыттың нұсқаулығына сәйкес номиналды деректері бар электр станцияларының негізгі және қосалқы жабдықтарында тақтайшаның болуы.	Елеулі
451	Нұсқаулықтарда, схемаларда және сызбаларда пайдалану процесінде орындалған және бақылаушы тұлғаның қолы қойылған, оның лауазымы мен өзгеріс енгізілген күні көрсетілген энергия қондырғыларындағы барлық өзгерістердің болуы.	Өрескел
452	Технологиялық схемаларда (сызбаларда) олардың нақты қолданыстағы схемаларға (сызбаларға) сәйкестігін тексеру туралы белгінің болуы 3 (үш) жылда кемінде 1 (бір) рет.	Өрескел
453	Басқарудың автоматтандырылған жүйесін пайдалануға беруге қабылдау комиссиясы актісінің болуы.	Елеулі
454	Энергия объектісі жасаған кестеге сәйкес өлшеу құралдарын тексеру талаптарын сақтау.	Елеулі
455	Жер бетіндегі жабық аумақтарда су құбыры, кәріз, жылыту коммуникациялары, сондай-ақ газ құбырлары, ауа құбырлары, кәбілдер жер астында жасырылған көрсеткіштердің болуы.	Елеулі
456	Жобалау ұйымымен және ғимаратты (құрылысты) саңылауларды тесуге, тірек және қоршау конструкцияларындағы ойықтар құрылғыларын, технологиялық жабдықтарды, көлік құралдарын, құбырларды және жабдықтарды монтаждау, бөлшектеу және жөндеу кезінде жүктерді көтеруге арналған құрылғыларды орнату, ілу және құрылыс конструкцияларына	Өрескел

	бекіту үшін пайдалануға жауапты адаммен келісудің болуы, қаңқаның байланыстарын кесу.	
457	Жобалық деректер негізінде анықталған шекті жүктемелері бар едендердің әрбір учаскесі үшін көрнекті орындарда тақтайшалардың болуы.	Өрескел
458	Техникалық басшымен бекітілген гидротехникалық құрылыстардың механикалық жабдықтарын мерзімді тексеру және тексеру кестесінің болуы.	Елеулі
459	Гидротехникалық құрылыстарда су өткізбеушілікпен, оларды табалдырыққа дұрыс отырғызумен және тірек контурына тығыз орналасумен қамтамасыз етілген бекітпелердің болуы, сондай-ақ қысыммен жұмыс істеу кезінде бекітпелердің бұрмалануы мен жол берілмейтін деформацияларының болмауы.	Өрескел
460	Гидротехникалық құрылыстарда қоқыстан тазартылған сороқшаулағыш конструкциялардың болуы.	Өрескел
461	Механикалық жабдықта және гидротехникалық құрылыстардың металл бөліктерінде дрейсенаның тоттануынан және ластануынан қорғаудың болуы.	Өрескел
462	Қуаты 30 МВт-тан асатын және үштен асатын агрегаттар саны бар гидроэлектростанцияда жиілігі мен қуат ағындары бойынша энергия жүйелерінің режимін қайталама автоматты реттеу үшін пайдалану мүмкіндігі бар белсенді қуатты топтық реттеу жүйесінің болуы.	Өрескел
463	Арматурада құбырлардың технологиялық схемаларына сәйкес атаулар мен нөмірлердің, сондай-ақ штурвалдың айналу бағытының көрсеткіштерінің болуы.	Елеулі
464	Үй-жайлардың ішінде және кәбіл құрылыстарында жанатын джут жабынын алып тастамай төселген брондалған кәбілдердің болмауы.	Өрескел

465	Кәбіл құрылыстарында диаметрі 100 (жүз) мм-ден асатын кәбіл байламдарының болмауы.	Өрескел
466	Тарату құрылғыларында жарамды май қабылдағыштың, май жинағыштың, қиыршық тастардың, дренаждардың және май бұрғыштардың болуы.	Өрескел
467	Ұйымның техникалық басшысы бекіткен әуе желілерін мерзімді тексеру кестесінің болуы.	Өрескел
468	Мырышталмаған металл тіректердің және темірбетон және ағаш тіректердің металл бөлшектерінің, сондай-ақ болат арқандар мен тіректердің тартқыштарының тоттануға қарсы жабынының болуы.	Өрескел
469	Энергия объектісінің ғимараттарын, құрылыстарын және санитарлық-техникалық жүйелерін көктемгі және күзгі қарап-тексеруді сақтау.	Өрескел
470	Жедел және жедел емес персоналдың қате әрекеттері, басшы персоналдың және (немесе) құрылымдық бөлімшелердің жұмысындағы кемшіліктер, жабдықтарға техникалық қызмет көрсету мен жөндеуді қанағаттанғысыз ұйымдастыру нәтижесінде туындаған аварияның немесе I дәрежелі істен шығулардың болуы.	Өрескел
471	Жедел және жедел емес персоналдың қате әрекеттері, басшы персоналдың жұмысындағы кемшіліктер, жабдықтарға техникалық қызмет көрсету мен жөндеуді қанағаттанғысыз ұйымдастыру нәтижесінде туындаған 3 және одан да көп II дәрежелі істен шығулардың болуы.	Елеулі
472	Қызметкердің өндірістік жарақаттануы, денсаулығының кенеттен нашарлауы немесе улануы салдарынан оның өліміне әкеп соқтырған жазатайым оқиға туралы бір және одан көп энергия өндіруші ұйымның жедел немесе жазбаша хабарламасының болуы.	Өрескел

473	Қызметкердің өндірістік жарақаттануы, денсаулығының кенеттен нашарлауы немесе улануы салдарынан оның еңбекке қабілеттілігінен уақытша немесе тұрақты айрылуына, кәсіптік ауруға шалдығуына жазатайым оқиға туралы энергия ұйымның бір және одан көп жедел немесе жазбаша хабарламасының болуы.	Елеулі
474	Электр станциясы техникалық көрсеткіштерінің негізгі және кіші энергетикалық жабдықтың жинағы мен құрамы бойынша жобалық (паспорттық) деректерге сәйкес келмеуі.	Өрескел
475	Негізгі және қосалқы энергетикалық жабдықтардың, ғимараттар мен құрылыстардың техникалық жай-күйін бағалаудың болуы.	Елеулі
476	Электр және жылу энергиясын өндіретін ұйымдардың техникалық пайдалану деңгейінің мынадай жабдықтар: 1) станциялық жылыту қондырғылары; 2) күлді ұстап қалатын және күл жою жүйелері; 3) жылу электр станцияларының құбыржолдары; 4) жылу автоматикасы және өлшеу құрылғылары; 5) реттеу және турбиналардың бу тарату жүйелері; 6) су жылыту және бу энергетикалық қазандары; 7) газ шаруашылығы; 8) мазут шаруашылығы; 9) отын-көлік жабдығы; 10) мұнаралық градирнялар; 11) өндірістік ғимараттар, құрылыстар және аумақтар; 12) табиғатты қорғау объектілері; 13) релелік қорғау, аварияға қарсы автоматика және байланыс құрылғылары; 14) гидротурбиналық жабдықтар; 15) электр техникалық жабдықтар (генераторлар, электр	Өрескел

	қозғалтқыштары, күш және өлшеу трансформаторлары, реакторлар, коммутациялық аппараттар); 16) компрессорлық, аккумуляторлық, электролиздік қондырғылар болған кезде электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілердің талаптарына сәйкес келуі.	
477	Мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органның шешімдері бойынша іс-шаралардың болуы.	Өрескел
478	Технологиялық бұзушылықтарды тергеу актілері бойынша іс-шаралардың болуы.	Өрескел
479	Жедел және диспетчерлік тәртіпті сақтау бойынша талаптардың болуы.	Өрескел

Қазақстан Республикасы
Премьер-Министрінің
орынбасары –
Ұлттық экономика министрі
2025 жылғы 22 қаңтардағы
№ 4 мен
Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
міндетін атқарушы
2025 жылғы 22 қаңтардағы
№ 33-н/қ бірлескен бұйрыққа
4-қосымша
Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
2019 жылғы 26 тамыздағы
№ 290 және
Қазақстан Республикасы
Ұлттық экономика министрінің
2019 жылғы 27 тамыздағы
№ 78 бірлескен бұйрығына
2-қосымша

Жылу энергетикасы саласындағы тәуекел дәрежесін бағалау өлшемшарттары

1-тарау. Жалпы ережелер

1. Осы жылу энергетикасы саласындағы тәуекел дәрежесін бағалау өлшемшарттары (бұдан әрі – Өлшемшарттар) Қазақстан Республикасы Кәсіпкерлік кодексінің (бұдан әрі – Кодекс) 141-бабының 5-тармағына және Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің міндетін атқарушының 2022 жылғы 22 маусымдағы № 48 бұйрығымен бекітілген Реттеуші мемлекеттік органдардың тәуекелдерді бағалау және басқару

жүйесін қалыптастыру қағидаларына (Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 28577 болып тіркелген) сәйкесбақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылау жүргізу және (немесе) талаптарға сәйкестігін тексеру мақсатында жылу энергетикасы саласындағы бақылау субъектілерін (объектілерін) іріктеу үшін әзірленді.

2. Өлшемшарттарда мынадай ұғымдар қолданылады:

1) болмашы бұзушылықтар – технологиялық бұзушылықтардың туындауына, энергия тұтынудың белгіленген режимдерінің бұзылуына, халықтың өмірі мен денсаулығына, қоршаған ортаға қауіп төндіретін алғышарттар туғызбайтын жылу энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерде белгіленген талаптардың бұзылуы;

2) елеулі бұзушылықтар – жеке және заңды тұлғалардың заңды мүдделеріне зиян келтіруіне әкеп соқтырған немесе әкеп соғуы мүмкін жылу энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерде белгіленген талаптардың бұзылуы, сондай-ақ технологиялық бұзушылықтар туралы есептерді, мәліметтерді, жедел хабарламалар мен электрмен жабдықтау сенімділігінің көрсеткіштері туралы ақпаратты уақтылы ұсынбау;

3) жергілікті жылумен жабдықтау жүйесі – бір жеке немесе заңды тұлғаға тиесілі не кондоминиум объектісінің ортақ мүлкінің құрамына кіретін және орталықтандырылған жылумен жабдықтау жүйесінің желілері болып табылмайтын жылу желілері арқылы бір немесе бірнеше жылу энергиясы көзінен бір немесе бірнеше жылу энергиясын тұтынушы үшін жұмыс істейтін жылумен жабдықтау жүйесі;

4) жылу өндіруші субъект – жылу энергиясын өндіру жөніндегі қызметті жүзеге асыратын дара кәсіпкер немесе заңды тұлға;

5) жылу тасымалдаушы субъект – жылу энергиясын тасымалдау және (немесе) өткізу жөніндегі қызметті жүзеге асыратын дара кәсіпкер немесе заңды тұлға;

6) жылу энергетикасы – жылу энергиясын өндіру, тасымалдау, өткізу және тұтыну саласы;

7) жылу энергетикасы саласындағы бақылау субъектілері (объектілері) – жылу өндіруші, жылу тасымалдаушы субъекттер, жеке және заңды тұлғалар, энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдар;

8) орталықтандырылған жылумен жабдықтау жүйесі – тұтынушылардың жиынтық қосылған жүктемесі жиырма мегаваттан асатын жылу желілері арқылы тұтынушыларға жылу жеткізгішті тасымалдай отырып, бір немесе бірнеше жылу энергиясы көзінен жылумен жабдықтайтын жүйе;

9) өрескел бұзушылықтар – адам өмірі мен денсаулығына, өртке, қоршаған ортаның ластануына, белгіленген энергия тұтыну режимдерінің бұзылуына әкеп соқтырған немесе әкеп соғуы мүмкін жылу энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерде белгіленген талаптардың бұзылуы, сондай-ақ есептерді, технологиялық

бұзушылықтар туралы есептерді, мәліметтерді, жедел хабарламалар мен электрмен жабдықтау сенімділігінің көрсеткіштері туралы ақпаратты ұсынбау және дәйексіз мәліметтерді ұсыну;

10) тәуекел – бақылау субъектісінің қызметі нәтижесінде адам өміріне немесе денсаулығына, қоршаған ортаға, жеке және заңды тұлғалардың заңды мүдделеріне, мемлекеттің мүліктік мүдделеріне салдарларының ауырлық дәрежесін ескере отырып зиян келтіру ықтималдығы;

11) тәуекелдерді бағалау және басқару жүйесі – тиісті қызмет салаларында тәуекелдің жол берілетін деңгейін қамтамасыз ете отырып, кәсіпкерлік еркіндігін шектеудің ең төменгі ықтимал дәрежесі мақсатында бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылауды және (немесе) талаптарға сәйкестігін тексерулерді кейіннен жүзеге асыру үшін бақылау субъектілерін (объектілерін) тәуекел дәрежелері бойынша бөлу арқылы қолайсыз факторлардың туындау ықтималдығын азайтуға бағытталған, сондай-ақ нақты бақылау субъектісі (объектісі) үшін тәуекел деңгейін өзгертуге және (немесе) осындай бақылау субъектісін (объектісін) бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылаудан және (немесе) талаптарға сәйкестігін тексеруден босатуға бағытталған басқарушылық шешімдерді қабылдау процесі;

12) технологиялық бұзушылық – жылу энергиясын өндіру, беру, тұтыну процесінің бұзылуына әкеп соққан жабдықтың, жылу желілерінің істен шығуы немесе зақымдануы, оның ішінде жану немесе жарылыс, белгіленген режимдерден ауытқу, жабдықтың санкцияланбаған ажыратылуы немесе жұмыс қабілеттігінің шектелуі немесе ақаулары салдарынан істен шығуы немесе зақымдануы;

13) тәуекел дәрежесін бағалаудың объективті өлшемшарттары (бұдан әрі – объективті өлшемшарттар) – жылу энергетикасы саласындағы тәуекел дәрежесіне байланысты бақылау субъектілерін (объектілерін) іріктеу үшін пайдаланылатын және бақылаудың жекелеген субъектісіне (объектісіне) тікелей тәуелді болмайтын тәуекел дәрежесін бағалау өлшемшарттары;

14) тәуекел дәрежесін бағалаудың субъективті өлшемшарттары (бұдан әрі – субъективті өлшемшарттар) – нақты бақылау субъектісі (объектісі) қызметінің нәтижелеріне қарай бақылау субъектілерін (объектілерін) іріктеу үшін пайдаланылатын тәуекел дәрежесін бағалау өлшемшарттары;

15) тексеру парағы – бақылау субъектілерінің (объектілерінің) қызметіне қойылатын, олардың сақталмауы адамның өмірі мен денсаулығына, қоршаған ортаға, жеке және заңды тұлғалардың, мемлекеттің заңды мүдделеріне қатер төндіруге алып келетін талаптар тізбесі.

3. Бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылаудың еселігі жоғары және орташа тәуекел дәрежесіне жатқызылған бақылау субъектілеріне (объектілеріне) қатысты, жылына екі реттен жиі емес, айқындалады.

4. Бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылау Кодекстің 144-2-бабының 4-тармағына сәйкес қалыптастырылатын бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы Профилактикалық бақылаудың жартыжылдық тізімдері негізінде жүргізіледі.

5. Жылу энергетикасы саласындағы бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылау үшін Өлшемшарттар объективті және субъективті өлшемшарттар арқылы қалыптастырылады.

2-тарау. Объективті өлшемшарттар

6. Объективті өлшемшарттарды анықтау тәуекелді анықтау арқылы жүзеге асырылады.

Тәуекелді айқындау мынадай өлшемшарттардың бірін ескере отырып жүзеге асырылады:

- 1) объектiнiң қауiптiлiк (күрделiлiк) деңгейi;
- 2) реттелетiн салаға (облысқа) ықтимал терiс салдарлардың, зиянның ауырлық ауқымы;
- 3) адамның өмiрi немесе денсаулығы, қоршаған орта, жеке және заңды тұлғалардың , мемлекеттiң заңды мүдделерi үшiн қолайсыз оқиғаның туындау мүмкiндiгi.

7. Тәуекел дәрежесі жоғары бақылау субъектілеріне (объектілеріне) орталықтандырылған жылумен жабдықтау жүйесіндегі жылу өндіруші және жылу тасымалдаушы субъектілер жатады.

8. Орташа тәуекел дәрежесін бақылау субъектілеріне (объектілеріне) жергілікті жылумен жабдықтау жүйесіндегі жылу өндіруші және жылу тасымалдаушы субъектілер жатады.

9. Тәуекел дәрежесі төмен бақылау субъектілеріне (объектілеріне):

- 1) энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сарапшы ұйымдар;
- 3) жеке және заңды тұлғалар жатады.

10. Объективті өлшемшарттар бойынша тәуекелдің жоғары және орташа дәрежесіне жатқызылған бақылау субъектілеріне (объектілеріне) қатысты бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылау жүргізу мақсатында субъективті өлшемшарттар қолданылады.

Төмен тәуекел дәрежесіне жатқызылған бақылау субъектілеріне қатысты бақылау субъектілеріне (объектілеріне) бармай профилактикалық бақылау және жоспардан тыс тексерулер жүргізіледі.

3-тарау. Субъективті өлшемшарттар

11. Субъективті өлшемшарттарды анықтау мынадай:

- 1) деректер базасын қалыптастыру және ақпарат жинау;

2) ақпаратты талдау және тәуекелді бағалау кезеңдерін қолдана отырып жүзеге асырылады.

12. Деректер базасын қалыптастыру және ақпарат жинау Қазақстан Республикасының жылу энергетикасы саласындағы заңнамасын бұзатын бақылау субъектілерін (объектілерін) анықтау үшін қажет.

Субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекелдер дәрежесін бағалау үшін бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылау жүргізу үшін мынадай ақпарат көздері пайдаланылады:

1) бақылау субъектілеріне (объектілеріне) бару арқылы алдыңғы жоспардан тыс тексерулер мен профилактикалық бақылаудың қорытындылары;

2) бақылау субъектісіне (объектісіне) бармай жүргізілген профилактикалық бақылау нәтижелері (бақылау субъектісіне (объектісіне) бармай жүргізілген профилактикалық бақылау қорытындысы бойынша берілген қорытынды құжаттар (анықтама, қорытынды , ұсынымдар).

Субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекелдер дәрежесін бағалау үшін біліктілік талаптарына сәйкестігіне тексеру жүргізу үшін энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдарына қатысты алдыңғы тексерулердің қорытындылары пайдаланылады.

Қолданылатын ақпарат көздерінің басымдығын субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің көрсеткішін есептеу тәртібіне сәйкес субъективті өлшемшарттар көрсеткішінің маңыздылығын негізге ала отырып, субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің көрсеткіші 0-ден 100-ге дейінгі шәкіл бойынша есептеледі.

13. Қолда бар ақпарат көздерінің негізінде жылу энергетикасы саласындағы талаптардың бұзылу дәрежесі бұзушылықтың үш дәрежесіне бөлінеді: өрескел, елеулі, болмашы.

Жылу энергетикасы саласындағы талаптардың бұзылу дәрежесі:

осы Өлшемшарттарға 1-қосымшаға сәйкес жылу өндіруші субъектілерге;

осы Өлшемшарттарға 2-қосымшаға сәйкес жылу тасымалдаушы субъектілерге;

осы Өлшемшарттарға 3-қосымшаға сәйкес жеке және заңды тұлғаларға;

осы Өлшемшарттарға 4-қосымшаға сәйкес энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдарға;

Қазақстан Республикасы Кәсіпкерлік кодексінің 138-бабына сәйкес жылу энергетика саласында жылу өндіруші, жылу тасымалдаушы субъектілерге, жеке және заңды тұлғаларға, энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдарға қатысты субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесін айқындауға арналған субъективті өлшемшарттар тізбесі осы Өлшемшарттарға 5-қосымшада келтірілген.

14. Бақылау субъектісін (объектісін) тәуекел дәрежесіне жатқызу үшін тәуекел дәрежесінің көрсеткішін есептеудің мынадай тәртібі қолданылады.

15. Бір өрескел бұзушылық анықталған кезде бақылау субъектісіне (объектісіне) 100 деген тәуекел дәрежесінің көрсеткіші теңгеріледі және оған қатысты бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылау және (немесе) талаптарға сәйкестігін тексеру жүргізіледі.

16. Егер өрескел бұзушылықтар анықталмаған жағдайда, онда тәуекел дәрежесінің көрсеткішін айқындау үшін елеулі және болмашы дәрежедегі бұзушылықтар бойынша жиынтық көрсеткіш есептеледі.

17. Елеулі бұзушылықтар көрсеткішін айқындау кезінде 0,7 коэффициенті қолданылады және осы көрсеткіш мынадай формула бойынша есептеледі:

$$SP_3 = (SP_2 \times 100 / SP_1) \times 0,7,$$

мұнда:

SP_3 – елеулі бұзушылықтардың көрсеткіші;

SP_1 – елеулі бұзушылықтардың талап етілетін саны;

SP_2 – анықталған елеулі бұзушылықтардың саны.

18. Болмашы бұзушылық көрсеткішін анықтау кезінде 0,3 коэффициенті қолданылады және осы көрсеткіш мынадай формула бойынша есептеледі:

$$SP_H = (SP_2 \times 100 / SP_1) \times 0,3,$$

мұнда:

SP_H – болмашы бұзушылықтардың көрсеткіші;

SP_1 – болмашы бұзушылықтардың талап етілетін саны;

SP_2 – анықталған болмашы бұзушылықтардың саны.

19. Тәуекел дәрежесінің жалпы көрсеткіші (SP) 0-ден 100-ге дейін шәкіл бойынша есептеледі және елеулі және болмашы бұзушылықтар көрсеткіштерін қосу арқылы мынадай формула бойынша айқындалады:

$$SP = SP_3 + SP_H,$$

мұнда:

SP – тәуекел дәрежесінің жалпы көрсеткіші;

SP_3 – елеулі бұзушылықтар көрсеткіші;

SP_H – болмашы бұзушылықтар көрсеткіші.

20. Тәуекел дәрежесінің көрсеткіштері бойынша бақылау субъектісі (объектісі):

1) тәуекелдің жоғары дәрежесіне-тәуекел дәрежесінің көрсеткіші 71-ден 100-ге дейін қоса алғанда;

2) тәуекелдің орташа дәрежесіне-тәуекел дәрежесінің көрсеткіші 31-ден 70-ке дейін қоса алғанда;

3) тәуекел дәрежесінің төмен дәрежесіне-тәуекел дәрежесінің көрсеткіші 0-ден 30-ға дейін қоса алғанда.

21. Талдау және бағалау кезінде бақылаудың нақты субъектісіне (объектісіне) қатысты бұрын ескерілген және пайдаланылған субъективті критерийлердің деректері

не Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес талап қою мерзімі өткен деректер қолданылмайды.

Өткен профилактикалық бақылаудың және (немесе) талаптарға сәйкестігін тексеру қорытындылары бойынша берілген бұзушылықтарды толық көлемде жойған бақылау субъектілеріне қатысты кезекті мемлекеттік бақылау кезеңіне тізімдерді қалыптастыру кезінде оларды енгізуге жол берілмейді.

22. Бақылау субъектілері (объектілері) ақпараттық жүйені қолдана отырып, бақылау субъектілері қызметінің тиісті салаларындағы жоғары тәуекел дәрежесінен орташа тәуекел дәрежесіне немесе орташа тәуекел дәрежесінен төмен тәуекел дәрежесіне мынадай жағдайларда:

1) егер мұндай субъектілер Қазақстан Республикасының заңдарында белгіленген жағдайларда және тәртіппен үшінші тұлғалар алдында азаматтық-құқықтық жауапкершілікті сақтандыру шарттарын жасасса;

2) егер Қазақстан Республикасының заңдарында және реттеуші мемлекеттік органдардың тәуекел дәрежесін бағалау өлшемшарттарында бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылаудан немесе талаптарға сәйкестігіне тексерулер жүргізуден босату жағдайлары айқындалған болса;

3) егер субъектілер өзін-өзі реттейтін ұйым қызметінің нәтижелерін тану туралы келісім жасалған, "Өзін-өзі реттеу туралы" Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес ерікті мүшелікке (қатысуға) негізделген өзін-өзі реттейтін ұйымның мүшелері болып табылса ауыстырылады.

23. Тәуекелдерді бағалау мен басқарудың ақпараттық жүйесі болмаған кезде оларға қатысты бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылау және (немесе) талаптарға сәйкестігін тексеру жүзеге асырылатын бақылау субъектілері (объектілері) санының ең аз жол берілетін шегі мемлекеттік бақылаудың белгілі бір саласындағы осындай бақылау субъектілерінің жалпы санының бес пайызынан аспауға тиіс.

24. Субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің көрсеткішін (R) есептеу алдыңғы тексерулер мен бақылау (SP) субъектілеріне (объектілеріне) бару арқылы профилактикалық бақылау қорытындылары бойынша бұзушылықтарға қарай тәуекел дәрежесінің көрсеткішін қосу арқылы және осы Өлшемшарттардың (SC) 12-тармағына сәйкес айқындалған субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің көрсеткішін, деректер мәндерін 0-ден 100 баллға дейінгі диапазонға қалыпқа келтіре отырып автоматтандырылған режимде жүзеге асырылады.

$$R_{\text{арал}} = SP + SC,$$

мұнда:

$R_{\text{арал}}$ – субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің аралық көрсеткіші

;

SP – бұзушылықтар бойынша тәуекел дәрежесінің көрсеткіші;

SC – осы Өлшемшарттардың 12-тармағына сәйкес айқындалған субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің көрсеткіші.

25. Осы Өлшемшарттардың 12-тармағына сәйкес айқындалған субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің көрсеткішін есептеу 0-ден 100 балға дейінгі шәкіл бойынша жүргізіледі және мынадай формула бойынша жүзеге асырылады:

$$SC = \sum_{i=1}^n x_i * w_i,$$

мұнда:

x_i – субъективті өлшемшарт көрсеткіші;

w_i – субъективті өлшем көрсеткішінің үлес салмағы x_i ;

n – көрсеткіштер саны.

Осы Өлшемшарттардың 12-тармағына сәйкес айқындалған субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесі көрсеткішінің алынған мәні субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесі көрсеткішінің есебіне енгізіледі.

26. R көрсеткіші бойынша субъектілер (объектілер) бойынша есептелген мәндер 0-ден 100 балға дейінгі диапазонға қалыпқа келтіріледі. Деректерді қалыпқа келтіру әрбір іріктемелі жиынтық (іріктеме) бойынша мынадай формула әдісін пайдалана отырып жүзеге асырылады:

$$R = \frac{R_{арал} - R_{min}}{R_{max} - R_{min}},$$

мұнда:

R – бақылау жеке субъектісінің (объектісінің) субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің көрсеткіші (қорытынды);

R_{max} – бір іріктемелі жиынтыққа (іріктемеге) кіретін субъектілер (объектілер) бойынша субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің шәкілі бойынша ең жоғарғы ықтимал мән (шәкілдің жоғарғы шекарасы);

R_{min} – бір іріктемелі жиынтыққа (іріктемеге) кіретін субъектілер (объектілер) бойынша субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің шәкілі бойынша ең төменгі ықтимал мән (шәкілдің төменгі шекарасы);

$R_{арал}$ – осы Өлшемшарттардың 24-тармағына сәйкес есептелген субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің аралық көрсеткіші.

Жылу өндіруші субъектілерге қатысты жылу энергетикасы саласындағы талаптардың бұзылу дәрежесі

№	Өлшемшарттар	Бұзушылық дәрежесі
1	Энергетикалық кәсіпорында мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға немесе жергілікті атқарушы органға (құзыреті бойынша) жіберілген нысан бойынша технологиялық бұзушылықтар туралы ай сайын, есепті айдан кейінгі айдың жетінші күніне дейін жиынтық есептіліктің болуы.	Елеулі
2	Энергия беруші ұйым берген технологиялық бұзушылық және жазатайым оқиға туралы жедел және жазбаша хабарламада мынадай мәліметтердің болуы: 1) энергетикалық кәсіпорынның атауы, технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның туындаған күні мен уақыты; 2) технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның болжамды себептері; 3) пайдаланылған қорғаулар, автоматика және бұғаттау тізбесі; 4) істен шыққан және жұмыста қалған жабдықтардың тізбесі; 5) технологиялық бұзушылықтың салдары: бүлінген жабдықтың көлемі, жіберілмеуі, ажыратылған тұтынушылар саны, технологиялық бұзушылықты жою уақыты; 6) акпарат берген адамның тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда) және лауазымы.	Елеулі
	Технологиялық бұзушылықтарды тергеу кезінде зерттеу және бағалау үшін авариялардың туындауының, дамуының барлық себептерін сипаттаудың болуы: 1) объектілер мен оларды пайдалану ұйымдарының	

3	қауіпсіздік, техникалық жай-күй және пайдалану жөніндегі талаптарға сәйкестігі; 2) жөндеу, профилактикалық тексерулер мен сынақтар жүргізу, жабдықтың жай-күйін бақылау сапасы мен мерзімдері; 3) жөндеу жұмыстарын жүргізу кезінде технологиялық тәртіпті сақтау; 4) авариялық ошақтар мен жабдық ақауларын жою жөнінде шаралар қабылдаудың уақтылығы.	Өрескел
4	Технологиялық бұзушылықты тергеп-тексеруді 30 күнтізбелік күннен аспайтын мерзімге ұзарту мерзімдерін сақтау.	Елеулі
5	Технологиялық бұзушылықты тексеру актісінің болуы.	Елеулі
6	Көрсетілетін қызметті алушылар құрған және жыл сайын 1 (бірінші) тамыздан бастап дайындық актісін дайындау үшін жұмысты бастайтын күзгі-қысқы кезеңде көрсетілетін қызметті алушының жұмысқа дайындығын бағалау жөніндегі комиссияның болуы.	Өрескел
7	Көрсетілетін қызметті алушының комиссиясы 1 (бірінші) тамыздан бастап 30 (отызыншы) қыркүйекті қоса алғандағы кезеңде айқындаған күзгі-қысқы кезеңде жұмысқа әзірлігінің болуы.	Өрескел
8	Көрсетілетін қызметті алушылардың дайындық паспортын алу мерзімін сақтауы – жыл сайын 19 (он тоғызыншы) қазанға дейін.	Өрескел
9	Технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 1 (бір) сағат ішінде Қазақстан Республикасының Бірыңғай электр энергетикалық жүйесінде орын алған технологиялық бұзушылықтар мен жазатайым оқиғалар туралы жедел хабар алмасу жөніндегі мобильді бағдарламалар арқылы қайталай отырып, телефонмен арқылы жедел хабарламаның болуы.	Өрескел
	Энергетикалық кәсіпорындардың технологиялық бұзушылық	

10	туындаған кезден бастап 12 (он екі) сағаттан кешіктірілмейтін мерзімде облыстар мен Астана, Алматы, Шымкент қалалары бойынша мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның тиісті аумақтық департаментіне және жергілікті атқарушы органға және жүйелік операторға жіберілген жазбаша хабарламасының болуы.	Өрескел
11	Энергетикалық кәсіпорын комиссия құрған жағдайларда, қол қойылған күннен бастап үш жұмыс күні ішінде мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға немесе жергілікті атқарушы органға (құзыреті бойынша) жіберілген барлық қосымшаларымен технологиялық бұзушылықты тексеру актісінің екінші данасының болуы.	Елеулі
12	Тұтынушыдан бес жұмыс күніне дейінгі мерзімде өтінім алғаннан кейін жаңадан салынып жатқан кәсіпорындардың, ғимараттардың, құрылыстардың, олардың кезектерінің немесе жекелеген өндірістердің жылу желілеріне, жұмыс істеп тұрған кәсіпорындардың, ғимараттардың, құрылыстардың, жылу тұтыну қондырғыларының және энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымдар берген жылу желілерінің реконструкцияларына қосылуға техникалық шарттың болуы.	Елеулі
13	Энергия өндіруші ұйымның еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау қызметтері басшылары мен мамандарының білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден үш жылда кемінде бір рет өту мерзімін сақтау.	Елеулі
14	Жылына кемінде бір рет энергия өндіруші ұйымның әкімшілік-техникалық персоналын қоспағанда, электр техникалық және электр технологиялық персоналдың, оның ішінде жедел келіссөздер мен қайта қосуды	Елеулі

	жүргізуге құқығы бар басшылар мен мамандардың білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден өту мерзімін сақтау.	
15	Келесі күнтізбелік жылға білімін біліктілік тексеруге жататын басшылардың тізімін Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне жыл сайын 1 желтоқсанға дейін жіберу мерзімін сақтау.	Елеулі
16	Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның коммерциялық есепке алу аспаптарына дейін жылу тұтыну жүйелерін қосу кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу токтату жөніндегі талапты сақтау.	Елеулі
17	Энергия өндіруші ұйым басшысының жұмысқа қабылданғаны немесе жұмыстан босатылғаны туралы ақпаратты Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне басшы қабылданған (жұмыстан босатылған) күннен бастап 15 күнтізбелік күн ішінде жолдау мерзімін сақтау.	Елеулі
18	Біліктілік тексеру жүргізу үшін комиссия құру туралы энергия өндіруші ұйым басшысының бұйрығының болуы.	Елеулі
19	Энергия өндіруші ұйым жыл сайын 25 желтоқсанға дейінгі мерзімде жасайтын келесі күнтізбелік жылға білімді біліктілік тексеруге жататын мамандар тізімінің болуы.	Елеулі
20	Білімге біліктілік тексеру жүргізу қорытындылары бойынша білімге біліктілік тексерудің ресімделген хаттамасының болуы.	Елеулі
	Жедел және жедел-жөндеу персоналымен, энергия қондырғыларын басқаруды жүзеге	

21	асыратын жедел басшылармен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау: жаңа лауазым бойынша даярлау, оның ішінде: оқыту; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; білімін бастапқы біліктілік тексеру; қайталау; білімнің мерзімді біліктілік тексерулері; аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары; нұсқамалар; біліктілікті арттыру.	Елеулі
22	Жөндеу персоналымен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау: жаңа лауазым бойынша даярлау, оның ішінде: жұмыстарды жүргізудің қауіпсіз әдістеріне оқыту; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; білімді бастапқы біліктілік тексеру; білімді мерзімді біліктілік тексеру; аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары; нұсқамалар; біліктілікті арттыру.	Елеулі
23	Энергия өндіруші ұйымның басшысы әзірлеген және бекіткен персоналмен жылдық жұмыс жоспарының болуы.	Елеулі
24	Персоналмен жұмыс істеу жоспарында мынадай бағыттар бойынша іс-шаралардың болуы: персоналды (басшыларды, мамандарды және жұмысшыларды) даярлау, оның ішінде алғашқы медициналық көмек көрсету бойынша оқудан өту; білімін біліктілік тексеру; нұсқаулық; аварияға қарсы бақылау жаттығулары; біліктілікті арттыру ; техникалық кітапханалардың, техникалық кабинеттердің, қауіпсіздік техникасы бойынша кабинеттердің, полигондардың, тренажерлық дайындық орталықтарының мен пункттерінің жұмысын ұйымдастыру; жұмыс орындарын тексеру; кәсіби шеберлік бойынша жарыстар және персоналмен жұмыстың басқа ұжымдық түрлері өткізу; персоналдың мерзімдік медициналық тексеруін жүргізу.	Елеулі

25	Әрбір лауазым және әрбір жұмыс орны үшін әзірленген және энергия өндіруші ұйымның бас техникалық басшысымен бекітілген жұмыскерлерді жаңа лауазым бойынша даярлау үшін үлгілік бағдарламалардың болуы.	Елеулі
26	Лауазымға тағайындалғаннан кейін бір айдан кешіктірілмейтін мерзімде немесе техникалық басшы бекіткен даярлаудың үлгілік немесе жеке бағдарламасында көрсетілген мерзімде оқу және тағылымдама аяқталғаннан кейін білімді бастапқы біліктілік тексеруді жүргізу сақтау.	Елеулі
27	Білімін біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімін біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі бойынша топты расстауға жағдайында лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес жұмыскерді еңбек міндеттерін өту орындаудан шеттетуге талабын сақтау.	Елеулі
28	Білімін кезектен тыс біліктілік тексеру тағайындалған сәттен бастап біліктілік расталған күнге дейін адамды атқаратын лауазымы бойынша лауазымдық міндеттерін орындауға жол бермеу талабын сақтау.	Елеулі
29	Орталық комиссия төрағасына мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органда білімін тексеруден өткен адамды тағайындау талабын сақтау.	Елеулі
30	Жұмыскерді дербес жұмысқа жіберу туралы ұйым немесе құрылымдық бөлімше бойынша өкімдік құжаттың болуы.	Елеулі
31	Әрбір құрылымдық бөлімшеде техникалық басшы бекіткен барлық лауазымдар мен мамандықтар үшін қайталама нұсқамалар тақырыптарының жылдық тізбесінің болуы.	Елеулі
	Лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес білімді біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ	

32	білімді біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі жөніндегі топ расталмаған жағдайда жұмыскерді еңбек міндеттерін орындаудан шеттету жөніндегі талаптарды сақтау.	Елеулі
33	Білімін біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімін біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі бойынша топты расстауға жағдайында лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес жұмыскерді еңбек міндеттерін өту орындаудан шеттету талабын сақтау.	Елеулі
34	Жергілікті атқарушы органның жылумен жабдықтау субъектілерінің бес жылдан аз уақыт ішінде жылу энергиясы көзін пайдалануды тоқтатуға ниетті 30 күн ішінде хабарламасының болуы.	Елеулі
35	Жергілікті атқарушы органның келісімі бойынша тұтынушыларды шектеудің және авариялық ажыратудың келісілген кестесінің болуы.	Елеулі
36	Жаңа қуаттардың жылу желісіне және энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның қосалқы тұтынушыларына өз бетінше қосылу кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу тоқтату жөніндегі талапты сақтау.	Елеулі
37	Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның коммерциялық есепке алу аспаптарына дейін жылу тұтыну жүйелерін қосу кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу тоқтату жөніндегі талапты сақтау.	Елеулі
38	Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның авариялық жағдайы кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу тоқтату жөніндегі талапты сақтау.	Елеулі
	Есепке алынбаған жылу энергиясының мөлшерін айқындау үшін энергиямен жабдықтаушы	

39	немесе энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның және тұтынушыға жіберілген қайта есептеу сомасын негіздей отырып, есеп айырысудың бұзылу актісінің болуы.	Елеулі
40	Тұтынушы қол қоюдан бас тартқан кезде, бірақ құрамында кемінде үш адам бар энергия беруші (энергия өндіруші) немесе энергиямен жабдықтаушы ұйым оны комиссиямен ресімдеген жағдайда жасалған актінің болуы. Көппәтерлі ғимараттарда комиссия құрамына кондоминиумды басқару органының өкілі енгізіледі.	Елеулі
41	Энергия беруші немесе энергиямен жабдықтаушы ұйым мен тұтынушы өкілдерінің қатысуымен еркін нысанда күзгі-қысқы кезеңге дайындық актісінсіз қосылу, жылу үшін төлемнің болмауы немесе толық төленбеуі туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (тұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).	Елеулі
42	Жылу үшін төлемнің болмауы немесе толық болмауы туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (тұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).	Елеулі
43	Жаңа қуаттар мен қосалқы тұтынушыларды өз бетінше қосу, есепке алу аспаптарына қосылу туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (тұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).	Елеулі

44	Рұқсат етілген жылу жүктемелерінің келісусіз асып кетуі, конденсат көлемінің 30% - дан азын қайтару (егер өзгеше көзделмесе) туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (трұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).	Елеулі
45	Қызмет көрсету үшін білікті персоналдың болмауы, жергілікті органдардың нұсқамаларын орындамау туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (трұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).	Елеулі
46	Өкілдерді есепке алу жүйелері мен аспаптарына, авариялық жағдайға жібермеу туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (трұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).	Елеулі
47	Техникалық талаптарға сәйкес келмеуі туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (трұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).	Елеулі
48	Жаңадан салынып жатқан кәсіпорындарды, ғимараттарды, құрылыстарды, олардың кезектерін немесе жекелеген өндірістерді жылу желілеріне қосуға, жұмыс істеп тұрған кәсіпорындарды, ғимараттарды, құрылыстарды, жылу тұтыну қондырғылары мен жылу желілерін қайта жаңартуға бес	Елеулі

	жұмыс күніне дейінгі мерзімде техникалық шарттар беру.	
49	Объектіні жылу желілеріне қосуға тұтынушыға берілген техникалық шарттарда мынадай ақпараттың болуы: 1) жылумен жабдықтау көзі, жылу желілеріне қосылу нүктесі, жіберілетін жылу энергиясының мөлшерін реттеу тәсілі; 2) басқа тұтынушылардың жүктемелерін ескере отырып, негізгі және резервтік енгізулерді қосу нүктелеріндегі жылу тасымалдағыштың параметрлері және гидравликалық режим; 3) басқа тұтынушылардың жүктемелерін қосу перспективасын ескере отырып, негізгі тұтынушының жүктемесі (қажет болған жағдайда); 4) қолданыстағы жылу желісінің өткізу қабілетін ұлғайту қажеттілігі бойынша негіздеме; 5) қайтарылатын өндірістік конденсаттың саны, сапасы және айдау режимі, конденсатты жинау және қайтару схемасы (қажет болған жағдайда); 6) жылу энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарын орнату жөніндегі талаптар; 7) жылыту-желдету және технологиялық жүктемелерді және ыстық сумен жабдықтау жүктемелерін қосудың жылу схемасы.	Елеулі
50	Қолданылу мерзімі кемінде бір жыл техникалық шарттар беру.	Елеулі
51	Сұратылған мәліметтерді сараптама жасау ұйымына жіберу (техникалық шарттарда баяндалған талаптардың негізділігіне күмән туындаған жағдайда тұтынушының өтініші негізінде).	Елеулі
52	Техникалық шарттарды қайта ресімдеу.	Елеулі
53	Тұтынушы жіберген сыртқы жылу желілерінің, жылу торабының, есепке алу аспаптарының, ішкі	Елеулі

	жылыту жүйесінің жобасын бес жұмыс күні ішінде келісу.	
54	Жоба объектіні жылу желілеріне және электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерге қосудың техникалық шарттарына сәйкес келмеген жағдайларда тұтынушыға жіберілген сыртқы жылу желілерінің, жылу торабының, есепке алу аспаптарының, ішкі жылыту жүйесінің жобасына бес жұмыс күні ішінде дәлелді бас тартуды беру.	Елеулі
55	Осы жұмысты төлегеннен кейін тұтынушының жазбаша өтініші бойынша тұтынушының жылу желілеріне нақты қосылу (қосылу бойынша).	Елеулі
56	Тұтынушыны қосу актісін ресімдеу, оны кейіннен энергиямен жабдықтаушы ұйымға бір жұмыс күні мерзімінде беру.	Елеулі
57	Тұтынушының сұранысы бойынша жылу шығындарын есептеу.	Елеулі
58	Тұтынушының немесе оның өкілінің қатысуымен жылу шығындарына сынақтың болуы.	Елеулі
59	Тұтынушының не оның өкілінің қатысуымен деректерді қашықтықтан беру функциясынсыз коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін алу.	Елеулі
60	Жылумен жабдықтау шартында белгіленген мерзімдерде пайдаланылған жылу энергиясы үшін төлем жүргізілмегенде, сондай-ақ толық төленбеген жағдайда, жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық	Елеулі

	почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.	
61	Жылу желісіне жаңа қуаттар мен қосалқы тұтынушыларды өз бетімен қосылған жағдайда жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.	Елеулі
62	Жылу тұтыну жүйелерін коммерциялық есепке алу құралдарына дейін қосқан жағдайда жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.	Елеулі
63	Егер тараптардың келісімінде өзгеше көзделмесе, шартта көзделген конденсат көлемінің 30 %-ынан кемін қайтарған жағдайда жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.	Елеулі
	Егер шартта өзгеше көзделмесе: жүйелерге қызмет көрсету үшін тиісті біліктілігі бар персонал	

64	болмаған жағдайда, тұтынушының энергиямен жабдықтаушы ұйымының тұтынушыға жазбаша хабарламасының (хабарлама беру жолымен) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттіліктер үшін пайдаланбайтын тұтынушыларға, электрондық поштаға, тұтынушының факс хабарламасының, жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын жіберілуі жолымен болуы жылу тұтыну (тұрмыстық қажеттіліктер үшін жылу энергиясын пайдаланатын тұтынушыларды қоспағанда).	Елеулі
65	Жылу тұтыну жүйесіне қызмет көрсету үшін тиісті біліктілігімен персонал болмаған жағдайда (жылу энергиясын тұрмыстық қажеттіліктер үшін пайдаланатын тұтынушыларды есептемегенде) жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.	Елеулі
66	Егер шартта өзгеше көзделмесе, тұтынушының энергиямен жабдықтаушы ұйымының тұтынушыны жазбаша хабарламасының (хабарлама беру арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық мұқтаждықтар үшін пайдаланбайтын тұтынушыларға, электрондық поштаға, тұтынушының факс телефонына жіберу арқылы жылу энергиясын беру тоқтатылғанға немесе шектелгенге дейін кемінде үш тәулік бұрын болуы: жергілікті атқарушы органдар өкілдерінің және энергиямен жабдықтаушы	Елеулі

