

ЎЗБЕКИСТОН РЕСПУБЛИКАСИ  
ОЛИЙ ВА ЎРТА МАХСУС ТАЪЛИМ ВАЗИРЛИГИ ҲУЗУРИДАГИ  
ОЛИЙ ТАЪЛИМ ТИЗИМИ ПЕДАГОГ ВА РАҲБАР КАДРЛАРИНИ ҚАЙТА  
ТАЙЁРЛАШ ВА УЛАРНИНГ МАЛАКАСИНИ ОШИРИШНИ ТАШКИЛ  
ЭТИШ БОШ ИЛМИЙ-МЕТОДИК МАРКАЗИ

ТОШКЕНТ ДАВЛАТ ТЕХНИКА УНИВЕРСИТЕТИ ҲУЗУРИДАГИ  
ПЕДАГОГ КАДРЛАРНИ ҚАЙТА ТАЙЁРЛАШ ВА УЛАРНИНИНГ  
МАЛАКАСИНИ ОШИРИШ ТАРМОҚ МАРКАЗИ

ЭЛЕКТР ЭНЕРГЕТИКАСИ

йўналиши

**«ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСИ НАЗОРАТИНИНГ  
АВТОМАТЛАШТИРИЛГАН ТИЗИМЛАРИ»**

модулидан

**ЎҚУВ-УСЛУБИЙ МАЖМУА**

ТОШКЕНТ – 2021

Мазкур ўқув-услубий мажмуа Олий ва ўрта махсус таълим вазирлигининг 2020 йил 7 декабрдаги 648 сонли буйруғи билан тасдиқланган ўқув дастур асосида тайёрланди

**Тузувчи:** ТДТУ, т.ф.н., доц. Д.А.Рисмухамедов

**Тақризчилар:**

Э.Х. Абдураимов - ТДТУ ”Электротехника” кафедраси доценти, т.ф.н.

С. Ф. Амиров – ТТЙМИ “Темир йўл электр таъминоти” кафедраси мудири, т.ф.д., профессор.

Ишчи ўқув-услубий мажмуа Тошкент давлат техника университети Кенгashi-нинг 2020 йил 18 декабрдагидаги 4 сонли йиғилишида кўриб чиқилиб, фойдаланишга тавсия этилди.

## **МУНДАРИЖА**

<b>I. ИШЧИ ДАСТУР .....</b>	<b>4</b>
<b>II. МОДУЛНИ ЎҚИТИШДА ФОЙДАЛАНИЛАДИГАН ИНТЕРФАОЛ ТАЪЛИМ МЕТОДЛАРИ.....</b>	<b>12</b>
<b>III. НАЗАРИЙ МАТЕРИАЛЛАР .....</b>	<b>16</b>
<b>IV. АМАЛИЙ МАШГУЛОТ МАТЕРИАЛЛАРИ .....</b>	<b>70</b>
<b>V. ГЛОССАРИЙ .....</b>	<b>97</b>
<b>VI. ФОЙДАЛАНГАН АДАБИЁТЛАР .....</b>	<b>102</b>

## **I. ИШЧИ ДАСТУР**

### **Кириш**

Дастур Ўзбекистон Республикасининг 2020 йил 23 сентябрда тасдиқланган “Таълим тўғрисида”ги Қонуни, Ўзбекистон Республикаси Президентининг 2017 йил 7 февраль “Ўзбекистон Республикасини янада ривожлантириш бўйича Ҳаракатлар стратегияси тўғрисида”ги ПФ-4947-сон, 2019 йил 27 август “Олий таълим муассасалари раҳбар ва педагог кадрларининг узлуксиз малакасини ошириш тизимини жорий этиш тўғрисида”ги ПФ-5789-сон, 2019 йил 8 октябрь “Ўзбекистон Республикаси олий таълим тизимини 2030 йилгача ривожлантириш концепциясини тасдиқлаш тўғрисида”ги ПФ-5847-сонли Фармонлари ҳамда Ўзбекистон Республикаси Вазирлар Маҳкамасининг 2019 йил 23 сентябрь “Олий таълим муассасалари раҳбар ва педагог кадрларининг малакасини ошириш тизимини янада такомиллаштириш бўйича қўшимча чора-тадбирлар тўғрисида”ги 797-сонли Қарорида белгиланган устувор вазифалар мазмунидан келиб чиқкан ҳолда тузилган бўлиб, у олий таълим муассасалари педагог кадрларининг касб маҳорати ҳамда инновацион компетентлигини ривожлантириш ҳамда олий таълим муассасалари педагог кадрларининг касбий компетентлигини мунтазам ошириб боришни мақсад қиласди.

Ишчи ўқув дастурда электр энергияси назорати ва ҳисобининг автоматлаштирилган ахборот-ўлчов тизимлари тушунчаси ва унинг погоналари, ҳисоблагичлардан маълумотларни йигиши ва уларга ишлов бериш бўйича автоматик сўров ўtkазиш турлари, корхона ва объектларда электр энергияси назорати ва ҳисобининг автоматлаштирилган ахборот-ўлчов тизимларини ташкил этиш ва электр энергияси назорати ва ҳисобининг автоматлаштирилган ахборот-ўлчов тизимларини техник воситалари бўйича билим, кўнишка ва малакаларни шакллантиришга қаратилган.

## **Модулнинг мақсади ва вазифалари**

**«Электр энергияси назорати ва ҳисобининг автоматлаштирилган ахборот-ўлчов тизимлари» модулининг мақсади:**

тингловчиларда электр энергияси назоратининг автоматлаштирилган тизимлари фанини ўқитиша инновацион ёндашувларини шакллантириш, ўқув жараёнидаги муаммоларни ҳал этиш стратегиялари асосида фаолиятни ташкил этишга оид билим, кўникма ва малакаларини такомиллаштиришдан иборат.

**«Электр энергияси назорати ва ҳисобининг автоматлаштирилган ахборот-ўлчов тизимлари» модулининг вазифалари:**

Электр энергияси назорати ва ҳисобининг автоматлаштирилган ахборот-ўлчов тизимлари (ЭНҲААТ) асосий тушунчалари, иктисодий ва техник ЭНҲААТ, уни амалга ошириш, саноат корхоналарида ЭНҲААТни куриш ва ташкил этиш билан боғлик барча масалаларга оид кўникмаларни шакллантириш;

“Электр энергетика” йўналиши ўқитувчиларининг мутахассислик фанларини ўқитиша касбий компетентлигини ривожлантириш;

“Электр энергетика” йўналиши фанларини ўқитиша фан, таълим ва ишлаб чиқариш интеграциясини таъминлаш.

## **Модул бўйича билимлар, кўникмалар, малакаларга қўйиладиган давлат талаблари**

**Кутилаётган натижалар:** Тингловчилар “Электр энергияси назорати ва ҳисобининг автоматлаштирилган ахборот-ўлчов тизимлари” модулини ўзлаштириш орқали қўйидаги билим, кўникма ва малакага эга бўладилар:

### **Тингловчи:**

- Электр энергияси назорати ва ҳисобининг автоматлаштирилган ахборот-ўлчов тизимлари (ЭНҲААТ) тушунчаси;
- поғоналари;
- ҳисоблагичлар маълумотларини йиғиш каналлари;
- ҳисоблагичларнинг бирламчи ахборотлари;
- маълумотларни йиғиш ва унга ишлов бериш орқали ҳисоблагичларда автоматик сўров ўtkазилиши билан ЭНҲААТни ташкил этиш имкониятлари;

- бир турга мансуб бўлган ЭНҲААТлар ҳақидаги етарли *билимга* эга бўладилар.

**Тингловчи:**

- энергиядан самарали фойдаланиш;
- энергияни аккумуляция қилиш тизимларидан фойдаланиш;
- энергияни бевосита ўзгартириш усулларидан фойдаланиш;
- энергияни ноанъанавий қайталанадиган манбалари, улардан самарали фойдаланиш;

-оптик порт орқали ҳисоблагичларда сўров ўтказилиши билан ЭНҲААТни ташкил этиш;

-интерфейс узгартиргичлари, мултиплексор ёки модем оркали ҳисоблагичларда сувор ўтказилиши билан ЭНҲААТни ташкил этиш бўйича *кўникмаларга* эга бўладилар.