	және (немесе) энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым өкілдерінің жылу тұтыну жүйелеріне және (немесе) жылу энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарына жол бермеуі, төлемнің болмауы, жаңа қуаттар мен қосалқы тұтынушылардың жылу желісіне өз бетінше қосылу.	
67	Күзгі-қысқы кезең жұмысына тұтынушыны жылу желілері мен жылу тұтынушы қондырғыларға техникалық дайындығы актісі болмаған жағдайда жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.	Елеулі
68	Тұтынушыға жылу энергиясын, ескертусіз дереу, мына жағдайларда толық немесе ішінара беруді тоқтатылады: жаңа қуаттар мен қосалқы тұтынушылардың жылу желісіне өз бетінше қосылу; коммерциялық есепке алу аспаптарына дейін жылу тұтыну жүйелерін қосу; төтенше жағдай.	Елеулі
69	Энергия беруші немесе энергиямен жабдықтаушы ұйымның өкілдерімен және тұтынушымен екі данада, тұтынушыға жылу энергиясын толық немесе ішінара беру тоқтатылған кезде ресімделген екіжақты актінің болуы.	Елеулі
70	Желілік суды өз бетінше іріктеу, тұтынушының жылу тұтыну қондырғыларын өз бетінше қосуы, тұтынушының коммерциялық есепке алу аспаптарын зақымдауы, есепке алу торабында	Елеулі

	орнатылған пломбаларды бұзуы немесе болмауы кезінде жасалған актінің болуы.	
71	Өз желісіндегі аварияларды жою кезінде тұтынушының жылу тұтыну жүйелерін уақытша ажырату туралы тұтынушыға хабарламаның болуы.	Елеулі
72	Тұтынушының есепке алу торабында берілетін жылу тасымалдағыштың температурасының температуралық кестеге сәйкестігін қамтамасыз ету.	Елеулі
73	Тұтынушының меншігіндегі жылу желілерінде жылу тасымалдағыштың нормативтен тыс ағып кетуі туралы тұтынушының қатысуымен толтырылған актінің болуы.	Елеулі
74	Тұтынушыны (пайдаланылған жылу энергиясын төлемегені үшін белгіленген тәртіппен ажыратылған) борышты өтегеннен және оны қосу жөніндегі шығындарды өтегеннен кейін бір жұмыс күні ішінде қосу.	Елеулі
75	Диспетчерлік қызмет журналында жылу энергиясын беруді талап етілетін (тиісті) сапамен қайта бастау уақытын (күнін, сағатын, минутын) кейіннен белгілей отырып, жылу энергиясын беру уақытын (күнін, сағатын, минутын) тоқтату белгісінің болуы.	Елеулі
76	Диспетчерлік қызметтің журналында жылу энергиясы сапасының нормативтік-техникалық құжаттама талаптарына сәйкес келмеу уақытын (күнін, сағатын, минутын) тоқтату белгісінің болуы, содан кейін талап етілетін (тиісті) сапамен жылу энергиясын беруді қайта бастау уақытын (күнін, сағатын, минутын) белгілеу.	Елеулі
	Жылу энергиясының сапасының нашарлауы туралы жазбаша өтінішті немесе телефонограмманы тіркеу немесе тұтынушының жылу тұтыну	

77	қондырғысын (кондоминиум, мүлік меншік иелері бірлестігі объектілері бойынша) және (немесе) жай серіктестіктің пайдалануға жауапты тұлғасынан оны берген адамның берілген уақыты, күні және тегі, сондай-ақ сапаның нашарлауы (болмауының) басталған уақыты көрсетіле отырып, оны беру үзілісі) жылу энергиясы, нашарлау сипаты және энергиямен жабдықтаушы және энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым өкілінің болу қажеттілігі.	Елеулі
78	Тұтынылған жылу энергиясын төлемегені үшін не тұтынылған өзге де коммуналдық қызметтер үшін тұрмыстық қажеттіліктер үшін жылу энергиясын пайдаланатын тұтынушыларға жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді тоқтатуға жол бермеу туралы талапты сақтау.	Елеулі
79	Құбырлардың әрбір шығуында будың жылу энергиясын есепке алу тораптарының болуы.	Елеулі
80	Өндірістік бақылау туралы әзірленген Ереженің болуы.	Елеулі
81	Ұйым басшысының актісінде өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адамды мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органның аумақтық бөлімшесімен біліктілік талаптарына, жұмыс тәжірибесіне және құрылымдық бөлімше басшысынан төмен емес атқаратын лауазымына сәйкестігі бөлігінде келісудің болуы.	Өрескел
82	Өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адамды тағайындау туралы ұйым басшысының актісінің болуы.	Елеулі
83	Ұйымның бөлімшелерінде өндірістік бақылауды жүзеге асыру жөніндегі жұмыс жоспарының болуы.	Елеулі
84	Қауіпсіздікті қамтамасыз ету және технологиялық бұзушылықтарды жою жөніндегі іс-шаралар жоспарының болуы.	Елеулі

85	Ай сайын есепті айдан кейінгі айдың 10-күніне дейін не сұрау салу бойынша (авариялар мен I дәрежелі істен шығулар болған жағдайда) өндірістік бақылау міндеттеріне сәйкес мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органның аумақтық бөлімшелеріне ұсынылатын есептің болуы.	Елеулі
86	Өндірістік бақылау Журналының болуы.	Елеулі
87	Өндірістік бақылау Журналына енгізілген өндірістік бақылау нәтижелерінің болуы.	Елеулі
88	Лауазымды тұлғаның ай сайын есепті айдан кейінгі айдың 15-күніне дейін ұйымның басшысына өндірістік бақылау нәтижелері бойынша белгіленген ескертулерді жоюға талдау ұсынуы.	Елеулі
89	Өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адам әзірлеген жылу энергетикасы объектілерін және олардың құрамына кіретін ғимараттарды, үй-жайларды, құрылыстарды пайдалану қауіпсіздігін қамтамасыз етуді бұзушылықтардың алдын алу және технологиялық бұзушылықтарды жою жөніндегі іс-шаралар жоспарының болуы, оған мыналар кіреді: 1) жылу энергетикасы объектілерінің технологиялық процесіне және өндірістік бақылауына жататын және олардың құрамына кіретін ғимараттардың, үй-жайлардың, құрылыстардың анықталған бұзушылықтарын талдау; 2) жылу энергетикасы объектілерінің технологиялық процесіне және өндірістік бақылауына жататын және олардың құрамына кіретін ғимараттардың, үй-жайлардың, құрылыстардың бұзылу себептерін зерделеу; 3) технологиялық процеске және өндірістік бақылауға жататын талаптарды бұзудың ықтимал	Елеулі

	себептерін анықтау, талдау және жою мақсатында электр энергетикасы және (немесе) жылу энергетикасы салаларында мемлекеттік бақылауды жүзеге асыру кезінде тиісті ақпарат көздерін(процестерді, жұмыс операцияларын, тексеру нәтижелерін, қызмет көрсету туралы есептерді) пайдалану; 4) технологиялық процеске және өндірістік бақылауға жататын ықтимал ықтимал бұзушылықтарды болжау, сондай-ақ оларды шешу үшін қажетті шараларды алдын ала айқындау; 5) алдын алу іс-шараларын алдын ала іске асыру және технологиялық процеске және өндірістік бақылауға жататын бұзушылықтардың кепілді алдын алуды қамтамасыз ететін басқарушылық шешімдер қабылдау; 6) ұйым басшысына қабылданған ескерту әрекеттері туралы ақпарат беру.	
90	Электр энергетикасы және (немесе) жылу энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерге сілтеме жасай отырып, анықталған бұзушылықтар көрсетіледі, сондай-ақ анықталған бұзушылықтарды жою жөніндегі іс-шаралар, оларды жою мерзімдері және ұйым басшысымен келісілетін жауапты тұлғалар көрсетілетін өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адам жасаған ұйымның басшысына берілген қорытындының болуы.	Елеулі

Жылу энергетикасы
саласындағы тәуекел дәрежесін
бағалау өлшемшарттарына
2-қосымша

Жылу тасымалдаушы субъектілерге қатысты жылу энергетикасы саласындағы талаптардың бұзылу дәрежесі

№	Өлшемшарттар	Бұзушылық дәрежесі

1	Энергетикалық кәсіпорында мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға немесе жергілікті атқарушы органға (құзыреті бойынша) жіберілген нысан бойынша технологиялық бұзушылықтар туралы ай сайын, есепті айдан кейінгі айдың жетінші күніне дейін жиынтық есептіліктің болуы.	Елеулі
2	Энергия беруші ұйым берген технологиялық бұзушылық және жазатайым оқиға туралы жедел және жазбаша хабарламада мынадай мәліметтердің болуы: 1) энергетикалық кәсіпорынның атауы, технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның туындаған күні мен уақыты; 2) технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның болжамды себептері; 3) пайдаланылған қорғаулар, автоматика және бұғаттау тізбесі; 4) істен шыққан және жұмыста қалған жабдықтардың тізбесі; 5) технологиялық бұзушылықтың салдары: бүлінген жабдықтың көлемі, жіберілмеуі, ажыратылған тұтынушылар саны, технологиялық бұзушылықты жою уақыты; 6) акпарат берген адамның тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда) және лауазымы.	Елеулі
3	Технологиялық бұзушылықтарды тергеу кезінде зерттеу және бағалау үшін авариялардың туындауының, дамуының барлық себептерін сипаттаудың болуы: 1) объектілер мен оларды пайдалану ұйымдарының қауіпсіздік, техникалық жай-күй және пайдалану жөніндегі талаптарға сәйкестігі; 2) жөндеу, профилактикалық тексерулер мен сынақтар жүргізу, жабдықтың жай-күйін бақылау сапасы мен мерзімдері;	Өрескел

	3) жөндеу жұмыстарын жүргізу кезінде технологиялық тәртіпті сақтау; 4) авариялық ошақтар мен жабдық ақауларын жою жөнінде шаралар қабылдаудың уақтылығы.	
4	Технологиялық бұзушылықты тергеп-тексеруді 30 күнтізбелік күннен аспайтын мерзімге ұзарту мерзімдерін сақтау.	Елеулі
5	Технологиялық бұзушылықты тексеру актісінің болуы.	Елеулі
6	Көрсетілетін қызметті алушылар құрған және жыл сайын 1 (бірінші) тамыздан бастап дайындық актісін дайындау үшін жұмысты бастайтын күзгі-қысқы кезеңде көрсетілетін қызметті алушының жұмысқа дайындығын бағалау жөніндегі комиссияның болуы.	Өрескел
7	Көрсетілетін қызметті алушының комиссиясы 1 (бірінші) тамыздан бастап 30 (отызыншы) қыркүйекті қоса алғандағы кезеңде айқындаған күзгі-қысқы кезеңде жұмысқа әзірлігінің болуы.	Өрескел
8	Көрсетілетін қызметті алушылардың дайындық паспортын алу мерзімін сақтауы – жыл сайын 19 (он тоғызыншы) қазанға дейін.	Өрескел
9	Технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 1 (бір) сағат ішінде Қазақстан Республикасының Бірыңғай электр энергетикалық жүйесінде орын алған технологиялық бұзушылықтар мен жазатайым оқиғалар туралы жедел хабар алмасу жөніндегі мобильді бағдарламалар арқылы қайталай отырып, телефонмен арқылы жедел хабарламаның болуы.	Өрескел
10	Энергетикалық кәсіпорындардың технологиялық бұзушылық туындаған кезден бастап 12 (он екі) сағаттан кешіктірілмейтін мерзімде облыстар мен Астана, Алматы, Шымкент қалалары бойынша мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның	Өрескел

	тиісті аумақтық департаментіне және жергілікті атқарушы органға және жүйелік операторға жіберілген жазбаша хабарламасының болуы.	
11	Энергетикалық кәсіпорын комиссия құрған жағдайларда, қол қойылған күннен бастап үш жұмыс күні ішінде мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға немесе жергілікті атқарушы органға (құзыреті бойынша) жіберілген барлық қосымшаларымен технологиялық бұзушылықты тексеру актісінің екінші данасының болуы.	Елеулі
12	Тұтынушыдан бес жұмыс күніне дейінгі мерзімде өтінім алғаннан кейін жаңадан салынып жатқан кәсіпорындардың, ғимараттардың, құрылыстардың, олардың кезектерінің немесе жекелеген өндірістердің жылу желілеріне, жұмыс істеп тұрған кәсіпорындардың, ғимараттардың, құрылыстардың, жылу тұтыну қондырғыларының және энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымдар берген жылу желілерінің реконструкцияларына қосылуға техникалық шарттың болуы.	Елеулі
13	Энергия өндіруші ұйымның еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау қызметтері басшылары мен мамандарының білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден үш жылда кемінде бір рет өту мерзімін сақтау.	Елеулі
14	Жылына кемінде бір рет энергия өндіруші ұйымның әкімшілік-техникалық персоналын қоспағанда, электр техникалық және электр технологиялық персоналдың, оның ішінде жедел келіссөздер мен қайта қосуды жүргізуге құқығы бар басшылар мен мамандардың білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден өту мерзімін сақтау.	Елеулі
	Келесі күнтізбелік жылға білімін біліктілік тексеруге жататын басшылардың тізімін Қазақстан	

15	Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне жыл сайын 1 желтоқсанға дейін жіберу мерзімін сақтау.	Өрескел
16	Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның коммерциялық есепке алу аспаптарына дейін жылу тұтыну жүйелерін қосу кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу токтату жөніндегі талапты сақтау.	Елеулі
17	Энергия өндіруші ұйым басшысының жұмысқа қабылданғаны немесе жұмыстан босатылғаны туралы ақпаратты Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне басшы қабылданған (жұмыстан босатылған) күннен бастап 15 күнтізбелік күн ішінде жолдау мерзімін сақтау.	Елеулі
18	Біліктілік тексеру жүргізу үшін комиссия құру туралы энергия өндіруші ұйым басшысының бұйрығының болуы.	Елеулі
19	Энергия өндіруші ұйым жыл сайын 25 желтоқсанға дейінгі мерзімде жасайтын келесі күнтізбелік жылға білімді біліктілік тексеруге жататын мамандар тізімінің болуы.	Елеулі
20	Білімге біліктілік тексеру жүргізу қорытындылары бойынша білімге біліктілік тексерудің ресімделген хаттамасының болуы.	Елеулі
21	Жедел және жедел-жөндеу персоналымен, энергия қондырғыларын басқаруды жүзеге асыратын жедел басшылармен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау: жаңа лауазым бойынша даярлау, оның ішінде: оқыту; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; білімін бастапқы біліктілік тексеру; қайталау; білімнің мерзімді біліктілік тексерулері;	Елеулі

	аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары; нұсқамалар; біліктілікті арттыру.	
22	Жөндеу персоналымен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау; жаңа лауазым бойынша даярлау, оның ішінде: жұмыстарды жүргізудің қауіпсіз әдістеріне оқыту; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; білімді бастапқы біліктілік тексеру; білімді мерзімді біліктілік тексеру; аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары; нұсқамалар; біліктілікті арттыру.	Елеулі
23	Энергия өндіруші ұйымның басшысы әзірлеген және бекіткен персоналмен жылдық жұмыс жоспарының болуы.	Болмашы
24	Персоналмен жұмыс істеу жоспарында мынадай бағыттар бойынша іс-шаралардың болуы: персоналды (басшыларды, мамандарды және жұмысшыларды) даярлау, оның ішінде алғашқы медициналық көмек көрсету бойынша оқудан өту; білімін біліктілік тексеру; нұсқаулық; аварияға қарсы бақылау жаттығулары; біліктілікті арттыру; техникалық кітапханалардың, техникалық кабинеттердің, қауіпсіздік техникасы бойынша кабинеттердің, полигондардың, тренажерлық дайындық орталықтарының мен пункттерінің жұмысын ұйымдастыру; жұмыс орындарын тексеру; кәсіби шеберлік бойынша жарыстар және персоналмен жұмыстың басқа ұжымдық түрлері өткізу; персоналдың мерзімдік медициналық тексеруін жүргізу.	Елеулі
25	Әрбір лауазым және әрбір жұмыс орны үшін әзірленген және энергия өндіруші ұйымның бас техникалық басшысымен бекітілген жұмыскерлерді жаңа лауазым бойынша даярлау үшін үлгілік бағдарламалардың болуы.	Елеулі
	Лауазымға тағайындалғаннан кейін бір айдан кешіктірілмейтін мерзімде немесе техникалық	

26	басшы бекіткен даярлаудың үлгілік немесе жеке бағдарламасында көрсетілген мерзімде оқу және тағылымдама аяқталғаннан кейін білімді бастапқы біліктілік тексеруді жүргізу сақтау.	Елеулі
27	Білімін біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімін біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі бойынша топты расстауға жағдайында лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес жұмыскерді еңбек міндеттерін орындаудан шеттетуге талабын сақтау.	Елеулі
28	Білімін кезектен тыс біліктілік тексеру тағайындалған сәттен бастап біліктілік расталған күнге дейін адамды атқаратын лауазымы бойынша лауазымдық міндеттерін орындауға жол бермеу талабын сақтау.	Елеулі
29	Орталық комиссия төрағасына мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органда білімін тексеруден өткен адамды тағайындау талабын сақтау.	Елеулі
30	Жұмыскерді дербес жұмысқа жіберу туралы ұйым немесе құрылымдық бөлімше бойынша өкімдік құжаттың болуы.	Елеулі
31	Әрбір құрылымдық бөлімшеде техникалық басшы бекіткен барлық лауазымдар мен мамандықтар үшін қайталама нұсқамалар тақырыптарының жылдық тізбесінің болуы.	Елеулі
32	Лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес білімді біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімді біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі жөніндегі топ расталмаған жағдайда жұмыскерді еңбек міндеттерін орындаудан шеттетуге жөніндегі талаптарды сақтау.	Елеулі
	Білімін біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімін біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі бойынша топты	

33	расстауау жағдайында лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес жұмыскерді еңбек міндеттерін өту орындаудан шеттетуге талабын сақтау.	Елеулі
34	Жергілікті атқарушы органның жылумен жабдықтау субъектілерінің бес жылдан аз уақыт ішінде жылу энергиясы көзін пайдалануды тоқтатуға ниетті 30 күн ішінде хабарламасының болуы.	Елеулі
35	Жергілікті атқарушы органның келісімі бойынша тұтынушыларды шектеудің және авариялық ажыратудың келісілген кестесінің болуы.	Елеулі
36	Жаңа қуаттардың жылу желісіне және энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның қосалқы тұтынушыларына өз бетінше қосылу кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу тоқтату жөніндегі талапты сақтау.	Елеулі
37	Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның коммерциялық есепке алу аспаптарына дейін жылу тұтыну жүйелерін қосу кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу тоқтату жөніндегі талапты сақтау.	Елеулі
38	Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның авариялық жағдайы кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу тоқтату жөніндегі талапты сақтау.	Елеулі
39	Есепке алынбаған жылу энергиясының мөлшерін айқындау үшін энергиямен жабдықтаушы немесе энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның және тұтынушыға жіберілген қайта есептеу сомасын негіздей отырып, есеп айырысудың бұзылу актісінің болуы.	Елеулі
	Тұтынушы қол қоюдан бас тартқан кезде, бірақ құрамында кемінде үш адам бар энергия беруші (энергия өндіруші) немесе	

40	энергиямен жабдықтаушы ұйым оны комиссиямен ресімдеген жағдайда жасалған актінің болуы. Көппәтерлі ғимараттарда комиссия құрамына кондоминиумды басқару органының өкілі енгізіледі.	Елеулі
41	Энергия беруші немесе энергиямен жабдықтаушы ұйым мен тұтынушы өкілдерінің қатысуымен еркін нысанда күзгі-қысқы кезеңге дайындық актісінсіз қосылу, жылу үшін төлемнің болмауы немесе толық төленбеуі туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (тұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).	Елеулі
42	Жылу үшін төлемнің болмауы немесе толық болмауы туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (тұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).	Елеулі
43	Жаңа қуаттар мен қосалқы тұтынушыларды өз бетінше қосу, есепке алу аспаптарына қосылу туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (тұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).	Елеулі
44	Рұқсат етілген жылу жүктемелерінің келісусіз асып кетуі, конденсат көлемінің 30% - дан азын қайтару (егер өзгеше көзделмесе) туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (тұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер	Елеулі

	үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).	
45	Қызмет көрсету үшін білікті персоналдың болмауы, жергілікті органдардың нұсқамаларын орындамау туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (трұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).	Елеулі
46	Өкілдерді есепке алу жүйелері мен аспаптарына, авариялық жағдайға жібермеу туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (трұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).	Елеулі
47	Техникалық талаптарға сәйкес келмеуі туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (трұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).	Өрескел
48	Жаңадан салынып жатқан кәсіпорындарды, ғимараттарды, құрылыстарды, олардың кезектерін немесе жекелеген өндірістерді жылу желілеріне қосуға, жұмыс істеп тұрған кәсіпорындарды, ғимараттарды, құрылыстарды, жылу тұтыну қондырғылары мен жылу желілерін қайта жаңартуға бес жұмыс күніне дейінгі мерзімде техникалық шарттар беру.	Өрескел
	Объектіні жылу желілеріне қосуға тұтынушыға берілген техникалық шарттарда мынадай ақпараттың болуы: 1) жылумен жабдықтау көзі, жылу желілеріне қосылу нүктесі, жіберілетін жылу энергиясының мөлшерін реттеу тәсілі;	

49	2) басқа тұтынушылардың жүктемелерін ескере отырып, негізгі және резервтік енгізулерді қосу нүктелеріндегі жылу тасымалдағыштың параметрлері және гидравликалық режим; 3) басқа тұтынушылардың жүктемелерін қосу перспективасын ескере отырып, негізгі тұтынушының жүктемесі (қажет болған жағдайда); 4) қолданыстағы жылу желісінің өткізу қабілетін ұлғайту қажеттілігі бойынша негіздеме; 5) қайтарылатын өндірістік конденсаттың саны, сапасы және айдау режимі, конденсатты жинау және қайтару схемасы (қажет болған жағдайда); 6) жылу энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарын орнату жөніндегі талаптар; 7) жылыту-желдету және технологиялық жүктемелерді және ыстық сумен жабдықтау жүктемелерін қосудың жылу схемасы.	Елеулі
50	Қолданылу мерзімі кемінде бір жыл техникалық шарттар беру.	Елеулі
51	Сұратылған мәліметтерді сараптама жасау ұйымына жіберу (техникалық шарттарда баяндалған талаптардың негізділігіне күмән туындаған жағдайда тұтынушының өтініші негізінде).	Елеулі
52	Техникалық шарттарды қайта ресімдеу.	Елеулі
53	Тұтынушы жіберген сыртқы жылу желілерінің, жылу торабының, есепке алу аспаптарының, ішкі жылыту жүйесінің жобасын бес жұмыс күні ішінде келісу.	Елеулі
54	Жоба объектіні жылу желілеріне және электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерге қосудың техникалық шарттарына сәйкес келмеген жағдайларда тұтынушыға жіберілген сыртқы жылу желілерінің, жылу	Елеулі

	торабының, есепке алу аспаптарының, ішкі жылыту жүйесінің жобасына бес жұмыс күні ішінде дәлелді бас тартуды беру.	
55	Осы жұмысты төлегеннен кейін тұтынушының жазбаша өтініші бойынша тұтынушының жылу желілеріне нақты қосылу (қосылу бойынша).	Елеулі
56	Тұтынушыны қосу актісін ресімдеу, оны кейіннен энергиямен жабдықтаушы ұйымға бір жұмыс күні мерзімінде беру.	Елеулі
57	Тұтынушының сұранысы бойынша жылу шығындарын есептеу.	Елеулі
58	Тұтынушының немесе оның өкілінің қатысуымен жылу шығындарына сынақтың болуы.	Елеулі
59	Тұтынушының не оның өкілінің қатысуымен деректерді қашықтықтан беру функциясынсыз коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін алу.	Елеулі
60	Жылумен жабдықтау шартында белгіленген мерзімдерде пайдаланылған жылу энергиясы үшін төлем жүргізілмегенде, сондай-ақ толық төленбеген жағдайда, жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.	Елеулі
61	Жылу желісіне жаңа қуаттар мен қосалқы тұтынушыларды өз бетімен қосылған жағдайда жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (	Елеулі

	хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.	
62	Жылу тұтыну жүйелерін коммерциялық есепке алу құралдарына дейін қосқан жағдайда жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.	Елеулі
63	Егер тараптардың келісінде өзгеше көзделмесе, шартта көзделген конденсат көлемінің 30 %-ынан кемін қайтарған жағдайда жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.	Елеулі
64	Егер шартта өзгеше көзделмесе: жүйелерге қызмет көрсету үшін тиісті біліктілігі бар персонал болмаған жағдайда, тұтынушының энергиямен жабдықтаушы ұйымының тұтынушыға жазбаша хабарламасының (хабарлама беру жолымен) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттіліктер үшін пайдаланбайтын тұтынушыларға, электрондық поштаға,	Елеулі

	тұтынушының факс хабарламасының, жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын жіберілуі жолымен болуы жылу тұтыну (тұрмыстық қажеттіліктер үшін жылу энергиясын пайдаланатын тұтынушыларды қоспағанда).	
65	Жылу тұтыну жүйесіне қызмет көрсету үшін тиісті біліктілігімен персонал болмаған жағдайда (жылу энергиясын тұрмыстық қажеттіліктер үшін пайдаланатын тұтынушыларды есептемегенде) жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.	Елеулі
66	Егер шартта өзгеше көзделмесе, тұтынушының энергиямен жабдықтаушы ұйымының тұтынушыны жазбаша хабарламасының (хабарлама беру арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық мұқтаждықтар үшін пайдаланбайтын тұтынушыларға, электрондық поштаға, тұтынушының факс телефонына жіберу арқылы жылу энергиясын беру тоқтатылғанға немесе шектелгенге дейін кемінде үш тәулік бұрын болуы: жергілікті атқарушы органдар өкілдерінің және энергиямен жабдықтаушы және (немесе) энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым өкілдерінің жылу тұтыну жүйелеріне және (немесе) жылу энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарына жол бермеуі, төлемнің болмауы, жаңа қуаттар мен қосалқы тұтынушылардың жылу желісіне өз бетінше қосылу.	Елеулі

67	Егер шартта өзгеше көзделмесе, тұтынушының энергиямен жабдықтаушы ұйымының (хабарлама беру арқылы) немесе тұрмыстық қажеттіліктер үшін емес жылу энергиясын пайдаланатын тұтынушыларға электрондық поштаға, тұтынушының факсіне хабарлама жіберу арқылы жазбаша хабарламасының болуы, Егер энергия беруші (энергия өндіруші) жылу желісіне қосылған жағдайларда, жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын) күзгі-қысқы кезеңде тұтынушының жылу тұтынатын қондырғылары мен жылу желілерінің жұмысқа техникалық дайындығы актісіз ұйымдар.	Елеулі
68	Тұтынушыға жылу энергиясын, ескертусіз дереу, мына жағдайларда толық немесе ішінара беруді тоқтатылады: жаңа қуаттар мен қосалқы тұтынушылардың жылу желісіне өз бетінше қосылу; коммерциялық есепке алу аспаптарына дейін жылу тұтыну жүйелерін қосу; төтенше жағдай.	Елеулі
69	Энергия беруші немесе энергиямен жабдықтаушы ұйымның өкілдерімен және тұтынушымен екі данада, тұтынушыға жылу энергиясын толық немесе ішінара беру тоқтатылған кезде ресімделген екіжақты актінің болуы.	Елеулі
70	Желілік суды өз бетінше іріктеу, тұтынушының жылу тұтыну қондырғыларын өз бетінше қосуы, тұтынушының коммерциялық есепке алу аспаптарын зақымдауы , есепке алу торабында орнатылған пломбаларды бұзуы немесе болмауы кезінде жасалған актінің болуы.	Елеулі
71	Өз желісіндегі аварияларды жою кезінде тұтынушының жылу	Елеулі

	тұтыну жүйелерін уақытша ажырату туралы тұтынушыға хабарламаның болуы.	
72	Тұтынушының есепке алу торабында берілетін жылу тасымалдағыштың температурасының температуралық кестеге сәйкестігін қамтамасыз ету.	Елеулі
73	Тұтынушының меншігіндегі жылу желілерінде жылу тасымалдағыштың нормативтен тыс ағып кетуі туралы тұтынушының қатысуымен толтырылған актінің болуы.	Елеулі
74	Тұтынушыны (пайдаланылған жылу энергиясын төлемегені үшін белгіленген тәртіппен ажыратылған) борышты өтегеннен және оны қосу жөніндегі шығындарды өтегеннен кейін бір жұмыс күні ішінде қосу.	Елеулі
75	Диспетчерлік қызмет журналында жылу энергиясын беруді талап етілетін (тиісті) сапамен қайта бастау уақытын (күнін, сағатын, минутын) кейіннен белгілей отырып, жылу энергиясын беру уақытын (күнін, сағатын, минутын) тоқтату белгісінің болуы.	Елеулі
76	Диспетчерлік қызметтің журналында жылу энергиясы сапасының нормативтік-техникалық құжаттама талаптарына сәйкес келмеу уақытын (күнін, сағатын, минутын) тоқтату белгісінің болуы, содан кейін талап етілетін (тиісті) сапамен жылу энергиясын беруді қайта бастау уақытын (күнін, сағатын, минутын) белгілеу.	Елеулі
77	Жылу энергиясының сапасының нашарлауы туралы жазбаша өтінішті немесе телефонограмманы тіркеу немесе тұтынушының жылу тұтыну қондырғысын (кондоминиум, мүлік меншік иелері бірлестігі объектілері бойынша) және (немесе) жай серіктестіктің пайдалануға жауапты тұлғасынан	Елеулі

	оны берген адамның берілген уақыты, күні және тегі, сондай-ақ сапаның нашарлауы (болмауының) басталған уақыты көрсетіле отырып, оны беру үзілісі) жылу энергиясы, нашарлау сипаты және энергиямен жабдықтаушы және энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым өкілінің болу қажеттілігі.	
78	Тұтынылған жылу энергиясын төлемегені үшін не тұтынылған өзге де коммуналдық қызметтер үшін тұрмыстық қажеттіліктер үшін жылу энергиясын пайдаланатын тұтынушыларға жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді тоқтатуға жол бермеу туралы талапты сақтау.	Елеулі
79	Құбырлардың әрбір шығуында будың жылу энергиясын есепке алу тораптарының болуы.	Елеулі
80	Өндірістік бақылау туралы әзірленген Ереженің болуы.	Елеулі
81	Ұйым басшысының актісінде өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адамды мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органның аумақтық бөлімшесімен біліктілік талаптарына, жұмыс тәжірибесіне және құрылымдық бөлімше басшысынан төмен емес атқаратын лауазымына сәйкестігі бөлігінде келісудің болуы.	Елеулі
82	Өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адамды тағайындау туралы ұйым басшысының актісінің болуы.	Елеулі
83	Ұйымның бөлімшелерінде өндірістік бақылауды жүзеге асыру жөніндегі жұмыс жоспарының болуы.	Елеулі
84	Қауіпсіздікті қамтамасыз ету және технологиялық бұзушылықтарды жою жөніндегі іс-шаралар жоспарының болуы.	Өрескел
85	Ай сайын есепті айдан кейінгі айдың 10-күніне дейін не сұрау салу бойынша (авариялар мен I дәрежелі істен шығулар болған жағдайда) өндірістік бақылау міндеттеріне сәйкес мемлекеттік	Елеулі

	энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органның аумақтық бөлімшелеріне ұсынылатын есептің болуы.	
86	Өндірістік бақылау журналының болуы.	Елеулі
87	Өндірістік бақылау журналына енгізілген өндірістік бақылау нәтижелерінің болуы.	Елеулі
88	Лауазымды тұлғаның ай сайын есепті айдан кейінгі айдың 15-күніне дейін ұйымның басшысына өндірістік бақылау нәтижелері бойынша белгіленген ескертулерді жоюға талдау ұсынуы.	Елеулі
89	Өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адам әзірлеген жылу энергетикасы объектілерін және олардың құрамына кіретін ғимараттарды, үй-жайларды, құрылыстарды пайдалану қауіпсіздігін қамтамасыз етуді бұзушылықтардың алдын алу және технологиялық бұзушылықтарды жою жөніндегі іс-шаралар жоспарының болуы, оған мыналар кіреді: 1) жылу энергетикасы объектілерінің технологиялық процесіне және өндірістік бақылауына жататын және олардың құрамына кіретін ғимараттардың, үй-жайлардың, құрылыстардың анықталған бұзушылықтарын талдау; 2) жылу энергетикасы объектілерінің технологиялық процесіне және өндірістік бақылауына жататын және олардың құрамына кіретін ғимараттардың, үй-жайлардың, құрылыстардың бұзылу себептерін зерделеу; 3) технологиялық процеске және өндірістік бақылауға жататын талаптарды бұзудың ықтимал себептерін анықтау, талдау және жою мақсатында электр энергетикасы және (немесе) жылу энергетикасы салаларында мемлекеттік бақылауды жүзеге асыру кезінде тиісті ақпарат	Елеулі

	көздерін(процестерді, жұмыс операцияларын, тексеру нәтижелерін, қызмет көрсету туралы есептерді) пайдалану; 4) технологиялық процеске және өндірістік бақылауға жататын ықтимал ықтимал бұзушылықтарды болжау, сондай-ақ оларды шешу үшін қажетті шараларды алдын ала айқындау; 5) алдын алу іс-шараларын алдын ала іске асыру және технологиялық процеске және өндірістік бақылауға жататын бұзушылықтардың кепілді алдын алуды қамтамасыз ететін басқарушылық шешімдер қабылдау; 6) ұйым басшысына қабылданған ескерту әрекеттері туралы ақпарат беру.	
90	Электр энергетикасы және (немесе) жылу энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерге сілтеме жасай отырып, анықталған бұзушылықтар көрсетіледі, сондай-ақ анықталған бұзушылықтарды жою жөніндегі іс-шаралар, оларды жою мерзімдері және ұйым басшысымен келісілетін жауапты тұлғалар көрсетілетін өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адам жасаған ұйымның басшысына берілген қорытындының болуы.	Елеулі

Жылу энергетикасы
саласындағы тәуекел дәрежесін
бағалау өлшемшарттарына
3-қосымша

Жеке және заңды тұлғаларға қатысты жылу энергетикасы саласындағы талаптардың бұзылу дәрежесі

№	Өлшемшарттар	Бұзушылық дәрежесі
	Құрылыс конструкцияларының сыртқы жағынан құбырлардың диаметрі (бұдан әрі – Ду): 1) жерүсті төсемі: $D_y < 200 \text{ мм} - 10 \text{ метр}$ (бұдан әрі – м);	

1	D_y от 200 до 500 мм – 20 м; $D_y > 500$ мм – 25 м; 2) жерасты төсемі: $D_y < 500$ мм – 5 м; $D_y > 500$ мм – 8 м болған кезде ғимараттарға, құрылысжайларға және инженерлік желілерге дейін трасса маңында жер учаскесі түріндегі жылу желілерінің күзет аймағының талаптарын сақтау	Өрескел
2	Тарихи және мәдени ескерткіштерден жылу желілеріне дейінгі арақашықтық талабын сақтау – 15 м кем емес (таратушы желілер үшін – 5 м кем емес).	Өрескел
3	Балалар және емдеу-сауықтыру мекемелерінің ғимараттарын кез келген диаметрдегі жылу желілерінің транзиттік қиылысуына рұқсат етілмейтін талапты сақтау.	Өрескел
4	Каналсыз төсем кезінде жылу желілерінің құрылыс конструкцияларынан немесе құбырлардың оқшаулама қабығынан құрылыстар мен инженерлік желілерге дейінгі жарықтағы көлденең арақашықтықты сақтау.	Өрескел
5	Жылумен жабдықтаудың ашық желілерінің және ыстық сумен жабдықтау желілерінің жерасты суы жылу желілерінен ықтимал ластану көздеріне дейінгі жарықтағы көлденең арақашықтықты сақтау.	Өрескел
6	Каналсыз төсем кезінде жылу желілерінің құрылыс конструкцияларынан немесе құбырлардың оқшаулама қабығынан жарықтағы тіг арақашықтықты сақтау.	Өрескел
	Қарамағында жылу желілері бар ұйымның келісімінсіз осы желілердің күзет аймақтарында құрылыс, монтаждау, жер қазу, тиеу-түсіру жұмыстарын, ұңғымалар мен шурфтардың орнатылуына байланысты іздеу жұмыстарын жүргізуге, алаңдарды , автомобиль көлігі тұрақтарын	

7	жайластыруға, базарларды, құрылыстарды, құрылысжайларды орналастыруға, материалдарды жинап қоюға, қоршаулар мен дуалдарды соғуға, күйдіргіш коррозиялы заттар мен жанар-жағармай материалдарын шығарып тастауға және төгуге жол бермеу талабын сақтау.	Өрескел
8	Қарамағында жылу желілері бар ұйымдармен жылу желілерінің күзет аймақтарының жанында жұмыстарды жүргізудің, жылу желілерінің сақталуын қамтамасыз ететін талаптары мен тәртібін келісу (жұмыстардың басталуына дейін күнтізбелік 12 (он екі) күннен кешіктірмей) және олар зақымданған жағдайда өз қаражаты есебінен тиісті шараларды қабылдауды талабын сақтау	Елеулі
9	Жер жұмыстарын жүргізуге арналған құжаттарда көрсетілмеген жылу желілері анықталған кезде жұмыстарды дереу тоқтату, құбырлардың сақталуын қамтамасыз етуге шаралар қабылдау және бұл туралы жылу желілерін пайдаланатын ұйымға және/немесе жергілікті атқарушы органға хабарлау туралы талапты сақтау	Елеулі
10	Жылу желілерін қайта құру немесе оларды зақымданудан қорғау қажеттігін туғызатын жұмыстарды орындау, бұл жұмыстарды жылу желілерінің қарамағындағы ұйымдармен келісу бойынша өз қаражаты есебінен орындау.	Елеулі
11	Коллекторлық-дренаждық арналарды, қоршауларды, құрылысжайларды салу және өзге де жұмыстарды жүргізу кезінде жылу желілеріне кіреберістер мен өтпелерді сақтау талабын сақтау.	Өрескел
12	Жылу желілері трассасында жер бетінде жоспарлау кезінде жер үсті суларының жылу құбырларына тиюін болдырмау туралы талаптарды сақтау.	Өрескел

13	Жылу өткізгіштерді, арматураны және компенсаторларды жылу окшаулағышпен жабу туралы талаптарды сақтау.	Өрескел
14	Сыртқы коррозиядан қорғайтын жабындары жоқ жылу желілерінің құбырлары мен металл конструкцияларын қолданбау.	Өрескел
15	Жылу желілерінің камераларына немесе жер бетіне судың тікелей түсуіне жол бермеу.	Өрескел
16	Жерасты төсеу кезінде құбырлардан суды негізгі камераның жанына орнатылған ағызу ұңғымаларына ағызу, кейін суды ауырлық ағынымен немесе жылжымалы сорғылармен кәріз жүйелеріне бұру туралы талаптарды сақтау.	Өрескел
17	Суды жинақтау құдықтарынан тікелей табиғи су айдындарына және жергілікті жердің рельефіне бұру жөніндегі іс-шараларды келісу талабын сақтау.	Елеулі
18	Жылу желілерін арық жүйелерімен кесіп өту кезінде жылу желілері мен олардың конструкцияларын сенімді гидроокшаулауды көздеу жөніндегі талапты сақтау.	Өрескел
19	Су құбыры, кәріз және газ құбыржолдарында жылу желілері үстінде орналасқан жұмыс істеп тұрған су құбыры, кәріз желілері жылу желілерімен қиылысқан кезде, сондай-ақ газ құбырлары қиылысқан кезде қиылысудың екі жағында (жарықта) ұзындығы 2 м футляр орнатуды көздеу туралы талапты сақтау.	Өрескел
20	Футлярларды коррозиядан қорғайтын жабынның болуын көздеу талабын сақтау.	Өрескел
21	Қарамағында жылу желілері бар ұйымдардың жылу желілерінің сақталуын қамтамасыз етуге және жазатайым оқиғалардың алдын алуға бағытталған талаптарын сақтау.	Өрескел
	Топырақтың табиғи еңісін ескере отырып, төсеу белгілеріндегі	

22	айырмашылықты сақтау немесе ғимараттар, құрылысжайлар тіректерінің іргетастары түбінен төмен салынатын жылу желілері үшін іргетастарды нығайту жөнінде шаралар қабылдау.	Өрескел
23	Тар жерлерге төсеу және қашықтықты ұлғайту мүмкін болмайтын жағдайларда жылу желілерін жөндеу және салу кезінде инженерлік желілерді опырылып құлаудан қорғау жөніндегі іс-шараларды қамтамасыз ету	Өрескел
24	Бекіту және реттеу арматурасын (оларда сорғылар болмаған кезде) орналастыру үшін жылу желілері павильондарынан тұрғын ғимараттарға дейін кемінде 15 м арақашықтықтың болуы талабын сақтау.	Өрескел
25	Елді мекендерден тыс жерлерде кернеуі 1-ден 500 кВ-қа дейін электр берудің әуе желілері бар жерүсті жылу желілерін қатар төсеу кезінде шеткі сым қашықтығының тіреу биіктігінен кем болмауы талабын сақтау.	Өрескел
26	Қолда бар техникалық мүмкіндік кезінде қосалқы тұтынушының жылумен жабдықтау жүйесіне қосылуына кедергі келтірмеу жөніндегі талаптарды сақтау.	Өрескел
27	Тұтынушының тұтынатын жылу энергиясының мөлшерін немесе жылу тасымалдағыштың параметрлерін өзгертуді талап ететін жылу тұтыну қондырғыларын реконструкциялау немесе кеңейту кезінде оны энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымға беру үшін енгізілетін өзгерістерді ескере отырып, оларды қосуға техникалық шарттар алғанға дейін жылумен жабдықтау жобасын әзірлеу туралы талапты сақтау.	Өрескел
28	Объект иесі өзгерген жағдайда меншік құқығы жазбаша нысанда тіркелген кезден бастап он жұмыс күні ішінде энергия беруші (энергия өндіруші) және	Өрескел

	энергиямен жабдықтаушы ұйымға меншік иесінің ауысуы туралы хабарлау талабын сақтау.	
29	Тұтынушылардың энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның жылу желісіне қосылғанға дейін мынадай іс-қимылдарды жүзеге асыруы: 1) жылу торабын салып, есепке алу аспаптары мен жылумен жабдықтаудың ішкі жүйесін монтаждаған соң кейіннен актілерді ресімдей отырып, қайта жөнделген жабдықты жуу және нығыздау жөніндегі орындалған жұмыстарды қабылдау үшін энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның өкілін шақырады; 2) энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның өкілдерімен бірге теңгерімдік тиесілілік және пайдалану жауапкершілігі шекараларын бөлу актісін ресімдейді; 3) паспортты ресімдейді және дроссель құрылғыларының (саптамалар, шайбалар) өлшемдерін алады. Дроссель құрылғыларын дайындау нормативтік-техникалық құжаттамаға және алынған есептеулерге сәйкес жүргізіледі. Дроссель құрылғыларын орнату кезінде пломбалау үшін энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның өкілін шақырады; 4) алдағы жылыту маусымына жылу тұтыну қондырғылары мен жылу желілерінің техникалық әзірлігі актісін алу үшін энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымға жуу, сығымдау және баптау актілерін ұсынады.	Елеулі
30	Тиісті персоналдың және жылу тұтыну қондырғыларының сенімді және қауіпсіз жұмысына жауапты адамның не жылу тұтыну жүйелері мен жылу тұтыну қондырғыларын пайдалануға рұқсат берілген персоналы бар мамандандырылған ұйыммен жасасқан қызмет көрсету шартының болуы	Өрескел

31	Тұтынушылардың жылу тұтыну қондырғыларын энергиямен жабдықтаушы ұйыммен жылу энергиясын есептеу үшін қажетті коммерциялық есепке алу аспаптарымен қамтамасыз ету.	Өрескел
32	Тұтынушы коммерциялық есепке алу аспаптарының ақауын анықтаған кезде энергиямен жабдықтаушы ұйымға дереу хабарлау туралы талапты сақтау.	Елеулі
33	Сенімді жылумен жабдықтауды қамтамасыз ету мақсатында тұтынушының мынадай шараларды сақтауы: 1) тұтынылған жылу энергиясы үшін уақтылы ақы төлеу; 2) жылу энергиясын есепке алу торабына дейін орналасқан шүмектерді, арматураларды, бақылау-өлшеу аспаптарын пломбалауды жүргізу үшін энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымдардың өкілдерін кіргізу және орнатылған пломбалардың сақталуын қамтамасыз ету, ал оларды алып тастауды энергиямен жабдықтаушы ұйымға хабарлай отырып жүргізіледі; 3) жергілікті атқарушы органдардың, энергия беруші (немесе энергия өндіруші) және (немесе) энергиямен жабдықтаушы ұйымдардың жұмыскерлерін жылу желілерінің, жылу тұтынатын қондырғылар мен коммерциялық есепке алу аспаптарының техникалық жай-күйін тексеру үшін кіргізу.	Елеулі
34	Сенімді жылумен жабдықтауды қамтамасыз ету мақсатында тұтынушының мынадай шараларды сақтауы: 1) берілген жылу тұтыну режимдерін сақтау; 2) әрбір жылыту маусымының алдында жылу тұтыну қондырғыларын қабылдау-тапсыру сынақтарын (техникалық дайындық актісінде көзделген, техникалық) және баптауды жүргізу.	Өрескел

35	Тұтынушының уәкілетті тұлғасының (кондоминиум объектісін басқару органы, мүлік иелерінің бірлестігі, қарапайым серіктестік) үйге ортақ (үйшілік) жылыту және ыстық сумен жабдықтау жүйесінің тиісті техникалық жай-күйі мен қауіпсіздігін қамтамасыз ету, коммерциялық есепке алу аспаптарының (үйге ортақ) және үйге ортақ меншікті құрайтын басқа да жылу тұтыну қондырғыларының сақталуын қамтамасыз ету жөніндегі шараларды сақтау.	Өрескел
36	Мыналарға: 1) тұтынушы желілеріне қосылған ұйымның және сәулет және қала құрылысы саласындағы функцияларды жүзеге асыратын тиісті жергілікті атқарушы органдардың құрылымдық бөлімшесінің келісімінсіз пәтерішілік желілерді, инженерлік жабдықтар мен құрылғыны қайта жабдықтауға; 2) жылыту аспаптарының қосымша секцияларын, бекіту және реттеу арматурасын және айналым сорғыларын орнатуға және/немесе бөлшектеуге; 3) жылумен жабдықтау жүйесінің тұрақты жұмысын қамтамасыз ету мақсатында жылыту жүйелерінде жылу тасымалдағышты тікелей мақсатына сай (жылыту жүйесі мен аспаптарынан суды ағызу) пайдаланбауға жол бермеу туралы талаптарды сақтау.	Өрескел

Жылу энергетикасы
саласындағы тәуекел дәрежесін
бағалау өлшемшарттарына
4-қосымша

Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдарына қатысты жылу энергетикасы саласындағы талаптардың бұзылу дәрежесі

№	Өлшемшарттар	Бұзушылық дәрежесі
	Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 1-санатты сараптамалық ұйымдардың штатында кемінде бес сарапшы (	

1	электр-және жылу энергетиктері), мамандығы бойынша электр энергетигі немесе жылу энергетигінің жоғары инженерлік-техникалық білімі және мамандығы бойынша кемінде үш жыл жұмыс өтілі немесе электр энергетигінің немесе жылу энергетигінің орта техникалық және кәсіптік (орта арнайы, орта кәсіптік) білімі және мамандығы бойынша кемінде бес жыл жұмыс өтілі, сондай-ақ электр қауіпсіздігі бойынша рұқсаттама тобының (IV және одан жоғары топтар) бар болуы.	Елеулі
2	Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 1-санатты сараптамалық ұйымдардың энергетикалық сараптама жүргізу саласында кемінде үш жыл жұмыс тәжірибесінің болуы.	Елеулі
3	Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 2-санатты сараптамалық ұйымдардың штатында кемінде үш сарапшы (электр- және жылу энергетиктері), мамандығы бойынша электр энергетигі немесе жылу энергетигінің жоғары инженерлік-техникалық білімі және мамандығы бойынша кемінде үш жыл жұмыс өтілі немесе электр энергетигінің немесе жылу энергетигінің орта техникалық және кәсіптік (орта арнайы, орта кәсіптік) білімі және мамандығы бойынша кемінде бес жыл жұмыс өтілі, сондай-ақ электр қауіпсіздігі бойынша рұқсаттама тобының (IV және одан жоғары топтар) бар болуы.	Елеулі
4	Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 2-санатты сараптамалық ұйымдардың энергетикалық сараптама жүргізу саласында кемінде екі жыл жұмыс тәжірибесінің болуы.	Елеулі
	Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 3-санатты сараптамалық ұйымдардың штатында кемінде екі сарапшысы (электр- және жылу энергетиктері)	

5	, мамандығы бойынша электр энергетигі немесе жылу энергетигінің жоғары инженерлік-техникалық білімі және мамандығы бойынша кемінде үш жыл жұмыс өтілі немесе электр энергетигінің немесе жылу энергетигінің орта техникалық және кәсіптік (орта арнайы, орта кәсіптік) білімі және мамандығы бойынша кемінде бес жыл жұмыс өтілі, сондай-ақ электр қауіпсіздігі бойынша рұқсаттама тобының (IV және одан жоғары топтар) бар болуы.	Елеулі
6	Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын барлық санаттағы сарапшы ұйымдарда меншік құқығында немесе өзге заңды негізде мынадай өлшем құралдарының болуы 1) ток кармауыштары; 2) мегаомметр; 3) микроомметр; 4) электрэнергиясы сапасының талдағышы; 5) жерге тұйықтауыш құрылғылардың кедергісін өлшеу аспабы; 6) жоғары кернеумен сынау аспабы; 7) "ноль-фазасы" тізбегінің бір фазалы қысқа тұйық талутогын өлшеуаспабы; 8) жылукөргіш; 9) ультрадыбысты сұйықшығынын өлшеуіш; 10) түйіспесіз (инфрақызыл) термометр; 11) түйіспелі термометр; 12) газталдағыш.	Елеулі
7	Сараптамалық ұйымның энергия өндіруші, энергия беруші ұйымдар мен электр және жылу энергиясын тұтынушылардың 1-санатты энергетикалық сараптамасын жүргізуі.	Елеулі
8	Сараптамалық ұйымның электр қондырғыларының қуаты 500 киловольтамперге дейін және (немесе) жылу қондырғыларының 1 Гигакалорий/сағ дейін қосылған	Елеулі

	электр және жылу энергиясын тұтынушылардың 2-санатты энергетикалық сараптамасын жүргізуі.	
9	Сараптамалық ұйымның электр қондырғыларының қуаты 100 киловольтамперге дейін және (немесе) жылу қондырғыларының 1 Гигакалорий/сағ дейін қосылған электр және жылу энергиясын тұтынушылардың 3-санатты энергетикалық сараптамасын жүргізуі.	Елеулі
10	Жүргізілген энергетикалық сараптама нәтижелері бойынша жасалған, онда сараптама жүргізу мәні бойынша сарапшылардың дәлелді, негізделген және толық қорытындылары көрсетілген, сондай-ақ сараптама ұйымының басшысы бекіткен және мөрімен расталған сараптамалық қорытындының болуы.	Елеулі
11	Кіріспе, айқындаушы және қорытынды бөліктерден тұратын энергетикалық сараптама қорытындысының мәтінінің болуы: 1) энергетикалық сараптама қорытындысының кіріспе бөлігінде құжаттың жасалған орны мен күні, сарапталатын ұйымның толық атауы, оның басшысының лауазымы, тегі және аты-жөні, энергетикалық сараптама жүргізудің атауы мен уақыты, сондай-ақ энергетикалық объектінің тексерілетін жабдықтарының тізбесі туралы мәліметтердің мазмұны; 2) энергетикалық сараптама қорытындысының айқындаушы бөлігінде тексерілетін жабдық пен энергетикалық объектінің нақты жай-күйін, сараптама ұйымы анықтаған және сараптама жұмыстары кезеңінде жойылған бұзушылықтар мен кемшіліктер туралы ақпаратты көрсету; 3) қорытынды бөлігінде нормативтік құқықтық актінің нақты тармағына сілтеме жасай отырып, электр энергетикасы	Елеулі

	саласындағы нормативтік құқықтық актілердің талаптарына анықталған сәйкессіздікті жою жөніндегі іс-шараларды баяндау.	
12	Мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға берілген энергетикалық сараптама жүргізуге қызметтің басталғаны немесе тоқтатылғаны туралы хабарламаның болуы.	Елеулі
13	Берілген сараптамалық қорытындының сараптамалық жұмыстар кезеңінде зерттелетін жабдықтың және энергетикалық объектінің нақты жай-күйіне сәйкес келмеуі.	Елеулі

Жылу энергетикасы
саласындағы тәуекел дәрежесін
бағалау өлшемшарттарына
5-қосымша

Қазақстан Республикасы Кәсіпкерлік кодексінің 138-бабына сәйкес жылу энергетика саласында жылу өндіруші, жылу тасымалдаушы субъектілерге, жеке және заңды тұлғаларға, энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдарға қатысты субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесін айқындауға арналған субъективті өлшемшарттар тізбесі

PP/c №	Субъективті өлшемшартта р көрсеткіші	Субъективті өлшемшарт көрсеткіші бойынша ақпарат көзі	Маңыздылығы бойынша үлес салмағы, балл (барлығы 100 баллға дейін болуы тиіс), wi	Шарттар / мәндер, xi		
				1-шарты / мәні	2-шарты / мәні	3-шарты / мәні
1	2	3	4	5		
Бару арқылы профилактикалық бақылау үшін						
11	Ұсынысты орындамау	Бақылау субъектісіне (объектісіне) бармай жүргізілген профилактикалық бақылау нәтижелері (бақылау субъектісіне (объектісіне) бармай жүргізілген	100	Ұсыныс орындалды	Ұсыныс толығымен орындалмады	Ұсыныс орындалмады

	профилактика лық бақылау қорытындысы бойынша берілген қорытынды күжаттар (а нықтама, қорытынды, ұсынымдар)	0	50 %	100 %
--	---	---	------	-------

Қазақстан Республикасы
Премьер-Министрінің
орынбасары –
Ұлттық экономика министрі
2025 жылғы 22 қаңтардағы
№ 4 мен
Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
міндетін атқарушы
2025 жылғы 22 қаңтардағы
№ 33-н/к бірлескен бұйрыққа
5-қосымша
Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
2019 жылғы 26 тамыздағы
№ 290 және
Қазақстан Республикасы
Ұлттық экономика министрінің
2019 жылғы 27 тамыздағы
№ 78 бірлескен бұйрығына
3-қосымша

Энергия беруші ұйымдарға қатысты электр энергетикасы саласындағы тексеру парағы

Бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы тексеруді/профилактикалық
бақылауды тағайындаған мемлекеттік орган

Бақылау субъектісіне (объектісіне) барып тексеруді/профилактикалық бақылауды
тағайындау туралы акт _____
(№, күні)

Бақылау субъектісінің (объектісінің) атауы _____

(Бақылау субъектісінің (объектісінің) жеке сәйкестендіру нөмірі, бизнес-
сәйкестендіру нөмірі)

Орналасқан жерінің мекенжайы _____

№	Талаптар тізбесі	Талаптарға сәйкес келеді	Талаптарға сәйкес келмейді

1	2	3	4
1	Энергия беруші ұйым есепті айдан кейінгі айдың жетінші күніне дейін жіберген технологиялық бұзушылықтар туралы жиынтық есептілікте туындаған технологиялық бұзушылықтар туралы ақпараттың болуы.		
2	Технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 1 (бір) сағат ішінде Қазақстан Республикасының Бірыңғай электр энергетикалық жүйесінде орын алған технологиялық бұзушылықтар мен жазатайым оқиғалар туралы жедел хабар алмасу жөніндегі мобильді бағдарламалар арқылы қайталай отырып , телефонмен арқылы жедел хабарламаның болуы.		
3	Энергия беруші ұйымда технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 12 (он екі) сағаттан кешіктірілмейтін мерзімде облыстар мен Астана, Алматы, Шымкент қалалары бойынша мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның тиісті аумақтық департаментіне және жергілікті атқарушы органға және жүйелік операторға жазба хабарламасының болуы.		
	Энергия беруші ұйым берген технологиялық бұзушылық және жазатайым оқиға туралы		

жедел және жазбаша хабарламада мынадай мәліметтердің болуы:

- 1) энергетикалық кәсіпорынның атауы, технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның туындаған күні мен уақыты;
- 2) технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның болжамды себептері;
- 3) пайдаланылған қорғаулар, автоматика және бұғаттау тізбесі;
- 4) істен шыққан және жұмыста қалған жабдықтардың тізбесі;
- 5) технологиялық бұзушылықтың салдары: бүлінген жабдықтың көлемі, жіберілмеуі, ажыратылған тұтынушылар саны, технологиялық бұзушылықты жою уақыты;
- 6) акпарат берген адамның тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда) және лауазымы.

Авария бойынша технологиялық бұзушылықтар жіктемесін сақтау:
кернеуі 220 киловольт (бұдан әрі – кВ) және одан жоғары болатын электр беру желісінің ұзақтығы 25 тәулік және одан да көп мәжбүрлі тоқтап қалуына әкеп соққан зақымы;
Бірыңғай электр энергетикалық жүйенің (бұдан әрі – БЭЖ) және оның окшауланған бөлігінің (энергия торабының) жиілігі 49 герцтен (бұдан әрі – Гц)

5	төмен 30 минуттан артық немесе жиілігі 51 Гц-тен асатын жұмыс үш минуттан артық жұмыс істеуі; тұтынушыларға электр энергиясының 250 000 киловатт-сағат (кВт.сағ) және одан да көп мөлшерінде жеткіліксіз жіберілуіне әкеп соқтырған электр станциясының және (немесе) электр желісінің жұмысын бұза отырып немесе оны жекелеген бөліктерге бөле отырып, БЭЖ тұтастығының бұзылуы.		
6	I дәрежелі істен шығу бойынша технологиялық бұзушылықтар жіктемесін сақтау: куаты 50 МВт турбинаның, куаты 60 МВт және одан жоғары генератордың, куаты 75 МВА және одан жоғары трансформатордың, кернеуі 220 кВ және одан жоғары реактордың, ажыратқыштың, электр беру желісінің ұзақтығы 10-нан 25 тәулікке дейінгі мәжбүрлі тоқтап қалуына әкеп соққан зақым; тұтынушыларға электр энергиясының 100000-нан 250000 кВт.сағ-қа дейінгі көлемде жеткіліксіз жіберілуіне себеп болған электр станциясының және (немесе) электр желісінің жұмысын жекелеген бөліктерге бөле отырып, БЭЖ тұтастығының бұзылуы; ұзақтығы 30 минутқа дейін 49,0 Гц-тен төмен жиілікпен немесе үш минуттан аз уақытта 51 Гц жиілікпен БЭЖ		

	немесе оның окшауланған бөлігінің (энергия торабы) жұмысы; тұтынушыларға электр энергиясының 100000-нан 250000 кВт.сағ-қа дейін толық жіберілмеуіне себеп болған ғимараттар мен құрылыстардың көтергіш элементтерінің зақымдануы, электр станцияларының және (немесе) қосалқы станциялардың, электр беру желілерінің негізгі жабдығының (куатына қарамастан) жұмыс істеу қабілеттілігін мәжбүрлі түрде өшіру немесе өнімділікті шектеу.		
7	II дәрежелі істен шығу бойынша технологиялық бұзушылықтар жіктмесін сақтау: Қазақстан БЭЖ ұлттық және өңірлік электр желілерінде 220 кВ және одан жоғары желілерде автоматты қайта қосудың (АҚҚ) жұмыс істеу жағдайларын қоспағанда қорғау құрылғыларының жұмысын тудырған энергия тұтыну режимдерінің бұзылуы; диспетчерлік байланыс құралдары мен телемеханика жүйелерінің бір тәуліктен астам мерзімге жұмыс қабілеттілігін бұзу; осы құрылғылардың сигналға жұмыс істеу жағдайларын қоспағанда, қорғаудың және (немесе) автоматиканың дұрыс емес әрекеттері; 220 кВ және одан жоғары желілердегі қуат ағынын шектеу автоматикасының әрекетімен		

	тұтынушыларды ажырату .		
8	Технологиялық бұзушылықтар туындаған сәттен басталатын келесі жұмыс күнінен бастап есептелетін 3 (үш) жұмыс күнінен кешіктірілмей басталатын және күнтізбелік 30 күннен аспайтын технологиялық бұзушылықтарға тергеп-тексеру жүргізу мерзімдерін сақтау.		
9	Технологиялық бұзушылықты тергеп-тексеруді 30 күнтізбелік күннен аспайтын мерзімге ұзарту мерзімдерін сақтау.		
10	Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау және бақылау комитетіне келесі күнтізбелік жылға арналған білімін біліктілік тексеруге жататын басшылардың жыл сайынғы тізімін 1 желтоқсанға дейін ұсыну мерзімдерін сақтау.		
11	Ұзақтығы 24 (жиырма төрт) сағаттан астам тұтынушыларды электрмен жабдықтаудан ажырату.		
12	Тұтынушыдан еркін нысанда өтініш алғаннан кейін электр желілерінің теңгерімдік тиесілігін және тұтынушыны қосу схемасымен тараптардың пайдалану жауапкершілігін ажырату актісімен бірге 5 (бес) жұмыс күні ішінде жаңадан енгізілетін немесе реконструкцияланатын		

	электр кондырғыларын қосуға техникалық шарттардың болуы.		
13	Электрмен жабдықтау желісіне қосылу және техникалық шарттарды беру процесіне арналған ө з і н і ң интернет-ресурсында электрмен жабдықтау желілеріне технологиялық қосылуға арналған бөлімді әзірлеу; кезеңділігі кемінде 3 ай болатын қосалқы станциялардың жүктелуі туралы ақпаратты орналастыруды қосатын бөлімнің болуы.		
14	Жүйелік операторға мәлімет беру үшін жіберілген энергия беруші ұйымның мәлімделген қуаты 1-5 МВт электр желісінің электр желісін пайдаланушыларды қосуға техникалық шарттардың болуы.		
15	Энергия беруші ұйымдардың электр энергетикасы саласындағы мемлекеттік бақылау және қадағалау органының өкілеттіктерін жүзеге асыру үшін қажетті сұратылған ақпаратты уақтылы, анық және толық ұсынуы.		
16	Тұтынушыға электр энергиясын жеткізу тоқтатылғанға дейін кемінде 5 (бес) жұмыс күнінен бұрын мерзімде шарттың акцептінде көрсетілген тәсілдермен (электрондық пошта, факс , пошта жөнелтілімі, қысқа мәтіндік хабарлама , мультимедиялық хабарлама, қолданыстағы мессенджерлер) хабарлама жіберу арқылы		

	электр энергиясын беруді тоқтату (шектеу) туралы жазбаша ескертудің болуы (электр энергиясын тұрмыстық қажеттіліктер үшін пайдаланатын тұтынушыға кемінде 30 (отыз) күнтізбелік күн бұрын).		
17	Электр энергиясын қабылдағыштарды энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның электр желісіне өз бетінше қосу кезінде тұтынушыны алдын ала хабардар етпей, электр энергиясын беруді тоқтату жөніндегі талаптарды толығымен сақтау.		
18	Электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарынан басқа (есепке алмағанда) электр энергиясын қабылдағыштарды қосу кезінде тұтынушыны алдын ала ескертусіз электр энергиясын беруді тоқтату жөніндегі талаптарды толығымен сақтау.		
19	Тұтынушының кінәсінен электр энергиясының сапа көрсеткіштерін энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның және б а с қ а д а тұтынушылардың электр қондырғыларының жұмыс істеуін бұзатын мәндерге дейін төмендету кезінде тұтынушыны алдын ала хабардар етпей, электр энергиясын беруді тоқтату жөніндегі талапты толығымен сақтау.		
	Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның және		

20	энергетикалық қадағалау және бақылау органының өкілдерін электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарына және тұтынушының электр қондырғыларына жұмыс уақытында (іссапарға жіберілген адамның құқықтарында) жібермеу кезінде тұтынушыны алдын ала хабардар етпей , электр энергиясын беруді тоқтату жөніндегі талапты толығымен сақтау.		
21	Авариялық жағдай кезінде тұтынушыға алдын ала ескертусіз электр энергиясын беруді тоқтату жөніндегі талапты толығымен сақтау.		
22	Жабдықты жөндеу және жаңа тұтынушыларды қосу жөніндегі жоспарлы жұмыстарды жүргізу үшін электр энергиясын беруді тоқтату туралы тұтынушының энергия беруші ұйымына резервтік қоректендіру болмаған кезде ажыратудан кемінде күнтізбелік үш күн бұрын ескертудің болуы.		
23	Адамдардың өміріне қауіп төндіретін, елеулі экономикалық залал келтіретін, коммуналдық шаруашылықтың аса маңызды элементтері мен электрмен жабдықтау жүйелерінің жұмыс істеуінің бұзылуына әкеп соғатын авариялардың алдын алу немесе жою жөнінде шұғыл шаралар қабылдау үшін энергия беруші ұйымға тұтынушыға электр энергиясын беруді		

	тоқтату туралы хабарламаның болуы.		
24	Тұтынушылардың электр желілеріне қосылатын тұтынушы қосалқы тұтынушыға берген техникалық шарттардың энергия беруші ұйыммен келісуінің болуы.		
25	Тұтынушының электр желілеріне қосылатын қосалқы тұтынушыға энергия беруші ұйымға берілген техникалық шарттарды тұтынушымен келісудің болуы.		
26	Электр энергиясын тұтынушыға бұзушылық туралы еркін нысанда жасалған актінің болуы және энергия беруші ұйымның желілеріне өз бетінше қосылу кезінде қайта есептеуді жүргізу.		
27	Электр энергиясын тұтынушыға бұзушылық туралы еркін нысанда жасалған актінің болуы және электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспабынан (бұдан әрі – КЕА) басқа электр энергиясын қабылдағыштарды қосу кезінде қайта есептеуді жүргізу.		
28	Электр энергиясын тұтынушыға бұзушылық туралы еркін нысанда жасалған актінің болуы және КЕА, ток және кернеу трансформаторларын қосу схемасы өзгерген кезде қайта есептеуді жүргізу.		
29	Электр энергиясын тұтынушыға бұзушылық туралы еркін нысанда жасалған актінің болуы		

	және КЕА дискісін жасанды тежеу кезінде қайта есептеуді жүргізу.		
30	Электр энергиясын тұтынушыға бұзушылық туралы еркін нысанда жасалған актінің болуы және КЕА көрсеткіштерін бұрмалайтын айлабұйымды орнату кезінде қайта есептеу жүргізу.		
31	Энергия беруші ұйымның еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау қызметтерінің басшылары мен мамандарының үш жылда кемінде бір рет білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруінің болуы.		
32	Энергия беруші ұйымның әкімшілік-техникалық персоналын қоспағанда, жылына кемінде бір рет электротехникалық және электротехнологиялық персоналдың, оның ішінде жедел келіссөздер мен ауысулар жүргізуге құқығы бар басшылардың және мамандардың білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруінің болуы.		
33	Энергия беруші ұйым басшысының жұмысқа қабылданғаны немесе жұмыстан босатылғаны туралы ақпаратты Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне басшы қабылданған (жұмыстан босатылған) күннен бастап 15 күнтізбелік күн		

	ішінде жолдау мерзімін сақтау.		
34	Басшының бұйрығымен бекітілген білімін біліктілік тексеру жөніндегі комиссиямен энергия беруші ұйым мамандарының білімін біліктілік тексеруінің болуы.		
35	Энергия беруші ұйым жыл сайын 25 желтоқсанға дейінгі мерзімде жасайтын келесі күнтізбелік жылға білімін біліктілік тексеруге жататын мамандар тізімінің болуы .		
36	Біліміне біліктілік тексеру жүргізу қорытындылары бойынша білімге біліктілік тексеру хаттамасының болуы.		
37	Жедел және жедел-жөндеу персоналымен, энергия қондырғыларын басқаруды жүзеге асыратын жедел басшылармен жұмыс жөніндегі талаптарды мынадай нысандарда сақтау: 1) оқыту; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; бастапқы біліктілік білімін тексеру; қайталауды қамтитын жаңа лауазым бойынша даярлау; 2) мерзімді біліктілік білімін тексеру; 3) аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары; 4) нұсқамалар; 5) біліктілікті арттыру.		

38	Жөндеу персоналымен келесі нысандарда жұмыс жүргізу: 1) жұмыс өндірісінің қауіпсіз әдістерін үйрету; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; бастапқы білімін біліктілік тексеруді қамтитын жаңа лауазым бойынша даярлау; 2) мерзімді білімін біліктілік тексеру; 3) аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары; 4) нұсқамалар; 5) біліктілікті арттыру.		
39	Энергия беруші ұйымның басшысы әзірлеген және бекіткен персоналмен жылдық жұмыс жоспарының болуы.		
40	Персоналмен жұмыс жоспарында мынадай бағыттар бойынша іс-шаралардың болуы: персоналды (басшыларды, мамандар мен жұмысшыларды) даярлау, оның ішінде алғашқы медициналық көмек көрсету бойынша оқудан өту; электр энергетикасы саласындағы білімді біліктілік тексерулер; нұсқау; апатқа қарсы бақылау жаттығулары; біліктілікті арттыру; техникалық кітапханалардың, техникалық кабинеттердің, қауіпсіздік техникасы бойынша кабинеттердің, полигондардың, орталықтардың және тренажерлік даярлау пункттерінің жұмысын ұйымдастыру; жұмыс орындарын тексеру;		

	кәсіби шеберлік бойынша жарыстар өткізу және персоналмен жұмыс істеудің басқа да ұжымдық нысандары; персоналды мерзімді медициналық тексеруден өткізу.		
41	Әрбір лауазым және әрбір жұмыс орны үшін әзірленген және энергия беруші ұйымның бас техникалық басшысы бекіткен үлгілік бағдарламалар бойынша жаңа лауазым бойынша жұмыскерлерді даярлаудың болуы.		
42	Оқу және тағылымдама аяқталғаннан кейін лауазымға тағайындалғаннан кейін бір айдан кешіктірілмейтін мерзімде немесе энергия беруші ұйымның техникалық басшысы бекіткен үлгілік немесе жеке даярлау бағдарламасында көрсетілген мерзімде білімін бастапқы біліктілік тексерудің болуы.		
43	Лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес білімін біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімін біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі жөніндегі топ расталмаған жағдайда жұмыскерді еңбек міндеттерін орындаудан шеттету жөніндегі талаптарды сақтау.		
44	Кезектен тыс біліктілік білімін тексеру тағайындалған кезден бастап біліктілікті растау күніне дейінгі кезеңде адамның атқаратын		

	лауазымы бойынша лауазымдық міндеттерін орындауға жол бермеу жөніндегі талаптарды сақтау.		
45	Біліктілікті тексеру жөніндегі орталық комиссия төрағасының мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органда білімін тексеруден өткен адамның болуы.		
46	Біліктілікті тексеру жөніндегі орталық комиссия құрамында төртіншіден төмен емес электр қауіпсіздігі бойынша рұқсат беру тобы бар кемінде үш адамның болуы.		
47	Жұмыскерді өз бетінше жұмыс істеуге жіберу туралы ұйым немесе құрылымдық бөлімше бойынша өкімдік құжаттың болуы.		
48	Техникалық басшы бекіткен барлық лауазымдар мен мамандықтар үшін қайталама нұскамалар тақырыптарының жылдық тізбесінің болуы.		
49	Жобалық қызметпен айналысуға лицензиясы бар мамандандырылған жобалау ұйымдары әзірлеген "Электр станциясының қуатын беру схемасы" негізінде мәлімделген электр қуаты 5 МВт және одан жоғары желі пайдаланушыларын электр желісіне қосуға техникалық шарттар беру.		
	Энергиямен жабдықтаушы ұйымның электр энергиясын		

50	тоқтатуға (шектеуге) өтінімі болған кезде энергия беруші ұйымның электр энергиясын толық немесе ішінара беруді тоқтатуы жөніндегі талаптарды сақтау.		
51	Электрмен жабдықтау шартының талаптарын бұзғаны үшін ажыратылған тұтынушыны 1 (бір) жұмыс күні ішінде, тұтынушы бұзушылықтың жойылғанын растайтын құжаттарды және қосылу үшін қызметке ақы төлеуді растайтын құжаттарды қоса бере отырып өтініш жасағаннан кейін қосу жөніндегі талаптарды сақтау.		
52	Оған құқығы бар ұйымның алғашқы немесе мерзімдік тексеруі туралы пломбының (таңбасының) немесе пломбалау құрылғысының болуын немесе болмауын, коммерциялық есепке алу аспабының әйнегі мен корпусының тұтастығын, коммерциялық есепке алу аспабының көрсеткіштерін алу кезінде жарты жылда 1 (бір) рет көзбен шолып қарау кезінде энергия беруші ұйым бұрын белгілеген орындарда энергия беруші ұйымның пломбалау құрылғысының болуы немесе болмауын тіркей отырып, еркін нысандағы коммерциялық есепке алуды тексеру туралы актінің болуы.		

53	Тәулігіне 24 сағат пайдалану сағатын ескере отырып, нақты қосылған жүктемеге сүйене отырып, бірақ техникалық шарттарға сәйкес рұқсат етілген қуаттан аспайтын қайта есептеудің болуы, бұл ретте қайта есептеу кезеңі коммерциялық есепке алу аспабын соңғы ауыстырған немесе оны қосу схемасын соңғы аспаптық тексерген күннен бастап барлық уақыт үшін айқындалады, бірақ бір жылдан аспайды.		
54	Меншік құқығын алған сәттен бастап нақты қосылған жүктеме бойынша пайдаланылған энергия көлемін қайта есептеу және актінің болуы, бірақ энергия беруші ұйымдардың электр желілеріне өз бетінше қосылу анықталған кезде бір жылдан аспайды.		
55	Э л е к т р қондырғыларында тұтынушылардың монтаждаудағы кемшіліктер, берілген техникалық шарттардан, жобалық құжаттамадан ж ә н е нормативтік-техникалық құжаттардың талаптарынан ауытқулар анықталған кезде электр қондырғыларын пайдалануға жол бермеу жөніндегі талаптарды сақтау.		
	Тұтынушы таңдаған энергиямен жабдықтаушы ұйымға электр энергиясын коммерциялық есепке алу жүйесін пломбалау		

актісі берілген күннен бастап 2 (екі) жұмыс күні ішінде электрмен жабдықтау объектілері кондоминиум құрамында емес тұтынушылармен электрмен жабдықтау шартын жасасу үшін қажетті құжаттарды жолдау бойынша талаптарды сақтау:

1) тұтынушыны электр желілеріне қосу схемасымен электр желілерінің теңгерімдік тиесілігін және тараптардың пайдалану жауапкершілігін ажырату актісінің көшірмелері;

2) энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым жасаған электр энергиясын коммерциялық есепке алу жүйесін қабылдау актісінің көшірмесі;

3) мемлекеттік тіркеу туралы анықтаманың көшірмесі (занды тұлғалар үшін), рұқсаттар мен хабарламалардың мемлекеттік электрондық тізілімінен үзінді көшірме (жеке кәсіпкерлер үшін) немесе жеке басын куәландыратын құжаттың көшірмесі (жеке тұлғалар үшін);

4) жылжымайтын мүлікке тіркелген құқықтар туралы анықтаманың немесе құқық белгілейтін құжаттың көшірмесі;

5) ұйымның бірінші басшысын қоспағанда, жеке басын куәландыратын құжатты қоса бере отырып, электрмен жабдықтау шартын жасасуға уәкілетті тұлғаға берілген құжаттың (бұйрықтың,

	сенімхаттың, тұлғаның өкілеттігін растайтын құжаттың) көшірмесі (заңды тұлғалар және жеке кәсіпкерлер үшін); 6) техникалық шарттардың көшірмесі; 7) банктік деректемелер (банктің атауы, ағымдағы шоттың №) – заңды тұлғалар ғана ұсынады.		
57	Электр энергиясын коммерциялық есепке алу жүйесін тұтынушы таңдаған энергиямен жабдықтаушы ұйымға пломбалау актісі, электрмен жабдықтау объектілері кондоминиум құрамында болатын тұтынушылармен электрмен жабдықтау шартын жасасу үшін қажетті құжаттар берілген күннен бастап 2 (екі) жұмыс күні ішінде басқару жөніндегі талаптарды сақтау: 1) кондоминиум құрамындағы тұтынушылар үшін электр желілерінің теңгерімдік тиесілігін және тараптардың пайдалану жауапкершілігін ажырату актісінің көшірмесі; 2) кондоминиум объектісін басқарушы орган немесе энергия беруші ұйым жасаған электр энергиясын коммерциялық есепке алу жүйесін қабылдау актісінің көшірмесі; 3) мемлекеттік тіркеу туралы анықтаманың көшірмесі (заңды тұлғалар үшін), рұқсаттар мен хабарламалардың мемлекеттік электрондық тізілімінен үзінді көшірме (жеке кәсіпкерлер үшін); жеке		

	басын куәландыратын құжаттың көшірмесі (жеке тұлғалар үшін); 4) ұйымның бірінші басшысын қоспағанда, жеке басын куәландыратын құжатты қоса бере отырып, электрмен жабдықтау шартын жасасуға уәкілетті тұлғаға берілген құжаттың (бұйрықтың, сенімхаттың, тұлғаның өкілеттігін растайтын құжаттың) көшірмесі (заңды тұлғалар және жеке кәсіпкерлер үшін); 5) банктік деректемелер (банктің атауы, ағымдағы шоттың №), заңды тұлғалар ғана ұсынады; 6) жылжымайтын мүлікке тіркелген құқықтар туралы анықтаманың немесе құқық белгілейтін құжаттың көшірмесі.		
58	Тұтынушының кінәсінен емес коммерциялық есепке алудың бұзылуы анықталған кезде (есепке алу аспабын орнатудың немесе аспаптық тексерудің алдыңғы актісінде көрсетілген пломбалардың тұтастығы мен сәйкестігі жағдайында) электр энергиясын есепке алу құралдары мен схемасы жарамды болған алдыңғы немесе кейінгі есептік кезеңнің орташа тәуліктік шығысы бойынша тұтынуды есептеу туралы талаптарды сақтау (бұл ретте есептеу кезеңі бұзушылық анықталған күннен бастап коммерциялық есепке алу қалпына келтірілген күнге дейін, бірақ күнтізбелік отыз күннен аспауға тиіс).		

59	Сыртқы қосылудың кемшіліктері және орындалған жұмыстардың берілген техникалық шарттарға сәйкес келмеуі анықталған кезде сыртқы қосылуды тексерген күннен бастап 2 (екі) жұмыс күні ішінде анықталған кемшіліктер туралы актіні беру жөніндегі талаптарды сақтау.		
60	Құрылыс-монтаж ұйымынан (мердігерден) немесе тұтынушыдан қайта өтініш алған күннен бастап 1 (бір) жұмыс күні ішінде сыртқы қосылуды қарап-тексеруді орындау қайта қарап-тексеруден кейін ескертулерді жоймағаны туралы жазбаша нысандағы хабарлама келесі қарап-тексеру 1 (бір) ай өткен соң жүргізілетін болатындығы жөніндегі талаптарды сақтау.		

Лауазымды тұлға (-лар)

лауазымы	қолы	тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)
----------	------	---

лауазымы	қолы	тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)
----------	------	---

Бақылау субъектісінің басшысы

лауазымы	қолы	тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)
----------	------	---

Қазақстан Республикасы
Премьер-Министрінің
орынбасары –
Ұлттық экономика министрі
2025 жылғы 22 қаңтардағы
№ 4 мен
Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
міндетін атқарушы

2025 жылғы 22 қаңтардағы
№ 33-н/қ бірлескен бұйрыққа
6-қосымша

Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
2019 жылғы 26 тамыздағы
№ 290 және
Қазақстан Республикасы
Ұлттық экономика министрінің
2019 жылғы 27 тамыздағы
№ 78 бірлескен бұйрығына
6-қосымша

Тексеру парағы

Электр энергетикасы саласында
Қазақстан Республикасы Кәсіпкерлік кодексінің 138-бабына сәйкес энергетикалық
сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдарына қатысты бақылау
субъектілерінің (объектілерінің) біртекті тобының атауы
Тексеруді тағайындаған мемлекеттік орган

Тексеруді тағайындау туралы акт _____
(№, күні)

Бақылау субъектісінің (объектісінің) атауы _____

(Бақылау субъектісінің (объектісінің) жеке сәйкестендіру нөмірі, бизнес-
сәйкестендіру нөмірі)

Орналасқан жерінің мекенжайы _____

№	Талаптар тізбесі	Талаптарға сәйкес келеді	Талаптарға сәйкес келмейді
1	2	3	4
1	Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 1-санатты сараптамалық ұйымдардың штатында кемінде бес сарапшы (электр-және жылу энергетиктері), мамандығы бойынша электр энергетигі немесе жылу энергетигінің жоғары инженерлік-техникалық білімі және мамандығы бойынша кемінде үш жыл жұмыс өтілі немесе		

	электр энергетигінің немесе жылу энергетигінің орта техникалық және кәсіптік (орта арнайы, орта кәсіптік) білімі және мамандығы бойынша кемінде бес жыл жұмыс өтілі, сондай-ақ электр қауіпсіздігі бойынша рұқсаттама тобының (IV және одан жоғары топтар) бар болуы.		
2	Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 1-санатты сараптамалық ұйымдардың энергетикалық сараптама жүргізу саласында кемінде үш жыл жұмыс тәжірибесінің болуы.		
3	Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 2-санатты сараптамалық ұйымдардың штатында кемінде үш сарапшы (электр- және жылу энергетиктері), мамандығы бойынша электр энергетигі немесе жылу энергетигінің жоғары инженерлік-техникалық білімі және мамандығы бойынша кемінде үш жыл жұмыс өтілі немесе электр энергетигінің немесе жылу энергетигінің орта техникалық және кәсіптік (орта арнайы, орта кәсіптік) білімі және мамандығы бойынша кемінде бес жыл жұмыс өтілі, сондай-ақ электр қауіпсіздігі бойынша рұқсаттама тобының (IV және одан жоғары топтар) бар болуы.		
	Энергетикалық сараптаманы жүзеге		

4	асыратын 2-санатты сараптамалық ұйымдардың энергетикалық сараптама жүргізу саласында кемінде екі жыл жұмыс тәжірибесінің болуы.		
5	Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 3-санатты сараптамалық ұйымдардың штатында кемінде екі сарапшысы (электр- және жылу энергетиктері), мамандығы бойынша электр энергетигі немесе жылу энергетигінің жоғары инженерлік-техникалық білімі және мамандығы бойынша кемінде үш жыл жұмыс өтілі немесе электр энергетигінің немесе жылу энергетигінің орта техникалық және кәсіптік (орта арнайы, орта кәсіптік) білімі және мамандығы бойынша кемінде бес жыл жұмыс өтілі, сондай-ақ электр қауіпсіздігі бойынша рұқсаттама тобының (IV және одан жоғары топтар) бар болуы.		
6	Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын барлық санаттағы сарапшы ұйымдарда меншік құқығында немесе өзге заңды негізде мынадай өлшем құралдарының болуы 1) ток қармауыштары; 2) мегаомметр; 3) микроомметр; 4) электрэнергиясы сапасының талдағышы; 5)жерге тұйықтауыш құрылғылардың кедергісін өлшеу аспабы;		

	6) жоғары кернеумен сынау аспабы; 7) "ноль-фазасы" тізбегінің бір фазалы қысқа тұйық талутогын өлшеуаспабы; 8) жылу көргіш; 9) ультрадыбысты сұйықшығынын өлшеуіш ; 10) түйіспесіз (инфрақызыл) термометр; 11) түйіспелі термометр; 12) газталдағыш.		
7	Сараптамалық ұйымның энергия өндіруші, энергия беруші ұйымдар мен электр және жылу энергиясын тұтынушылардың 1-санатты энергетикалық сараптамасын жүргізуі.		
8	Сараптамалық ұйымның э л е к т р қондырғыларының қуаты 500 киловольтамперге дейін және (немесе) жылу қондырғыларының 1 Гигакалорий/сағ дейін қосылған электр және жылу энергиясын тұтынушылардың 2-санатты энергетикалық сараптамасын жүргізуі.		
9	Сараптамалық ұйымның э л е к т р қондырғыларының қуаты 100 киловольтамперге дейін және (немесе) жылу қондырғыларының 1 Гигакалорий/сағ дейін қосылған электр және жылу энергиясын тұтынушылардың 3-санатты энергетикалық сараптамасын жүргізуі.		
	Жүргізілген энергетикалық сараптама нәтижелері бойынша жасалған, онда сараптама жүргізу мәні бойынша сарапшылардың дәлелді, негізделген және толық		

10	қорытындылары көрсетілген, сондай-ақ сараптама ұйымының басшысы бекіткен және мөрімен расталған сараптамалық қорытындының болуы.		
11	Кіріспе, айқындаушы және қорытынды бөліктерден тұратын энергетикалық сараптама қорытындысының мәтінінің болуы: 1) энергетикалық сараптама қорытындысының кіріспе бөлігінде құжаттың жасалған орны мен күні, сарапталатын ұйымның толық атауы, оның басшысының лауазымы, тегі және аты-жөні, энергетикалық сараптама жүргізудің атауы мен уақыты, сондай-ақ энергетикалық объектінің тексерілетін жабдықтарының тізбесі туралы мәліметтердің мазмұны; 2) энергетикалық сараптама қорытындысының айқындаушы бөлігінде тексерілетін жабдық пен энергетикалық объектінің нақты жай-күйін, сараптама ұйымы анықтаған және сараптама жұмыстары кезеңінде жойылған бұзушылықтар мен кемшіліктер туралы ақпаратты көрсету; 3) қорытынды бөлігінде нормативтік құқықтық актінің нақты тармағына сілтеме жасай отырып, электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілердің талаптарына анықталған		

	сәйкессіздікті жою жөніндегі іс-шараларды баяндау.		
12	Мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға берілген энергетикалық сараптама жүргізуге қызметтің басталғаны немесе тоқтатылғаны туралы хабарламаның болуы.		
13	Берілген сараптамалық қорытындының сараптамалық жұмыстар кезеңінде зерттелетін жабдықтың және энергетикалық объектінің нақты жай-күйіне сәйкес келмеуі.		