**Тингловчи:**

- инсон ва ЭҲМинг функционал имкониятлари ва уларни таққослаш;
- саноат корхоналари ЭНҲААТнинг иктисадий самарадорлигини аниqlаш;
- ҳисоблагичларни ток ва кучланиш ўлчов трансформаторлари оркали улаш;
- ток ва кучланиш ўлчов трансформаторларини танлаш ва ундан фойдалана олиш *малакаларига* эга бўладилар.

**Тингловчи:**

- энергияни ҳисобга олиш – энергия тежамкорлиги учун воситаларни танлаш;
- дифференциаллашган тарифларни тадбиқ этилиш;
- ҳисобга олиш аниqlигини ошириш бўйича **компетенцияларга** эга бўлади.

**Модулни ташкил этиш ва ўтказиш бўйича тавсиялар**

“Электр энергияси назорати ва ҳисобининг автоматлаштирилган ахборот-ўлчов тизимлари” курси маъруза ва амалий машғулотлар шаклида олиб борилади.

Курсни ўқитиши жараёнида таълимнинг замонавий методлари, педагогик технологиялар ва ахборот-коммуникация технологиялари қўлланилиши назарда тутилган:

маъруза дарсларида замонавий компьютер технологиялари ёрдамида

презентацион ва электрон-дидактик технологиялардан;

ұтказиладиган амалий машғулотларда техник воситалардан, экспресс-сўровлар, тест сўровлари, ақлий хужум, гурухли фикрлаш, кичик гурухлар билан ишлаш, коллоквиум үтказиш, ва бошқа интерактив таълим усулларини қўллаш назарда тутилади.

### **Модулнинг ўқув режадаги бошқа модуллар билан боғлиқлиги ва узвийлиги.**

“Электр энергияси назорати ва ҳисобининг автоматлаштирилган ахборот-ўлчов тизимлари” модули ўқув режанинг маҳсус фанлар блокидаги “Қайта тикланувчан ва муқобил энергия манъбалари”, “Электр тармоқларида истрофларни ҳисоблаш ва камайтириш тадбирлари” ва “Энергия самарадорлиги муаммолари” фанлари билан узвий боғлиқдир.

#### **Модул бирликлари бўйича соатлар таксимоти:**

№	Модул мавзулари	Тингловчининг ув юкламаси, соат			
		Жами	Назарий	Амалий машғулот	Кўчма манипулат
1.	Электр энергияси назорати ва ҳисобининг автоматлаштирилган ахборот-ўлчов тизимлари тушунчаси нинг поғоналари	4	2	2	
2.	Ҳисоблагичлардан маълумотларни йиғиш ва уларга ов бериш бўйича автоматик сўров үтказиш турлари	4	2	2	
3.	Корхона ва обьектларда электр энергияси назорати ва ҳисобининг автоматлаштирилган ахборот-ўлчов тизимлари ташкил этиш	8	2	2	4
4.	Электр энергияси назорати ва ҳисобининг автоматлаштирилган ахборот-ўлчов тизимларини техник италари	6	2	2	2
	<b>Жами:</b>	<b>22</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>6</b>

## **МОДУЛ БИРЛИГИНИНГ МАЗМУНИ**

### **НАЗАРИЙ ТАЪЛИМ МАЗМУНИ**

#### **1-мавзу: Электр энергияси назорати ва ҳисобининг автоматлаштирилган ахборот-ўлчов тизимлари тушунчаси ва унинг погоналари.**

Электр энергияси назорати ва ҳисобининг автоматлаштирилган ахборот-ўлчов тизимлари (ЭНҲААТ) тушунчаси ва унинг погоналари. Электр энергия ресурслари истеъмолини ҳисобга олишнинг автоматлаштирилган тизимларини жорий этиш. ЭНҲААТнинг техник ва тижорат асосидаги ҳисоблари. Техник асосида ҳисобга олиш тизимида электр энергия истеъмолини ҳисобга олиш.