Лауазымды тұлға (-лар)

лауазымы	қолы	тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)
----------	------	---

лауазымы	қолы	тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)
----------	------	---

Бақылау субъектісінің басшысы

лауазымы	қолы	тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)
----------	------	---

Қазақстан Республикасы
Премьер-Министрінің
орынбасары –
Ұлттық экономика министрі
2025 жылғы 22 қаңтардағы
№ 4 мен
Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
міндетін атқарушы
2025 жылғы 22 қаңтардағы
№ 33-н/қ бірлескен бұйрыққа
7-қосымша
Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
2019 жылғы 26 тамыздағы
№ 290 және
Қазақстан Республикасы
Ұлттық экономика министрінің
2019 жылғы 27 тамыздағы
№ 78 бірлескен бұйрығына
7-қосымша

Энергия өндіруші ұйымдарға қатысты электр энергетикасы саласындағы тексеру парағы

Бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы тексеруді/профилактикалық бақылауды тағайындаған мемлекеттік орган

Бақылау субъектісіне (объектісіне) барып тексеруді/профилактикалық бақылауды тағайындау туралы акт _____

(№, күні)

Бақылау субъектісінің (объектісінің) атауы _____

(Бақылау субъектісінің (объектісінің) жеке сәйкестендіру нөмірі, бизнес-сәйкестендіру нөмірі)

Орналасқан жерінің мекенжайы _____

№	Талаптар тізбесі	Талаптарға сәйкес келеді	Талаптарға сәйкес келмейді
1	2	3	4
1	Энергетикалық кәсіпорында мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға немесе жергілікті атқарушы органға (құзыреті бойынша) жіберілген нысан бойынша технологиялық бұзушылықтар туралы жиынтық есептіліктің ай сайын, есепті айдан кейінгі айдың жетінші күніне дейін болуы.		
2	Технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 1 (бір) сағат ішінде Қазақстан Республикасының Бірыңғай электр энергетикалық жүйесінде орын алған технологиялық бұзушылықтар мен жазатайым оқиғалар туралы жедел хабар алмасу жөніндегі мобильді бағдарламалар арқылы қайталай отырып, телефонмен арқылы		

	жедел хабарламаның болуы.		
3	Облыстар мен Астана, Алматы, Шымкент қалалары бойынша мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның тиісті аумақтық департаментіне және жергілікті атқарушы органға және жүйелік операторға жіберілген энергетикалық кәсіпорынның технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 12 (он екі) сағаттан кешіктірілмейтін мерзімде жазбаша хабарламасының болуы.		
4	Мынадай мәліметтерді қамтитын жедел және жазбаша хабарламалардың болуы: 1) энергетикалық кәсіпорынның атауы, технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның туындаған күні мен уақыты; 2) технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның болжамды себептері; 3) пайдаланылған қорғаулар, автоматика және бұғаттау тізбесі; 4) істен шыққан және жұмыста қалған жабдықтардың тізбесі; 5) технологиялық бұзушылықтың салдары: бүлінген жабдықтың көлемі, жіберілмеуі, ажыратылған тұтынушылар саны, технологиялық бұзушылықты жою уақыты;		

	6) ақпаратты берген адамның тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда) және лауазымы.		
5	Технологиялық бұзушылықтарды тергеу кезінде зерттеу және бағалау үшін авариялардың туындауының, дамуының барлық себептерін сипаттаудың болуы: 1) объектілер мен оларды пайдалану ұйымдарының қауіпсіздік, техникалық жай-күй және пайдалану жөніндегі талаптарға сәйкестігі; 2) жөндеу, профилактикалық тексерулер мен сынақтар жүргізу, жабдықтың жай-күйін бақылау сапасы мен мерзімдері; 3) жөндеу жұмыстарын жүргізу кезінде технологиялық тәртіпті сақтау; 4) авариялық ошақтар мен жабдықтың ақауларын жою жөнінде шаралар қабылдаудың уақтылығы.		
6	Істен шығу кезіндегі технологиялық бұзушылықтарды тергеу кезінде зерделеу және бағалау үшін энергия өндіруші ұйымның объектілерінде I және II дәрежелі істен шығулардың туындауының, дамуының барлық себептерін сипаттаудың болуы: 1) объектілер мен оларды пайдалану ұйымдарының қауіпсіздік, техникалық жай-күй және пайдалану жөніндегі талаптарға сәйкестігі;		

	2) жөндеу, профилактикалық тексерулер мен сынақтар жүргізу, жабдықтың жай-күйін бақылау сапасы мен мерзімдері; 3) жөндеу жұмыстарын жүргізу кезінде технологиялық тәртіпті сақтау; 4) авариялық ошақтар мен жабдықтың ақауларын жою жөнінде шаралар қабылдаудың уақтылығы.		
7	Технологиялық бұзушылықтардың техникалық себептерінің жіктеу белгісінің болуы: 1) қондырғы материалының, оның бөлшегінің немесе торабының құрылымын бұзу; 2) балқытып біріктіруді, дәнекерлеуді бұзу; 3) механикалық қосылыстың бұзылуы; 4) механикалық тозу; 5) күлдің тозуы; 6) коррозиялық тозу; 7) эрозиялық тозу; 8) герметикалықтың бұзылуы; 9) дірілдің нормативтік мәнінен асып кету; 10) жарылыс; 11) термиялық зақымдану, қызып кету, күйіп қалу; 12) электр доғасының зақымдануы; 13) электр оқшаулауының бұзылуы; 14) электр байланысының бұзылуы; 15) механикалық бұзылу (зақымдану); 16) жану немесе өрт; 17) электр желісінің тұрақтылығын бұзу; 18) аварияға қарсы автоматиканы бұзу;		

	19) жіктелмеген себептер (ресурстың сарқылуы, қож және басқалар); 20) өндірісті диспетчерлік және технологиялық басқару жүйелерінің жұмысындағы бұзушылықтар.		
8	Технологиялық бұзушылықтардың ұйымдастырушылық себептерінің жіктеу белгілерінің болуы: 1) жедел персоналдың қате әрекеттері; 2) жедел емес персоналдың қате әрекеттері; 3) энергия кәсіпорнының және (немесе) оның құрылымдық бөлімшелерінің басшы персоналының жұмысындағы кемшіліктер; 4) жабдыққа техникалық қызмет көрсету мен жөндеуді қанағаттанарлықсыз ұйымдастыру; 5) пайдаланудың басқа да кемшіліктері; 6) жобаның ақаулары; 7) конструкцияның ақаулары; 8) дайындау ақаулары; 9) монтаждау ақаулары; 10) жөндеу ақаулары; 11) құрылыс ақаулары; 12) табиғи құбылыстардың әсері; 13) бөгде адамдар мен ұйымдардың әсері; 14) жіктелмеген себептер (пайдаланудағы жабдықтың пайдаланудың нормативтік мерзімінен жоғары тозуы, құстардың, кеміргіштердің әсері).		

9	Қызмет ету мерзімін аяқтамаған жабдықтың зауыттық ақауларына байланысты зақымдануы; электр станциясының жүктемені толық түсіруі; 110-1150 киловольт (бұдан әрі – кВ) электр желілерінің, сондай-ақ 110 кВ және одан жоғары қосалқы станциялардың негізгі жабдықтарының зақымдануына байланысты II дәрежелі істен шығулардың болуы.		
10	Технологиялық бұзушылықтар туындаған сәттен бастап келесі жұмыс күнінен бастап есептелетін 3 (үш) жұмыс күнінен кешіктірілмей басталатын және күнтізбелік 30 күннен аспайтын технологиялық бұзушылықтарға тергеп-тексеру жүргізу мерзімдерін сақтау.		
11	Технологиялық бұзушылықты тергеп-тексеруді аяқтау мүмкін болмаған жағдайларда 30 күнтізбелік күннен аспайтын мерзімге ұзартылған тергеп-тексеру мерзімдерін сақтау.		
12	Ұйымдар көрсетілетін қызметті берушіге жыл сайын 1 (бірінші) желтоқсанға дейінгі мерзімде жіберген электр қондырғыларының келесі күнтізбелік жылға техникалық жай-күйі мен пайдалану қауіпсіздігін бақылау үшін электр және жылу энергиясын өндіруді, беруді жүзеге асыратын ұйымдардың басшыларында, мамандарында техникалық пайдалану		

	қағидалары мен техника қауіпсіздігі қағидаларын білуін біліктілік тексеруге жататын басшылар тізімінің болуы .		
13	Көрсетілетін қызметті алушылар құрған және жыл сайын 1 (бірінші) тамыздан бастап дайындық актісін дайындау үшін жұмысты бастайтын күзгі-қысқы кезеңде көрсетілетін қызметті алушының жұмысқа дайындығын бағалау жөніндегі комиссияның болуы.		
14	Көрсетілетін қызметті алушының комиссиясы 1 (бірінші) тамыздан бастап 30 (отызыншы) қыркүйекті қоса алғандағы кезеңде айқындаған күзгі-қысқы кезеңде жұмысқа әзірлігінің болуы.		
15	Көрсетілетін қызметті алушылардың дайындық паспортын алу мерзімін сақтауы – жыл сайын 19 (он тоғызыншы) қазанға дейін.		
16	Мыналардың: 1) негізгі және қосалқы жабдықтарды сынамалық іске қосумен аяқталған жабдықтарды жеке сынау және жекелеген жүйелерді функционалдық сынаудың; 2) энергия объектісін (іске қосу кешенін) пайдалануға қабылдау алдында жүргізілген жабдықтарды кешенді сынаудың болуы.		
	Жедел хабар алмасу бойынша мобильді бағдарламалар арқылы қайталай отырып телефон арқылы		

17	технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 1 (бір) сағат ішінде берілген э н е р г и я кәсіпорындарының жедел хабарламасының болуы.		
18	Энергетикалық кәсіпорындардың технологиялық бұзушылық туындаған кезден бастап 12 (он екі) с а ғ а т т а н кешіктірілмейтін мерзімде облыстар мен Астана, Алматы, Шымкент қалалары бойынша Мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның тиісті аумақтық департаментіне және жергілікті атқарушы органға және жүйелік операторға жіберілген жазбаша хабарламасының болуы.		
19	Тұтынушыдан өтінім алғаннан кейін жаңадан енгізілетін немесе қайта жаңартылатын электр қондырғыларын қосуға энергия өндіруші ұйымдар берген техникалық шарттардың мынадай мерзімдерде: 1) қуаты 200 киловатқа дейін (бұдан әрі - кВт) - 5 жұмыс күні ішінде; 2) қуаты 200 - ден 1000 кВт-қа дейін -10 жұмыс күні ішінде; 3) қуаты 1000 кВт жоғары - 15 жұмыс күні ішінде болуы.		
20	Мәлімделген қуаты 10 мегаваттан (бұдан әрі – МВт) жоғары электр желісін пайдаланушыны энергия өндіруші ұйымның электр желісіне қосу кезінде жүйелік оператормен келісілген		

	техникалық шарттардың болуы.		
21	Электр энергетикасы саласындағы мемлекеттік бақылау және қадағалау органының өкілеттіктерін жүзеге асыру үшін сұратылатын және қажетті энергия өндіруші ұйым ұсынған уақтылы, анық және толық ақпараттың болуы.		
22	Тұтынушыға (тұтынушыға, тұтынушыға) электр энергиясын жеткізу тоқтатылғанға дейін кемінде 5 (бес) жұмыс күні бұрын мерзімде шарттың акцептінде көрсетілген тәсілдермен (электрондық пошта, факс, пошта жөнелтілімі, қысқа мәтіндік хабарлама, мультимедиялық хабарлама, қолданыстағы мессенджерлер) хабарлама жіберу арқылы электр энергиясын беруді тоқтату (шектеу) туралы жазбаша ескертудің болуы (электр энергиясын тұрмыстық қажеттіліктер үшін кемінде 30 (отыз) күнтізбелік күн бұрын пайдаланатын тұтынушы).		
	Энергия беруші немесе энергия өндіруші ұйымдардың тұтынушыға электр энергиясын толық беруді мынадай жағдайларда алдын ала ескертусіз тоқтату талаптарын сақтау: 1) энергия өндіруші ұйымның электр желісіне электр энергиясының қабылдағыштарын өз еркімен жалғау;		

23	2) электр энергиясының коммерциялық есепке алу құралдарынан басқа (есепсіз) электр энергиясының қабылдағыштарын қосу; 3) тұтынушының кінәсінен электр энергиясы сапасының көрсеткіштерін энергия өндіруші ұйымның және басқа тұтынушылардың электр қондырғыларының қызметін бұзатын мәнге дейін түсіру; 4) энергия өндіруші ұйымның және энергетикалық қадағалау және бақылау органының өкілдерін жұмыс уақытында тұтынушының электр энергиясын коммерциялық есепке алу құралдары мен электр қондырғыларына жібермеу (іссапарға жіберілген жұмыскер құқығында); 5) авариялық жағдайда.		
24	Электр энергиясын тұтынушыға бұзушылық туралы еркін нысанда жасалған актінің болуы және мынадай бұзушылықтар кезінде қайта есептеуді жүргізу: 1) энергия өндіруші ұйымның желілеріне өз еркімен қосылу; 2) электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспабынан (бұдан әрі – КЕАА) басқа электр энергиясын қабылдағыштарды қосу; 3) КЕАА, ток трансформаторларын және кернеуді қосу схемасының өзгеруі; 4) КЕАА жасанды дискісін тежеу;		

	5) КЕАА көрсеткіштерін бұрмалайтын құралдарды орнату.		
25	Энергия өндірісін өндірістік-технологиялық, жедел-диспетчерлік және ұйымдастырушылық-экономикалық басқару міндеттерін шешуді қамтамасыз ететін автоматтандырылған басқару жүйелерінің болуы, атап айтқанда: 1) технологиялық процестерді басқарудың автоматтандырылған жүйесіне; 2) диспетчерлік басқарудың автоматтандырылған жүйесіне; 3) өндірісті басқарудың автоматтандырылған жүйесіне жүктеледі.		
26	Энергия өндіруші ұйымның еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау қызметтері басшылары мен мамандарының білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден үш жылда кемінде бір рет өту мерзімін сақтау.		
27	Жылына кемінде бір рет энергия өндіруші ұйымының әкімшілік-техникалық персоналын қоспағанда, электр техникалық және электр технологиялық персоналдың, оның ішінде жедел келіссөздер мен қайта қосуды жүргізуге құқығы бар басшылар мен мамандардың білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден өту мерзімін сақтау.		
	Келесі күнтізбелік жылға білімін біліктілік		

28	тексеруге жататын басшылардың тізімін Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне жыл сайын 1 желтоқсанға дейін жіберу мерзімін сақтау.		
29	Энергия өндіруші ұйым басшысының жұмысқа қабылданғаны немесе жұмыстан босатылғаны туралы ақпаратты Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне басшы қабылданған (жұмыстан босатылған) күннен бастап 15 күнтізбелік күн ішінде жолдау мерзімін сақтау.		
30	Біліктілік тексеру жүргізу үшін комиссия құру туралы энергия өндіруші ұйым басшысының бұйрығының болуы.		
31	Энергия өндіруші ұйым жыл сайын 25 желтоқсанға дейінгі мерзімде жасайтын келесі күнтізбелік жылға білімді біліктілік тексеруге жататын мамандар тізімінің болуы.		
32	Білімді біліктілік тексеру қорытындысы бойынша білімді біліктілік тексеру хаттамасын ресімдеу.		
	Жедел және жедел-жөндеу персоналымен, энергия қондырғыларын басқаруды жүзеге асыратын жедел		

33	басшылармен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау: жаңа лауазым бойынша даярлау, оның ішінде: оқыту; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; білімін бастапқы біліктілік тексеру; қайталау; білімнің мерзімді біліктілік тексерулері; аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары; нұсқамалар; біліктілікті арттыру.		
34	Жөндеу персоналымен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау: жаңа лауазым бойынша даярлау, оның ішінде: жұмыстарды жүргізудің қауіпсіз әдістеріне оқыту; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; білімді бастапқы біліктілік тексеру; білімді мерзімді біліктілік тексеру; аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары; нұсқамалар; біліктілікті арттыру.		
35	Энергия өндіруші ұйымның басшысы әзірлеген және бекіткен персоналмен жылдық жұмыс жоспарының болуы.		
	Персоналмен жұмыс істеу жоспарында мынадай бағыттар бойынша іс-шаралардың болуы: персоналды (басшыларды, мамандарды және жұмысшыларды) даярлау , оның ішінде алғашқы медициналық көмек көрсету бойынша оқудан өту; электр энергетикасы саласындағы білімін		

36	біліктілік тексеру; нұсқаулық; аварияға қарсы бақылау жаттығулары; біліктілікті арттыру; техникалық кітапханалардың, техникалық кабинеттердің, қауіпсіздік техникасы бойынша кабинеттердің, полигондардың, тренажерлық дайындық орталықтарының мен пункттерінің жұмысын ұйымдастыру; жұмыс орындарын тексеру; кәсіби шеберлік бойынша жарыстар және персоналмен жұмыстың басқа ұжымдық түрлері өткізу; персоналдың мерзімдік медициналық тексеруін жүргізу.		
37	Әрбір лауазым және әрбір жұмыс орны үшін әзірленген және энергия өндіруші ұйымның бас техникалық басшысымен бекітілген жұмыскерлерді жаңа лауазым бойынша даярлау үшін үлгілік бағдарламалардың болуы .		
38	Лауазымға тағайындалғаннан кейін бір айдан кешіктірілмейтін мерзімде немесе техникалық басшы бекіткен даярлаудың үлгілік немесе жеке бағдарламасында көрсетілген мерзімде оқу және тағылымдама аяқталғаннан кейін білімді бастапқы біліктілік тексеруді жүргізу сақтау.		
	Білімін біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімін біліктілік тексеру		

39	кезінде электр қауіпсіздігі бойынша топты растамау жағдайында лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес жұмыскерді еңбек міндеттерін өту орындаудан шеттетуге талабын сақтау.		
40	Білімін кезектен тыс біліктілік тексеру тағайындалған сәттен бастап біліктілік расталған күнге дейін адамды атқаратын лауазымы бойынша лауазымдық міндеттерін орындауға жол бермеуге талабын сақтау.		
41	Орталық комиссия төрағасына мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органда білімін тексеруден өткен адамды тағайындау талабын сақтау.		
42	Құрамында төртіншіден төмен емес электр қауіпсіздігі бойынша рұқсат беру тобы бар кемінде үш адамнан тұратын энергия өндіруші ұйымның біліктілік тексерулері жөніндегі орталық комиссияның болуы.		
43	Жұмыскерді дербес жұмысқа жіберу туралы ұйым немесе құрылымдық бөлімше бойынша өкімдік құжаттың болуы.		
44	Әрбір құрылымдық бөлімшеде техникалық басшы бекіткен барлық лауазымдар мен мамандықтар үшін қайталама нұсқамалар тақырыптарының жылдық тізбесінің болуы.		

45	Жобалық қызметпен айналысуға лицензиясы бар мамандандырылған жобалау ұйымдары әзірлеген "Электр станциясының қуатын беру схемасы" негізінде мәлімделген электр қуаты 5 МВт және одан астам желі пайдаланушыларын электр желісіне қосуға техникалық шарттар беру талабын сақтау.		
46	Жүйелік оператордың нұсқауы бойынша энергия беруші ұйымның электр желілерін мынадай мән-жайлар: 1) адамдардың денсаулығы мен қауіпсіздігіне немесе электр қондырғылары жабдықтарына төніп тұрған қауіп-қатердің алдын алу; 2) электр станциясындағы немесе қосу жабдықтарындағы авария; 3) энергия өндіруші ұйымның жедел персоналының энергия беруші ұйымның немесе жүйелік оператордың диспетчерлік өкімдерін орындамауы; 4) авариялық жағдайларды жою және оның дамуын болдырмау; 5) еңсерілмейтін күш жағдайлары кезінде генерациялайтын қондырғылардан ажырату тәртібін сақтау.		

Лауазымды тұлға (-лар)

лауазымы қолы тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)

лауазымы қолы тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)

Бақылау субъектісінің басшысы

лауазымы	қолы	тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)
		Қазақстан Республикасы Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрі 2025 жылғы 22 қаңтардағы № 4 мен Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің міндетін атқарушы 2025 жылғы 22 қаңтардағы № 33-н/қ бірлескен бұйрыққа 8-қосымша Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2019 жылғы 26 тамыздағы № 290 және Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2019 жылғы 27 тамыздағы № 78 бірлескен бұйрығына 7-1-қосымша

Жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдарға қатысты электр энергетикасы саласындағы тексеру парағы

Бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы тексеруді/профилактикалық бақылауды тағайындаған мемлекеттік орган

Бақылау субъектісіне (объектісіне) барып тексеруді/профилактикалық бақылауды тағайындау туралы акт _____
 (№, күні)
 Бақылау субъектісінің (объектісінің) атауы _____

(Бақылау субъектісінің (объектісінің) жеке сәйкестендіру нөмірі, бизнес-сәйкестендіру нөмірі)
 Орналасқан жерінің мекенжайы _____

№	Талаптар тізбесі	Талаптарға сәйкес келеді	Талаптарға сәйкес келмейді
1	2	3	4
	Энергетикалық кәсіпорында мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға		

1	немесе жергілікті атқарушы органға (құзыреті бойынша) жіберілген нысан бойынша технологиялық бұзушылықтар туралы жиынтық есептіліктің ай сайын, есепті айдан кейінгі айдың жетінші күніне дейін болуы.		
2	Технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 1 (бір) сағат ішінде Қазақстан Республикасының Бірыңғай электр энергетикалық жүйесінде орын алған технологиялық бұзушылықтар мен жазатайым оқиғалар туралы жедел хабар алмасу жөніндегі мобильді бағдарламалар арқылы қайталай отырып, телефонмен арқылы жедел хабарламаның болуы.		
3	Облыстар мен Астана, Алматы, Шымкент қалалары бойынша мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның тиісті аумақтық департаментіне және жергілікті атқарушы органға және жүйелік операторға жіберілген энергетикалық кәсіпорынның технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 12 (он екі) сағаттан кешіктірілмейтін мерзімде жазбаша хабарламасының болуы.		
	Мынадай мәліметтерді қамтитын жедел және жазбаша хабарламалардың болуы:		

4	1) энергетикалық кәсіпорынның атауы, технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның туындаған күні мен уақыты; 2) технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның болжамды себептері; 3) пайдаланылған қорғаулар, автоматика және бұғаттау тізбесі; 4) істен шыққан және жұмыста қалған жабдықтардың тізбесі; 5) технологиялық бұзушылықтың салдары: бүлінген жабдықтың көлемі, жіберілмеуі, ажыратылған тұтынушылар саны, технологиялық бұзушылықты жою уақыты; 6) ақпаратты берген адамның тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда) және лауазымы.		
5	Технологиялық бұзушылықтарды тергеу кезінде зерттеу және бағалау үшін авариялардың туындауының, дамуының барлық себептерін сипаттаудың болуы: 1) объектілер мен оларды пайдалану ұйымдарының қауіпсіздік, техникалық жай-күй және пайдалану жөніндегі талаптарға сәйкестігі; 2) жөндеу, профилактикалық тексерулер мен сынақтар жүргізу, жабдықтың жай-күйін бақылау сапасы мен мерзімдері; 3) жөндеу жұмыстарын жүргізу кезінде		

	технологиялық тәртіпті сақтау; 4) авариялық ошақтар мен жабдықтың ақауларын жою жөнінде шаралар қабылдаудың уақтылығы.		
6	Істен шығу кезіндегі технологиялық бұзушылықтарды тергеу кезінде зерделеу және бағалау үшін энергия өндіруші ұйымның объектілерінде I және II дәрежелі істен шығулардың туындауының, дамуының барлық себептерін сипаттаудың болуы: 1) объектілер мен оларды пайдалану ұйымдарының қауіпсіздік, техникалық жай-күй және пайдалану жөніндегі талаптарға сәйкестігі; 2) жөндеу, профилактикалық тексерулер мен сынақтар жүргізу, жабдықтың жай-күйін бақылау сапасы мен мерзімдері; 3) жөндеу жұмыстарын жүргізу кезінде технологиялық тәртіпті сақтау; 4) авариялық ошақтар мен жабдықтың ақауларын жою жөнінде шаралар қабылдаудың уақтылығы.		
	Технологиялық бұзушылықтардың техникалық себептерінің жіктеу белгісінің болуы: 1) қондырғы материалының, оның бөлшегінің немесе торабының құрылымын бұзу; 2) дәнекерлеуді, дәнекерлеуді бұзу; 3) механикалық қосылыстың бұзылуы;		

7	4) механикалық тозу; 5) күлдің тозуы; 6) коррозиялық тозу; 7) эрозиялық тозу; 8) герметикалықтың бұзылуы; 9) дірілдің нормативтік мәнінен асып кету; 10) жарылыс; 11) термиялық зақымдану , қызып кету, күйіп қалу; 12) электр доғасының зақымдануы; 13) электр окшаулауының бұзылуы; 14) электр байланысының бұзылуы; 15) механикалық бұзылу (зақымдану); 16) жану немесе өрт; 17) электр желісінің тұрақтылығын бұзу; 18) аварияға қарсы автоматиканы бұзу; 19) жіктелмеген себептер (ресурстың сарқылуы, қож және басқалар); 20) өндірісті диспетчерлік және технологиялық басқару жүйелерінің жұмысындағы бұзушылықтар.		
	Технологиялық бұзушылықтардың ұйымдастырушылық себептерінің жіктеу белгілерінің болуы: 1) жедел персоналдың қате әрекеттері; 2) жедел емес персоналдың қате әрекеттері; 3) энергия кәсіпорнының және (немесе) оның құрылымдық бөлімшелерінің басшы персоналының жұмысындағы кемшіліктер; 4) жабдыққа техникалық қызмет көрсету мен		

8	ж ө н д е у д і қанағаттанарлықсыз ұйымдастыру; 5) пайдаланудың басқа да кемшіліктері; 6) жобаның ақаулары; 7) конструкцияның ақаулары; 8) дайындау ақаулары; 9) монтаждау ақаулары; 10) жөндеу ақаулары; 11) құрылыс ақаулары; 12) табиғи құбылыстардың әсері; 13) бөгде адамдар мен ұйымдардың әсері; 14) жіктелмеген себептер (пайдаланудағы жабдықтың пайдаланудың нормативтік мерзімінен жоғары тозуы, құстардың , кеміргіштердің әсері).		
9	Қызмет ету мерзімін аяқтамаған жабдықтың зауыттық ақауларына байланысты зақымдануы; электр станциясының жүктемені толық түсіруі; 110-1150 киловольт (бұдан әрі – кВ) электр желілерінің, сондай-ақ 110 кВ және одан жоғары қосалқы станциялардың негізгі жабдықтарының зақымдануына байланысты II дәрежелі істен шығулардың болуы.		
10	Энергетикалық кәсіпорын комиссия құрған жағдайларда қол қойылған күннен бастап үш жұмыс күні ішінде мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға немесе жергілікті (атқарушы органға (құзыреті бойынша) жіберілген барлық қосымшаларымен технологиялық		

	бұзушылықты тексеру актісінің екінші данасының болуы.		
11	Технологиялық бұзушылықтар туындаған сәттен бастап келесі жұмыс күнінен бастап есептелетін 3 (үш) жұмыс күнінен кешіктірілмей басталатын және күнтізбелік 10 (он) күннен аспайтын технологиялық бұзушылықтарға тергеп-тексеру жүргізу мерзімдерін сақтау.		
12	Технологиялық бұзушылықты тергеп-тексеруді аяқтау мүмкін болмаған жағдайларда 30 күнтізбелік күннен аспайтын мерзімге ұзартылған тергеп-тексеру мерзімдерін сақтау.		
13	1) қызмет ету мерзімін әзірлемеген жабдықтың зауыттық ақауларының салдарынан зақымдануы; 2) электр станциясының жүктемені толық түсіруі; 3) 110-1150 кВ электр желілерінің, сондай-ақ 110 кВ және одан жоғары қосалқы станциялардың негізгі жабдықтарының зақымдануы; 4) персоналдың қате әрекеттерімен байланысты технологиялық бұзушылықты, аварияларды, I дәрежелі істен шығуларды, сондай-ақ II дәрежелі істен шығуларды тергеп-тексерудің ресімделген нәтижелерін тергеп-тексеру актісінің болуы.		
	Ұйымдар көрсетілетін қызметті берушіге жыл		

14	сайын 1 желтоқсанға дейінгі мерзімде жіберген электр қондырғыларының келесі күнтізбелік жылға техникалық жай-күйі мен пайдалану қауіпсіздігін бақылау үшін электр және жылу энергиясын өндіруді, беруді жүзеге асыратын ұйымдардың басшыларында, мамандарында техникалық пайдалану қағидалары мен техника қауіпсіздігі қағидаларын білуін біліктілік тексеруге жататын басшылар тізімінің болуы .		
15	www.egov.kz " электрондық үкімет" веб-порталы арқылы жүзеге асырылатын дайындық паспортын алуға құжаттарды қабылдау бойынша 15 (он бесінші) тамыздан бастап 30 (отызыншы) қыркүйекті қоса алғандағы мерзімді сақтау.		
16	Кемшіліктерді жоюдың нақты мерзімдерін көрсете отырып, көрсетілетін қызметті алушының басшылығы әзірлеген іс-шаралар жоспарының болуы және көрсетілетін қызметті алушы дайындық актісіне қоса берілген күзгі-қысқы кезеңде жұмысқа дайын болмаған жағдайда оны көрсетілетін қызметті алушының комиссиясымен келісу.		
	Көрсетілетін қызметті беруші комиссиясының шешім қабылдауы үшін дайындық паспортын алу үшін шарттардың		

17	орындалғанын растайтын ұсынылған құжаттар мазмұнының сәйкестігі негіз болып табылатын берілген дайындық паспорттарының болуы, бұл ретте олардың кейбірінің мазмұны бойынша қосымша түсініктемелер, материалдар мен негіздемелер беру қажет. Бұл ретте ескертулер оларды жою мерзімі келесі жылдың 1 (бірінші) қаңтарына дейін белгілене отырып беріледі, ал көрсетілетін қызметті алушы берген ескертулердің орындалуы туралы ақпаратты көрсетілетін қызметті берушіге ескертуді орындау мерзімі өткен күннен бастап 3 (үш) жұмыс күнінен кешіктірмей береді.		
18	1) ұйымның жабдықтарын, ғимараттары мен құрылыстарын бес жылға жөндеудің перспективалық жоспардың; 2) энергия өндіруші және энергия беруші ұйымдардың электр станцияларының, жылу және электр желілерінің жабдықтарын, ғимараттары мен құрылыстарын жөндеуді жүзеге асыруы үшін жоспарланған жабдықтарды, ғимараттар мен құрылыстарды жөндеудің жылдық кестелердің болуы.		
	Тиісті жылдың 1 маусымына дейін электр энергетикасы саласындағы уәкілетті органға белгіленген		

19	куаты 100 Гигакалорий/сағ және одан жоғары энергия өндіруші ұйыммен келісу үшін жіберілген отынның орташа тәуліктік шығынын және энергия көзінен жеткізілетін отынды тиіп жөнелту орнына дейінгі арақашықтық туралы есептеудің болуы.		
20	Энергия өндіруші және энергия беруші ұйымдар дербес белгілейтін электр станцияларының, жылу және электр желілерінің жабдықтарына, ғимараттары мен құрылыстарына техникалық қызмет көрсетудің кезеңділігі мен көлемін, сондай-ақ техникалық қызмет көрсету жөніндегі жұмыстардың құрамын пайдалану жөніндегі нұсқаулықтар мен пайдаланудың нақты жағдайларын ескере отырып сақтау.		
21	Жабдықтарды, ғимараттар мен құрылыстарды жөндеудің жылдық кестелерін сақтау.		
22	Электрмен жабдықтау жүйесінің зақымдалған элементін жөндеу немесе ауыстыру үшін қажетті электрмен жабдықтау үзілістері бір тәуліктен (24 сағаттан) аспаған жағдайда, III санаттағы электр қабылдағыштар үшін бір коректендіру көзінен электрмен жабдықтау талаптарын сақтау.		
	Электр станцияларының түтін құбырларын және газ құбырларын жылына 1 рет (көктемде) сыртқы		

23	тексеруін орындау, мұнда түтін құбырларын ішкі тексеру олар пайдалануға берілгеннен кейін 5 жылдан кейін, ал одан әрі қажеттілігіне қарай, бірақ 15 жылда кемінде 1 рет жүргізіледі, бұл ретте кірпіш және моноклитті төсемі бар құбырларды ішкі тексеруі жиілігі бес жылда кемінде 1 рет тепловизиялық зерттеуге ауыстырылуы мүмкін.		
24	Көрсетілетін қызметті алушылар құрған және жыл сайын 1 (бірінші) тамыздан бастап дайындық актісін дайындау үшін жұмысты бастайтын күзгі-қысқы кезеңде көрсетілетін қызметті алушының жұмысқа дайындығын бағалау жөніндегі комиссияның болуы.		
25	Көрсетілетін қызметті алушының комиссиясы 1 (бірінші) тамыздан бастап 30 (отызыншы) қыркүйекті қоса алғандағы кезеңде айқындаған күзгі-қысқы кезеңде жұмысқа әзірлігінің болуы.		
26	Көрсетілетін қызметті алушылардың дайындық паспортын алу мерзімін сақтауы – жыл сайын 19 (он тоғызыншы) қазанға дейін.		
27	1) негізгі және қосалқы жабдықтарды сынамалық іске қосумен аяқталған жабдықтарды жеке сынау және жекелеген жүйелерді функционалдық сынаудың; 2) энергия объектісін (іске қосу кешенін) пайдалануға қабылдау алдында жүргізілген		

	жабдықтарды кешенді сынаудың болуы.		
28	Жедел хабар алмасу бойынша мобильді бағдарламалар арқылы қайталай отырып телефон арқылы технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 1 (бір) сағат ішінде берілген энергия кәсіпорындарының жедел хабарламасының болуы.		
29	Энергетикалық кәсіпорындардың технологиялық бұзушылық туындаған кезден бастап 12 (он екі) сағаттан кешіктірілмейтін мерзімде облыстар мен Астана, Алматы, Шымкент қалалары бойынша Мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның тиісті аумақтық департаментіне және жергілікті атқарушы органға және жүйелік операторға жіберілген жазбаша хабарламасының болуы.		
30	Энергетикалық кәсіпорын комиссия құрған жағдайларда, қол қойылған күннен бастап үш жұмыс күні ішінде мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға немесе жергілікті атқарушы органға (құзыреті бойынша) жіберілген барлық қосымшаларымен технологиялық бұзушылықты тексеру актісінің екінші данасының болуы.		

31	Тұтынушыдан өтінім алғаннан кейін жаңадан енгізілетін немесе қайта жаңартылатын электр қондырғыларын қосуға энергия өндіруші ұйымдар берген техникалық шарттардың мынадай мерзімдерде болуы: 1) қуаты 200 киловатқа дейін (бұдан әрі - кВт) - 5 жұмыс күні ішінде; 2) қуаты 200 - ден 1000 кВт-қа дейін - 10 жұмыс күні ішінде; 3) қуаты 1000 кВт жоғары - 15 жұмыс күні ішінде.		
32	Мәлімделген қуаты 10 мегаваттан (бұдан әрі – МВт) жоғары электр желісін пайдаланушыны энергия өндіруші ұйымның электр желісіне қосу кезінде жүйелік оператормен келісілген техникалық шарттардың болуы.		
33	Энергия өндіруші ұйым ұсынған, электр энергетикасы саласындағы мемлекеттік бақылау және қадағалау органының өкілеттіктерін жүзеге асыру үшін сұратылатын және қажетті уақтылы, анық және толық ақпараттың болуы.		
	Тұтынушыға (тұтынушыға, тұтынушыға) электр энергиясын жеткізу тоқтатылғанға дейін кемінде 5 (бес) жұмыс күні бұрын мерзімде шарттың акцептінде көрсетілген тәсілдермен (электрондық пошта, факс, пошта жөнелтілімі, қысқа мәтіндік хабарлама, мультимедиялық		

34	хабарлама, қолданыстағы мессенджерлер) хабарлама жіберу арқылы электр энергиясын беруді тоқтату (шектеу) туралы жазбаша ескертудің болуы (электр энергиясын тұрмыстық қажеттіліктер үшін кемінде 30 (отыз) күнтізбелік күн бұрын пайдаланатын тұтынушы).		
35	Энергия беруші немесе энергия өндіруші ұйымдардың тұтынушыға электр энергиясын толық беруді мынадай жағдайларда алдын ала ескертусіз тоқтату талаптарын сақтау: 1) энергия өндіруші ұйымның электр желісіне электр энергиясының қабылдағыштарын өз еркімен жалғау; 2) электр энергиясының коммерциялық есепке алу құралдарынан басқа (есепсіз) электр энергиясының қабылдағыштарын қосу; 3) тұтынушының кінәсінен электр энергиясы сапасының көрсеткіштерін энергия өндіруші ұйымның және басқа тұтынушылардың э л е к т р қондырғыларының қызметін бұзатын мәнге дейін түсіру; 4) энергия өндіруші ұйымның және энергетикалық қадағалау және бақылау органының өкілдерін жұмыс уақытында тұтынушының электр энергиясын коммерциялық есепке алу құралдары мен электр қондырғыларына		

	жібермеу (іссапарға жіберілген жұмыскер құқығында); 5) авариялық жағдайда.		
36	Электр энергиясын тұтынушыға бұзушылық туралы еркін нысанда жасалған актінің болуы және мынадай бұзушылықтар кезінде қайта есептеуді жүргізу: 1) энергия өндіруші ұйымның желілеріне өз еркімен қосылу; 2) электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспабынан (бұдан әрі – КЕАА) басқа электр энергиясын қабылдағыштарды қосу; 3) КЕАА, ток трансформаторларын және кернеуді қосу схемасының өзгеруі; 4) КЕАА жасанды дискісін тежеу; 5) КЕАА көрсеткіштерін бұрмалайтын құралдарды орнату.		
37	Энергия өндірісін өндірістік-технологиялық, жедел-диспетчерлік және ұйымдастырушылық-экономикалық басқару міндеттерін шешуді қамтамасыз ететін автоматтандырылған басқару жүйелерінің болуы, атап айтқанда: 1) технологиялық процестерді басқарудың автоматтандырылған жүйесіне; 2) диспетчерлік басқарудың автоматтандырылған жүйесіне; 3) өндірісті басқарудың автоматтандырылған жүйесіне жүктеледі.		
	Мамандандырылған ұйымдарды тарта отырып		

38	, олардың жағдайына қарамастан 25 жылдан астам пайдаланудағы барлық қысымды гидротехникалық құрылыстардың беріктігін, орнықтылығын және пайдалану сенімділігін бағалай отырып, 5 жылда кемінде 1 рет көп факторлы зерттеуді кезең-кезеңімен орындау.		
39	Егер жобада көзделмесе олар үнемі топырақтан және шөгінділерден тазартылатын, жер құрылыстарының беткейлері мен жоталарының өсуінен қорғауды қамтамасыз ететін каналдың бермалары мен кюветтерінің болуы.		
40	Жеткізу және бұру арналарында қажетті орындарда баспалдақтардың, көпірлердің және қоршаулардың болуы.		
41	Мұздатуды және бұзылуды болдырмау үшін төменгі сынадағы сүзгілеу суларының жоғары деңгейі кезінде жер асты бөгеттері мен бөгеттердің беткейлері учаскелерінде дренаждың немесе оқшаулаудың болуы.		
42	Сүзілген суды ағызу үшін дренаждық жүйелердің болуы.		
43	Сүзгілеу нәтижесінде немесе су өткізгіш трактілерден күтпеген серпілістер салдарынан келетін суды сору сорғыларының болуы; су электр станцияларының жерасты ғимараттарын пайдалану кезінде желдеткіш		

	қондырғылардың, авариялық жарықтандырудың, қосалқы шығулардың жарамдылығы.		
44	Аэрациялық құрылғыларда қысымды су өткізгіштердің сенімді оқшаулаудың және қажет болған жағдайда олардың жылыту жүйесімен жабдықталуының болуы.		
45	Аварияға қарсы құрылғылардың, су төгетін және құтқару құралдарының ұстауды қамтамасыз ете отырып, ақаусыз күйде және іс-әрекетке тұрақты дайындықта болуы.		
46	Ақаусыз күйде ұсталатын және жинақталған тастардан уақтылы түсірілетін тас қорғау құрылыстарының (тас ұстайтын торлар, тас ұстағыштар) болуы.		
47	Бақылаудың жеделдігі мен дұрыстығын арттыру үшін жауапты қысымды гидротехникалық құрылыстарда жарақтандырылған диагностикалық бақылаудың автоматтандырылған жүйелерінің (бұдан әрі – ДБАЖ) болуы.		
48	Гидроэлектростанциялардың жоғарғы және төменгі бьефтерінің деңгейлерін және гидротурбиналардың қысымын, сондай-ақ торлардағы қысымның айырмашылығы өлшейтін орталық басқару пультіне көрсеткіштерді қашықтықтан беретін аспаптардың болуы.		

49	Сегменттің температурасы мен майыдысындағы майдың жылдың осы уақыты үшін номиналдыдан 5°C жоғары көтерілуі кезінде қосылатын ескерту дабылының болуы.		
50	Гидроагрегаттың барлық жұмыс режимдерінде тірек тораптарын, генератордың статоры мен роторын салқындатуды, резеңкеленген турбиналық мойынтіректі және басқа да тұтынушыларды майлауды қамтамасыз ететін гидроагрегатты техникалық сумен жабдықтау жүйелерінің болуы.		
51	Гидротурбиналарға 5-7 жылда 1 рет күрделі жөндеу жүргізу мерзімдерін сақтау.		
52	Ғимараттардың іргелес аумақтарын ылғалдандыру және мұздату кезінде қысқы кезеңде салқындатқыш мұнараға арналған су ұстағыш құрылғылардың болуы.		
53	10 жылда 1 реттен кем емес, темірбетон қабықшаларды – қаптамалы градиреналардың шығатын мұнараларының металл қаңқаларына егжей-тегжейлі тексеру жүргізу кезінде 5 жылда 1 реттен кем емес мерзімдерді сақтау.		
54	Синхронды компенсаторларға 4-5 жылда 1 рет күрделі жөндеу жүргізу мерзімдерін сақтау.		

55	Реактивті қуатты генерациялауды реттеуді қамтамасыз ететін жаңартылатын энергия көздерінің генерациялайтын қондырғыларында: 1) кернеуді реттеу режимінде; 2) реактивті қуатты реттеу режимінде; 3) қуат коэффициентін реттеу режимінде автоматиканың болуы.		
56	Мойын тіректерді мәжбүрлеп майлайтын э л е к т р қозғалтқыштарындағы мойын тіректер ішпектерінің температурасы көтерілген кезде немесе майлаудың тоқтатылған кезінде, сигналға және электр қозғалтқышының ажыратылуына әсер ететін қорғаныстың болуы.		
57	Арнайы жұмыстар қауіпсіздігі бойынша қосымша (жоғары) талап қойылатын жұмыстарды орындауға жіберілетін адамдардың куәлігінің болуы.		
58	Тікелей жұмыс орнында нарядтар мен өкімдер бойынша жұмыс жасау рұқсаттарының ретін сақтау.		
59	Жұмыстардың басшысы (өндірушісі) рұқсатты ресімдеуге рұқсат берушінің міндеттерін нарядтың бір данасында қоса атқарған кезде нарядтың екі данасында да және нарядтар мен өкімдер бойынша жұмыстарды есепке алу журналында ресімделген рұқсаттың болуы.		

60	Электр станцияларының негізгі цехтарының жабдықтарына қызмет көрсететін адамдардың және арнайы жұмыстарды орындауға жіберілген адамдардың білімін тексеру туралы біліктілік куәлігінде жазбаның болуы.		
61	Айналмалы механизмдерге жөндеу жұмыстарын жүргізген кезде нарядтың болуы, бұл ретте механизм тоқтатылады.		
62	Айналмалы механизмнің сынақ қосу немесе теңгерімі кезеңінде механизмнің электр қозғалтқышының жұмыс жағдайындағы авариялық өшіру тетігінің болуы.		
63	Ыдыстар мен резервуарлардағы жұмыстарды орындау үшін нарядтың болуы.		
64	Жабдықтағы, жұмыс істеп тұрған жабдық аймағындағы және өндірістік үй-жайларда от жұмыстарын орындаған кезде нарядтың болуы.		
65	Жүк көтергіш машиналарда, кран арбаларда, кран асты жолдарында, скрепер қондырғыларда, жүктегіштерде, көтергіштерде, фуникулерлерде, темір арқан жолдарда жөндеу жұмыстарын орындаған кезде нарядтың болуы (доңғалақты және шынжыр табанды өздігінен жүретін машиналардан басқа).		
66	Жабдықтарды бөлшектеу және монтаждау кезінде нарядтың болуы.		