#### **2-мавзу: Ҳисоблагичлардан маълумотларни йиғиш ва уларга ишлов бериш бўйича автоматик сўров ўтказиш турлари.**

Ҳисоблагичлар маълумотларини йиғиш канали. Туғри алоқа каналлари. Ҳисоблагичларнинг бирламчи ахборотлари. Маълумотларни йиғиш ва унга ишлов бериш орқали ҳисоблагичларда автоматик сўров ўтказилиши билан ЭНҲААТни ташкил этиш имкониятлари. Оптик порт орқали ҳисоблагичларда сўров ўтказилиши билан ЭНҲААТни ташкил этиш. Интерфейс узгартиргичлари, мултиплексор ёки модем орқали ҳисоблагичларда сўров ўтказилиши билан ЭНҲААТни ташкил этиш. Ўрта ва йирик кувватли саноат корхоналарида ёки energetika тизими учун қўп погонали ЭНҲААТни ташкил этиш.

#### **3-мавзу: Корхона ва объектларда электр энергияси назорати ва ҳисобининг автоматлаштирилган ахборот-ўлчов тизимларини ташкил этиш.**

Электр станцияларида ЭНҲААТни ташкил этиш. Подстанцияларда ЭНҲААТни ташкил этиш. Саноат корхоналарида ЭНҲААТни ташкил этиш. Саноат корхонааридан техник ва тижорий ЭНҲААТ. Уларнинг вазифалари ва қўлланиш соҳалари. Бир турга мансуб бўлган ЭНҲААТ.

#### **4-мавзу: Электр энергияси назорати ва ҳисобининг автоматлаштирилган ахборот-ўлчов тизимларини техник воситалари.**

Бир ва уч фазали электрон ҳисоблагичлар. Кўп тарифлилик. Кўп функциялилик. Ҳисоблагичларнинг уланиш схемалари. Ток трансформаторлари.

Хисоблагичларни ток трансформаторлари оркали улаш. Ток трансформаторларини танлаш. Ток трансформаторларининг иккиламчи занжирларини монтаж килиш ва ишлатишга талаблар.

## **АМАЛИЙ МАШГУЛОТ МАЗМУНИ**

**1-амалий машғулот: Электр энергияси назорати ва ҳисобининг автоматлаштирилган ахборот-ўлчов тизимлари воситаларининг самарадорлигини баҳолаш.**

ЭНҲААТ теник воситаларининг самарадорлигини баҳолаш. ЭНҲААТнинг техник воситаларини танлаш. ЭНҲААТ воситасида электр тармоқларидаги исрофларни аниқлаш.

**2-амалий машғулот: Саноат корхоналарида электр энергияси назоратининг автоматлаштирилган тизимларини ташкил этиш.**

ЭНҲААТнинг Altair JR диспачерлик дастурий таъминот пакети таркибини ва унинг имкониятлари ҳамда иш принципи билан танишиш.

**3-амалий машғулот: Корхона ва объектларда электр энергияси назорати ва ҳисобининг автоматлаштирилган ахборот-ўлчов тизимларини ташкил этиш.**

Электр станциялари ва подстанцияларида ЭНҲААТнинг структуравий схемаси ва техник воситалари билан танишиш. Уларнинг самарадорлигини аниқлаш. Саноат корхоналарида турли техник воситалар асосида ЭНҲААТнинг структуравий схемалари билан танишиш. Уларнинг самарадорлигини аниқлаш.

**4-амалий машғулот: Электр энергияси назоратининг автоматлаштирилган тизимларининг техник воситалари.**

Электр станциялари (ЭС) поғонасидаги ЭНҲААТ билан таништириш ҳамда кейинги поғона истеъмолчиларига узатилаётган қувватлар қийматларини ўлчаш.

## **КҮЧМА МАШҒУЛОТЛАР МАЗМУНИ**

**1-мавзу:** Корхона ва объектларда электр энергияси назорати ва хисобининг автоматлаштирилган ахборот-ўлчов тизимларини ташкил этиши.

**2-мавзу:** ЭНХААТнинг техник воситалари.

Кўчма машғулотда тингловчиларни Магистрал электр тармоқлари корхонаси ва Электрон хисоблагич КҚ МЧЖга олиб бориш кўзда тутилган. Мавзу юзасидан янги техника ва технологиялар билан танишиши ва амалий ишларни бажариш режалаштирилган.

## **ТАЪЛИМНИ ТАШКИЛ ЭТИШ ШАКЛЛАРИ**

Таълимни ташкил этиш шакллари аниқ ўқув материали мазмунни устида ишлаётганда ўқитувчини тингловчилар билан ўзаро ҳаракатини тартиблаштиришни, йўлга қўйишни, тизимга келтиришни назарда тутади.

Модулни ўқитиши жараёнида қуидаги таълимнинг ташкил этиш шаклларидан фойдаланилади:

маъруза;

амалий машғулот.

Ўқув ишини ташкил этиш усулига кўра:

жамоавий;

гуруҳли (кичик гуруҳларда, жуфтликда);

якка тартибда.

**Жамоавий ишлаш** – Бунда ўқитувчи гуруҳларнинг билиш фаолиятига раҳбарлик қилиб, ўқув мақсадига эришиш учун ўзи белгилайдиган дидактик ва тарбиявий вазифаларга эришиш учун хилма-хил методлардан фойдаланади.

**Гуруҳларда ишлаш** – бу ўқув топширигини ҳамкорликда бажариш учун ташкил этилган, ўқув жараёнида кичик гуруҳларда ишлашда (3 тадан – 7 тагача иштирокчи) фаол роль ўйнайдиган иштирокчиларга қаратилган таълимни ташкил этиш шаклидир. Ўқитиши методига кўра гуруҳни кичик гуруҳларга, жуфтликларга ва гуруҳларора шаклга бўлиш мумкин.

*Бир турдаги гурухли иш үкүв гурухлари учун бир турдаги топшириқ бажарышни назарда тутади.*

*Табақалашынан гурухли иш гурухларда турлы топшириқтарни бажарышни назарда тутади.*

**Якка тартибдаги шаклда** - ҳар бир таълим олувчига алоҳида- алоҳида мустақил вазифалар берилади, вазифанинг бажарилиши назорат қилинади.

## **II.МОДУЛНИ ЎҚИТИШДА ФОЙДАЛАНИЛАДИГАН ИНТЕРФАОЛ ТАЪЛИМ МЕТОДЛАРИ.**

### **“АҚЛИЙ ХУЖУМ” МЕТОДИ**

Метод талабаларни мавзу хусусида кенг ва ҳар томонлама фикр юритиш, ўз тасаввурлари, ғояларидан ижобий фойдаланишга доир қўникма, малакаларни ҳосил қилишга рағбатлантиради. У ёрдамида ташкил этилган машғулотларда ихтиёрий муаммолар юзасидан бир неча оригинал (ўзига хос) ечимларни топиш имконияти туғилади. Метод мавзу доирасида маълум қарашларни аниқлаш, уларга муқобил ғояларни танлаш учун шароит яратади.

Уни самарали қўллашда қўйидаги қоидаларга амал қилиш лозим:

Талабаларнинг ўзларини эркин ҳис этишларига  
шароит яратиб бериш, ғояларни ёзиш бориш учун

Муаммо (ёки мавзу)ни аниқлаш

Машғулот жараёнида амал қилинадиган шартларни белгилаш

Билдирилаётган ғояларни уларнинг муаллифлари  
томонидан

*асосланишига эреппич ва уларни ёзиб опип көғозпаш ғоя*

Билдирилган фикр, янги ғояларнинг турлича ва қўп миқдорда  
бўлишига эътибор қаратиш