67	Жабдықтың жұмысын тоқтатуды, шектеуді және схемасы мен режимін өзгертуді талап ететін автоматты реттеу, қашықтан басқару, қорғау, сигнал беру және бақылау аппаратурасын орнату, алу, тексеру және жөндеу кезінде нарядтың болуы.		
68	Датчиктерді монтаждау және іске қосумен байланысты жұмыстарды орындау кезінде нарядтың болуы.		
69	Газды, жарылғыш және электр тоғымен қауіпті және кіру шектелген жерлердегі жұмыстарды орындаған кезде нарядтың болуы.		
70	Камераларда, құдықтарда, аппараттарда, бункерлерде, резервуарларда, бактарда, коллекторларда, туннелдерде, құбырларда, каналдар мен шұңқырларда және басқа металл ыдыстардағы жұмыстарды орындаған кезде нарядтың болуы.		
71	Жабдықтың дефектоскопиясын орындаған кезде нарядтың болуы.		
72	Жабдықтың химиялық тазартуын орындаған кезде нарядтың болуы.		
73	Коррозияға қарсы жабынды жағуды орындаған кезде нарядтың болуы.		
74	Жылу оқшаулау жұмыстарын орындаған кезде нарядтың болуы.		
75	Ормандарды жинау мен бөлшектеу және траншеялардың,		

	қазаншұңқырлардың қабырғаларын бекіту кезінде нарядтың болуы.		
76	Ж е р а с т ы коммуникациялары орналасқан аймақтарда жер қазу жұмыстарын орындаған кезде нарядтың болуы.		
77	Кәсіпорынның техникалық жетекшісі бекіткен нарядтар беруге уәкілетті тұлғалар тізбесінің болуы.		
78	Жалпы наряд бойынша жөндеу жұмыстарын орындаған кезде аралық нарядтың болуы.		
79	Электр станциясының ауысым бастығының немесе желілердің тиісті диспетчерінің, өңірлік диспетчерлік орталықтардың, Қазақстанның жүйелік операторының ұлттық диспетчерлік орталығының жабдықты жұмыстан және резервтен шығару немесе жабдықты жұмыстан және резервтен шығарар алдында немесе сынақ жүргізу алдында сынау үшін рұқсатының болуы.		
80	Қуатты қабылдайтын энергия жүйесі жұмысының орнықтылығының бұзылуын болдырмау бойынша энергия жүйелеріндегі жүктемені ажырату және қуатты беретін энергия жүйелеріндегі электр станцияларын автоматты түрде босату үшін жүйелік автоматиканың болуы.		
	Диспетчерлік басқарудың автоматтандырылған жүйесінің техникалық		

81	құралдар кешенінің құрамында: 1) технологиялық процесті басқарудың автоматтандырылған жүйесімен жиынтықта диспетчерлік және технологиялық басқару құралдары (ақпарат датчиктері, телемеханика және ақпараттарды жеткізу құрылғылары, байланыс арналары); 2) ақпаратты өңдеу және бейнелеу құралдары: ж е д е л ақпараттық-басқару кешендері мен есептеу кешендерінің компьютерлік техникасы, баспа құрылғылары, дисплейлер, сандық және аналогтық аспаптардың; 3) басқару объектілерімен байланыстыру құрылғыларының; 4) кіші жүйелерінің (кепілдеме берілген электр қуатымен жабдықтау, ауаны желдету, өртке қарсы) болуы.		
82	Электр станцияларында, электр желілерінде, электр қосалқы станцияларында диспетчерлік және технологиялық басқару құралдарының болуы.		
83	Энергия жүйелерінің қалыпты және авариялық режимдерінде ақпаратты берудің белгіленген сапасы кезінде әрекет етуге дайын диспетчерлік және технологиялық басқарудың тұрақты жұмыс істейтін құралдарының болуы.		
	Диспетчерлік және технологиялық бақылау		

84	құралдарының пайдалану және техникалық қызмет көрсету талаптарын: 1) Қазақстанның жүйелік операторының ұлттық диспетчерлік орталығының басқару құралдарының орталық тораптарының, өңірлік диспетчерлік орталықтарының; 2) электр желілері мен электр станцияларын басқару құралдарының жергілікті тораптарының; 3) диспетчерлік және технологиялық басқару құралдарының қызмет (энергия объектілер) құрамына кіретін зертханаларының сақтауы.		
85	Диспетчерлік және технологиялық басқару құралдарының кепілдікті электр қуатының болуы.		
86	Энергия объектілерінде жөндеу-пайдалану базасының болуы.		
87	Барлық технологиялық жүйелерді, жабдықтарды, ғимараттар мен құрылыстарды, оның ішінде энергетикалық объектінің құрамына кіретін, энергетикалық объектінің техникалық басшысы немесе оның орынбасары басқаратын, комиссияға энергия объектісінің құрылымдық бөлімшелерінің басшылары мен мамандарын, мамандандырылған және сараптамалық ұйымдардың мамандарын енгізе отырып, энергетикалық объектінің комиссиясы жүргізетін гидрокұрылыстарды 5 жылда кемінде 1 рет мерзімдік техникалық		

	куәландырудан өткізе мерзімдерін сақтау.		
88	Энергетия объектісінің техникалық паспортында техникалық куәландыру нәтижелерінің болуы.		
89	Электр станцияларында жұмыс істейтін автоматтандырылған диспетчерлік басқару жүйесінің болуы.		
90	Барлық өлшеу құралдары мен ақпараттық-өлшеу жүйелерінің жарамды күйде, сондай-ақ олардың үнемі өлшеуге дайын болуы.		
91	Энергия объектісінің метрологиялық қызмет функциясын орындайтын бөлімшелер персоналының өлшеу құралдарына техникалық қызмет көрсету және жөндеу жұмыстарын сақтау.		
92	Қ ы с қ ы ш құрастырмаларына (қатарына) жалғанған сымдарда схемаларға сәйкес келетін таңбаның, сондай-ақ бақылау кабелінің ұшында, оларды қабырға, төбе арқылы өткізген кезде кабельдер легінің тармақталған және қиылысқан жерлерінде таңбаның болуы.		
93	Автоматты ажыратқыштарда, сақтандырғыш қалыбында міндеті мен тоғы көрсетілген таңбаның болуы.		
	Ашық тарату құрылғыларының (бұдан әрі – АТҚ) конструкцияларында, жеке тұрған өзекті жайтартқыштарда, прожекторлық		

94	діңгектерде, түтін құбырлары мен градирияларда кез келген мақсаттағы (жарық беретін, телефондық, жоғары жиілікті) кернеуі 1000 В дейінгі әуе желілері (бұдан әрі – ӘЖ) сымдарын ілуге жол бермеу, сондай-ақ осы желілерді жарылыс қаупі бар үй-жайларға жеткізу.		
95	Кернеудің жоғарылауын шектеушілер мен барлық кернеулердің вентильді ажыратқыштарын тұрақты қосылған күйде болуы.		
96	Кемінде екі электр беру желілерімен өтелетін желімен байланысты қосалқы станцияларда жерге тұйықтаушы доға сөндіргіш реакторлардың болуы.		
97	Доға сөндіргіш реакторларды трансформаторлардың, генераторлардың немесе синхронды компенсаторлардың бейтараптарына ажыратқыштар арқылы қосылған болуы.		
98	Доға сөндіруші реакторларды балқытылған сақтандырғыштармен қорғалған трансформаторларға қосылмауы.		
99	Іске қосу кезінде және жұмыс режимдерінде олардың сенімді жұмысын қамтамасыз ететін электр қозғалтқыштарды пайдалану кезінде іске қосу реттеуші құрылғылардың және қорғанысының болуы.		

100	Ротор орамасының және статордың белсенді болатының сумен салқындатылатын, сондай-ақ сумен ауаны салқындатқыштары бар электр қозғалтқышының корпусында судың пайда болуы туралы сигнализация беретін құрылғының болуы.		
101	Нөсер суын ағызудың тазартылған жүйесінің болуы және оның жұмысқа қабілеттілігіне тексеру жүргізу.		
102	Цемент тозаңының пайда болуын болдырмайтын еден жабынының болуы.		
103	Қабырғалар, еден мен төбелері тозаң өткізбейтін сырмен сырланған болуы.		
104	Тарату құрылғыларының үй-жайына тозаңның бөлмеге кіруіне жол бермеу үшін кіретін желдеткіште сүзгілердің болуы.		
105	АТҚ кабель арналарын және жер үсті науаларын және жабық тарату құрылғыларын (бұдан әрі – ЖТҚ) жанбайтын плиталармен жабық болуы, кабельдік арналардан, туннельдерден, қабаттардан және кабельдік бөліктер арасындағы өтпелерден кабельдердің шығу орындары жанбайтын материалмен тығыздалған болуы.		
106	Судың кедергісіз ағуын қамтамасыз ететін таза ұсталатын туннельдердің, жертөлелердің, арналардың және дренаждық құрылғылардың болуы.		

107	Жарамды май қабылдағыштың, май жинағыштың, қиыршық тас төгінділерінің, дренаждың және май бұрғыштардың болуы.		
108	Айналадағы ауаның ең жоғары және ең төменгі температурасында май көрсеткіші шкаласы шегінде қалатын май ажыратқыштарында, ө л ш е у трансформаторларында және кірмелерде май деңгейінің болуы.		
109	Герметикалық емес кіреберістегі майы ылғалдану мен қышқылданудан қорғалған болуы.		
110	6-10 кВ тарату құрылғылары камералары шкафтарының ішінде доғалы қысқа тұйықталудан тез әсер ететін қорғанысының болуы.		
111	Электр желілерін пайдаланатын ұйымның техникалық басшысының шешімі бойынша темірбетонды және металл тіректері бар ӘЖ – де – 12 жылда кемінде 1 рет, ағаш тіректері бар ӘЖ-де-6 жылда кемінде 1 рет орындалатын ӘЖ-ге күрделі жөндеу жүргізу мерзімдерін сақтау.		
112	Кабельдік трассаларды қазу немесе оларға жақын жерде жер жұмыстарын жүргізуге жазбаша рұқсаттың болуы.		
113	Э л е к т р қондырғыларында қалдықтарды: химиялық заттарды, майларды,		

	қоқыстарды, техникалық суларды жинау және жою құрылғыларының болуы.		
114	Ғимараттар мен құрылыстардың электр қондырғыларының жерге тұйықтау және осы ғимараттар мен құрылыстардың 2 және 3-ші санаттағы найзағайдан қорғайтын ортақ құрылғыларының болуы.		
115	Әртүрлі электр қондырғыларының жерге тұйықтау құрылғыларын біріктіру үшін кемінде екі табиғи және жасанды жерге тұйықтау өткізгішінің болуы.		
116	Өткізгіштердің кабельдермен, құбыржолдармен, темір жолдармен қиылысу орындарында, оларды ғимараттарға енгізу орындарында және қорғаныш өткізгіштерінің, өткізгіштердің механикалық зақымдануы мүмкін басқа да орындарда қорғанудың болуы.		
117	Бұрандамалық қосылыстар немесе дәнекерлеу арқылы ашық өткізгіш бөліктерге жерге қосу және қорғау өткізгіштерін өткізгіштерінің қосылуының болуы.		
118	Оқшауланған бейтарабы бар автономды жылжымалы коректендіру көздерінде жарық және дыбыс сигналдары бар корпусқа (жерге) қатысты оқшаулау кедергісін үздіксіз бақылау құрылғысының болуы.		

119	Ток өткізгіш бөліктердің, қоршаулар мен қабықтардың негізгі оқшаулауын қолданумен қамтамасыз етілген жылжымалы электр қондырғыларында тікелей жанасудан қорғаудың болуы.		
120	Уақытша құрылғыларсыз кабельдік құрылыстардың болуы, оларда материалдар мен жабдықтарды сақтау.		
121	Кабельдік құрылыстың ұзындығы 25 метрден (бұдан әрі – м) артық болған кезде кабельдік құрылыстан кем дегенде екі шығу жолының болуы .		
122	Тығыздалған тартқыштары бар кабельдік құрылыстарда өздігінен жабылатын есіктердің болуы.		
123	Қызмет көрсету көпірлері бар өтетін кабельдік эстакадаларда баспалдақтармен кіру есігінің болуы.		
124	Кіре берістің өтпелі кабель эстакадалары арасындағы арақашықтықтың 150 м-ден кем болмауы.		
125	Өтпелі кабел эстакадаларының шетінен кіре беріске дейін 25 м-ден аспайтын арақашықтықтың болуы.		
126	К а б е л ь шаруашылығының қызмет көрсетуімен байланысты емес адамдардың эстакадаларға еркін кіруін болдырмайтын есіктердің болуы.		
	Өздігінен жабылатын құлыптары болуы тиіс эстакаданың ішкі		

127	жағынан кілтсіз ашылатын есіктердің болуы.		
128	Кабель галереясына кіретін жолдар арасында 35 кВ жоғары емес кабельдерді төсеу кезінде 150 м артық емес, ал май толтырылған кабелдерді, пластмасса оқшаулағышы бар кабелдерді төсеу кезінде – 120 м артық емес қашықтықтың болуы.		
129	Сыртқы кабельдік эстакадаларда және галереяларда отқа төзімділік шегі 0,75 сағаттан кем емес темір бетоннан немесе отқа төзімділік шегі 0,25 сағаттан кем емес болат прокаттан жасалған негізгі көтергіш құрылыс конструкцияларының (бағаналар, арқалықтар) болуы.		
130	Металл баспалдақтармен жабдықталған кабельдік құдықтар мен камералардың болуы.		
131	Электр машиналық үй-жайларда кабел арналары мен қос едендердің жабындысы бұдырланған болатпен, паркеттік едені бар басқару қалқандарының үй-жайларында төменгі жағынан асбестпен және асбест-қаңылтырмен қорғалған паркеті бар ағаш қалқандарының бар болуы.		
132	Кабель құдықтарының металл баспалдақтарының болуы.		
	Диаметрі кемінде 650 миллиметр (бұдан әрі – мм) және қос металл қақпақтармен жабылатын		

133	кабельдік құдықтар мен туннельдерде люктердің болуы, олардың астыңғы жағында кілтсіз туннель жағынан ашылатын құлыпқа жабуға арналған құрылғы болуы.		
134	Кабельдік құдықтар мен туннельдердің люктерінің қақпақтарында ашуға арналған құралдың болуы.		
135	Эстакадаларды, жалғастырушы муфталарға арналған құдықтарды, арналар мен камераларды қоспағанда, әрбір бөлік үшін тәуелсіз табиғи немесе жасанды желдеткішпен кабельдік құрылыстарда болуы.		
136	Кабельдік құрылыстарда қыс мезгілдерінде туннельдің жануы және қатуы туындаған жағдайда ауаның кіруін тоқтату үшін жапқышы (сұқпажапқышы) бар желдеткіш құрылғыларының болуы.		
137	Эстакадалар мен галереялардың астында және үстінде байланыс және радиофикация сымдарының орналасу тәртібін сақтау.		
138	Өнеркәсіптік кәсіпорын аумағының жүрмейтін бөлігінде кабельдік эстакаданың және галереяның ең төменгі биіктігінің болуы жердің жоспарлау белгісінен кемінде 2,5 м деңгейінде кабельдердің төменгі қатарын төсеу мүмкіндігі есебінен қабылданады.		
	Монтаждау және пайдалану кезінде қауіпті механикалық кернеулердің пайда		

139	болуын және олардағы зақымдануларды болдырмайтындай етіп жобаланған кабельдік желілердің болуы, олар үшін кабельдер топырақтың ықтимал жылжуын және температуралық деформацияларды өтеу үшін жеткілікті ұзындықтағы маржамен төселуі керек. кабельдер мен құрылымдардың өздері, соған сәйкес олар төселеді.		
140	Сақиналар (бұрылыстар) түрінде төсеуді қоспағанда, кабель қорын төсеу талабын сақтау.		
141	Кабель желілерінің болуы монтаждау және пайдалану процесінде оларда қауіпті механикалық кернеулер мен зақымдардың пайда болуын болдырмайтындай етіп орындалуы тиіс, ол үшін конструкциялар мен қабырғалар бойынша тігінен төселген кабельдер қабықтардың деформациялануын болдырмайтындай және кабельдердің өз салмағының әсерінен муфталардағы өзектердің қосылуы бұзылмайтындай етіп бекітілуі тиіс.		
	Кабель желілерінің болуы монтаждау және пайдалану процесінде оларда қауіпті механикалық кернеулер мен зақымдардың пайда болуын болдырмайтындай етіп орындалуы тиіс, ол үшін броньдалмаған кабельдер салынатын конструкциялар кабель		

142	қабықтарының механикалық зақымдану мүмкіндігін болдырмайтындай етіп орындалуы тиіс, осы кабельдердің қабықшалары қатты бекітілетін орындарда осы кабельдердің қабықшалары серпімді төсемдердің көмегімен механикалық зақымдану және коррозиядан қорғалуы тиіс.		
143	Кабель желілерінің болуы монтаждау және пайдалану процесінде оларда қауіпті механикалық кернеулер мен зақымданулардың пайда болуын болдырмайтындай етіп орындалуы тиіс, ол үшін механикалық зақымданулар (автокөліктердің, механизмдер мен жүктердің қозғалысы) бөгде адамдар үшін қолжетімділік болуы мүмкін жерлерде орналасқан кабельдер (оның ішінде броньды) биіктігі бойынша еден немесе жер деңгейінен 2 м және жерде 0,3 м қорғалуы тиіс.		
144	Кабель желілерінің болуы монтаждау және пайдалану процесінде оларда қауіпті механикалық кернеулер мен зақымдардың пайда б о л у ы н болдырмайтындай етіп орындалуы тиіс, ол үшін пайдаланудағы басқа кабельдердің жанына кабельдерді төсеу кезінде соңғысының зақымдануын болдырмау үшін шаралар қолданылуы тиіс.		

145	Кабель желілерінің болуы монтаждау және пайдалану процесінде оларда қауіпті механикалық кернеулер мен зақымдардың пайда болуын болдырмайтындай етіп орындалуы тиіс, ол үшін кәбілдер қыздырылған беттерден рұқсат етілгеннен жоғары қыздыруға жол бермейтін қашықтықта төселуі тиіс, бұл ретте кәбілдерді ысырмалар мен фланецті қосылыстар орнатылатын орындарда ыстық заттардың жарылуынан қорғау көзделуі тиіс.		
146	Өндірістік үй-жайларда кабель желілерін төсеу кезінде: 1) кабельдер жөндеуге, ал ашық төселген кабельдер тексеруге қол жетімді болуы керек. Механизмдердің, жабдықтардың, жүктердің және көліктің орын ауыстыруы жүргізілетін орындарда орналасқан кәбілдер (оның ішінде броньды кәбілдер) зақымданудан қорғалуы тиіс; 2) параллель салынған қуат кабельдері мен құбырлардың кез – келген түрі арасындағы қашықтық кемінде 0,5 м, ал газ құбырлары мен жанғыш сұйықтықтары бар құбырлар арасындағы қашықтық кемінде 1 м болуы керек. жақындау қашықтығы аз болған кезде және қиылысқан кезде кабельдер механикалық зақымданудан (металл құбырлар, қаптамалар) бүкіл жақындау учаскесінде қосымша 0,5		

	м қорғалуы керек, ал қажет болған жағдайда қызып кетуден қорғалуі тиіс талаптарды сақтау.		
147	Еденнен кемінде 1,8 м биіктікте орындалған өткелдердің кабельдік қиылыстарын сақтау.		
148	Тік жазықтықта жанғыш сұйықтығы бар май құбырлары мен құбырлардың үстінен және астынан кабельдерді қатарлас төсеуді сақтау.		
149	Металл және темір бетонды көпірлер бойынша және оларға асбест-цементті құбырларға жақындағанда кабель желілерін төсеу талаптарын сақтау.		
150	Болат құбырларда ағаш құрылыстар (көпірлер, айлақтар, пирстер) бойынша кабель желілерін төсеу талаптарын сақтау.		
151	Әуе желілері тіректерінде жерден 2,2-3 метр биіктікте тірек орнатылған жыл және реттік номері, әуе желілері тіректерінен кабельді байланыс тораптарына дейінгі арақашықтық көрсетілген плакат (байланыс кәбеліне дейін 4 метрден кем болмайтын қашықтықтағы тірекке ілінуі тиіс), ал 250 метрден кейін әуе желілері магистралі бойымен – қорғау зонасының көлденеңі мен әуе желілері иесінің телефонының болуы.		
	Оқшауланбаған сымдардың салмақ салуының ең үлкен		

152	жебесі немесе ең үлкен ауытқуы кезінде сымдардан ағаштарға, бұталарға және басқа өсімдіктерге дейін кемінде 1 м қашықтықтың болуы.		
153	ӘЖ-ден ғимаратқа кіреберіске дейінгі тармақ аралығының ұзындығы бұтақ орындалатын тіректің беріктігіне байланысты есептеумен анықталады, ол 25 м-ден аспауы тиіс.		
154	Жер бетінен 1,6–1,8 м биіктікте электр қабылдағыштарды қосуға арналған тіректерде орнатылатын аппараттардың болуы.		
155	Ең үлкен салбырау жебесі кемінде 1,2 м болған кезде олардың жақындасу шарттары бойынша тіректе және аралықта сымдар арасындағы қашықтықтың болуы: 1) сымдар тік орналасқан және көлденең ығысатын сымдар 20 см – 60 см – ден аспайтын жерлерде көктайғақ қабырғасының нормативтік қалыңдығы 15 мм-ге дейінгі аудандарда және көктайғақ қабырғасының нормативтік қалыңдығы 20 мм және одан асатын аудандарда-90 см-ден аспайтын аудандарда орналасқан кезде; 2) көктайғақ кезінде желдің жылдамдығы 18 м/с дейін болғанда – 40 см, жылдамдығы 18 м/с артық болғанда – 60 см.		
	Әуе желілерінен тармақталу кезінде тіректе әр түрлі фазалардың сымдары арасында тігінен		

156	арақашықтықтың болуы және жалпы тіректе әр түрлі әуе желілерінің қиылысуы кезінде кемінде 10 см болуы, сондай-ақ олардың осьтері бойынша енгізу изоляторлары арасындағы арақашықтықтың сақталуы кемінде 40 см болуы тиіс.		
157	Тірекке түсер кездегі сымдар арасындағы көлденең арақашықтық кемінде 15 см және сымнан бағанға, траверске және басқа тіректің элементтеріне дейінгі ара қашықтық кемінде 5 см болуы.		
158	Ортақ тіректерге оқшауланған сымдарды және 1 кВ-қа дейінгі оқшауланбаған әуе желілері сымдарын бірге ілгенде тіректе және аралықта вертикалды арақашықтығы қоршаған орта температурасы желсіз +150 С болған жағдайда 0,4 м-ден кем болмауы.		
159	Бір фазаны екі сымға бөле отырып, ӘЖ-де жалпы нөлдік сымы бар жеті сымның ілінуінің болуы, ол бойынша шоғырланған жүктемесі бар жекелеген тұтынушыларды қоректендіру жүзеге асырылады.		
160	Тіректердің материалына, атмосфераның ластану дәрежесіне және найзағай белсенділігінің қарқындылығына қарамастан, әуе желілерінде оқшаулағыш материалдардан жасалған изоляторлардың не траверстердің болуы.		

161	Әуе желілерден тармақталған жерлерде көпмөйінді немесе қосымша оқшаулағыштардың болуы.		
162	Нөлдік сымды қайта жерге тұйықтау, атмосфералық асқын кернеулерден қорғау, әуе желілерінің тіректерінде орнатылған электр жабдығын жерге тұйықтау, қорғаныс аппараттарын жерге тұйықтау үшін арналған әуе желілерінің тіректерінде жерге тұйықтау құрылғыларының болуы.		
163	Металл тіректер, металл конструкциялар және темірбетон тіректердің арматураларының қорғаныс өткізгіші арқылы нөлдік сымға жалғануының болуы.		
164	Темір бетон тіректерде нөлдік сым темірбетон қадалар мен тірек тіреуіштерінің жермен байланысқан арматурасының жалғауының болуы.		
165	Әуе желілерінің тіректерінің тартпалары жермен байланыстырылатын өткізгішпен жалғастырылуының болуы.		
166	Қиылыстың аралығын шектейтін кернеуі 1 кВ дейінгі әуе желілері тіректерінің ілгектерін, түйреуіштерін және арматураларын, сондай-ақ бірлескен ілу жүргізілетін тіректерді жерге тұйықтаудың болуы.		

167	Найзағайдан асқын кернеуден қорғау үшін әуе желілерінің тіректерінде орнатылатын жеке түсіргішке қосылған қорғаныс аппаратынын болуы.		
168	Елді мекендерде және халқы жоқ жерлерде әуе желілерінің сымдарынан сымдар салудың ең үлкен жебесі кезінде жер бетіне және көшелердің жүру бөлігіне дейінгі арақашықтықтың кемінде 6 м болуы, сондай-ақ: әуе желілерінің сымдарынан жерге дейінгі арақашықтықты ең үлкен салбыраған жебемен жету қиын жерлерде 3,5 м-ге дейін және қол жетпейтін жерлерде (таулардың беткейлері, жартастар, жартастар) 1 м-ге дейін азайтуға болады; ғимаратқа кіру изоляторларындағы сымдардан жерге дейінгі арақашықтыққа кемінде 2,75 м рұқсат етіледі.		
169	Әуе желілерінің сымдарынан көлденең арақашықтық, ғимаратқа, құрылымға және құрылысқа дейін аздаған ауытқу болған жағдайда арақашықтардың болуы: 1,5 м - балконға, террасаларға және терезеге дейін; 1 метр - бітеу қабырғаға дейін.		
170	Әуе желілерінің сымдарынан судың ең жоғары деңгейіне дейінгі арақашықтық кемінде 2 метр, ал мұзға дейін кемінде 6 метр болуы.		
	Әуе желілерінің жерасты кабельдік		

171	кірістірулерінен байланыс желісінің тірегіне және оның жерге тұйықтағышына дейінгі арақашықтықтың болуы кемінде 1 м, ал кабельді окшаулағыш құбырға төсеу кезінде-кемінде 0,5 м.		
172	Әуе желілері мен әуе байланыс желілерінің шеткі сымдары арасындағы көлденең арақашықтықтың болуы олар жақындаған кезде кемінде 2 м, ал тар жағдайларда - кемінде 1,5 м.		
173	Әуе желілерінің сымдары мен байланыс желісінің сымдары, телевизиялық кабельдер мен радио антенналардан түсулер арасындағы кіреберістерде көлденеңінен кемінде 1,5 м қашықтықтың болуы.		
174	Әуе желілерін автомобиль жолдарымен қиылысқанда және жақындасу кезінде әуе желілерінің сымдарынан жол белгілеріне және олардың көтергіш арқандарына дейін кемінде 1 м қашықтықтың болуы.		
175	Әрбір қорғаныс аппаратында, өзі қорғайтын желілеріне қажетті қалыпты ток деңгейі көрсетілген, босатқыш тетігі мен балқымалы ендіrmесінің қалыпты тогы көрсетілген таңбасының болуы.		
176	Мүмкіндігінше ажыратудың ең аз уақытын және селективтілік талаптарын қамтамасыз ететін қысқа тұйықталу токтарынан		

	электр желілерін қорғаудың болуы.		
177	Тұрақты токтың электр қондырғыларын қорғау үшін аралас ажыратқыштары бар автоматты ажыратқыштарды немесе арнайы жылжымалы релелік қорғаныстың болуы.		
178	Зақымдалған учаскені ажыратудың селективтілігін сақтау үшін мынадай шарттарды орындау: автоматты ажыратқыштарды қолданған кезде қорғаныстың негізгі аймағында барлық КЗ сезімталдық коэффициенті кемінде 1,5 КЗ болатын токпен ажыратылуы тиіс резервтеу аймағында кемінде 1,3 сезімталдық коэффициентімен ажыратылуы тиіс. Кабелдің термиялық беріктігін қамтамасыз ету шартымен токтан кері тәуелді сипаттамасы бар ажыратқышты пайдалана отырып резервтеуді жүзеге асыруға рұқсат етіледі.		
179	Кабельдің термиялық тұрақтылығын қамтамасыз ету шартымен токқа тәуелді сипаттамалары бар Ажыратқышты пайдалана отырып резервтеуді сақтау: жылжымалы релелік қорғанысты қолдану кезінде сезімталдық коэффициенттері кем болмауы тиіс: негізгі аймақ үшін – 1,5 резервтеу аймағы үшін - 1,2;		

	сақтандырғыштарды қолдану кезінде сезімталдық коэффициенттері кем болмауы тиіс: негізгі аймақ үшін – 5 резервтеу аймағы үшін - 3.		
180	Тармақты қорғау аппараттарын тармақты қоректендіру желісіне жалғау орнынан белгілі бір қашықтықта, учаскенің ұзындығы қоректендіру желісіне жалғау орнынан аппаратқа дейін 3 м аспайтын қашықтықта орнатудың болуы.		
181	Нөлдік өткізгіштерде сақтандырғыштарды орнату талаптарын сақтау .		
182	110 кВ және одан жоғары электр желілерінде, егер көрсетілген желілерде қорғаныстар қажетсіз іске қосылуы мүмкін мұндай тербелістер немесе асинхронды жүріс мүмкін болса, олардың тербеліс немесе асинхронды жүріс кезіндегі әрекетін бұғаттайтын қорғау құрылғыларының болуы.		
183	Ажыратуға релелік қорғаудың әсерін бекітетін, әрбір қорғаудың әрекеті сигнал берілетіндей етіп орнатылған құрылғылардың, ал күрделі қорғау кезінде - оның жекелеген бөліктерінің (қорғаудың әртүрлі сатылары, зақымданудың әртүрлі түрлерінен қорғаудың жекелеген жиынтықтары) болуы.		
	Электр қондырғысының аса жауапты элементтерінде: 500 кВ		

184	желілерде, жоғары кернеуі 500 кВ байланыс автотрансформаторларында, 500 кВ шунттаушы реакторларда, 500 кВ шиналарда (шиновкаларда) және синхронды компенсаторларда, атом электр станциясы блоктарының генераторлары мен трансформаторларында немесе жылу және гидравликалық станциялардың үлкен қуаттылығында және элегазды жиынтық тарату құрылғыларының элементтерінде орнатылған екі негізгі қорғаныстың болуы.		
185	Қорғаныс немесе аралас элементтердің ажыратқыштары істен шыққан кезде алыс резервтік әрекетті қамтамасыз етуге арналған резервтік қорғаныштың болуы.		
186	Элементтің негізгі қорғанысы абсолюттік іріктеуге ие болса (жоғарыжиілікті қорғаныс, бойлық және көлденең дифференциалды қорғаныстар), онда осы элементте тек қана қашықтық емес, жақыннан резервтеу қызметін де, яғни осы элементтің негізгі қорғанысы жұмыс істемей қалғанда әрекет ететін немесе ол істен шыққан жағдайда атқаратын резервтік қорғаныстың болуы.		
187	Ажыратқыштар жұмыс істемей қалған кезде 110-500 кВ электр		

	қондырғыларында көзделген резервтеу құрылғыларының болуы.		
188	Электрқондырғысының зақымдалған элементінің (желі, трансформатор, шина) ажыратқыштарының бірі істен шыққан кезде істен шыққан ажыратқыштармен аралас ажыратқыштардың ажыратылуы кезінде резервтеу құрылғыларының болуы.		
189	Қысқа тұйықталудан қорғау үшін "айнымалы жедел ток" көзі ретінде қорғалатын элементтің трансформаторларының болуы, сондай-ақ кернеу трансформаторларын немесе өз қажеттіліктері трансформаторларын пайдалану.		
190	Синхронды машиналардың жабдықтарына арналған қозуды автоматты реттеу құрылғыларының болуы (генераторлар, компенсаторлар, электр қозғалтқыштар).		
191	Синхронды электр қозғалтқыштарының жабдығы үшін қозуды автоматты реттеу құрылғыларының болуы.		
192	Конденсатор қондырғыларын жабдықтау үшін автоматты реттеу құрылғыларының болуы.		
	Электр станцияларының қуатын қамтамасыз ететін автоматты басқару келесі құрылғыларының болуы: 1) жоғары тұрған басқару деңгейіндегі		

193	диспетчерлік пункттерден түсетін басқару әсерлерін қабылдау және қайта құру және электр станцияларын басқару деңгейінде басқару әсерлерін қалыптастыру; 2) жеке агрегаттарға (энергоблоктарға) басқарушы әсер етуді қалыптастыру); 3) алынған басқару әсерлеріне сәйкес агрегаттардың (энергия блоктарының) қуатын ұстап тұру.		
194	Қуатпен басқару жүйелері электр станцияларында агрегаттарды жіберу және тоқтауды қамтамасыз ететін автоматтық құрылғылары болуы тиіс, компенсатор агрегаттардың синхронды режимдеріне аудару, сонымен бірге шектеулер агрегаттарының жұмысында электр станциясы және есепке алуы бар энергия жүйесі шарттарға және жұмыс режиміне байланысты генераторлық режимі болуы.		
195	Қуаты су ағыны режимімен анықталатын гидроэлектр станциясының су ағысы бойынша қуатты автоматты реттегіштердің болуы.		
196	Бақыланатын жүйеішілік және жүйеаралық байланыстар бойынша ағындар туралы ақпаратты енгізуді, басқару әсерлері мен сигналдарын жиілікті және белсенді қуатты автоматты реттеу		

	кұрылғыларынан басқару объектілеріне беруді, сондай-ақ ақпаратты басқарудың жоғары деңгейіне беруді қамтамасыз ететін телемеханика құралдарының болуы.		
197	Жалпы жұмыс режиміне байланысты аумақтық бытыраңқы электр қондырғыларын диспетчерлік басқару және оларды бақылау үшін қолданылатын телемеханика құралдарының болуы (телебасқару, телесигнализация, телеөлшеу және теле реттеу).		
198	1) диспетчерлік пункттерде энергиямен жабдықтау жүйесінің жұмыс режимі үшін елеулі маңызы бар тікелей жедел басқарудағы немесе диспетчерлік пункттердің қарамағындағы электр қондырғыларының негізгі коммутациялық жабдықтарының жағдайы мен жай-күйін көрсету үшін; 2) диспетчерлік ақпараттық жүйелерге ақпарат енгізу үшін; 3) авариялық және ескерту сигналдарын беру үшін телесигнализацияның болуы.		
199	Тұтастай энергиямен жабдықтаудың барлық жүйесі жұмысының оңтайлы режимдерін белгілеу және бақылау үшін, сондай-ақ ықтимал авариялық процестерді болдырмау немесе жою үшін қажетті негізгі электрлік немесе		

	технологиялық параметрлерді (жекелеген электр қондырғыларының жұмыс режимін сипаттайтын) беруді қамтамасыз ететін телеөлшеу болуы.		
200	Телемеханика құрылғыларын қолдану кезінде: 1) бір мезгілде тізбектің көрінетін үзілуін құрайтын құрылғылардың көмегімен телебасқару мен телесигнализацияның барлық тізбектерін; 2) арнайы қысқыштардың , сынау блоктарының және тізбектің көрінетін үзілуін құрайтын басқа да құрылғылардың көмегімен әрбір объектіні телебасқару және телесигнализациялау тізбектерін ажырату мүмкіндігінің болуы.		
201	Энергожүйені басқарудың қолданыстағы құрылымына сәйкес диспетчерлік басқаруды ұйымдастыру және диспетчерлік пункттер мен қосалқы станциялардың әртүрлі деңгейлері арасында деректерді беру үшін тиісті техникалық сипаттамалары бар ұйымдастырылған диспетчерлік байланыс арналары мен бөлінген деректерді беру арналарының болуы.		
202	Қазақстан Республикасының Бірыңғай электр энергетикалық жүйесінің диспетчерлік басқару орталығында деректерді		

	беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.		
203	Қазақстан Республикасының электр қуаты мен энергиясы нарықтық операторының диспетчерлік орталығымен деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.		
204	Энергия жүйелері (ұлттық және өңірлік маңызы бар) арасында деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы;		
205	220 кВ және одан жоғары қосалқы станциямен (бұдан әрі – ҚС) деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.		
206	Жүйелік мақсаттағы 110 кВ ҚС - дан деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.		
207	Электр энергиясын өндірушімен 10 мегаваттан (бұдан әрі-МВт) жоғары деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.		
208	Қуаты 5 МВт-тан асатын электр энергиясын тұтынушымен деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.		
209	Электр беру желілері жүйелік маңызы бар электр энергиясын тұтынушылардың энергия орталықтарымен деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.		
	Жиынтық жүктемесі 5 МВт-тан кем, жүйелік		

210	емес мақсаттағы (тұйық) 110кВ ҚС - тан деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.		
211	35 кВ және одан төмен ҚС деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.		
212	Электр энергиясын өндірушімен 10 МВт - тан төмен деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.		
213	Қуаты 5 МВт кем электр энергиясы тұтынушысымен деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.		
214	Электр желілерінің жүйелік маңызы жоқ электр энергиясын тұтынушылардың қуат орталықтарымен деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.		
215	Аралық қатарларда қосылатын металл емес қабығы бар немесе алюминий желілері бар кабелдерге арналған қысқыштардың немесе арнайы муфталардың болуы.		
216	Қысқыш жиындарына немесе аппараттарға қосылатын екінші реттік кабелдер, кабел желілерін және сымдардың таңбасы болуы.		
217	К е р н е у трансформаторынан қалқаншаға дейін төселетін 110 кВ және одан жоғары кернеу трансформаторларының екінші тізбектерінің кабелдері үшін екі		

	жағынан жерге қосылған металл қабықшаның немесе броньның болуы.		
218	Әрбір қосудың екінші тізбектерінің жедел тогымен қоректендіруді жүзеге асыру үшін жеке сақтандырғыштардың немесе автоматты ажыратқыштардың болуы (соңғыларын қолдану тиімдірек).		
219	Панельдерде панель, оның мақсаты, қалқандағы панельдің реттік нөмірі жататын қосылыстарды көрсететін, қызмет көрсетілетін жақтан жазылған жазулардың болуы, ал панельдерде орнатылған аппаратураның сызбаларға сәйкес жазуы немесе таңбасы болуы.		
220	Тарату құрылғыларында жеке тізбектер мен панельдердің мақсатын көрсететін жазулардың болуы.		
221	Тарату құрылғыларының барлық металдан жасалған бөліктерінің боялуы немесе коррозияға қарсы басқа жабындысының болуы.		
222	Тікелей қолмен басқарылатын саңылаусыз және саңылаусыз жанбайтын қаптамалары бар (жетексіз), жүктеме тогын қосуға және ажыратуға арналған және операторға бағытталған контактілері бар қорғалған рубильниктердің болуы.		
223	Коммутациялық аппараттардың жетектерінде "Қосылған"		

	және "Ажыратылған" жағдайларының нақты көрсетілуі.		
224	Қоректендіруші сымдар контактілі винтке, ал электр қабылдағыштарға кететін бұрандалы гильзаға жалғанатындай е т і п орнатылатынбұрандалы (т ы ғ ы н д ы) сақтандырғыштардың болуы.		
225	Электрлік үй-жайларда қалқаншаның беттік немесе артқы жағында орналасатын қызмет ету жолдарының мынадай талаптарды сақтауы: жарықтағы өту жолдарының ені 0,8 м-ден кем емес; жарықтағы өту жолдарының биіктігі - 1,9 м-ден кем емес болу керек. Өту жолдарында адамдар мен қондырғылардың өтуіне кедергі келтіретін заттар тұрмауы керек. Кейбір жерлердегі өту жолдарында сыртқа шығып тұрған құрылыс конструкциялары кедергі келтіруі мүмкін, алайда мұндай жерлердегі өту жолының ені 0,6 м-ден кем болмауы тиіс.		
	Электрлік үй-жайларда қалқаншаның беттік немесе артқы жағында орналасатын қызмет ету жолдарының мынадай талаптарды сақтауы: өту жолының бір жағы бойынша қол жетімді биіктікте (2,2 м – ден кем) орналасқан қоршалмаған оқшауланбаған ток өткізгіш бөліктерінен қарсы қабырғаға немесе қоршалмаған		

226	оқшауланбаған ток өткізгіш бөліктері жоқ жабдықтарға дейінгі қашықтық кемінде: 660 В – дан төмен кернеу кезінде - 1,0 м қалқаншаның ұзындығы 7 м-ге дейін және 1,2 м-ден астам қалқаншаның ұзындығы 7 м-ден астам болғанда, кернеуі 660 В және одан жоғары болғанда-1,5 м.) немесе бір қатар және қабырға арасында. Бұл жағдайда қалқанша ұзындығы панельдердің (шкафтардың) тұтас фронтының екі қатарының арасындағы немесе бір қатар және қабырға арасындағы өту жолының ұзындығы деп аталады;		
227	Электрлік үй-жайларда қалқаншаның беттік немесе артқы жағында орналасатын қызмет ету жолдарының мынадай талаптарды сақтауы: өту жолының екі жағы бойынша 2,2 м кем биіктікте орналасқан қоршалмаған оқшауланбаған ток өткізгіш бөліктер арасындағы қашықтық 660 В төмен кернеу кезінде 1,5 м, 660 В және одан жоғары кернеу кезінде 2,0 м кем болмауы тиіс;		
228	Электрлік үй-жайларда қалқаншаның беттік немесе артқы жағында орналасатын қызмет ету жолдарының мынадай талаптарды сақтауы: осы тармақтың 2 және 3-тармақшаларында келтірілген арақашықтықтан кіші орналасатын		

	оқшауланбаған ток өткізуші бөліктер қоршалуы тиіс		
229	Электрлік үй-жайларда қалқаншаның беттік немесе артқы жағында орналасатын қызмет ету жолдарының мынадай талаптарды сақтауы: жолдар үстінде орналастырылатын қоршалмаған оқшауланбаған ток өткізгіш бөліктері 2,2 м кем емес биіктікте орналасуы тиіс.		
230	Электрлік үй-жайларда қалқаншаның беттік немесе артқы жағында орналасатын қызмет ету жолдарының мынадай талаптарды сақтауы: жолдар үстінде орналасқан қоршаулар кемінде 1,9 м биіктікте орналасуы тиіс.		
231	Ұяшықтары 25 х 25 мм-ден аспайтын тор түріндегі оқшауланбаған ток өткізгіш бөліктер қоршауының болуы, сондай-ақ тұтас немесе аралас қоршаулар және қоршаулардың биіктігі 1,7 м кем емес, қалқанның ұзындығы 7 м-ден артық болған кезде қалқаншаларға қызмет көрсету ету жолдарының екі шығу жолының болуы .		
232	Нұсқау алмаған персонал үшін қолжетімді үй-жайларда орнатылған тарату құрылғыларының ток өткізгіш бөліктерінде жабық тұтас қоршаулардың болуы.		
	Ашық ауада тарату құрылғыларын орнату кезінде мынадай талаптардың сақталуы:		

233	1) құрылғы жоспарлау деңгейінен кемінде 0,2 м биіктікте жоспарланған алаңда орналасуы тиіс және қоршаған орта жағдайларына сәйкес конструкциясы болуы тиіс. Биіктігі 1 м және одан жоғары қар құрсауы байқалатын аудандарда шкафтар жоғары іргетастарда орнатылады; 2) шкафтарда аппараттардың, реленің, өлшеу аспаптары мен есептеу аспаптарының қалыпты жұмыс істеуін қамтамасыз ету үшін жергілікті жылыту қарастырылуы тиіс.		
234	Ток өткізгіш бөліктерге жақын орналасқан құрылыс конструкцияларының электр тогының әсерінен қыздыруға жол бермеу талаптарын сақтау: персоналдың 5000 С және одан жоғары температураға дейін жанасуы үшін қол жетімді; персоналдың 7000 С және одан жоғары температураға дейін жанасуы мүмкін емес.		
235	Теңіз жағалауларына, тұзды көлдерге, химиялық кәсіпорындарға жақын АТҚ салу кезінде, сондай-ақ ұзақ пайдалану тәжірибесі коррозиядан алюминийдің бұзылуы белгіленген жерлерде тоттанудан қорғалған арнайы алюминий және болат алюминий сымдарының болуы.		
	Ашық тарату құрылғыларындағы май ажыратқыштарында және жылытылмаған жабық тарату құрылғыларында		

236	қоршаған ауа температурасы минус 25° С-тан төмен болған кезде майды қыздырудың болуы.		
237	Май және ауа ажыратқыштары жетектерінің механизмдерін, ауа ажыратқыштары қақпақшаларының блоктарын, олардың агрегаттық шкафтарының , сондай-ақ ең төменгі температураға қарамастан ішкі қондырғының аппаратурасы немесе қысқыштары қолданылатын басқа да шкафтарды жылытудың болуы.		
238	3 кВ және одан жоғары тарату құрылғыларында келесі мүмкіндікті жоққа шығаратын жедел бұғаттаудың болуы: 1) ажыратқыштарды, бөлгіштерді және ажыратқыштарды жерге тұйықтау пышақтары мен қысқа тұйықтағыштарға қосу; 2) кернеудегі шиналандырғыштан ажыратқыштармен бөлінбеген шиналандырғыштан жерге қосу пышақтарын қосу; 3) егер бұл аппарат конструкциясында көзделмеген болса, жүктеме тогының ажыратқыштары мен ажыратқыштарын ажырату және қосу.		
	Май толтырылған трансформаторлар мен аппараттардың май деңгейі мен температурасының көрсеткіштеріне және		

239	кернеуді алып тастамай жабдықтың жай-күйін сипаттайтын басқа да көрсеткіштерге қол жеткізу және бақылау үшін ыңғайлы және қауіпсіз жағдайдың болуы.		
240	Майды сынауға алу үшін еден деңгейінен немесе жер бетінен трансформатор немесе аппарат кранына дейінгі 0,2 метрден кем емес арақашықтықтың болуы немесе сәйкесінше шұңқыршаның орындалуы.		
241	Тарату құрылғысында және қауіпсіз қызмет көрсетумен орнатылған қосалқы станцияда электр жарығының болуы .		
242	Ашық тарату құрылғысы мен қосалқы станция аумағын биіктігі 1,8-2,0 м сыртқы дуалмен, ал қар боралары жоғары жерлерде және олардың аумағына биіктігі 2,0 м-ден асатын арнайы рұқсат беру режимі бар қосалқы станциялар үшін қоршаудың болуы.		
243	Электр станцияларының аумағында орналасқан кезде Қосалқы станциялардың ашық тарату құрылғысының биіктігі 1,6 м ішкі дуалмен қоршауының болуы.		
244	Ашық тарату құрылғысының құрама шиналарынан құрама шиналардан төмен тармақталуының болуы.		
245	Екі немесе одан да көп секциялардың немесе құрама шиналар жүйелерінің үстінен бір		

	аралықпен шиналау аспасын сақтау.		
246	Ашық тарату құрылғысының шиналарын жинақталған темірбетон немесе болаттан жасалған ілуге арналған тіректің болуы.		
247	Ашық тарату құрылғысының ток өткізгіш бөліктерінің үстінен және астынан әуе жарықтандыру желілерін, байланыс желілерін және сигнализацияны төсеуді сақтау.		
248	Маймен толтырылған трансформаторлар немесе аппараттар астындағы жанбайтын материалдардан жасалған іргетастың орындалуын сақтау.		
249	Трансформаторлық үй-жайларды және жабық тарату құрылғыларын орналастыруды сақтау: 1) ылғалды технологиялық процесі бар өндіріс үй-жайларының астында, себезгі, дәретханалар, ванна бөлмелерінің астында. Тарату құрылғылары мен қосалқы станциялардың үй-жайларына ылғалдың түсуіне жол бермейтін сенімді гидрооқшаулау бойынша арнайы шаралар қабылданған жағдайларда алып тастауға жол беріледі; 2) ж а б ы н , трансформаторлық үй-жай және жабық тарату құрылғысы алаңының үстінде және астында 1 сағаттан астам кезеңде 50-ден астам адам болуы мүмкін үй-жайлардың тікелей астында және үстінде.		

250	Жабдықты орнатуға және жылжытуға қызмет көрсетуге ыңғайлы қызмет көрсету дәлізінің енінің болуы, бұл ретте қызмет көрсету дәлізінің ені жабдықтың бір жақты орналасуы кезінде кемінде 1 м (қоршаулар арасындағы жарықта есептегенде) болуға тиіс, жабдықтың екі жақты орналасуы кезінде 1,2 м, ажыратқыштардың немесе ажыратқыштардың жетектері орналасқан басқару дәлізінің дәліздерінде дәліздің ені жабдықтың бір жақты орналасуы кезінде кемінде 1,5 м, жабдықтың екі жақты орналасуы кезінде 2 м болуға тиіс.		
251	Тарату құрылғыларының ұзындығы 7 м дейін болғанда тарату құрылғыларынан бір шығудың болуы.		
252	Тарату құрылғыларының ұзындығы 7 м-ден 60 м-ге дейін болған кезде тарату құрылғыларынан оның ұштары бойынша екі шығудың болуы, бұл ретте ТҚ шығуларын оның ұштарынан 7 м-ге дейінгі қашықтықта орналастыруға рұқсат етіледі.		
253	Тарату құрылғыларының ұзындығы 60 м-ден асқан кезде, оның ұштары бойынша шығулардан басқа, қызмет көрсету, басқару дәлізінің немесе жарылыс дәлізінің кез келген нүктесінен шығатын жерге дейінгі қашықтық 30 м-ден аспайтын есеппен қосымша шығу болуы.		

254	Цемент шаңының пайда болу мүмкіндігін болдырмайтын конструкциясы бар әр қабаттың бүкіл ауданы бойынша тарату құрылғылары үй-жайларының едендерінің бір белгіде болуы.		
255	Жеке үй-жайлар арасындағы есіктерде және тарату құрылғыларының дәліздерінде табалдырықтардың құрылысын сақтау.		
256	Басқа үй-жайлар бағытында немесе сыртқа қарай ашылатын және таратқыш құрылғы жағынан кілтсіз ашылатын өздігінен жабылатын құлпы бар тарату құрылғыларында есіктердің болуы.		
257	Бір тарату құрылғысының бөліктерінің арасында немесе екі тарату құрылғысының аралас үй-жайлары арасында есіктерді жабық күйінде бекітетін және екі бағытта да ашуға кедергі келтірмейтін құрылғының болуы.		
258	Кернеуі 1 кВ дейін төмен тарату құрылғыларына қарай ашылатын әртүрлі кернеулі тарату құрылғыларының үй-жайлары (бөліктері) арасында есіктің болуы.		
259	Бір кілтпен ашылатын бір кернеулі тарату құрылғылары үй-жайларының есіктерінде құлыптардың болуы, тарату құрылғыларының және басқа үй-жайлардың кіру есіктерінің кілттері		

	камера құлыптарына сәйкес келмеуі тиіс.		
260	Жарылыс дәліздерінде ашық ток өткізгіш бөліктері бар орнатылған жабдықтардың болмауы.		
261	Өндірістік үй-жайларда ашық және камераларда, жекелеген үй-жайларда және ашық орнату кезінде трансформатордың ток өткізгіш бөліктері жабылуы, ал ТҚ қорғалған немесе жабық орындалатын шкафтарда орналастырылуы тиіс.		
262	Қуаты 0,4 мегавольт-Амперден (бұдан әрі – МВА) аспайтын 35 кВ дейінгі бағаналы (дінгекті) трансформаторлық қосалқы станцияның трансформаторын жерден басқарылатын сақтандырғыштар мен ажыратқыштың көмегімен жоғары кернеулі желіге қосуды сақтау.		
263	Трансформаторды жоғары кернеулі желіге қосу үшін жерден басқарылатын сақтандырғыштар мен ажыратқыштың болуы.		
264	Ажыратқыш жетегінде құлыптың болуы.		
265	Әуе желілерінің соңғы тірегіне айырғышты орнатуды сақтау.		
	Қуаттылығы 0,4 МВА-дан аспайтын 35 кВ дейінгі трансформаторлық қосалқы станцияның бағаналы (дінгекті) трансформаторын жерден ток өткізгіш бөліктерге дейін есептегенде кемінде 4,5 м биіктікте		

266	және айырғышпен бұғатталған және айырғыш қосылған кезде баспалдақпен көтерілуге тыйым салатын құрылғысы бар баспалдақты қолдана отырып, кемінде 3 м биіктікте қоршаулары бар алаңшаны сақтау, бұл ретте бір бағаналы тіректерде орналасқан қосалқы станциялар үшін платформалар мен баспалдақтарды орнату қажет емес.		
267	Қуаты 0,4 МВА аспайтын 35 кВ дейінгі бағаналы (діңгекті) трансформаторлық қосалқы станция бөлігінің биіктікте ажыратқыштың ажыратылған жағдайы кезінде кернеуде қалатын орналасуын сақтау: 1) 10 кВ кіші станциялар үшін 2,5 метрден кем емес; 2) 35 кВ кіші станциялар үшін 3,1 метрден кем емес.		
268	Қуаты 0,4 МВА аспайтын 35 кВ дейінгі бағаналы (діңгекті) трансформаторлық қосалқы станцияның трансформаторы ж а ғ ы н а н ажыратқыштарға жерге тұйықтау пышақтарының болуы.		
269	Қ у а т ы 0,4 мегавольт-амперден аспайтын 35 киловольтқа дейінгі бағандық (діңгекті) трансформаторлық кіші станцияда 1 кВ дейінгі әуе желілеріндегі шығару окшаулағыштарына дейін жерден кемінде 4 метр қашықтықтың болуы.		

270	Ашық тарату құрылғыларында және 20-500 кВ ашық қосалқы станцияларда найзағайдың тікелей соққысынан қорғаудың болуы.		
271	35 кВ дейінгі әуе желілерінде ағаш тіректері бар жерден кемінде 2,5 м биіктікте орнатылған қорғау аралықтарының жерге тұйықтау еңістерінде қосымша қорғау аралықтарын орындауды сақтау.		
272	Ораманың сызықтық ұшын оқшаулауға қатысты төмендетілген және Жерге тұйықталған бейтараппен жұмыс істеуге мүмкіндік беретін оқшаулағышы бар күштік трансформаторлардың 110-220 кВ орамаларының бейтараптарын қорғау үшін орнатылған вентильді разрядтағыштардың (аса кернеулікті шектегіштердің) болуы.		
273	500 кВ шунттаушы реакторларды найзағайдан және ішкі асқын кернеулерден реакторлардың қосылыстарында орнатылатын аса кернеулерді шектегіштермен қорғаудың болуы		
274	Кернеуі 110 кВ ӘЖ бағандарында орнатылатын, қорғанысы барлық ұзындығымен жүрмейтін тұтынушы жағынан сол бағандарда орнатылатын құбырлы ажыратқыштармен айырғыштардың қорғалуының болуы.		

275	Металл немесе темірбетон тіректерде орындалатын, егер ол ӘЖ-ге жалғанған болса, ӘЖ-ден тармақтың бүкіл ұзындығы бойынша кабельмен қорғалған және жауапты Электр қондырғыларын және желіге қосылған жерде ағаш тіректерде тармақты орындау кезінде құбырлы разрядтағыштардың орнатылған жиынтығын қоректендіретін ӘЖ-ден арқанмен қорғаудың болуы.		
276	3-10 кВ ауыстырғыш пункттерін қорғау үшін ағаш бағандарымен әрбір қоректендіруші ӘЖ соңғы тірегінде бір жиынтықпен орнатылған құбырлы ажыратқыштардың болуы.		
277	Кіреберістерді найзағайдың тікелей соққыларынан қорғау болмаған кезде сенімді резервтеуі бар қуаты 3 МВт дейінгі электр қозғалтқыштарына ӘЖ қосуды сақтау.		
278	Электр станциялары мен қосалқы станциялардың тарату құрылғыларының электр аппараттарын (ауа ажыратқыштарын, май ажыратқыштары мен ажыратқыштарға пневматикалық жетектерді) ауамен жабдықтауға арналған стационарлық компрессорлық қондырғыдан және ауа тарату желісінен тұратын сығылған ауа қондырғысының болуы, бұл ретте сығылған ауа қондырғысының кез келген элементінің істен		

	шығуы немесе жөндеуге шығуы қондырғының қалыпты жұмысын бұзбайды.		
279	Компрессорлық қысымның ауа жинағыштарындағы ауа қоры есебінен жұмыс және авариялық режимдердегі электр аппараттарының резервуарларындағы ауаны толықтыру талаптарын сақтау.		
280	Қысымы 5 мегапаскальға (бұдан әрі – МПа) дейінгі үш жүрісті краны бар манометрді көрсететін серіппелі үлгідегі сақтандырғыш клапанмен; гидравликалық сынақтар кезінде ауаны шығаруға арналған тығыны бар түсіру вентилімен саңылаумен лазмен немесе люкпен (тексеру және тазалау үшін) ауа өткізгіштерді тіреу тіректерімен қосуға арналған фланецтері бар штуцерлермен жабдықталған ауа жинағыштардың болуы.		
281	Үш жақты кранмен үш баллоннан тұратын көрсеткіш манометрдің әрбір тобына 23 МПа қысымды ауа жинағыштардың, сақтандырғыш клапанның және автоматты үрлеумен конденсат жинағыштың болуы.		
282	Компрессорлық қондырғыда және ауа жинағыштардың соңғы су-май бөлгішінің арасында кері клапан қондырғысының болуы.		
	Ауа өткізгіш тарату желісінде және ауа		

283	ажыратқыштарының резервуарларында зауыттар белгілеген шектерде қысымды ұстап тұратын, ажыратқыштардың номиналды ажырату қабілетін және автоматты қайта қосу сәтсіз режимінде сенімді жұмысын қамтамасыз ететін қайта іске қосу клапандардың болуы.		
284	Қайта іске қосушы клапандардың электр магниттік басқарумен орындалуы.		
285	Компрессорлық қондырғының үй-жайында жөндеу алаңының, сондай-ақ монтаждау және жөндеу жұмыстарын жүргізуге арналған жүк көтергіш құрылғының болуы.		
286	Компрессорлық қондырғы үй-жайында керамикалық плиткамен немесе тең материалмен қапталған еденнің болуы, май бояумен еденнен кемінде 1,5 м биіктікке дейін боялған панелі бар сыланған қабырғалардың болуы.		
287	Сыртқа ашылатын, өздігінен жабылатын құлыптары бар компрессорлық қондырғы үй-жайларының есіктерінің және терезелермен ашылатын және фрамугалармен жабдықталған тұтқаның көмегімен кілтсіз ашылатын есіктердің болуы.		
288	Тарату желісін қорғау үшін орнатылған номиналды 1,1-ге дейін желідегі қысым артқан кезде іске қосылатын		

	сақтандыру клапандарының болуы.		
289	Желілік су бөлгіште түсіру вентилі мен ауа өткізгіштерді қосу және бұру үшін фланецтері бар штуцердің болуы.		
290	Ауа өткізгіштерге және тарату желісінің арматураларына қызмет көрсету үшін қол жетімділіктің болуы.		
291	Дәнекерлеу арқылы жалғанған Болат ауа құбырларының болуы, ал арматурамен жалғанған қосылыстардың фланецті болуы.		
292	Ашық ауада орнатылатын сыртқы беттердің ашық түсті тұрақты бояуымен боялған ауа жинағыштардың және желілік су бөлгіштердің болуы.		
293	Бөлшектеу және тазалау үшін сығылған ауаны орнатудың барлық элементтеріне қол жетімділіктің болуы.		
294	Алыс немесе жетуі қиын аудандарда орналасқан, электр станцияларда, орнатылған трансформаторлардың қуатына қарамастан 500 кВ кіші станцияларда және қуаты 200 МВА ж о ғ а р ы трансформаторлары бар 330 кВ кіші станцияларда майды өндеуге арналған жабдығы бар май шаруашылықтарының болуы және осындай май шаруашылықтарының жабдықталған май қоймаларының болуы: гидроэлектр станцияларында – турбиналық және		

	оқшаулау майының 3 резервуары; кіші станцияларда – оқшаулау майының 3 резервуары; оқшаулау майы үшін – 10% қоры бар ең ірі бір трансформатордың көлемі.		
295	Ашық май қоймалары резервуарларының қабырғаларынан арақашықтықтың: электр станциялары мен кіші станциялардың ғимараттары мен құрылыстарына дейін (оның ішінде трансформаторлық шеберханаға дейін): майдың жалпы көлемі 100 тоннаға дейінгі қоймалар үшін – 12 м; 100 т астам қоймалар үшін – 18 м; тұрғын үй және қоғамдық ғимараттарға дейінгі қашықтық –25%-ға артық ; аппараттық май шаруашылығына дейін – 8 м; сутегі баллондарының қоймаларына дейін – 20 м. болуы.		
296	Май көрсеткіштерінде май деңгейін бақылау үшін тәуліктің қараңғы уақытында май бактарының май көрсеткіштері жарықтандыруының болуы.		
297	Трансформаторлардың қақпақтары мен бактарында 35 кВ-тан аспайтын, разрядтағыштар үшін талаптарға сәйкес келетін және трансформатордың қақпағына орнатылған		

	вентильді разрядтағыштардың болуы.		
298	Роликтері бар трансформаторларға арналған іргетастарда бағыттағыштардың, сондай-ақ трансформатордың екі жағында орнатылған бағыттағыштарға трансформаторды бекітуге арналған тіректердің болуы.		
299	Трансформаторлардың шығару құбырының саңылауының жақын орнатылған жабдыққа бағытын сақтау.		
300	Домалату жолдарының бойында, сондай-ақ салмағы 20 тоннадан астам трансформаторлардың іргетастарында, оларға шығырларды, бағыттаушы блоктарды, полиспасталарды бекітуге мүмкіндік беретін, трансформаторларды екі бағытта өз каткаларында қайта домалату кезінде пайдаланылатын анкерлер болуы.		
301	Қолмен іске қосуды басқару қалқанынан қашықтықтан іске қосумен қайталанатын өрт сөндіру қондырғысының автоматты іске қосылуының болуы және оттың әсеріне ұшырамайтын жерде қолмен іске қосу құрылғысының болуы.		
302	Өрт сөндіру қондырғысын қолмен іске қосу құрылғысының өрт әсеріне ұшырамайтын жерде орналасуын сақтау.		

303	М ұ н а й трансформаторларының әрбір камерасында жанбайтын едені, қабырғалары және жабыны бар, отқа қауіпті және жарылыс қаупі бар заттары, аппараттары мен өндірістері жоқ, сыртқа немесе іргелес үй-жайға жеке шығудың болуы.		
304	Трансформаторды салқындату жүйесінен немесе бөлек салқындатқыштан жүйеден ажырату және трансформаторды салқындатқыштардан май ағызбай домалату мүмкіндігімен оларға ыңғайлы қол жеткізу арқылы салқындату құрылғыларының ысырмаларының орналасуын сақтау.		
305	Салқындатқыш колонкалардың және басқа да жабдықтардың температурасы плюс 5° С-тан төмен болмайтын бөлмеде сақтау.		
306	Жүйенің әрбір май сорғысы мен су сорғысы үшін манометрдің болуы.		
307	Сүзгіге май кіретін және сүзгіден шығатын торлы сүзгілер болған кезде орнатылған манометрлердің болуы.		
308	Майдың, салқындатқыш судың айналуын тоқтату немесе үрлеу желдеткіштерінің тоқтауы туралы, сондай-ақ резервтік салқындатқыштың немесе резервтік қорек көзінің автоматты қосылуы туралы дабылмен жабдықталған жасанды		

	салқындатқышы бар трансформаторлардың болуы.		
309	Белсенді бөлігін бөлшектемей трансформаторларды жөндеуге арналған стационарлық құрылғылардың (көпірлі крандармен жабдықталған мұнаралар) болуы: 1) 500 кВ кіші станцияларда және 200 МВА және одан да көп трансформаторлары бар 220 кВ кіші станцияларда, олар жөндеу зауыттарына трансформаторларды жіберу орынсыз жетуге қиын немесе алыс жерлерде орналасқан; 2) трансформаторларды орнату кезінде электр станцияларының ашық тарату құрылғыларында, егер трансформаторларды гидроэлектростанцияның монтаж алаңына немесе жылу электр станциясының машина залының жөндеу алаңына жеткізу мүмкін болмаса.		
310	Қосалқы станцияларда алмалы-салмалы белсенді бөлігінің массасы 25 т-дан асатын алмалы-салмалы қаптамасы жоқ 220 кВ дейін трансформаторлар болған кезде теміржол жолымен трансформатордың іргетасына байланысты стационарлық немесе мүкәммалдық жүк көтергіш құрылғылардың болуы.		
	Телефон байланысы мен өрт дабылының, түрлендіргіш қосалқы станциялар мен		

311	кондырғыларда олардың жұмыс жағдайлары бойынша талап етілетін дабыл берудің басқа түрлерінің болуы.		
312	Түрлендіргіш агрегатта жабдықталған мынадай нормаланбаған жұмыс режимдері кезінде әрекет ететін қорғау, бақылау және сигнал беру құрылғыларының болуы: трансформатордағы майдың немесе жанбайтын сұйықтықтың рұқсат етілген температурасының артуы ; жартылай өткізгіш түрлендіргішті салқындататын судың рұқсат етілген температурасының артуы ; жартылай өткізгіш вентильдің күштік тізбегінде сақтандырғыштың жануы ; ауа немесе сумен суыту әрекетін тоқтатуы; түрлендіргіш агрегаттың ұзақ жүктемесі; басқарушы импульстердің болмауы; кондырғы оқшаулауының зақымдануы (деңгейінің төмендеуі); түрлендіргіш агрегаттың өзіндік қажеттілігінің оның қалыпты жұмысына кедергі келтіретін басқа құрылғылардағы жұмысының бұзылуы.		
313	Персонал түрлендіргіштің қоршауына кірмей, аспаптардың көрсеткіштерін қадағалай алатындай түрлендіргіштің корпусында орнатылған өлшеу аспаптарының болуы.		
	Түрлендіргіш корпусына түсірілген бос жүріс		

314	кезінде түрлендіргіштің кернеуін көрсете отырып, ескерту белгілерінің болуы.		
315	Жұмыс кернеуіне сәйкес келетін түзетілген токтың бастапқы тізбектерін оқшаулаудың болуы.		
316	Түрлендіргіштерді ағынды сумен және циркуляциялық жүйелер бойынша суыту кезінде түрлендіргіш әлеуеті бар салкындатқыш жүйеден оқшауланған салкындатқыш су құбырларының болуы.		
317	Аккумуляторлық қондырғыда жабдықталған кернеу мен токты бақылау және өлшеу құрылғыларының болуы.		
318	Кері пайда болған кезде зарядтау және зарядтау астындағы қозғалтқыш-генераторларды ажыратуға арналған құрылғының болуы.		
319	Батарея тізбегінде желінің қорғаныс аппараттарына қатысты селективті Автоматты ажыратқыштың болуы.		
320	Тұрақты токтағы жабдықталған шиналардың оқшаулауын тұрақты бақылауға арналған, оқшаулама кедергісінің мәнін бағалауға мүмкіндік беретін және полюстердің бірінің оқшаулама кедергісін 220 В желісінде 20 килоОм (бұдан әрі – кОм), 110 В желісінде 10 кОм, 48 В желісінде 5 кОм және 24 В желісінде 3 кОм дейін төмендету кезінде сигналға әрекет ететін құрылғылардың болуы.		

321	Аккумуляторлық батарея үшін желдету ажыратылған кезде кернеуі 2,3 В артық батареяны элементке зарядтауға жол бермейтін бұғаттаудың болуы.		
322	Шиналарды қосу, аккумуляторларға қосу және басқа қосылыстарды қоспағанда, спирті жоқ барлық ұзындығы бойынша бояумен, қышқылға төзімді екі рет боялған оқшауланбаған өткізгіштердің болуы және техникалық вазелинмен боялмаған жерлердің майланған болуы.		
323	Мәжбүрлі сору желдеткішін орнату кезінде жарылыс қауіпсіз орындалған желдеткіштің болуы.		
324	Электр станцияларында, сондай-ақ су құбырымен жабдықталған кіші станцияларда, аккумуляторлық батареяның үй-жайына жақын жерде орнатылған су құбыры краны мен раковинаның болуы.		
325	Телефон байланысы мен өрт сигнализациясының, сондай-ақ электр машиналық үй-жайында жұмыс істеу шарттары бойынша талап етілетін басқа да сигнал беру түрлерінің болуы.		
326	Дәнекерлеу трансформаторларын қоректендіру желісінің, тасымалданатын шырақтар мен электр аспабының, сондай-ақ электр машиналық бөлмеде бөлмелерді жинауға арналған машиналардың болуы.		

327	Машиналардың іргетастары немесе корпустары арасындағы, машиналар мен ғимарат бөліктері немесе өту ені 1 метрден кем емес жабдықтар арасындағы өту жолдарының болуы, машиналардың шығыңқы бөліктері мен құрылыс конструкциялары арасындағы өту жолдарының ұзындығы 0,5 метрден артық емес 0,6 метрге дейін жергілікті тарылуы рұқсат етіледі.		
328	Машина Корпусы мен ғимарат қабырғасының арасындағы немесе корпустардың арасындағы, сондай-ақ машиналардың басқа жағынан өту жолы болған жағдайда қатар тұрған машиналардың бүйірлері арасындағы қашықтық еден деңгейінен 1 метрге дейін машиналардың биіктігі 0,3 метрден кем емес және машиналардың биіктігі 1 метрден артық болғанда 0,6 метрден кем емес болуы.		
329	Машиналар мен басқару пультінің немесе басқару қалқанының қасбеті (қызмет көрсетудің бет жағы) арасындағы қызмет көрсету өткелінің ені кемінде 2 м болуы, қалқандарды шкафа орнатқан кезде машинадан жабық есікке немесе шкаф қабырғасына дейінгі қашықтықты таңдау жүргізілуі тиіс.		
330	Машина корпусы мен басқару пульті қалқаншасы немесе басқару пульті		

	арасындағы өту жолының ені кемінде 1 м болуы.		
331	Машинаның іргетастық плитасының жоғарғы белгісі электро машиналық бөлмедегі еденіндегі белгіден 400 мм-ден жоғары немесе төмен орналасса, онда машинаның айналасында ені 600 мм жанбайтын тұтқалары мен баспалдақтары бар алаңның болуы.		
332	Еден деңгейінен 2 м-ге дейінгі биіктікте, ал биіктігі 2 м-ден асатын биіктікте-таяныштармен және борттық кедергілермен орналасқан қызмет көрсету алаңдарында сүйеніштермен қоршаудың болуы.		
333	Жабдықтың жеткізілуі автокөлік арқылы жүргізілген жағдайда автокөліктің электр машиналық үй-жайға, жүк көтеруші құрылғылар әрекеттерінің аймағына кіру мүмкіндігінің болуы.		
334	Электр машиналық үй-жайда және ашық ток өткізгіштерде орналасқан тарату құрылғысының ашық шиналарының үстіндегі электр шамдарының болуы, сондай-ақ еденнен қызмет көрсетілетін электр шамдары айналымы машиналардың үстінде орналаспайды.		
335	Электр машинасынан тыс орнатылған, оның ішінде тек электр машиналарына арналған орталықтандырылған майлау жүйесі жабдықтарының болуы.		

336	Қуаты 1 МВт-тан асатын электр машиналарын майлау жүйелерінде май деңгейінің көрсеткіштері және май мен подшипниктердің температурасын бақылау аспаптарының, ал циркуляциялық майлау болған жағдайда, бұдан басқа, майдың ағуын бақылау аспаптарының болуы.		
337	Подшипниктерге ашық немесе жанбайтын материалдардан жасалған алмалы-салмалы жабыны бар арналарда төселетін май мен су құбырларының болуы.		
338	Электр машиналарының подшипниктеріне майды жеткізу орындарында тікелей орнатылған диафрагмалар мен вентильдердің болуы.		
339	Подшипниктерден және машинаның басқа да бөлшектерінен электрлік оқшауланған, майды подшипниктерге жеткізетін, іргетас плитасынан электрлік оқшауланған құбырлардың болуы.		
340	Генераторлар мен синхронды компенсаторларда бақылау-өлшеу аспаптарының, басқару, сигнал беру, қорғау құрылғыларының, өрісті автоматты сөндіру құрылғыларының, роторды асып кеткен кернеуден қорғаудың, қозуды автоматты реттеудің, сондай-ақ агрегатты автоматты іске қосуды, жұмысын және тоқтатуды қамтамасыз		

	етуге арналған автоматика құрылғыларының болуы.		
341	Подшипниктердің дірілін қашықтықтан бақылау құрылғыларынан жабдықталған қуаты 100 МВт және одан жоғары турбогенераторлардың және сутегімен салқындатылатын синхронды компенсаторлардың болуы.		
342	Газ салқындатқыштар мен жылу алмастырғыштардың әрбір секциясында оны қысымды және ағызу коллекторларынан ажырату үшін және суды жеке секциялар бойынша бөлу үшін ысырмалардың болуы.		
343	Газ салқындатқыштар мен жылу алмастырғыштардың әрбір секциясының ең жоғары нүктесінде ауа шығаруға арналған крандардың болуы.		
344	Резервтік сорғының жұмыс істеп тұрғанды ажыратқан кезде, сондай-ақ салқындатқыш суды беру схемасында салқындатқыш судың қысымы төмендеген кезде автоматты түрде қосылатын болуы.		
345	Синхронды компенсаторларда салқындататын судың тұрақты жұмыс істейтін сенімді көзінен (техникалық су жүйесі, бактар) резервтік коректендірудің болуы.		
346	Генераторлардың техникалық сумен жабдықтаудың коректендіргіш		

	кұбырларында шығын өлшегіштің болуы.		
347	Су немесе сутегі салқындатқышы бар турбогенератормен жалғанған турбина алаңдарында ағын күші коллекторындағы салқындатқыш судың қысымын, турбогенератор корпусындағы сутегі қысымын, өндіргішке баратын газ құбырларындағы көміртегі (азот) газ қысымын көрсететін манометрлердің, толтыру коллекторларындағы су қысымының төмендігін көрсететін дабыл құрылғысының, газ-май және су шаруашылықтарын басқару қалқандарының болуы.		
348	Газ бен май салқындатқыштардың, жылу ауыстырғыштардың сорғыларын орнататын жерлерде толтыру коллекторы мен сорғыларда манометрдің болуы.		
349	Газ бен май салқындатқыштардың, жылу ауыстырғыштардың ағызу және толтыру құбырларында сынапты термометрлер үшін кіріктірілген гильзалардың болуы.		
350	Ашық ауада орнатылатын синхронды компенсаторлар үшін агрегатты тоқтату кезінде салқындату жүйесінен суды ағызу мүмкіндігінің болуы.		
	Бүтін тартылған құбырлардан орындалған		

351	айналмалы майлау жүйелерінің және сутегімен салқындатылатын турбогенераторлар мен синхронды компенсаторлардың сутекті тығыздағыштарының құбыр жолдарының болуы.		
352	Гидрогенераторларда корпустан электрлік оқшауланған ротор үстінде орналасқан тіреуіштер мен мойынтіректердің болуы.		
353	Синхронды компенсаторда компенсатор корпусынан электрлік оқшауланған подшипниктердің және май құбырларының болуы, бұл ретте қоздырғышы тікелей қосылған синхронды компенсаторда тек бір оқшауланған подшипниктің (қоздырғышқа қарама-қарсы жағынан) болуы рұқсат етіледі.		
354	Айналмалы майлау және сутекті тығыздағыштар бар мойынтіректердің ағызу келте құбырларында шығатын май ағысын бақылау үшін қарау шыныларының болуы, бұл ретте қарау шыныларын жарықтандыру үшін авариялық жарықтандыру желісіне қосылған шамдар қолданылуы тиіс.		
355	Подшипниктердің картерларында және орамаларды тікелей сутегімен салқындататын турбогенераторлар үшін жабық ток өткізгіштерде		

	сутегінің болуын бақылайтын орнатылған автоматты газталдағыштардың болуы.		
356	Генератордың қоздыру жүйесінде: қоздырғыштың, автоматты қоздыру реттегіштің, коммутациялық аппаратураның, өлшеу құралының, роторды асқын кернеуден қорғау құралдардың және қоздыру жүйесі жабдығын зақымданудан қорғаудың болуы.		
357	Генератордың қоздыру орамасына қосу үшін ажыратқыштың болуы.		
358	Барлық қозу жүйелерінде (негізгі және резервтік) автоматты өшірудің іске қосылуына қарамастан өрісті сөндіру үшін импульс бергенде генератор мен синхронды компенсаторлардың қоздырылуын толық басуды (өрісті сөндіруді) қамтамасыз ететін құрылғылар болуы.		
359	Судың жүйеден толық ағуын, жүйені сумен толтырғанда ауа шығаруды, жылу ауыстырғыштарды кезекпен тазалап тұруды қамтамасыз ететін қоздырғыштың сумен салқындату жүйесінің болуы, бұл ретте қоздырғыштардың бірінде салқындату жүйесінің ысырмаларын жабу және ашу басқа қоздырғыштағы салқындату режимінің өзгеруіне әкелмеуі керек.		
	Су ағып кеткенде оның ток сымдарына, жиынтық тарату құрылғыларына (		

360	бұдан әрі – ЖТҚ) және салқындату жүйесінен төмен орнатылған басқа электр жабдықтарына барғызбайтын етіп жасалған сумен салқындатылатын түзеткіш қондырғылары орнатылған үй-жайлардың еденінің болуы.		
361	Турбогенераторларда резервтік козудың болуы, оның схемасы генераторларды желіден ажыратпай, жұмыс козуынан резервтік козуға және кері ауысуды қамтамасыз етуі тиіс.		
362	Ротор орамасын тікелей салқындататын турбогенераторларда жұмыс козуынан резервке және кері қашықтықтан ауыстырып қосудың болуы.		
363	Қарау және ауыстыру үшін, сондай-ақ орнында мүмкіндігінше жөндеу үшін қол жетімді орнатылған электр қозғалтқыштар мен аппараттардың болуы.		
364	Электр қозғалтқыштарын желдетудің тұйық мәжбүрлі жүйесі кезінде ауа және салқындатқыш судың температурасын бақылау аспаптарының болуы.		
	Қуаты 1 мВт және одан жоғары болатын синхронды электр машиналары және қуаты 1 мВт және одан жоғары тұрақты ток машиналары білік және мойынтіректер арқылы өтетін токтың тұйықталған тізбегін болдырмау үшін іргетас плитасынан мойынтіректердің біреуінде электрлік		

365	оқшаулануының болуы және синхронды машиналарда қоздырғыш жағындағы подшипник пен қозғалтқыштың барлық подшипниктерінің болуы және осы электр машиналарының олардың подшипниктерінің корпустарынан оқшауланған май өткізгіштерінің болуы.		
366	Басқару аппараттары мен ажыратқыш аппараттардың корпустарында аппаратты басқару тұтқасының қосылған және ажыратылғанын оңайтануға мүмкіндік беретін нақты белгілердің болуы және оператор басқару аппаратының жай-күйі бойынша электрқозғалтқыштың басты тізбегі қосылған немесе ажыратылғанын анықтай алмаған жағдайда жарық дабылы көзделеді.		
367	Механизмдерді қашықтықтан немесе автоматты басқару болған кезде алдағы іске қосу туралы алдын ала (іске қосу алдында) сигнал берудің немесе дыбыстық хабарлаудың болуы.		
368	Айнарудың өзгеретін жиілігі бар электр қозғалтқыштарында электр қозғалтқышы корпусының температурасы көтерілген кезде сигнал беруге және ажыратуға әрекет ететін қорғаудың болуы, сондай-ақ қуаты аз қозғалтқыштарда осы		

	қорғанысты шамадан тыс жүктеме тоғынан қорғаумен біріктіруге жол беріледі.		
369	Подшипниктерді мәжбүрлеп майлайтын электр қозғалтқыштарында температураның жоғарылауы немесе майлау әрекетінің тоқтауы кезінде сигналға және электр қозғалтқышының ажыратылуына әрекет ететін қорғанысының болуы.		
370	Мәжбүрлі желдеткіші бар электр қозғалтқыштардың температурасы жоғарылаған немесе желдеткішінің жұмысы тоқтатылған кезде сигналға және электр қозғалтқышының ажыратылуына әрекет ететін қорғанысының болуы.		
371	Тұрақты ток электр қозғалтқыштары үшін қысқа тұйықталудан қорғаудың болуы және қажет болған жағдайда артық жүктемеден және айналу жиілігінің шамадан тыс артуынан қорғау қосымша орнатылады.		
372	Қысқа тұйықталудан электр қозғалтқыштарын қорғауда қолдануға арналған сақтандырғыштардың немесе автоматты ажыратқыштардың болуы.		
	Негізгі технологиялық процестермен байланысты өз қажеттіліктерінің электр қозғалтқыштарының қысқа тұйықталуынан		

373	қорғау үшін электр станцияларында қолдануға арналған автоматты ажыратқыштардың болуы.		
374	Екі немесе одан да көп параллель тармақтары бар конденсаторлық батарея үшін қолданылатын тармақтар токтарының теңдігі бұзылған кезде іске қосылатын қорғаныстың болуы.		
375	Майдың жалпы салмағы 600 кг астам конденсаторлық қондырғыларды орналастыруға арналған сыртқа немесе жалпы үй-жайға шығатын жеке отқа төзімді үй-жайдың болуы.		
376	Фазалы және одан бөлек жалпы қабықшада төселетін окшауланған бейтарабы бар 1 кВ дейінгі және одан жоғары электр қондырғыларында жерге тұйықтау өткізгіштерінің болуы, бұл ретте жерге тұйықтау магистральдары екі немесе одан да көп әр түрлі орындарда және мүмкіндігінше үй-жайдың қарама-қарсы жағынан жердегі тұйықтағыштарға қосылуы тиіс.		
	Өрт қауіпті аймақтары бар ғимараттарды, құрылыстарды және сыртқы қондырғыларды найзағайдың тікелей соққыларынан және оның кайталама көріністерінен қорғаудың болуы, сондай-ақ қолданыстағы жобалау нормативтеріне сәйкес статикалық электрмен шартталған		

377	ұшқынның алдын алу үшін жанғыш сұйықтықтары, ұнтақ немесе талшықты материалдары бар оларда орнатылған жабдықты (металл ыдыстарды, құбырларды) жерге тұйықтау ғимараттар мен құрылыстарды найзағайдан қорғау және қондырғыларды статикалық электр тогынан қорғау.		
378	Жанғыш полиэтилен оқшаулағышы бар кабельдерді қолдануға жол берілмеуі.		
379	Диспетчерлік технологиялық басқару құралдарының, оның ішінде жүйелік оператордың диспетчерлік орталықтарымен байланыс құралдарының, жүйелік оператордың жедел-ақпараттық кешенімен біріздендірілген диспетчерлік басқарудың жедел-ақпараттық кешенінің болуы.		
380	Энергия өндіруші ұйымның еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау қызметтері басшылары мен мамандарының білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден үш жылда кемінде бір рет өту мерзімін сақтау.		
381	Жылына кемінде бір рет энергия өндіруші ұйымның әкімшілік-техникалық персоналын қоспағанда, электр техникалық және электр технологиялық персоналдың, оның ішінде жедел келіссөздер мен қайта қосуды		

	жүргізуге құқығы бар басшылар мен мамандардың білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден өту мерзімін сақтау.		
382	Келесі күнтізбелік жылға білімін біліктілік тексеруге жататын басшылардың тізімін Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне жыл сайын 1 желтоқсанға дейін жіберу мерзімін сақтау.		
383	Энергия өндіруші ұйым басшысының жұмысқа қабылданғаны немесе жұмыстан босатылғаны туралы ақпаратты Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне басшы қабылданған (жұмыстан босатылған) күннен бастап 15 күнтізбелік күн ішінде жолдау мерзімін сақтау.		
384	Біліктілік тексеру жүргізу үшін комиссия құру туралы энергия өндіруші ұйым басшысының бұйрығының болуы.		
385	Энергия өндіруші ұйым жыл сайын 25 желтоқсанға дейінгі мерзімде жасайтын келесі күнтізбелік жылға білімді біліктілік тексеруге жататын мамандар тізімінің болуы.		
386	Білімді біліктілік тексеру қорытындысы бойынша білімді біліктілік тексеру хаттамасын ресімдеу.		

387	Жедел және жедел-жөндеу персоналымен, энергия қондырғыларын басқаруды жүзеге асыратын жедел басшылармен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау; жаңа лауазым бойынша даярлау: оқыту; жұмыс орнында тағылымдама; білімді бастапқы біліктілік тексеру; қайталау; мерзімді білімді біліктілік тексеру; аварияға қарсы бақылау және өртке қарсы жаттығулар; нұсқаулықтар; біліктілікті арттыру.		
388	Жөндеу персоналымен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау; жаңа лауазым бойынша даярлау: жұмыс өндірісінің қауіпсіз әдістеріне оқыту; жұмыс орнында тағылымдама; білімді бастапқы біліктілік тексеру; мерзімді білімді біліктілік тексеру; аварияға қарсы бақылау және өртке қарсы жаттығулар; нұсқаулықтар; біліктілікті арттыру.		
389	Энергия өндіруші ұйымның басшысы әзірлеген және бекіткен персоналмен жылдық жұмыс жоспарының болуы.		
	Персоналмен жұмыс істеу жоспарында мынадай бағыттар бойынша іс-шаралардың болуы: персоналды (басшыларды, мамандарды және жұмысшыларды) даярлау, оның ішінде алғашқы		

390	медициналық көмек көрсету бойынша оқудан өту; электр энергетикасы саласындағы білімді біліктілік тексеру; нұсқаулық; аварияға қарсы бақылау жаттығулары; біліктілікті арттыру; техникалық кітапханалардың, техникалық кабинеттердің, қауіпсіздік техникасы бойынша кабинеттердің, полигондардың, тренажерлық дайындық орталықтарының мен пункттерінің жұмысын ұйымдастыру; жұмыс орындарын тексеру; кәсіби шеберлік бойынша жарыстар және персоналмен жұмыстың басқа ұжымдық түрлері өткізу; персоналдың мерзімдік медициналық тексеруін жүргізу.		
391	Әрбір лауазым және әрбір жұмыс орны үшін әзірленген және энергия өндіруші ұйымның бас техникалық басшысымен бекітілген қызметкерлерді жаңа лауазым бойынша даярлау үшін үлгілік бағдарламалардың болуы .		
392	Лауазымға тағайындалғаннан кейін бір айдан кешіктірілмейтін мерзімде немесе техникалық басшы бекіткен даярлаудың үлгілік немесе жеке бағдарламасында көрсетілген мерзімде оқу және тағылымдама аяқталғаннан кейін білімді бастапқы біліктілік тексеруді жүргізу сақтау.		

393	Білімін біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімін біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі бойынша топты расстауға жағдайында лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес жұмыскерді еңбек міндеттерін өту орындаудан шеттетуге талабын сақтау.		
394	Білімін кезектен тыс біліктілік тексеру тағайындалған сәттен бастап біліктілік расталған күнге дейін адамды атқаратын лауазымы бойынша лауазымдық міндеттерін орындауға жол бермеуге талабын сақтау.		
395	Орталық комиссия төрағасына мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органда білімін тексеруден өткен адамды тағайындау талабын сақтау.		
396	Құрамында төртіншіден төмен емес электр қауіпсіздігі бойынша рұқсат беру тобы бар кемінде үш адамнан тұратын энергия өндіруші ұйымның біліктілік тексерулері жөніндегі орталық комиссияның болуы.		
397	Жұмыскерді дербес жұмысқа жіберу туралы ұйым немесе құрылымдық бөлімше бойынша өкімдік құжаттың болуы.		
398	Әрбір құрылымдық бөлімшеде техникалық басшы бекіткен барлық лауазымдар мен мамандықтар үшін қайталама нұсқамалар		

	тақырыптарының жылдық тізбесінің болуы.		
399	Энергия өндіруші ұйымның электр энергиясының бөлшек сауда нарығында өз қызметін жүзеге асыру кезінде жүйелік оператор бекіткен электр энергиясын өндіру-тұтынудың тәуліктік графигін сақтауы.		
400	Электр станцияларының, жылу және электр желілерінің жабдықтар түрлері, ғимараттары мен құрылыстары бойынша техникалық қызмет көрсету журналдарының болуы.		
401	Жобалық қызметпен айналысуға лицензиясы бар мамандандырылған жобалау ұйымдары әзірлеген "Электр станциясының қуатын беру схемасы" негізінде мәлімделген электр қуаты 5 МВт және одан астам желі пайдаланушыларын электр желісіне қосуға техникалық шарттар беру талабын сақтау.		
402	Жүйелік оператордың нұсқауы бойынша энергия беруші ұйымның электр желілерін мынадай мән-жайлар кезінде генерациялайтын қондырғылардан ажырату тәртібін сақтау: 1) адамдардың денсаулығы мен қауіпсіздігіне немесе электр қондырғылары жабдықтарына төніп тұрған қауіп-қатердің алдын алу; 2) электр станциясындағы немесе		

	қосу жабдықтарындағы авария; 3) энергия өндіруші ұйымның жедел персоналының энергия беруші ұйымның немесе жүйелік оператордың диспетчерлік өкімдерін орындамауы; 4) авариялық жағдайларды жою және оның дамуын болдырмау; 5) еңсерілмейтін күш жағдайлары.		
403	Электр беру желілері мен электр қондырғыларын жөндеудің жылдық графиктері өзгерген кезде Жүйелік оператордың өңірлік диспетчерлік орталығымен келісудің болуы.		
404	Электр станцияларының генерациялайтын қондырғыларын тоқтатудың жылдық графиктері өзгерген кезде Жүйелік оператордың ұлттық диспетчерлік орталығымен келісудің болуы.		
405	Ғимараттар мен құрылыстарды салу және монтаждау кезінде жабдықтар мен құрылыстардың тораптарын, сондай-ақ жасырын жұмыстарды аралық қабылдауды жүргізуді сақтау.		
406	Тексеруді және технологиялық схемаларды сынамалық іске қосу кезінде жабдықтың жұмыс қабілеттілігінің, оларды пайдалану қауіпсіздігінің, барлық бақылау және басқару жүйелерін, оның ішінде автоматты реттегіштерді, қорғау және бұғаттау құрылғыларын, дабыл		

	кұрылғылары мен бақылау-өлшеу аспаптарын баптаудың, жабдықтың кешенді сынауға дайындығын тексере отырып, болуы.		
407	Жинақтаған және оқытылған (білімін тексере отырып) пайдалану және жөндеу персоналының; ұйымның техникалық басшысы әзірлеген және бекіткен пайдалану нұсқаулықтарының, еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау жөніндегі нұсқаулықтардың және жедел схемалардың, есепке алу және есептілік жөніндегі техникалық құжаттаманың; байланыс желілері бар диспетчерлік және технологиялық басқару құралдарын, өрт дабылы және өрт сөндіру, авариялық жарықтандыру жүйелерін қолданысқа енгізу, желдету; бақылау және басқару жүйелерін монтаждау және жолға қою; энергия объектісін сенімді және қауіпсіз пайдалану үшін сынамалы іске қосу шарттарының алдында отын, реагенттер, материалдар, құралдар қорларының болуы.		
408	48 сағат ішінде жүктеме кезінде күрделі жөндеуден өткен электр станцияларының жабдықтарын қабылдау-тапсыру сынақтарының болуы.		
	Кешенді сынақтан өткізгеннен және анықталған ақаулар мен кемшіліктерді жойғаннан кейін, қабылдау		

409	комиссиясы ресімдеген жабдықты өзіне қатысты ғимараттар мен құрылыстармен пайдалануға қабылдау актісінің болуы.		
410	Электр станцияларының негізгі жабдықтарын, ғимараттары мен құрылыстарын жөндеудің барлық түрлеріне арналған перспективалық , жылдық және айлық графиктердің болуы.		
411	Күрделі және орташа жөндеуден өткен электр станциялары, 35 кВ және одан жоғары кіші станциялар үшін 48 сағат ішінде жүктемемен, жылу желілері үшін 24 сағат ішінде қабылдау-тапсыру сынақтарының болуы.		
412	Жоспарланған жөндеуді уақтылы және сапалы жүргізу үшін жөндеу құжаттамасының, өндіріс құралдары мен құралдарының, кіші бөлшектердің, материалдардың және тораптар мен жабдықтардың айырбастау қорының пайдалану (авариялық) қорының болуы.		
413	Нұсқаулықтарда, схемаларда және сызбаларда пайдалану процесінде орындалған және бақылаушы тұлғаның қолы қойылған, оның лауазымы мен өзгеріс енгізілген күні көрсетілген энергия қондырғыларындағы барлық өзгерістердің болуы.		
414	Энергия объектісінің техникалық басшысы бекіткен тексеруге жататын өлшем		

	кұралдарының нақты тізбесінің болуы.		
415	Жер бетінде су құбырының, канализацияның, жылу жүргізудің, сондай-ақ жабық аумақтарда газ құбырларының, ауа құбырларының, кабельдердің жер астында жасырын коммуникациялары көрсеткіштерінің болуы.		
416	Жобалық деректер негізінде айқындалған және көрінетін жерлерде орнатылған жабулардың әрбір учаскесі үшін шекті жүктемесі бар тақтайшалардың болуы.		
417	Негізгі гидротехникалық құрылыстардың осьтерінде жазулары бар белгілердің болуы, сондай-ақ базистік реперлермен байланыстың болуы.		
418	Сорды ұстап қалатын конструкцияларды (торлар, торлар, запандар) тұрақты тазартуды орындау.		
419	Әрбір электр станцияларында беріктілік және үнемділік шарттары бойынша белгіленген шекті мәндердің сорды ұстап қалатын торларда өзгеру деңгейлерінің болуы.		
420	Әртүрлі су пайдаланушылардың суды пайдаланудың ай сайынғы көлемін белгілейтін кешенді пайдаланудағы су қоймасы бар су электр станциялары үшін жылдық су шаруашылығы жоспарының болуы.		