Талабанинг бошқалар билдирган фикрларни ёдда  
сақлаши, уларга таяниб янги фикрларни билдириши  
ва улар асосида муайян хуносаларга келишига

Талабалар томонидан мустақил фикр юритилиши, шахсий  
фикрларнинг илгари сурилиши учун қулай мухит яратиш

Илгари сурилган ғояларни янада бойитиш

## **Машғулотда методни қўллашда қўйидагиларга эътибор қаратиш лозим:**

Ўқувчи (талаба)ларни муаммо доирасида кенг фикр юритишга ундаш, улар томонидан мантиқий фикрларнинг билдирилишига эришиш

Ҳар бир ўқувчи (талаба) томонидан билдирилаётган фикрлар рағбатлантирилиб борилади, билдирилган фикрлар орасидан энг мақбуллари танлаб олинади; фикрларнинг рағбатлантирилиши навбатдаги янги фикрларнинг туғилишига олиб келади

Ҳар бир ўқувчи (талаба) ўзининг шахсий фикрларига асосланиши ва уларни ўзгартириши мумкин; аввал билдирилган фикрларни умумлаштириш, туркумлаштириш ёки уларни ўзгартириш илмий асосланган фикрларнинг шаклланишига замин ҳозирлайди

Машғулотда ўқувчи (талаба)лар фаолиятини стандарт талаблар асосида назорат қилиш, улар томонидан билдириладиган фикрларни баҳолашга йўл қўйилмайди (зоро, фикрлар баҳоланиб борилса, ўқувчи (талаба)лар диққатларини шахсий фикрларни ҳимоя қилишга қаратади, оқибатда янги фикрлар илгари сурилмайди; методни қўллашдан кўзланган асосий мақсад ўқувчи (талаба)ларни муаммо бўйича кенг фикр юритишга ундаш эканлигини ёдда тутиб, уларни баҳолаб боришдан воз кечишидир)

### **Ақлий ҳужум методининг мавзуга қўлланилиши: Фикрлаш чун бериладиган саволлар:**

1. Электр энергияси ҳисоблагичлари нима учун мўлжалланган?
2. Бир ва уч фазали электр энергияси ҳисоблагичларининг қўлланилиш соҳалари?
3. Бир ва уч фазали электр энергияси ҳисоблагичларининг ДТи нималардан иборат?
4. Ҳисоблагич схемасида қандай белгиланишлар қабул қилинади?
5. Бир ва уч фазали ҳисоблагичнинг техник характеристикаларини санаб ўтинг?
6. Ҳисоблагич клавиатураси орқали қандай ишлар бажарилади?
7. Электр энергияси ҳисоблагичларининг қандай иш режимлари бор?
8. ЭНАТнинг техник воситаларига нималар киради?
9. ТТ моделларини танлаш нималарга боғлик?

## “Резюме” методи

“Резюме” методи- мураккаб, кўп тармоқли мумкин қадар муаммоли мавзуларни ўрганишга қаратилган. Унинг моҳияти шундан иборатки, бунда бир йўла мавзунинг турли тармоқлари бўйича ахборот берилади. Айни пайтда уларнинг ҳар бири алоҳида нуқталардан муҳокама этилади. Масалан: ижобий ва салбий томонлари афзаллик ва камчиликлар, фойда ва заарлар белгиланади. Ушбу методнинг асосий мақсади таълим олувчиларнинг эркин, мустақил, таққослаш асосида мавзудан келиб чиқсан ҳолда ўкув муаммосини ечимини топишга ҳам керакли хulosса ёки қарор қабул қилишга, жамоа ўз фикрини билан таъсир этишга, уни маъқуллашга, шунингдек, берилган муаммони ешишга мавзуга умумий тушунча беришда ўтилган мавзулардан эгалланган билимларни қўллай олиш ўргатиш.

**Мавзуга қўлланилиши:** Маъруза дарсларида, семинар, амалий ва лаборатория машғулотларни якка ёки кичик гуруҳлар ажратилган тартиб ўтказиш, шунингдек, ўйга вазифа беришда ҳам қўллаш мумкин. Машғулот фойдаланиладиган воситалар: А-3, А-4 форматдаги қофозларида (гуруҳ сонига қараб) тайёрланган тарқатма материаллар маркерлар ёки рангли қаламлар.