421	Градириялардың суаратын конструкциясын минералды және органикалық шөгінділерден тазартуды орындау.		
422	Электр қозғалтқыштарында және олар жүргізетін механизмдерде айналу бағытын көрсететін бағыттамалардың болуы.		
423	Электр қозғалтқыштарында және олардың іске қосу құрылғыларында олар жататын агрегаттың атауы жазылған жазулардың болуы.		
424	Трансформаторлар мен сыртта орнатылатын реакторлардың бактарында станциялық (кіші станциялық) нөмірлерінің болуы, сондай-ақ трансформаторлық пункттер мен камералардың есігінде және ішкі бетінде осындай нөмірлердің болуы.		
425	Бірфазалы трансформатор мен реактордың бактарында фаза түсінің болуы.		
426	Жабық тарату құрылғылары камераларының есіктері мен ішкі қабырғаларында, ашық тарату құрылғылары жабдықтарының, жинақтаушы тарату құрылғысының сыртқы және ішкі бет бөліктерінде, жинақтарда, сондай-ақ қалқандар панельдерінің беткі және сыртқы жақтарында қосулардың мақсатын және олардың		

	диспетчерлік атауын көрсететін жазулардың болуы.		
427	Тарату құрылғыларының есіктерінде электр қондырғыларында пайдаланылатын қорғаныс құралдарын қолдану және сынау бойынша ескерту белгілерінің болуы.		
428	Сақтандырғыш қалқандарда және (немесе) қосылыстардың сақтандырғыштарында балқытылған ендіріменің номиналды тогын көрсететін жазбаның болуы.		
429	Жабдық корпустарының металл бөліктерінде фаза түстерін белгілеудің болуы.		
430	Ажыратқыштардың, жерге тұйықтаушы пышақтардың, бөлгіштердің, аппараттардан қабырғалармен бөлінген қ ы с қ а тұйықтағыштардың жетектерінде ажыратылған және қосылған жағдайдағы көрсеткіштердің болуы.		
431	Аккумулятор батареясының үй-жайындағы температураны 10 0С-тан төмен ұстап тұру, бұл ретте персоналдың тұрақты кезекшілігі жоқ кіші станцияларда және егер батареяның сыйымдылығы температураның төмендеуін ескере отырып таңдалып, есептелген жағдайда, температураны 5 0С-қа дейін төмендетуге жол беріледі.		

432	Аккумулятор батареялары үй-жайының есігінде "Аккумулятор бөлмесі", "От қауіпті", " Темекі шегуге тыйым салынады" деген жазулардың және ашық отты пайдалануға және темекі шегуге жол бермеу туралы тиісті қауіпсіздік белгілерінің болуы.		
433	Энергетикалық объектінің техникалық басшысы бекіткен график б о й ы н ш а аккумуляторлық батареяларды қарап-тексеру графигінің болуы.		
434	Әрбір аккумуляторлық кондырғыда қарап-тексеру мен жүргізілген жұмыстардың көлемі туралы жазылған журналдың болуы.		
435	Желі бойынша негізгі деректерді көрсете отырып, әрбір кабель желісі үшін паспорттың болуы.		
436	Ашық төселген кабельдерде, сондай -ақ барлық кабель муфталарында белгілері бар биркалардың болуы; кабель биркаларында желінің соңы мен басында желінің маркасы , кернеуі, қимасы, нөмірі немесе атауы көрсетіледі; жалғастырушы муфталар биркаларында – муфтаның нөмірі, монтаждау күні, сондай-ақ биркалардың желінің ұзындығы бойынша орналасуы, ашық төселген кабельдерде 50 м кейін, сондай-ақ трассаның бұрылыстарында және		

	кабельдердің отқа төзімді қалқалар мен жабындар арқылы өтетін жерлерінде (екі жағынан) көрсетіледі.		
437	Кабель желілеріндегі тексеру кезінде анықталған бұзушылықтар туралы ақаулар мен олқылықтар журналында жазбаның болуы.		
438	Металл қабықтары немесе сауыттары бар кабельдерді, сондай-ақ кабельдер төселген кабельдік құрылымдарды жерге тұйықтау немесе нөлдеуді орындау.		
439	Жеткізушілерден энергия кәсіпорнына қабылданған отандық және шетелде шығарылған барлық энергетикалық майларына (турбиналық, электр оқшаулағыш, компрессорлық, индустриялық және т.б.) мыналардың болуы: 1) сапа сертификаттары немесе паспорттары және олардың стандарт (мемлекеттік стандарт немесе техникалық шарттар) талаптарына сәйкестігін анықтау мақсатында зертханалық талдаудан өткен; 2) энергетикалық майдың әрбір жеткізілетін партиясына полихлордифенилдердің, полихлорбифенилдердің орнықты органикалық ластағыштарының жоқтығын растайтын сапа сертификаттары (паспорттары немесе сынақ хаттамалары); 3) энергетикалық майдың қауіпсіздік паспорттары.		
	Әрбір электр станциясында қосалқы		

440	жабдықтар үшін кемінде 45 күндік қажеттілікке ж а ғ а р м а й материалдарының тұрақты қорының болуы.		
441	Диспетчерлік басқарудың барлық деңгейлерінде жедел келіссөздерді және электр станциялары мен ірі кіші станциялар ауысым бастықтарының жедел келіссөздерін жазу құрылғысына автоматты түрде тіркеудің болуы.		
442	Жабық тарату құрылғыларының үй-жайлары мен дәліздерінде тарату құрылғысына жатпайтын қоймалар мен басқа да қосалқы құрылыстардың болуына, сондай-ақ электр техникалық жабдықтарды, материалдарды, қосалқы бөлшектерді, жанғыш сұйықтықтары бар сыйымдылықтарды және әртүрлі газдары бар баллондарды сақтауға жол бермеу.		
443	Жабық тарату құрылғыларының кабельдік каналдарының және ашық тарату құрылғыларының жер бетіндегі плиттамен жабылған кабельдік лотоктарының болуы.		
444	Кабель құрылыстарында кемінде 50 м сайын жақын жердегі шығу көрсеткіштерінің болуы.		
445	Белгіленген қуаты 10 МВт-тан жоғары энергия өндіруші ұйымдардың екі тәуелсіз бағыты бойынша жүйелік оператордың диспетчерлік орталығына байланыс және телеметрия деректерін беру арналарын ұйымдастырудың болуы.		

446	Жабдықтардың түрлері, электр станциясының ғимараттары мен құрылыстары бойынша техникалық қызмет көрсету жұмыстарын есепке алу журналдарының болуы.		
447	Энергия өндіруші ұйымның жабдығын жөндеуге шығарудың бекітілген бағдарламасының болуы.		
448	Энергия өндіруші ұйымның жабдықтарын жөндеу нәтижелері бойынша бекітілген нысандар бойынша жабдықтың техникалық жай-күйі параметрлерінің ведомосін толтыруды сақтау.		
449	Алты айдан астам мерзім ішінде атқаратын лауазымы бойынша лауазымдық міндеттерін орындамағаны үшін қызметкерге білімін кезектен тыс біліктілік тексеруді тағайындау туралы ұйым басшысының шешімінің болуы.		
450	Осы жабдыққа дайындаушы зауыттың нұсқаулығына сәйкес номиналды деректері бар электр станцияларының негізгі және қосалқы жабдықтарында тақтайшаның болуы.		
451	Нұсқаулықтарда, схемаларда және сызбаларда пайдалану процесінде орындалған және бақылаушы тұлғаның қолы қойылған, оның лауазымы мен өзгеріс енгізілген күні көрсетілген энергия қондырғыларындағы		

	барлық өзгерістердің болуы.		
452	Технологиялық схемаларда (сызбаларда) олардың нақты қолданыстағы схемаларға (сызбаларға) сәйкестігін тексеру туралы белгінің болуы 3 (үш) жылда кемінде 1 (бір) рет.		
453	Басқарудың автоматтандырылған жүйесін пайдалануға беруге қабылдау комиссиясы актісінің болуы.		
454	Энергия объектісі жасаған кестеге сәйкес өлшеу құралдарын тексеру талаптарын сақтау.		
455	Жер бетіндегі жабық аумақтарда су құбыры, кәріз, жылыту коммуникациялары, сондай-ақ газ құбырлары, ауа құбырлары, кәбілдер жер астында жасырылған көрсеткіштердің болуы.		
456	Жобалау ұйымымен және ғимаратты (құрылысты) саңылауларды тесуге, тірек және қоршау конструкцияларындағы ойықтар құрылғыларын, технологиялық жабдықтарды, көлік құралдарын, құбырларды және жабдықтарды монтаждау, бөлшектеу және жөндеу кезінде жүктерді көтеруге арналған құрылғыларды орнату, ілу және құрылыс конструкцияларына бекіту үшін пайдалануға жауапты адаммен келісудің болуы, қаңқаның байланыстарын кесу.		
	Жобалық деректер негізінде анықталған		

457	шекті жүктемелері бар едендердің әрбір учаскесі үшін көрнекті орындарда тақтайшалардың болуы.		
458	Техникалық басшымен бекітілген гидротехникалық құрылыстардың механикалық жабдықтарын мерзімді тексеру және тексеру кестесінің болуы.		
459	Гидротехникалық құрылыстарда су өткізбеушілікпен, оларды табалдырыққа дұрыс отырғызумен және тірек контурына тығыз орналасумен қамтамасыз етілген бекітпелердің болуы, сондай-ақ қысыммен жұмыс істеу кезінде бекітпелердің бұрмалануы мен жол берілмейтін деформацияларының болмауы.		
460	Гидротехникалық құрылыстарда қоқыстан тазартылған сороқшаулағыш конструкциялардың болуы.		
461	Механикалық жабдықта және гидротехникалық құрылыстардың металл бөліктерінде дрейсенаның тоттануынан және ластануынан қорғаудың болуы.		
462	Қуаты 30 МВт-тан асатын және үштен асатын агрегаттар саны б а р гидроэлектростанцияда жиілігі мен қуат ағындары бойынша энергия жүйелерінің режимін қайталама автоматты реттеу үшін		

	пайдалану мүмкіндігі бар белсенді қуатты топтық реттеу жүйесінің болуы.		
463	Арматурада құбырлардың технологиялық схемаларына сәйкес атаулар мен нөмірлердің, сондай-ақ штурвалдың айналу бағытының көрсеткіштерінің болуы.		
464	Үй-жайлардың ішінде және кәбіл құрылыстарында жанатын джут жабынын алып тастамай төселген брондалған кәбілдердің болмауы.		
465	Кәбіл құрылыстарында диаметрі 100 (жүз) мм-ден асатын кәбіл байламдарының болмауы .		
466	Тарату құрылғыларында жарамды май қабылдағыштың, май жинағыштың, қиыршық тастардың, дренаждардың және май бұрғыштардың болуы.		
467	Ұйымның техникалық басшысы бекіткен әуе желілерін мерзімді тексеру кестесінің болуы.		
468	Мырышталмаған металл тіректердің және темірбетон және ағаш тіректердің металл бөлшектерінің, сондай-ақ болат арқандар мен тіректердің тартқыштарының тоттануға қарсы жабынының болуы.		
469	Энергия объектісінің ғимараттарын, құрылыстарын және санитарлық-техникалық жүйелерін көктемгі және күзгі қарап-тексеруді сақтау.		

470	Жедел және жедел емес персоналдың қате әрекеттері, басшы персоналдың және (немесе) құрылымдық бөлімшелердің жұмысындағы кемшіліктер, жабдықтарға техникалық қызмет көрсету мен жөндеуді қанағаттанғысыз ұйымдастыру нәтижесінде туындаған аварияның немесе I дәрежелі істен шығулардың болуы.		
471	Жедел және жедел емес персоналдың қате әрекеттері, басшы персоналдың жұмысындағы кемшіліктер, жабдықтарға техникалық қызмет көрсету мен жөндеуді қанағаттанғысыз ұйымдастыру нәтижесінде туындаған 3 және одан да көп II дәрежелі істен шығулардың болуы.		
472	Қызметкердің өндірістік жарақаттануы, денсаулығының кенеттен нашарлауы немесе улануы салдарынан оның өліміне әкеп соқтырған жазатайым оқиға туралы бір және одан көп энергия өндіруші ұйымның жедел немесе ж а з б а ш а хабарламасының болуы.		
473	Қызметкердің өндірістік жарақаттануы, денсаулығының кенеттен нашарлауы немесе улануы салдарынан оның еңбекке қабілеттілігінен уақытша немесе тұрақты айрылуына, кәсіптік ауруға шалдығуына		

	жазатайым оқиға туралы энергия ұйымның бір және одан көп жедел немесе жазбаша хабарламасының болуы.		
474	Электр станциясы техникалық көрсеткіштерінің негізгі және кіші энергетикалық жабдықтың жинағы мен құрамы бойынша жобалық (паспорттық) деректерге сәйкес келмеуі.		
475	Негізгі және қосалқы энергетикалық жабдықтардың, ғимараттар мен құрылыстардың техникалық жай-күйін бағалаудың болуы.		
476	Электр және жылу энергиясын өндіретін ұйымдардың техникалық пайдалану деңгейінің мынадай жабдықтар: 1) станциялық жылыту қондырғылары; 2) күлді ұстап қалатын және күл жою жүйелері; 3) жылу электр станцияларының құбыржолдары; 4) жылу автоматикасы және өлшеу құрылғылары; 5) реттеу және турбиналардың бу тарату жүйелері; 6) су жылыту және бу энергетикалық қазандары ; 7) газ шаруашылығы; 8) мазут шаруашылығы; 9) отын-көлік жабдығы; 10) мұнаралық градирнялар; 11) өндірістік ғимараттар, құрылыстар және аумақтар; 12) табиғатты қорғау объектілері;		

	13) релелік қорғау, аварияға қарсы автоматика және байланыс құрылғылары; 14) гидротурбиналық жабдықтар; 15) электр техникалық жабдықтар (генераторлар, электр қозғалтқыштары, күш және өлшеу трансформаторлары, реакторлар, коммутациялық аппараттар); 16) компрессорлық, аккумуляторлық, электролиздік қондырғылар болған кезде электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілердің талаптарына сәйкес келуі.		
477	Мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органның шешімдері бойынша іс-шаралардың болуы.		
478	Технологиялық бұзушылықтарды тергеу актілері бойынша іс-шаралардың болуы.		
479	Жедел және диспетчерлік тәртіпті сақтау бойынша талаптардың болуы.		

Лауазымды тұлға (-лар)

лауазымы	қолы	тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)
----------	------	---

лауазымы	қолы	тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)
----------	------	---

Бақылау субъектісінің басшысы

лауазымы	қолы	тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)
----------	------	---

Қазақстан Республикасы
Премьер-Министрінің
орынбасары –
Ұлттық экономика министрі
2025 жылғы 22 қаңтардағы

№ 4 мен
Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
міндетін атқарушы
2025 жылғы 22 қаңтардағы
№ 33-н/қ бірлескен бұйрыққа
9-қосымша
Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
2019 жылғы 26 тамыздағы
№ 290 және
Қазақстан Республикасы
Ұлттық экономика министрінің
2019 жылғы 27 тамыздағы
№ 78 бірлескен бұйрығына
7-2-қосымша

Жылу өндіруші субъектілерге қатысты жылу энергетикасы саласындағы тексеру парағы

Бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы тексеруді/профилактикалық бақылауды тағайындаған мемлекеттік орган

Бақылау субъектісіне (объектісіне) барып тексеруді/профилактикалық бақылауды тағайындау туралы акт _____

(№, күні)

Бақылау субъектісінің (объектісінің) атауы _____

(Бақылау субъектісінің (объектісінің) жеке сәйкестендіру нөмірі, бизнес-сәйкестендіру нөмірі)

Орналасқан жерінің мекенжайы _____

№	Талаптар тізімі	Талаптарға сәйкес келеді	Талаптарға сәйкес келмейді
1	2	3	4
1	Энергетикалық кәсіпорында мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға немесе жергілікті атқарушы органға (құзыреті бойынша) жіберілген нысан бойынша технологиялық бұзушылықтар туралы айдан сайын, есепті айдан кейінгі айдың жетінші		

	күніне дейін жиынтық есептіліктің болуы.		
2	Энергия беруші ұйым берген технологиялық бұзушылық және жазатайым оқиға туралы жедел және жазбаша хабарламада мынадай мәліметтердің болуы: 1) энергетикалық кәсіпорынның атауы, технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның туындаған күні мен уақыты; 2) технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның болжамды себептері; 3) пайдаланылған қорғаулар, автоматика және бұғаттау тізбесі; 4) істен шыққан және жұмыста қалған жабдықтардың тізбесі; 5) технологиялық бұзушылықтың салдары: бүлінген жабдықтың көлемі, жіберілмеуі, ажыратылған тұтынушылар саны, технологиялық бұзушылықты жою уақыты; 6) акпарат берген адамның тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда) және лауазымы.		
	Технологиялық бұзушылықтарды тергеу кезінде зерттеу және бағалау үшін авариялардың туындауының, дамуының барлық себептерін сипаттаудың болуы: 1) объектілер мен оларды пайдалану ұйымдарының қауіпсіздік, техникалық		

3	жай-күй және пайдалану жөніндегі талаптарға сәйкестігі; 2) жөндеу, профилактикалық тексерулер мен сынақтар жүргізу, жабдықтың жай-күйін бақылау сапасы мен мерзімдері; 3) жөндеу жұмыстарын жүргізу кезінде технологиялық тәртіпті сақтау; 4) авариялық ошақтар мен жабдық ақауларын жою жөнінде шаралар қабылдаудың уақтылығы.		
4	Технологиялық бұзушылықты тергеп-тексеруді 30 күнтізбелік күннен аспайтын мерзімге ұзарту мерзімдерін сақтау.		
5	Технологиялық бұзушылықты тексеру актісінің болуы.		
6	Көрсетілетін қызметті алушылар құрған және жыл сайын 1 (бірінші) тамыздан бастап дайындық актісін дайындау үшін жұмысты бастайтын күзгі-қысқы кезеңде көрсетілетін қызметті алушының жұмысқа дайындығын бағалау жөніндегі комиссияның болуы.		
7	Көрсетілетін қызметті алушының комиссиясы 1 (бірінші) тамыздан бастап 30 (отызыншы) қыркүйекті қоса алғандағы кезеңде айқындаған күзгі-қысқы кезеңде жұмысқа әзірлігінің болуы.		
8	Көрсетілетін қызметті алушылардың дайындық паспортын алу мерзімін		

	сақтауы – жыл сайын 19 (он тоғызыншы) қазанға дейін.		
9	Технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 1 (бір) сағат ішінде Қазақстан Республикасының Бірыңғай электр энергетикалық жүйесінде орын алған технологиялық бұзушылықтар мен жазатайым оқиғалар туралы жедел хабар алмасу жөніндегі мобильді бағдарламалар арқылы қайталай отырып , телефонмен арқылы жедел хабарламаның болуы.		
10	Энергетикалық кәсіпорындардың технологиялық бұзушылық туындаған кезден бастап 12 (он екі) сағаттан кешіктірілмейтін мерзімде облыстар мен Астана, Алматы, Шымкент қалалары бойынша мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның тиісті аумақтық департаментіне және жергілікті атқарушы органға және жүйелік операторға жіберілген жазбаша хабарламасының болуы.		
11	Энергетикалық кәсіпорын комиссия құрған жағдайларда, қол қойылған күннен бастап үш жұмыс күні ішінде мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға немесе жергілікті атқарушы органға (күзиреті бойынша)		

	жіберілген барлық қосымшаларымен технологиялық бұзушылықты тексеру актісінің екінші данасының болуы.		
12	Тұтынушыдан бес жұмыс күніне дейінгі мерзімде өтінім алғаннан кейін жаңадан салынып жатқан кәсіпорындардың, ғимараттардың, құрылыстардың, олардың кезектерінің немесе жекелеген өндірістердің жылу желілеріне, жұмыс істеп тұрған кәсіпорындардың, ғимараттардың, құрылыстардың, жылу т ұ т ы н у қондырғыларының және энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымдар берген жылу желілерінің реконструкцияларына қосылуға техникалық шарттың болуы.		
13	Энергия өндіруші ұйымның еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау қызметтері басшылары мен мамандарының білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден үш жылда кемінде бір рет өту мерзімін сақтау.		
14	Жылына кемінде бір рет энергия өндіруші ұ й ы м н ы ң әкімшілік-техникалық персоналын қоспағанда, электр техникалық және электр технологиялық персоналдың, оның ішінде жедел келіссөздер мен қайта қосуды жүргізуге құқығы бар басшылар мен мамандардың білімін		

	мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден өту мерзімін сақтау.		
15	Келесі күнтізбелік жылға білімін біліктілік тексеруге жататын басшылардың тізімін Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне жыл сайын 1 желтоқсанға дейін жіберу мерзімін сақтау.		
16	Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның коммерциялық есепке алу аспаптарына дейін жылу тұтыну жүйелерін қосу кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу токтату жөніндегі талапты сақтау.		
17	Энергия өндіруші ұйым басшысының жұмысқа қабылданғаны немесе жұмыстан босатылғаны туралы ақпаратты Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне басшы қабылданған (жұмыстан босатылған) күннен бастап 15 күнтізбелік күн ішінде жолдау мерзімін сақтау.		
18	Біліктілік тексеру жүргізу үшін комиссия құру туралы энергия өндіруші ұйым басшысының бұйрығының болуы.		
	Энергия өндіруші ұйым жыл сайын 25 желтоқсанға дейінгі мерзімде жасайтын		

19	келесі күнтізбелік жылға білімді біліктілік тексеруге жататын мамандар тізімінің болуы .		
20	Білімге біліктілік тексеру жүргізу қорытындылары бойынша білімге біліктілік тексерудің ресімделген хаттамасының болуы.		
21	Жедел және жедел-жөндеу персоналымен, энергия қондырғыларын басқаруды жүзеге асыратын жедел басшылармен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау: жаңа лауазым бойынша даярлау, оның ішінде: оқыту; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; білімін бастапқы біліктілік тексеру; қайталау; білімнің мерзімді біліктілік тексерулері; аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары; нұсқамалар; біліктілікті арттыру.		
22	Жөндеу персоналымен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау: жаңа лауазым бойынша даярлау, оның ішінде: жұмыстарды жүргізудің қауіпсіз әдістеріне оқыту; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; білімді бастапқы біліктілік тексеру; білімді мерзімді біліктілік тексеру; аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары; нұсқамалар; біліктілікті арттыру.		
	Энергия өндіруші ұйымның басшысы әзірлеген және бекіткен		

23	персоналмен жылдық жұмыс жоспарының болуы.		
24	Персоналмен жұмыс істеу жоспарында мынадай бағыттар бойынша іс-шаралардың болуы: персоналды (басшыларды, мамандарды және жұмысшыларды) даярлау , оның ішінде алғашқы медициналық көмек көрсету бойынша оқудан өту; білімін біліктілік тексеру; нұсқаулық; аварияға қарсы бақылау жаттығулары; біліктілікті арттыру; техникалық кітапханалардың, техникалық кабинеттердің, қауіпсіздік техникасы бойынша кабинеттердің, полигондардың, тренажерлық дайындық орталықтарының мен пункттерінің жұмысын ұйымдастыру; жұмыс орындарын тексеру; кәсіби шеберлік бойынша жарыстар және персоналмен жұмыстың басқа ұжымдық түрлері өткізу; персоналдың мерзімдік медициналық тексеруін жүргізу.		
25	Әрбір лауазым және әрбір жұмыс орны үшін әзірленген және энергия өндіруші ұйымның бас техникалық басшысымен бекітілген жұмыскерлерді жаңа лауазым бойынша даярлау үшін үлгілік бағдарламалардың болуы .		
	Лауазымға тағайындалғаннан кейін бір айдан кешіктірілмейтін		

26	мерзімде немесе техникалық басшы бекіткен даярлаудың үлгілік немесе жеке бағдарламасында көрсетілген мерзімде оқу және тағылымдама аяқталғаннан кейін білімді бастапқы біліктілік тексеруді жүргізу сақтау.		
27	Білімін біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімін біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі бойынша топты расстауға жағдайында лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес жұмыскерді еңбек міндеттерін өту орындаудан шеттетуге талабын сақтау.		
28	Білімін кезектен тыс біліктілік тексеру тағайындалған сәттен бастап біліктілік расталған күнге дейін адамды атқаратын лауазымы бойынша лауазымдық міндеттерін орындауға жол бермеуге талабын сақтау.		
29	Орталық комиссия төрағасына мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органда білімін тексеруден өткен адамды тағайындау талабын сақтау.		
30	Жұмыскерді дербес жұмысқа жіберу туралы ұйым немесе құрылымдық бөлімше бойынша өкімдік құжаттың болуы.		
31	Әрбір құрылымдық бөлімшеде техникалық басшы бекіткен барлық лауазымдар мен мамандықтар үшін		

	қайталама нұсқамалар тақырыптарының жылдық тізбесінің болуы.		
32	Лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес білімді біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімді біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі жөніндегі топ расталмаған жағдайда жұмыскерді еңбек міндеттерін орындаудан шеттету жөніндегі талаптарды сақтау.		
33	Білімін біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімін біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі бойынша топты расстауға жағдайында лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес жұмыскерді еңбек міндеттерін өту орындаудан шеттету талабын сақтау.		
34	Жергілікті атқарушы органның жылумен жабдықтау субъектілерінің бес жылдан аз уақыт ішінде жылу энергиясы көзін пайдалануды тоқтатуға ниетті 30 күн ішінде хабарламасының болуы.		
35	Жергілікті атқарушы органның келісімі бойынша тұтынушыларды шектеудің және авариялық ажыратудың келісілген кестесінің болуы.		
36	Жаңа қуаттардың жылу желісіне және энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның қосалқы тұтынушыларына өз бетінше қосылу кезінде тұтынушыны хабардар		

	етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу токтату жөніндегі талапты сақтау.		
37	Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның коммерциялық есепке алу аспаптарына дейін жылу тұтыну жүйелерін қосу кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу токтату жөніндегі талапты сақтау.		
38	Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның авариялық жағдайы кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу токтату жөніндегі талапты сақтау.		
39	Есепке алынбаған жылу энергиясының мөлшерін айқындау үшін энергиямен жабдықтаушы немесе энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның және тұтынушыға жіберілген қайта есептеу сомасын негіздей отырып, есеп айырысудың бұзылу актісінің болуы.		
40	Тұтынушы қол қоюдан бас тартқан кезде, бірақ құрамында кемінде үш адам бар энергия беруші (энергия өндіруші) немесе энергиямен жабдықтаушы ұйым оны комиссиямен ресімдеген жағдайда жасалған актінің болуы. Көппәтерлі ғимараттарда комиссия құрамына кондоминиумды басқару органының өкілі енгізіледі.		

41	Энергия беруші немесе энергиямен жабдықтаушы ұйым мен тұтынушы өкілдерінің қатысуымен еркін нысанда күзгі-қысқы кезеңге дайындық актісінсіз қосылу, жылу үшін төлемнің болмауы немесе толық төленбеуі туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (тұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).		
42	Жылу үшін төлемнің болмауы немесе толық болмауы туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (тұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).		
43	Жаңа қуаттар мен қосалқы тұтынушыларды өз бетінше қосу, есепке алу аспаптарына қосылу туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (тұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).		
	Рұқсат етілген жылу жүктемелерінің келісусіз асып кетуі, конденсат		

44	көлемінің 30% - дан азын қайтару (егер өзгеше көзделмесе) туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (трұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).		
45	Қызмет көрсету үшін білікті персоналдың болмауы, жергілікті органдардың нұсқамаларын орындамау туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (трұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).		
46	Өкілдерді есепке алу жүйелері мен аспаптарына, авариялық жағдайға жібермеу туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (трұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).		
47	Техникалық талаптарға сәйкес келмеуі туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (трұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын		

	комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).		
48	Жаңадан салынып жатқан кәсіпорындарды, ғимараттарды, құрылыстарды, олардың кезектерін немесе жекелеген өндірістерді жылу желілеріне қосуға, жұмыс істеп тұрған кәсіпорындарды, ғимараттарды, құрылыстарды, жылу тұтыну қондырғылары мен жылу желілерін қайта жаңартуға бес жұмыс күніне дейінгі мерзімде техникалық шарттар беру.		
49	Объектіні жылу желілеріне қосуға тұтынушыға берілген техникалық шарттарда мынадай ақпараттың болуы: 1) жылумен жабдықтау көзі, жылу желілеріне қосылу нүктесі, жіберілетін жылу энергиясының мөлшерін реттеу тәсілі; 2) б а с қ а тұтынушылардың жүктемелерін ескере отырып, негізгі және резервтік енгізулерді қосу нүктелеріндегі жылу тасымалдағыштың параметрлері және гидравликалық режим; 3) б а с қ а тұтынушылардың жүктемелерін қосу перспективасын ескере отырып, негізгі тұтынушының жүктемесі (қажет болған жағдайда); 4) қолданыстағы жылу желісінің өткізу қабілетін		

	ұлғайту қажеттілігі бойынша негіздеме; 5) қайтарылатын өндірістік конденсаттың саны, сапасы және айдау режимі, конденсатты жинау және қайтару схемасы (қажет болған жағдайда); 6) жылу энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарын орнату жөніндегі талаптар; 7) жылыту-желдету және технологиялық жүктемелерді және ыстық сумен жабдықтау жүктемелерін қосудың жылу схемасы.		
50	Қолданылу мерзімі кемінде бір жыл техникалық шарттар беру .		
51	Сұратылған мәліметтерді сараптама жасау ұйымына жіберу (техникалық шарттарда баяндалған талаптардың негізділігіне күмән туындаған жағдайда тұтынушының өтініші негізінде).		
52	Техникалық шарттарды қайта ресімдеу.		
53	Тұтынушы жіберген сыртқы жылу желілерінің , жылу торабының, есепке алу аспаптарының , ішкі жылыту жүйесінің жобасын бес жұмыс күні ішінде келісу.		
54	Жоба объектіні жылу желілеріне және электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерге қосудың техникалық шарттарына сәйкес келмеген жағдайларда тұтынушыға жіберілген сыртқы жылу желілерінің , жылу торабының,		

	есепке алу аспаптарының , ішкі жылыту жүйесінің жобасына бес жұмыс күні ішінде дәлелді бас тартуды беру.		
55	Осы жұмысты төлегеннен кейін тұтынушының жазбаша өтініші бойынша тұтынушының жылу желілеріне нақты қосылу (қосылу бойынша).		
56	Тұтынушыны қосу актісін ресімдеу, оны кейіннен энергиямен жабдықтаушы ұйымға бір жұмыс күні мерзімінде беру.		
57	Тұтынушының сұранысы бойынша жылу шығындарын есептеу.		
58	Тұтынушының немесе оның өкілінің қатысуымен жылу шығындарына сынақтың болуы.		
59	Тұтынушының не оның өкілінің қатысуымен деректерді қашықтықтан беру функциясынсыз коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін алу.		
60	Жылумен жабдықтау шартында белгіленген мерзімдерде пайдаланылған жылу энергиясы үшін төлем жүргізілмегенде, сондай-ақ толық төленбеген жағдайда, жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық		

	қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.		
61	Жылу желісіне жаңа қуаттар мен қосалқы тұтынушыларды өз бетімен қосылған жағдайда жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.		
62	Жылу тұтыну жүйелерін коммерциялық есепке алу құралдарына дейін қосқан жағдайда жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық		

	почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.		
63	Егер тараптардың келісімінде өзгеше көзделмесе, шартта көзделген конденсат көлемінің 30 %-ынан кемін қайтарған жағдайда жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.		
64	Егер шартта өзгеше көзделмесе: жүйелерге қызмет көрсету үшін тиісті біліктілігі бар персонал болмаған жағдайда, тұтынушының энергиямен жабдықтаушы ұйымының тұтынушыға ж а з б а ш а хабарламасының (хабарлама беру жолымен) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттіліктер үшін пайдаланбайтын тұтынушыларға, электрондық поштаға, тұтынушының факс хабарламасының, жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын жіберілуі жолымен болуы жылу тұтыну (		

	тұрмыстық қажеттіліктер үшін жылу энергиясын пайдаланатын тұтынушыларды қоспағанда).		
65	Жылу тұтыну жүйесіне қызмет көрсету үшін тиісті біліктілігімен персонал болмаған жағдайда (жылу энергиясын тұрмыстық қажеттіліктер үшін пайдаланатын тұтынушыларды есептемегенде) жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.		
	Егер шартта өзгеше көзделмесе, тұтынушының энергиямен жабдықтаушы ұйымының тұтынушыны ж а з б а ш а хабарламасының (хабарлама беру арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық мұқтаждықтар үшін пайдаланбайтын тұтынушыларға, электрондық поштаға, тұтынушының факс телефонына жіберу арқылы жылу энергиясын беру тоқтатылғанға немесе шектелгенге дейін		

66	кемінде үш тәулік бұрын болуы: жергілікті атқарушы органдар өкілдерінің және энергиямен жабдықтаушы және (немесе) энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым өкілдерінің жылу тұтыну жүйелеріне және (немесе) жылу энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарына жол бермеуі, төлемнің болмауы, жаңа қуаттар мен қосалқы тұтынушылардың жылу желісіне өз бетінше қосылу.		
67	Күзгі-қысқы кезең жұмысына тұтынушыны жылу желілері мен жылу тұтынушы қондырғыларға техникалық дайындығы актісі болмаған жағдайда жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.		
	Тұтынушыға жылу энергиясын, ескертусіз дереу, мына жағдайларда толық немесе ішінара беруді тоқтатылады: жаңа қуаттар мен қосалқы		

68	тұтынушылардың жылу желісіне өз бетінше қосылу; коммерциялық есепке алу аспаптарына дейін жылу тұтыну жүйелерін қосу; төтенше жағдай.		
69	Энергия беруші немесе энергиямен жабдықтаушы ұйымның өкілдерімен және тұтынушымен екі данада, тұтынушыға жылу энергиясын толық немесе ішінара беру тоқтатылған кезде ресімделген екіжақты актінің болуы.		
70	Желілік суды өз бетінше іріктеу, тұтынушының жылу тұтыну қондырғыларын өз бетінше қосу, тұтынушының коммерциялық есепке алу аспаптарын зақымдауы, есепке алу торабында орнатылған пломбаларды бұзуы немесе болмауы кезінде жасалған актінің болуы.		
71	Өз желісіндегі аварияларды жою кезінде тұтынушының жылу тұтыну жүйелерін уақытша ажырату туралы тұтынушыға хабарламаның болуы.		
72	Тұтынушының есепке алу торабында берілетін жылу тасымалдағыштың температурасының температуралық кестеге сәйкестігін қамтамасыз ету.		
73	Тұтынушының меншігіндегі жылу желілерінде жылу тасымалдағыштың нормативтен тыс ағып кетуі туралы		

	тұтынушының қатысуымен толтырылған актінің болуы.		
74	Тұтынушыны (пайдаланылған жылу энергиясын төлемегені үшін белгіленген тәртіппен ажыратылған) борышты өтегеннен және оны қосу жөніндегі шығындарды өтегеннен кейін бір жұмыс күні ішінде қосу.		
75	Диспетчерлік қызмет журналында жылу энергиясын беруді талап етілетін (тиісті) сапамен қайта бастау уақытын (күнін, сағатын, минутын) кейіннен белгілей отырып, жылу энергиясын беру уақытын (күнін, сағатын, минутын) тоқтату белгісінің болуы.		
76	Диспетчерлік қызметтің журналында жылу энергиясы сапасының нормативтік-техникалық құжаттама талаптарына сәйкес келмеу уақытын (күнін, сағатын, минутын) тоқтату белгісінің болуы, содан кейін талап етілетін (тиісті) сапамен жылу энергиясын беруді қайта бастау уақытын (күнін, сағатын, минутын) белгілеу.		
	Жылу энергиясының сапасының нашарлауы туралы жазбаша өтінішті немесе телефонограмманы тіркеу немесе тұтынушының жылу тұтыну қондырғысын (кондоминиум, мүлік меншік иелері бірлестігі объектілері бойынша) және (немесе) жай серіктестіктің пайдалануға жауапты		

77	тұлғасынан оны берген адамның берілген уақыты, күні және тегі, сондай-ақ сапаның нашарлауы (болмауының) басталған уақыты көрсетіле отырып, оны беру үзілісі) жылу энергиясы, нашарлау сипаты және энергиямен жабдықтаушы және энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым өкілінің болу қажеттілігі.		
78	Тұтынылған жылу энергиясын төлемегені үшін не тұтынылған өзге де коммуналдық қызметтер үшін тұрмыстық қажеттіліктер үшін жылу энергиясын пайдаланатын тұтынушыларға жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді тоқтатуға жол бермеу туралы талапты сақтау.		
79	Құбырлардың әрбір шығуында будың жылу энергиясын есепке алу тораптарының болуы.		
80	Өндірістік бақылау туралы әзірленген Ереженің болуы.		
81	Ұйым басшысының актісінде өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адамды мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органның аумақтық бөлімшесімен біліктілік талаптарына, жұмыс тәжірибесіне және құрылымдық бөлімше басшысынан төмен емес атқаратын лауазымына сәйкестігі бөлігінде келісудің болуы.		
	Өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адамды тағайындау		

82	туралы ұйым басшысының актісінің болуы.		
83	Ұйымның бөлімшелерінде өндірістік бақылауды жүзеге асыру жөніндегі жұмыс жоспарының болуы.		
84	Қауіпсіздікті қамтамасыз ету және технологиялық бұзушылықтарды жою жөніндегі іс-шаралар жоспарының болуы.		
85	Ай сайын есепті айдан кейінгі айдың 10-күніне дейін не сұрау салу бойынша (авариялар мен І дәрежелі істен шығулар болған жағдайда) өндірістік бақылау міндеттеріне сәйкес мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органның аумақтық бөлімшелеріне ұсынылатын есептің болуы.		
86	Өндірістік бақылау Журналының болуы.		
87	Өндірістік бақылау Журналына енгізілген өндірістік бақылау нәтижелерінің болуы.		
88	Лауазымды тұлғаның ай сайын есепті айдан кейінгі айдың 15-күніне дейін ұйымның басшысына өндірістік бақылау нәтижелері бойынша белгіленген ескертулерді жоюға талдау ұсынуы.		
	Өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адам әзірлеген жылу энергетикасы объектілерін және олардың құрамына кіретін ғимараттарды, үй-жайларды,		

құрылыстарды пайдалану қауіпсіздігін қамтамасыз етуді бұзушылықтардың алдын алу және технологиялық бұзушылықтарды жою жөніндегі іс-шаралар жоспарының болуы, оған мыналар кіреді:

1) жылу энергетикасы объектілерінің технологиялық процесіне және өндірістік бақылауына жататын және олардың құрамына кіретін ғимараттардың, үй-жайлардың, құрылыстардың анықталған

бұзушылықтарын талдау;

2) жылу энергетикасы объектілерінің технологиялық процесіне және өндірістік бақылауына жататын және олардың құрамына кіретін ғимараттардың, үй-жайлардың, құрылыстардың бұзылу себептерін зерделеу;

3) технологиялық процеске және өндірістік бақылауға жататын талаптарды бұзудың ықтимал себептерін анықтау, талдау және жою мақсатында электр энергетикасы және (немесе) жылу энергетикасы салаларында мемлекеттік бақылауды жүзеге асыру кезінде тиісті ақпарат көздерін(процестерді, жұмыс операцияларын, тексеру нәтижелерін, қызмет көрсету туралы есептерді) пайдалану;

4) технологиялық процеске және өндірістік бақылауға жататын ықтимал ықтимал бұзушылықтарды болжау , сондай-ақ оларды шешу

	үшін қажетті шараларды алдын ала айқындау; 5) алдын алу іс-шараларын алдын ала іске асыру және технологиялық процеске және өндірістік бақылауға жататын бұзушылықтардың кепілді алдын алуды қамтамасыз ететін басқарушылық шешімдер қабылдау; 6) ұйым басшысына қабылданған ескерту әрекеттері туралы ақпарат беру.		
90	Электр энергетикасы және (немесе) жылу энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерге сілтеме жасай отырып, анықталған бұзушылықтар көрсетіледі, сондай-ақ анықталған бұзушылықтарды жою жөніндегі іс-шаралар, оларды жою мерзімдері және ұйым басшысымен келісілетін жауапты тұлғалар көрсетілетін өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адам жасаған ұйымның басшысына берілген қорытындының болуы.		

Лауазымды тұлға (-лар)

лауазымы	қолы	тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)
----------	------	---

лауазымы	қолы	тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)
----------	------	---

Бақылау субъектісінің басшысы

лауазымы	қолы	тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)
----------	------	---

Қазақстан Республикасы
Премьер-Министрінің
орынбасары –
Ұлттық экономика министрі

2025 жылғы 22 қаңтардағы
№ 4 мен
Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
міндетін атқарушы
2025 жылғы 22 қаңтардағы
№ 33-н/қ бірлескен бұйрыққа
10-қосымша
Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
2019 жылғы 26 тамыздағы
№ 290 және
Қазақстан Республикасы
Ұлттық экономика министрінің
2019 жылғы 27 тамыздағы
№ 78 бірлескен бұйрығына
7-3-қосымша

Жылу тасымалдаушы субъектілерге қатысты жылу энергетикасы саласындағы тексеру парағы

Бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы тексеруді/профилактикалық бақылауды тағайындаған мемлекеттік орган

Бақылау субъектісіне (объектісіне) барып тексеруді/профилактикалық бақылауды тағайындау туралы акт _____

(№, күні)

Бақылау субъектісінің (объектісінің) атауы _____

(Бақылау субъектісінің (объектісінің) жеке сәйкестендіру нөмірі, бизнес-сәйкестендіру нөмірі)

Орналасқан жерінің мекенжайы _____

№	Талаптар тізбесі	Талаптарға сәйкес келеді	Талаптарға сәйкес келмейді
1	2	3	4
1	Энергетикалық кәсіпорында мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға немесе жергілікті атқарушы органға (құзыреті бойынша) жіберілген нысан бойынша технологиялық бұзушылықтар туралы айдан сайын, есепті айдан		

	кейінгі айдың жетінші күніне дейін жиынтық есептіліктің болуы.		
2	Энергия беруші ұйым берген технологиялық бұзушылық және жазатайым оқиға туралы жедел және жазбаша хабарламада мынадай мәліметтердің болуы: 1) энергетикалық кәсіпорынның атауы, технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның туындаған күні мен уақыты; 2) технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның болжамды себептері; 3) пайдаланылған қорғаулар, автоматика және бұғаттау тізбесі; 4) істен шыққан және жұмыста қалған жабдықтардың тізбесі; 5) технологиялық бұзушылықтың салдары: бүлінген жабдықтың көлемі, жіберілмеуі, ажыратылған тұтынушылар саны, технологиялық бұзушылықты жою уақыты; 6) акпарат берген адамның тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда) және лауазымы.		
	Технологиялық бұзушылықтарды тергеу кезінде зерттеу және бағалау үшін авариялардың туындауының, дамуының барлық себептерін сипаттаудың болуы: 1) объектілер мен оларды пайдалану ұйымдарының қауіпсіздік, техникалық жай-күй және пайдалану		

3	жөніндегі талаптарға сәйкестігі; 2) жөндеу, профилактикалық тексерулер мен сынақтар жүргізу, жабдықтың жай-күйін бақылау сапасы мен мерзімдері; 3) жөндеу жұмыстарын жүргізу кезінде технологиялық тәртіпті сақтау; 4) авариялық ошақтар мен жабдық ақауларын жою жөнінде шаралар қабылдаудың уақтылығы.		
4	Технологиялық бұзушылықты тергеп-тексеруді 30 күнтізбелік күннен аспайтын мерзімге ұзарту мерзімдерін сақтау.		
5	Технологиялық бұзушылықты тексеру актісінің болуы.		
6	Көрсетілетін қызметті алушылар құрған және жыл сайын 1 (бірінші) тамыздан бастап дайындық актісін дайындау үшін жұмысты бастайтын күзгі-қысқы кезеңде көрсетілетін қызметті алушының жұмысқа дайындығын бағалау жөніндегі комиссияның болуы.		
7	Көрсетілетін қызметті алушының комиссиясы 1 (бірінші) тамыздан бастап 30 (отызыншы) қыркүйекті қоса алғандағы кезеңде айқындаған күзгі-қысқы кезеңде жұмысқа әзірлігінің болуы.		
8	Көрсетілетін қызметті алушылардың дайындық паспортын алу мерзімін сақтауы – жыл сайын 19 (он тоғызыншы) қазанға дейін.		

9	Технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 1 (бір) сағат ішінде Қазақстан Республикасының Бірыңғай электр энергетикалық жүйесінде орын алған технологиялық бұзушылықтар мен жазатайым оқиғалар туралы жедел хабар алмасу жөніндегі мобильді бағдарламалар арқылы қайталай отырып, телефонмен арқылы жедел хабарламаның болуы.		
10	Энергетикалық кәсіпорындардың технологиялық бұзушылық туындаған кезден бастап 12 (он екі) сағаттан кешіктірілмейтін мерзімде облыстар мен Астана, Алматы, Шымкент қалалары бойынша мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның тиісті аумақтық департаментіне және жергілікті атқарушы органға және жүйелік операторға жіберілген жазбаша хабарламасының болуы.		
11	Энергетикалық кәсіпорын комиссия құрған жағдайларда, қол қойылған күннен бастап үш жұмыс күні ішінде мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға немесе жергілікті атқарушы органға (құзыреті бойынша) жіберілген барлық қосымшаларымен технологиялық бұзушылықты тексеру		

	актісінің екінші данасының болуы.		
12	Тұтынушыдан бес жұмыс күніне дейінгі мерзімде өтінім алғаннан кейін жаңадан салынып жатқан кәсіпорындардың, ғимараттардың, құрылыстардың, олардың кезектерінің немесе жекелеген өндірістердің жылу желілеріне, жұмыс істеп тұрған кәсіпорындардың, ғимараттардың, құрылыстардың, жылу т ұ т ы н у қондырғыларының және энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымдар берген жылу желілерінің реконструкцияларына қосылуға техникалық шарттың болуы.		
13	Энергия өндіруші ұйымның еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау қызметтері басшылары мен мамандарының білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден үш жылда кемінде бір рет өту мерзімін сақтау.		
14	Жылына кемінде бір рет энергия өндіруші ұ й ы м н ы ң әкімшілік-техникалық персоналын қоспағанда, электр техникалық және электр технологиялық персоналдың, оның ішінде жедел келіссөздер мен қайта қосуды жүргізуге құқығы бар басшылар мен мамандардың білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден өту мерзімін сақтау.		
	Келесі күнтізбелік жылға білімін біліктілік тексеруге жататын		

15	басшылардың тізімін Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне жыл сайын 1 желтоқсанға дейін жіберу мерзімін сақтау.		
16	Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның коммерциялық есепке алу аспаптарына дейін жылу тұтыну жүйелерін қосу кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу тоқтату жөніндегі талапты сақтау .		
17	Энергия өндіруші ұйым басшысының жұмысқа қабылданғаны немесе жұмыстан босатылғаны туралы ақпаратты Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне басшы қабылданған (жұмыстан босатылған) күннен бастап 15 күнтізбелік күн ішінде жолдау мерзімін сақтау.		
18	Біліктілік тексеру жүргізу үшін комиссия құру туралы энергия өндіруші ұйым басшысының бұйрығының болуы.		
19	Энергия өндіруші ұйым жыл сайын 25 желтоқсанға дейінгі мерзімде жасайтын келесі күнтізбелік жылға білімді біліктілік тексеруге жататын мамандар тізімінің болуы .		

20	Білімге біліктілік тексеру жүргізу қорытындылары бойынша білімге біліктілік тексерудің ресімделген хаттамасының болуы.		
21	Жедел және жедел-жөндеу персоналымен, энергия қондырғыларын басқаруды жүзеге асыратын жедел басшылармен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау; жаңа лауазым бойынша даярлау, оның ішінде: оқыту; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; білімін бастапқы біліктілік тексеру; қайталау; білімнің мерзімді біліктілік тексерулері; аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары; нұсқамалар; біліктілікті арттыру.		
22	Жөндеу персоналымен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау; жаңа лауазым бойынша даярлау, оның ішінде: жұмыстарды жүргізудің қауіпсіз әдістеріне оқыту; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; білімді бастапқы біліктілік тексеру; білімді мерзімді біліктілік тексеру; аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары; нұсқамалар; біліктілікті арттыру.		
23	Энергия өндіруші ұйымның басшысы әзірлеген және бекіткен персоналмен жылдық жұмыс жоспарының болуы.		
	Персоналмен жұмыс істеу жоспарында		

24	мынадай бағыттар бойынша іс-шаралардың болуы: персоналды (басшыларды, мамандарды және жұмысшыларды) даярлау, оның ішінде алғашқы медициналық көмек көрсету бойынша оқудан өту; білімін біліктілік тексеру; нұсқаулық; аварияға қарсы бақылау жаттығулары; біліктілікті арттыру; техникалық кітапханалардың, техникалық кабинеттердің, қауіпсіздік техникасы бойынша кабинеттердің, полигондардың, тренажерлық дайындық орталықтарының мен пункттерінің жұмысын ұйымдастыру; жұмыс орындарын тексеру; кәсіби шеберлік бойынша жарыстар және персоналмен жұмыстың басқа ұжымдық түрлері өткізу; персоналдың мерзімдік медициналық тексеруін жүргізу.		
25	Әрбір лауазым және әрбір жұмыс орны үшін әзірленген және энергия өндіруші ұйымның бас техникалық басшысымен бекітілген жұмыскерлерді жаңа лауазым бойынша даярлау үшін үлгілік бағдарламалардың болуы.		
26	Лауазымға тағайындалғаннан кейін бір айдан кешіктірілмейтін мерзімде немесе техникалық басшы бекіткен даярлаудың үлгілік немесе жеке бағдарламасында көрсетілген мерзімде оқу және тағылымдама		

	аяқталғаннан кейін білімді бастапқы біліктілік тексеруді жүргізу сақтау.		
27	Білімін біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімін біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі бойынша топты расстауға жағдайында лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес жұмыскерді еңбек міндеттерін өту орындаудан шеттетуге талабын сақтау.		
28	Білімін кезектен тыс біліктілік тексеру тағайындалған сәттен бастап біліктілік расталған күнге дейін адамды атқаратын лауазымы бойынша лауазымдық міндеттерін орындауға жол бермеуге талабын сақтау.		
29	Орталық комиссия төрағасына мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органда білімін тексеруден өткен адамды тағайындау талабын сақтау.		
30	Жұмыскерді дербес жұмысқа жіберу туралы ұйым немесе құрылымдық бөлімше бойынша өкімдік құжаттың болуы.		
31	Әрбір құрылымдық бөлімшеде техникалық басшы бекіткен барлық лауазымдар мен мамандықтар үшін қайталама нұсқамалар тақырыптарының жылдық тізбесінің болуы.		
	Лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес білімді біліктілік		

32	тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімді біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі жөніндегі топ расталмаған жағдайда жұмыскерді еңбек міндеттерін орындаудан шеттетуге жөніндегі талаптарды сақтау.		
33	Білімін біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімін біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі бойынша топты расстауға жағдайында лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес жұмыскерді еңбек міндеттерін өту орындаудан шеттетуге талабын сақтау.		
34	Жергілікті атқарушы органның жылумен жабдықтау субъектілерінің бес жылдан аз уақыт ішінде жылу энергиясы көзін пайдалануды тоқтатуға ниетті 30 күн ішінде хабарламасының болуы.		
35	Жергілікті атқарушы органның келісімі бойынша тұтынушыларды шектеудің және авариялық ажыратудың келісілген кестесінің болуы.		
36	Жаңа қуаттардың жылу желісіне және энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның қосалқы тұтынушыларына өз бетінше қосылу кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу тоқтату жөніндегі талапты сақтау.		

37	Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның коммерциялық есепке алу аспаптарына дейін жылу тұтыну жүйелерін қосу кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу тоқтату жөніндегі талапты сақтау.		
38	Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның авариялық жағдайы кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу тоқтату жөніндегі талапты сақтау.		
39	Есепке алынбаған жылу энергиясының мөлшерін айқындау үшін энергиямен жабдықтаушы немесе энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның және тұтынушыға жіберілген қайта есептеу сомасын негіздей отырып, есеп айырысудың бұзылу актісінің болуы.		
40	Тұтынушы қол коюдан бас тартқан кезде, бірақ құрамында кемінде үш адам бар энергия беруші (энергия өндіруші) немесе энергиямен жабдықтаушы ұйым оны комиссиямен ресімдеген жағдайда жасалған актінің болуы. Көппәтерлі ғимараттарда комиссия құрамына кондоминиумды басқару органының өкілі енгізіледі.		
	Энергия беруші немесе энергиямен жабдықтаушы ұйым мен тұтынушы өкілдерінің қатысуымен еркін		

41	нысанда күзгі-қысқы кезеңге дайындық актісінсіз қосылу, жылу үшін төлемнің болмауы немесе толық төленбеуі туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (тұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).		
42	Жылу үшін төлемнің болмауы немесе толық болмауы туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (тұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).		
43	Жаңа қуаттар мен қосалқы тұтынушыларды өз бетінше қосу, есепке алу аспаптарына қосылу туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (тұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).		
	Рұқсат етілген жылу жүктемелерінің келісусіз асып кетуі, конденсат көлемінің 30% - дан азын қайтару (егер өзгеше көзделмесе) туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (		

44	трұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).		
45	Қызмет көрсету үшін білікті персоналдың болмауы, жергілікті органдардың нұсқамаларын орындамау туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (трұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).		
46	Өкілдерді есепке алу жүйелері мен аспаптарына, авариялық жағдайға жібермеу туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (трұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).		
47	Техникалық талаптарға сәйкес келмеуі туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (трұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).		

48	Жаңадан салынып жатқан кәсіпорындарды, ғимараттарды, құрылыстарды, олардың кезектерін немесе жекелеген өндірістерді жылу желілеріне қосуға, жұмыс істеп тұрған кәсіпорындарды, ғимараттарды, құрылыстарды, жылу тұтыну қондырғылары мен жылу желілерін қайта жаңартуға бес жұмыс күніне дейінгі мерзімде техникалық шарттар беру.		
49	Объектіні жылу желілеріне қосуға тұтынушыға берілген техникалық шарттарда мынадай ақпараттың болуы: 1) жылумен жабдықтау көзі, жылу желілеріне қосылу нүктесі, жіберілетін жылу энергиясының мөлшерін реттеу тәсілі; 2) б а с қ а тұтынушылардың жүктемелерін ескере отырып, негізгі және резервтік енгізулерді қосу нүктелеріндегі жылу тасымалдағыштың параметрлері және гидравликалық режим; 3) б а с қ а тұтынушылардың жүктемелерін қосу перспективасын ескере отырып, негізгі тұтынушының жүктемесі (қажет болған жағдайда); 4) қолданыстағы жылу желісінің өткізу қабілетін ұлғайту қажеттілігі бойынша негіздеме; 5) қайтарылатын өндірістік конденсаттың саны, сапасы және айдау режимі, конденсатты жинау және қайтару		

	схемасы (қажет болған жағдайда); 6) жылу энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарын орнату жөніндегі талаптар; 7) жылыту-желдету және технологиялық жүктемелерді және ыстық сумен жабдықтау жүктемелерін қосудың жылу схемасы.		
50	Қолданылу мерзімі кемінде бір жыл техникалық шарттар беру .		
51	Сұратылған мәліметтерді сараптама жасау ұйымына жіберу (техникалық шарттарда баяндалған талаптардың негізділігіне күмән туындаған жағдайда тұтынушының өтініші негізінде).		
52	Техникалық шарттарды қайта ресімдеу.		
53	Тұтынушы жіберген сыртқы жылу желілерінің , жылу торабының, есепке алу аспаптарының , ішкі жылыту жүйесінің жобасын бес жұмыс күні ішінде келісу.		
54	Жоба объектіні жылу желілеріне және электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерге қосудың техникалық шарттарына сәйкес келмеген жағдайларда тұтынушыға жіберілген сыртқы жылу желілерінің , жылу торабының, есепке алу аспаптарының , ішкі жылыту жүйесінің жобасына бес жұмыс күні ішінде дәлелді бас тартуды беру.		
	Осы жұмысты төлегеннен кейін		

55	тұтынушының жазбаша өтініші бойынша тұтынушының жылу желілеріне нақты қосылу (қосылу бойынша).		
56	Тұтынушыны қосу актісін ресімдеу, оны кейіннен энергиямен жабдықтаушы ұйымға бір жұмыс күні мерзімінде беру.		
57	Тұтынушының сұранысы бойынша жылу шығындарын есептеу.		
58	Тұтынушының немесе оның өкілінің қатысуымен жылу шығындарына сынақтың болуы.		
59	Тұтынушының не оның өкілінің қатысуымен деректерді қашықтықтан беру функциясынсыз коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін алу.		
60	Жылумен жабдықтау шартында белгіленген мерзімдерде пайдаланылған жылу энергиясы үшін төлем жүргізілмегенде, сондай-ақ толық төленбеген жағдайда, жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.		

61	Жылу желісіне жаңа қуаттар мен қосалқы тұтынушыларды өз бетімен қосылған жағдайда жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.		
62	Жылу тұтыну жүйелерін коммерциялық есепке алу құралдарына дейін қосқан жағдайда жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.		
	Егер тараптардың келісімінде өзгеше көзделмесе, шартта көзделген конденсат көлемінің 30 %-ынан кемін қайтарған жағдайда		

63	жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.		
64	Егер шартта өзгеше көзделмесе: жүйелерге қызмет көрсету үшін тиісті біліктілігі бар персонал болмаған жағдайда, тұтынушының энергиямен жабдықтаушы ұйымының тұтынушыға ж а з б а ш а хабарламасының (хабарлама беру жолымен) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттіліктер үшін пайдаланбайтын тұтынушыларға, электрондық поштаға, тұтынушының факс хабарламасының, жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын жіберілуі жолымен болуы жылу тұтыну (тұрмыстық қажеттіліктер үшін жылу энергиясын пайдаланатын тұтынушыларды қоспағанда).		
	Жылу тұтыну жүйесіне қызмет көрсету үшін тиісті біліктілігімен персонал болмаған		

65	жағдайда (жылу энергиясын тұрмыстық қажеттіліктер үшін пайдаланатын тұтынушыларды есептемегенде) жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.		
66	Егер шартта өзгеше көзделмесе, тұтынушының энергиямен жабдықтаушы ұйымының тұтынушыны ж а з б а ш а хабарламасының (хабарлама беру арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық мұқтаждықтар үшін пайдаланбайтын тұтынушыларға, электрондық поштаға, тұтынушының факс телефонына жіберу арқылы жылу энергиясын беру тоқтатылғанға немесе шектелгенге дейін кемінде үш тәулік бұрын болуы: жергілікті атқарушы органдар өкілдерінің және энергиямен жабдықтаушы және (немесе) энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым өкілдерінің жылу тұтыну		

	жүйелеріне және (немесе) жылу энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарына жол бермеуі, төлемнің болмауы, жаңа қуаттар мен қосалқы тұтынушылардың жылу желісіне өз бетінше қосылу.		
67	Егер шартта өзгеше көзделмесе, тұтынушының энергиямен жабдықтаушы ұйымының (хабарлама беру арқылы) немесе тұрмыстық қажеттіліктер үшін емес жылу энергиясын пайдаланатын тұтынушыларға электрондық поштаға, тұтынушының факсіне хабарлама жіберу арқылы ж а з б а ш а хабарламасының болуы, Егер энергия беруші (энергия өндіруші) жылу желісіне қосылған жағдайларда, жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын) күзгі-қысқы кезеңде тұтынушының жылу тұтынатын қондырғылары мен жылу желілерінің жұмысқа техникалық дайындығы актісіз ұйымдар.		
68	Тұтынушыға жылу энергиясын, ескертусіз дереу, мына жағдайларда толық немесе ішінара беруді тоқтатылады: жаңа қуаттар мен қосалқы тұтынушылардың жылу желісіне өз бетінше қосылу;		

	коммерциялық есепке алу аспаптарына дейін жылу тұтыну жүйелерін қосу; төтенше жағдай.		
69	Энергия беруші немесе энергиямен жабдықтаушы ұйымның өкілдерімен және тұтынушымен екі данада, тұтынушыға жылу энергиясын толық немесе ішінара беру тоқтатылған кезде ресімделген екіжақты актінің болуы.		
70	Желілік суды өз бетінше іріктеу, тұтынушының жылу тұтыну қондырғыларын өз бетінше қосу, тұтынушының коммерциялық есепке алу аспаптарын зақымдауы, есепке алу торабында орнатылған пломбаларды бұзуы немесе болмауы кезінде жасалған актінің болуы.		
71	Өз желісіндегі аварияларды жою кезінде тұтынушының жылу тұтыну жүйелерін уақытша ажырату туралы тұтынушыға хабарламаның болуы.		
72	Тұтынушының есепке алу торабында берілетін жылу тасымалдағыштың температурасының температуралық кестеге сәйкестігін қамтамасыз ету.		
73	Тұтынушының меншігіндегі жылу желілерінде жылу тасымалдағыштың нормативтен тыс ағып кетуі туралы тұтынушының қатысуымен толтырылған актінің болуы.		

74	Тұтынушыны (пайдаланылған жылу энергиясын төлемегені үшін белгіленген тәртіппен ажыратылған) борышты өтегеннен және оны қосу жөніндегі шығындарды өтегеннен кейін бір жұмыс күні ішінде қосу.		
75	Диспетчерлік қызмет журналында жылу энергиясын беруді талап етілетін (тиісті) сапамен қайта бастау уақытын (күнін, сағатын, минутын) кейіннен белгілей отырып, жылу энергиясын беру уақытын (күнін, сағатын, минутын) тоқтату белгісінің болуы.		
76	Диспетчерлік қызметтің журналында жылу энергиясы сапасының нормативтік-техникалық құжаттама талаптарына сәйкес келмеу уақытын (күнін, сағатын, минутын) тоқтату белгісінің болуы, содан кейін талап етілетін (тиісті) сапамен жылу энергиясын беруді қайта бастау уақытын (күнін, сағатын, минутын) белгілеу.		
77	Жылу энергиясының сапасының нашарлауы туралы жазбаша өтінішті немесе телефонограмманы тіркеу немесе тұтынушының жылу тұтыну қондырғысын (кондоминиум, мүлік меншік иелері бірлестігі объектілері бойынша) және (немесе) жай серіктестіктің пайдалануға жауапты тұлғасынан оны берген адамның берілген уақыты , күні және тегі,		

	сондай-ақ сапаның нашарлауы (болмауының) басталған уақыты көрсетіле отырып, оны беру үзілісі) жылу энергиясы, нашарлау сипаты және энергиямен жабдықтаушы және энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым өкілінің болу қажеттілігі.		
78	Тұтынылған жылу энергиясын төлемегені үшін не тұтынылған өзге де коммуналдық қызметтер үшін тұрмыстық қажеттіліктер үшін жылу энергиясын пайдаланатын тұтынушыларға жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді тоқтатуға жол бермеу туралы талапты сақтау.		
79	Құбырлардың әрбір шығуында будың жылу энергиясын есепке алу тораптарының болуы.		
80	Өндірістік бақылау туралы әзірленген Ереженің болуы.		
81	Ұйым басшысының актісінде өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адамды мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органның аумақтық бөлімшесімен біліктілік талаптарына, жұмыс тәжірибесіне және құрылымдық бөлімше басшысынан төмен емес атқаратын лауазымына сәйкестігі бөлігінде келісудің болуы.		
82	Өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адамды тағайындау туралы ұйым басшысының актісінің болуы.		

83	Ұйымның бөлімшелерінде өндірістік бақылауды жүзеге асыру жөніндегі жұмыс жоспарының болуы.		
84	Қауіпсіздікті қамтамасыз ету және технологиялық бұзушылықтарды жою жөніндегі іс-шаралар жоспарының болуы.		
85	Ай сайын есепті айдан кейінгі айдың 10-күніне дейін не сұрау салу бойынша (авариялар мен І дәрежелі істен шығулар болған жағдайда) өндірістік бақылау міндеттеріне сәйкес мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органның аумақтық бөлімшелеріне ұсынылатын есептің болуы.		
86	Өндірістік бақылау журналының болуы.		
87	Өндірістік бақылау журналына енгізілген өндірістік бақылау нәтижелерінің болуы.		
88	Лауазымды тұлғаның ай сайын есепті айдан кейінгі айдың 15-күніне дейін ұйымның басшысына өндірістік бақылау нәтижелері бойынша белгіленген ескертулерді жоюға талдау ұсынуы.		
	Өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адам әзірлеген жылу энергетикасы объектілерін және олардың құрамына кіретін ғимараттарды, үй-жайларды, құрылыстарды пайдалану қауіпсіздігін қамтамасыз етуді бұзушылықтардың		

алдын алу және технологиялық бұзушылықтарды жою жөніндегі іс-шаралар жоспарының болуы, оған мыналар кіреді:

1) жылу энергетикасы объектілерінің технологиялық процесіне және өндірістік бақылауына жататын және олардың құрамына кіретін ғимараттардың, үй-жайлардың, құрылыстардың анықталған бұзушылықтарын талдау;

2) жылу энергетикасы объектілерінің технологиялық процесіне және өндірістік бақылауына жататын және олардың құрамына кіретін ғимараттардың, үй-жайлардың, құрылыстардың бұзылу себептерін зерделеу;

3) технологиялық процеске және өндірістік бақылауға жататын талаптарды бұзудың ықтимал себептерін анықтау, талдау және жою мақсатында электр энергетикасы және (немесе) жылу энергетикасы салаларында мемлекеттік бақылауды жүзеге асыру кезінде тиісті ақпарат көздерін (процестерді, жұмыс операцияларын, тексеру нәтижелерін, қызмет көрсету туралы есептерді) пайдалану;

4) технологиялық процеске және өндірістік бақылауға жататын ықтимал ықтимал бұзушылықтарды болжау, сондай-ақ оларды шешу үшін қажетті шараларды алдын ала айқындау;

	5) алдын алу іс-шараларын алдын ала іске асыру және технологиялық процеске және өндірістік бақылауға жататын бұзушылықтардың кепілді алдын алуды қамтамасыз ететін басқарушылық шешімдер қабылдау; 6) ұйым басшысына қабылданған ескерту әрекеттері туралы ақпарат беру.		
90	Электр энергетикасы және (немесе) жылу энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерге сілтеме жасай отырып, анықталған бұзушылықтар көрсетіледі, сондай-ақ анықталған бұзушылықтарды жою жөніндегі іс-шаралар, оларды жою мерзімдері және ұйым басшысымен келісілетін жауапты тұлғалар көрсетілетін өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адам жасаған ұйымның басшысына берілген қорытындының болуы.		

Лауазымды тұлға (-лар)

лауазымы	қолы	тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)
----------	------	---

лауазымы	қолы	тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)
Бақылау субъектісінің басшысы		

лауазымы	қолы	тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)
----------	------	---

Қазақстан Республикасы
Премьер-Министрінің
орынбасары –
Ұлттық экономика министрі
2025 жылғы 22 қаңтардағы
№ 4 мен

Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
міндетін атқарушы
2025 жылғы 22 қаңтардағы
№ 33-н/қ бірлескен бұйрыққа
11-қосымша
Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
2019 жылғы 26 тамыздағы
№ 290 және
Қазақстан Республикасы
Ұлттық экономика министрінің
2019 жылғы 27 тамыздағы
№ 78 бірлескен бұйрығына
7-4-қосымша

Жеке және заңды тұлғаларға қатысты жылу энергетикасы саласындағы тексеру парағы

Бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы тексеруді/профилактикалық бақылауды тағайындаған мемлекеттік орган

Бақылау субъектісіне (объектісіне) барып тексеруді/профилактикалық бақылауды тағайындау туралы акт _____

(№, күні)

Бақылау субъектісінің (объектісінің) атауы _____

(Бақылау субъектісінің (объектісінің) жеке сәйкестендіру нөмірі, бизнес-сәйкестендіру нөмірі)

Орналасқан жерінің мекенжайы _____

№	Талаптар тізбесі	Талаптарға сәйкес келеді	Талаптарға сәйкес келмейді
1	2	3	4
1	Құрылыс конструкцияларының сыртқы жағынан құбырлардың диаметрі (бұдан әрі – Ду): 1) жерүсті төсемі: Ду < 200 мм – 10 метр (бұдан әрі – м); Ду от 200 до 500 мм – 20 м; Ду > 500 мм – 25 м; 2) жерасты төсемі: Ду < 500 мм – 5 м; Ду > 500 мм – 8 м болған кезде ғимараттарға,		

	құрылысжайларға және инженерлік желілерге дейін трасса маңында жер учаскесі түріндегі жылу желілерінің күзет аймағының талаптарын сақтау		
2	Тарихи және мәдени ескерткіштерден жылу желілеріне дейінгі арақашықтық талабын сақтау – 15 м кем емес (таратушы желілер үшін – 5 м кем емес).		
3	Балалар және емдеу-сауықтыру мекемелерінің ғимараттарын кез келген диаметрдегі жылу желілерінің транзиттік қиылысуына рұқсат етілмейтін талапты сақтау.		
4	Каналсыз төсем кезінде жылу желілерінің құрылыс конструкцияларынан немесе құбырлардың оқшаулама қабығынан құрылыстар мен инженерлік желілерге дейінгі жарықтағы көлденең арақашықтықты сақтау.		
5	Жылумен жабдықтаудың ашық желілерінің және ыстық сумен жабдықтау желілерінің жерасты суы жылу желілерінен ықтимал ластану көздеріне дейінгі жарықтағы көлденең арақашықтықты сақтау.		
6	Каналсыз төсем кезінде жылу желілерінің құрылыс конструкцияларынан немесе құбырлардың оқшаулама қабығынан жарықтағы тіг арақашықтықты сақтау.		

7	Қарамағында жылу желілері бар ұйымның келісімінсіз осы желілердің күзет аймақтарында құрылыс, монтаждау, жер қазу, тиеу-түсіру жұмыстарын, ұңғымалар мен шурфтардың орнатылуына байланысты іздеу жұмыстарын жүргізуге, алаңдарды, автомобиль көлігі тұрақтарын жайластыруға, базарларды, құрылыстарды, құрылысжайларды орналастыруға, материалдарды жинап қоюға, қоршаулар мен дуалдарды соғуға, күйдіргіш коррозиялы заттар мен жанар-жағармай материалдарын шығарып тастауға және төгуге жол бермеу талабын сақтау.		
8	Қарамағында жылу желілері бар ұйымдармен жылу желілерінің күзет аймақтарының жанында жұмыстарды жүргізудің, жылу желілерінің сақталуын қамтамасыз ететін талаптары мен тәртібін келісу (жұмыстардың басталуына дейін күнтізбелік 12 (он екі) күннен кешіктірмей) және олар зақымданған жағдайда өз қаражаты есебінен тиісті шараларды қабылдауды талабын сақтау		
	Жер жұмыстарын жүргізуге арналған құжаттарда көрсетілмеген жылу желілері анықталған кезде жұмыстарды дереу тоқтату, құбырлардың сақталуын қамтамасыз		

9	етуге шаралар қабылдау және бұл туралы жылу желілерін пайдаланатын ұйымға және/немесе жергілікті атқарушы органға хабарлау туралы талапты сақтау		
10	Жылу желілерін қайта құру немесе оларды зақымданудан қорғау қажеттігін туғызатын жұмыстарды орындау, бұл жұмыстарды жылу желілерінің қарамағындағы ұйымдармен келісу бойынша өз қаражаты есебінен орындау.		
11	Коллекторлық-дренажды қ арналарды, қоршауларды, құрылысжайларды салу және өзге де жұмыстарды жүргізу кезінде жылу желілеріне кіреберістер мен өтпелерді сақтау талабын сақтау.		
12	Жылу желілері трассасында жер бетінде жоспарлау кезінде жер үсті суларының жылу құбырларына тиюін болдырмау туралы талаптарды сақтау.		
13	Жылу өткізгіштерді, арматураны және компенсаторларды жылу оқшаулағышпен жабу туралы талаптарды сақтау.		
14	Сыртқы коррозиядан қорғайтын жабындары жоқ жылу желілерінің құбырлары мен металл конструкцияларын қолданбау.		
15	Жылу желілерінің камераларына немесе жер бетіне судың тікелей түсуіне жол бермеу.		
	Жерасты төсеу кезінде құбырлардан суды негізгі		

16	камераның жанына орнатылған ағызу ұңғымаларына ағызу, кейін суды ауырлық ағынымен немесе жылжымалы сорғылармен кәріз жүйелеріне бұру туралы талаптарды сақтау.		
17	Суды жинақтау құдықтарынан тікелей табиғи су айдындарына және жергілікті жердің рельефіне бұру жөніндегі іс-шараларды келісу талабын сақтау.		
18	Жылу желілерін арық жүйелерімен кесіп өту кезінде жылу желілері мен олардың конструкцияларын сенімді гидрооқшаулауды көздеу жөніндегі талапты сақтау.		
19	Су құбыры, кәріз және газ құбыржолдарында жылу желілері үстінде орналасқан жұмыс істеп тұрған су құбыры, кәріз желілері жылу желілерімен қиылысқан кезде, сондай-ақ газ құбырлары қиылысқан кезде қиылысудың екі жағында (жарықта) ұзындығы 2 м футляр орнатуды көздеу туралы талапты сақтау.		
20	Футлярларды коррозиядан қорғайтын жабынның болуын көздеу талабын сақтау.		
21	Қарамағында жылу желілері бар ұйымдардың жылу желілерінің сақталуын қамтамасыз етуге және жазатайым оқиғалардың алдын алуға бағытталған талаптарын сақтау.		

22	Топырақтың табиғи еңісін ескере отырып, төсеу белгілеріндегі айырмашылықты сақтау немесе ғимараттар, құрылысжайлар тіректерінің іргетастары түбінен төмен салынатын жылу желілері үшін іргетастарды нығайту жөнінде шаралар қабылдау.		
23	Тар жерлерге төсеу және қашықтықты ұлғайту мүмкін болмайтын жағдайларда жылу желілерін жөндеу және салу кезінде инженерлік желілерді опырылып құлаудан қорғау жөніндегі іс-шараларды қамтамасыз ету		
24	Бекіту және реттеу арматурасын (оларда сорғылар болмаған кезде) орналастыру үшін жылу желілері павильондарынан тұрғын ғимараттарға дейін кемінде 15 м арақашықтықтың болуы талабын сақтау.		
25	Елді мекендерден тыс жерлерде кернеуі 1-ден 500 кВ-қа дейін электр берудің әуе желілері бар жерүсті жылу желілерін қатар төсеу кезінде шеткі сым қашықтығының тіреу биіктігінен кем болмауы талабын сақтау.		
26	Қолда бар техникалық мүмкіндік кезінде қосалқы тұтынушының жылумен жабдықтау жүйесіне қосылуына кедергі келтірмеу жөніндегі талаптарды сақтау.		
	Тұтынушының тұтынатын жылу энергиясының мөлшерін немесе жылу		

27	тасымалдағыштың параметрлерін өзгертуді талап ететін жылу тұтыну қондырғыларын реконструкциялау немесе кеңейту кезінде оны энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымға беру үшін енгізілетін өзгерістерді ескере отырып, оларды қосуға техникалық шарттар алғанға дейін жылумен жабдықтау жобасын әзірлеу туралы талапты сақтау.		
28	Объект иесі өзгерген жағдайда меншік құқығы жазбаша нысанда тіркелген кезден бастап он жұмыс күні ішінде энергия беруші (энергия өндіруші) және энергиямен жабдықтаушы ұйымға меншік иесінің ауысуы туралы хабарлау талабын сақтау.		
	Тұтынушылардың энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның жылу желісіне қосылғанға дейін мынадай іс-қимылдарды жүзеге асыруы: 1) жылу торабын салып, есепке алу аспаптары мен жылумен жабдықтаудың ішкі жүйесін монтаждаған соң кейіннен актілерді ресімдей отырып, қайта жөнделген жабдықты жуу және нығыздау жөніндегі орындалған жұмыстарды қабылдау үшін энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның өкілін шақырады; 2) энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның өкілдерімен		

29	бірге теңгерімдік тиесілілік және пайдалану жауапкершілігі шекараларын бөлу актісін ресімдейді; 3) паспортты ресімдейді және дроссель құрылғыларының (саптамалар, шайбалар) өлшемдерін алады. Дроссель құрылғыларын дайындау нормативтік-техникалық құжаттамаға және алынған есептеулерге сәйкес жүргізіледі. Дроссель құрылғыларын орнату кезінде пломбалау үшін энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның өкілін шақырады; 4) алдағы жылыту маусымына жылу тұтыну қондырғылары мен жылу желілерінің техникалық әзірлігі актісін алу үшін энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымға жуу, сығымдау және баптау актілерін ұсынады.		
30	Тиісті персоналдың және жылу тұтыну қондырғыларының сенімді және қауіпсіз жұмысына жауапты адамның не жылу тұтыну жүйелері мен жылу тұтыну қондырғыларын пайдалануға рұқсат берілген персоналы бар мамандандырылған ұйыммен жасасқан қызмет көрсету шартының болуы		
31	Тұтынушылардың жылу тұтыну қондырғыларын энергиямен жабдықтаушы ұйыммен жылу энергиясын есептеу үшін қажетті коммерциялық есепке		

	алу аспаптарымен қамтамасыз ету.		
32	Тұтынушы коммерциялық есепке алу аспаптарының ақауын анықтаған кезде энергиямен жабдықтаушы ұйымға дереу хабарлау туралы талапты сақтау.		
33	Сенімді жылумен жабдықтауды қамтамасыз ету мақсатында тұтынушының мынадай шараларды сақтауы: 1) тұтынылған жылу энергиясы үшін уақтылы ақы төлеу; 2) жылу энергиясын есепке алу торабына дейін орналасқан шүмектерді, арматураларды, бақылау-өлшеу аспаптарын пломбалауды жүргізу үшін энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымдардың өкілдерін кіргізу және орнатылған пломбалардың сақталуын қамтамасыз ету, ал оларды алып тастауды энергиямен жабдықтаушы ұйымға хабарлай отырып жүргізіледі; 3) жергілікті атқарушы органдардың, энергия беруші (немесе энергия өндіруші) және (немесе) энергиямен жабдықтаушы ұйымдардың жұмыскерлерін жылу желілерінің, жылу тұтынатын қондырғылар мен коммерциялық есепке алу аспаптарының техникалық жай-күйін тексеру үшін кіргізу.		
	Сенімді жылумен жабдықтауды		

34	қамтамасыз ету мақсатында тұтынушының мынадай шараларды сақтауы: 1) берілген жылу тұтыну режимдерін сақтау; 2) әрбір жылыту маусымының алдында жылу тұтыну қондырғыларын қабылдау-тапсыру сынақтарын (техникалық дайындық актісінде көзделген, техникалық) және баптауды жүргізу.		
35	Тұтынушының уәкілетті тұлғасының (кондоминиум объектісін басқару органы, мүлік иелерінің бірлестігі, қарапайым серіктестік) үйге ортақ (үйшілік) жылыту және ыстық сумен жабдықтау жүйесінің тиісті техникалық жай-күйі мен қауіпсіздігін қамтамасыз ету, коммерциялық есепке алу аспаптарының (үйге ортақ) және үйге ортақ меншікті құрайтын басқа да жылу тұтыну қондырғыларының сақталуын қамтамасыз ету жөніндегі шараларды сақтауы.		
	Мыналарға: 1) тұтынушы желілеріне қосылған ұйымның және сәулет және қала құрылысы саласындағы функцияларды жүзеге асыратын тиісті жергілікті атқарушы органдардың құрылымдық бөлімшесінің келісімінсіз пәтерішілік желілерді, инженерлік жабдықтар мен құрылғыны қайта жабдықтауға; 2) жылыту аспаптарының қосымша секцияларын,		

36	бекіту және реттеу арматурасын және айналым сорғыларын орнатуға және/немесе бөлшектеуге; 3) жылумен жабдықтау жүйесінің тұрақты жұмысын қамтамасыз ету мақсатында жылыту жүйелерінде жылу тасымалдағышты тікелей мақсатына сай (жылыту жүйесі мен аспаптарынан суды ағызу) пайдаланбауға жол бермеу туралы талаптарды сақтау.		
----	---	--	--

Лауазымды тұлға (-лар)

лауазымы	қолы	тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)
----------	------	---

лауазымы	қолы	тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)
----------	------	---

Бақылау субъектісінің басшысы

лауазымы	қолы	тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)
----------	------	---

Қазақстан Республикасы
Премьер-Министрінің
орынбасары –
Ұлттық экономика министрі
2025 жылғы 22 қаңтардағы
№ 4 мен
Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
міндетін атқарушы
2025 жылғы 22 қаңтардағы
№ 33-н/қ бірлескен бұйрыққа
12-қосымша
Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
2019 жылғы 26 тамыздағы
№ 290 және
Қазақстан Республикасы
Ұлттық экономика министрінің
2019 жылғы 27 тамыздағы
№ 78 бірлескен бұйрығына
7-5-қосымша

Тексеру парағы

Жылу энергетикасы саласында

Қазақстан Республикасы Кәсіпкерлік кодексінің 138-бабына сәйкес
энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдарына қатысты
бақылау субъектілерінің (объектілерінің) біртекті тобының атауы
Тексеруді тағайындаған мемлекеттік орган _____

Тексеруді тағайындау туралы акт _____

(№, күні)

Бақылау субъектісінің (объектісінің) атауы _____

(Бақылау субъектісінің (объектісінің) жеке сәйкестендіру нөмірі, бизнес-
сәйкестендіру нөмірі)

Орналасқан жерінің мекенжайы _____

№	Талаптар тізбесі	Талаптарға сәйкес келеді	Талаптарға сәйкес келмейді
1	2	3	4
1	Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 1-санатты сараптамалық ұйымдардың штатында кемінде бес сарапшы (электр-және жылу энергетиктері), мамандығы бойынша электр энергетигі немесе жылу энергетигінің жоғары инженерлік-техникалық білімі және мамандығы бойынша кемінде үш жыл жұмыс өтілі немесе электр энергетигінің немесе жылу энергетигінің орта техникалық және кәсіптік (орта арнайы, орта кәсіптік) білімі және мамандығы бойынша кемінде бес жыл жұмыс өтілі, сондай-ақ электр қауіпсіздігі бойынша рұқсаттама тобының (IV және одан жоғары топтар) бар болуы.		
	Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 1-санатты		

2	сараптамалық ұйымдардың энергетикалық сараптама жүргізу саласында кемінде үш жыл жұмыс тәжірибесінің болуы.		
3	Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 2-санатты сараптамалық ұйымдардың штатында кемінде үш сарапшы (электр- және жылу энергетиктері), мамандығы бойынша электр энергетигі немесе жылу энергетигінің жоғары инженерлік-техникалық білімі және мамандығы бойынша кемінде үш жыл жұмыс өтілі немесе электр энергетигінің немесе жылу энергетигінің орта техникалық және кәсіптік (орта арнайы, орта кәсіптік) білімі және мамандығы бойынша кемінде бес жыл жұмыс өтілі, сондай-ақ электр қауіпсіздігі бойынша рұқсаттама тобының (IV және одан жоғары топтар) бар болуы.		
4	Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 2-санатты сараптамалық ұйымдардың энергетикалық сараптама жүргізу саласында кемінде екі жыл жұмыс тәжірибесінің болуы.		
	Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 3-санатты сараптамалық ұйымдардың штатында кемінде екі сарапшысы (электр- және жылу энергетиктері), мамандығы бойынша		

5	электр энергетигі немесе жылу энергетигінің жоғары инженерлік-техникалық білімі және мамандығы бойынша кемінде үш жыл жұмыс өтілі немесе электр энергетигінің немесе жылу энергетигінің орта техникалық және кәсіптік (орта арнайы, орта кәсіптік) білімі және мамандығы бойынша кемінде бес жыл жұмыс өтілі, сондай-ақ электр қауіпсіздігі бойынша рұқсаттама тобының (IV және одан жоғары топтар) бар болуы.		
6	Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын барлық санаттағы сарапшы ұйымдарда меншік құқығында немесе өзге заңды негізде мынадай өлшем құралдарының болуы 1) ток қармауыштары; 2) мегаомметр; 3) микроомметр; 4) электр энергиясы сапасының талдағышы; 5) жерге тұйықтауыш құрылғылардың кедергісін өлшеу аспабы; 6) жоғары кернеумен сынау аспабы; 7) "ноль-фазасы" тізбегінің бір фазалы қысқа тұйық талутогын өлшеу аспабы; 8) жылукөргіш; 9) ультрадыбысты сұйықшығынын өлшеуіш ; 10) түйіспесіз (инфрақызыл) термометр; 11) түйіспелі термометр; 12) газталдағыш.		
	Сараптамалық ұйымның энергия өндіруші,		

7	энергия беруші ұйымдар мен электр және жылу энергиясын тұтынушылардың 1-санатты энергетикалық сараптамасын жүргізуі.		
8	Сараптамалық ұйымның электр қондырғыларының қуаты 500 киловольтамперге дейін және (немесе) жылу қондырғыларының 1 Гигакалорий/сағ дейін қосылған электр және жылу энергиясын тұтынушылардың 2-санатты энергетикалық сараптамасын жүргізуі.		
9	Сараптамалық ұйымның электр қондырғыларының қуаты 100 киловольтамперге дейін және (немесе) жылу қондырғыларының 1 Гигакалорий/сағ дейін қосылған электр және жылу энергиясын тұтынушылардың 3-санатты энергетикалық сараптамасын жүргізуі.		
10	Жүргізілген энергетикалық сараптама нәтижелері бойынша жасалған, онда сараптама жүргізу мәні бойынша сарапшылардың дәлелді, негізделген және толық қорытындылары көрсетілген, сондай-ақ сараптама ұйымының басшысы бекіткен және мөрімен расталған сараптамалық қорытындының болуы.		
	Кіріспе, айқындаушы және қорытынды бөліктерден тұратын энергетикалық сараптама қорытындысының мәтінінің болуы: 1) энергетикалық сараптама қорытындысының кіріспе		

11	бөлігінде құжаттың жасалған орны мен күні, сарапталатын ұйымның толық атауы, оның басшысының лауазымы, тегі және аты-жөні, энергетикалық сараптама жүргізудің атауы мен уақыты, сондай-ақ энергетикалық объектінің тексерілетін жабдықтарының тізбесі туралы мәліметтердің мазмұны; 2) энергетикалық сараптама қорытындысының айқындаушы бөлігінде тексерілетін жабдық пен энергетикалық объектінің нақты жай-күйін, сараптама ұйымы анықтаған және сараптама жұмыстары кезеңінде жойылған бұзушылықтар мен кемшіліктер туралы ақпаратты көрсету; 3) қорытынды бөлігінде нормативтік құқықтық актінің нақты тармағына сілтеме жасай отырып, электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілердің талаптарына анықталған сәйкессіздікті жою жөніндегі іс-шараларды баяндау.		
12	Мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға берілген энергетикалық сараптама жүргізуге қызметтің басталғаны немесе тоқтатылғаны туралы хабарламаның болуы.		
	Берілген сараптамалық қорытындының сараптамалық жұмыстар кезеңінде зерттелетін		

13	жабдықтың және энергетикалық объектінің нақты жай-күйіне сәйкес келмеуі.		
----	--	--	--

Лауазымды тұлға (-лар)

лауазымы	қолы	тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)
----------	------	---

лауазымы	қолы	тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)
----------	------	---

Бақылау субъектісінің басшысы

лауазымы	қолы	тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)
----------	------	---