### “Резюме” методини амалга ошириш босқичлари:

Таълим берувчи таълим олувчиларнинг сонига қараб 3-4 кишидан иборат кичик гуруҳ ажратилади;

Таълим берувчи машғулотнинг мақсади ва ўтказилиш тартиби билан таништиради ва ҳар бири кичик гуруҳ қофознинг юқори қисмига ёзув бўлган яъни асосий вазифа, унда ажратилган ўкув вазифалари ва уларни ешиш йўллари белгиланган, хulosса ёзма баён қилинадиган варақларни тарқатади;

Ҳар бир гуруҳ аъзолари топшириқ бўйича уларнинг афзаллиги ва камчиликларини аниқлаб, ўз фикрларини маркерлар ёрдамида ёзма тарзда баён этадилар. Ёзма баён этилган фикрлар асосида ушбу муаммонинг ечимини топиб, энг мақбул вариант сифатида умумий хulosса чиқарадилар;

Кичик гурух аъзолари бири тайёрланган материалнинг жамоа номидан тақдимот этади. Гуруҳнинг ёзма баён этган фикрлари ўқиб эшилтиради, лекин хулоса қисми билан таништирилмайди;

Таълим берувчи бошқа кичик груҳлардан тақдимот этган гуруҳнинг хулосасини сўраб, улар фикрини аниқлайди ва ўз хулосалари билан таништиради;

Таълим берувчи гуруҳлар томонидан берилган фикрлар ёки хулосаларга изоҳ бериб, уларни баҳолайди, сўнги машғулотни яқунлайди.

**Методнинг мавзуга қўлланилиши:**

ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСИ НАЗОРАТИНИНГ АВТОМАТЛАШТИРИЛГАН ТИЗИМИ			
ТИЖОРАТ ЭНАТ		ТЕХНИК ЭНАТ	
Афзаллиги	Камчилиги	Афзаллиги	Камчилиги
<b>Хулоса:</b>			

### **III. Назарий материаллар**

#### **1-мавзу: Электр энергияси назоратининг автоматлаштирилган тизими тушунчаси ва погоналари.**

##### **РЕЖА:**

1.Электр энергияси назоратининг автоматлаштирилган тизимининг тушунчаси ва вазифаси.

2.Электр энергияси назоратининг автоматлаштирилган тизимининг погоналари.

3. ЭНАТ пагоналарининг алоқа турлари

4. ЭНАТ ни жорий этиш – энергия ишлаб чиқариш самарадорлиги-нинг зарурий шарти.

5. Тижорат ва техник ЭНАТ

**Таянч сўз ва иборалар:** Энергетика, энергетик ресурслар, электр энергияси, автоматлаштирилган тизим, ЭХМ, маълумотларни узатиш тармоғи, дастурий таъминот, ҳисоблагичлар, мултиплексор, маълумотлар базасини, коммутатсияланадиган телефон каналлари, ажратилган телефон каналлари, GSM, GPRS, радиоканаллар, бирламчи ўлчаши асбоблари, маълумотларни йигиши ва тарқатиши қурилмалари, тижорат ва техник ЭНАТ.

#### **1.1.Электр энергияси назоратининг автоматлаштирилган тизимининг тушунчаси ва вазифаси.**

Энергия ресурсларининг ривожланган савдоси маълумотларни ўлчаш, йиғиш ва қайта ишлаш босқичларида инсон иштироқини минимумга олиб келадиган ва энергия ресурсларини етказиб берувчи томонидан ҳам, истеъмолчи томонидан ҳам турли тариф тизимларига ишончли, аниқ ва ихчам мослаштирилган автоматлаштирилган тизимли энергияни ҳисоблашдан фойдаланишга асосланган тизимларни тадбиқ этишни талаб қилмоқда. Шу мақсадда истеъмолчилар ҳамда таъминотчи корхоналар ўз обектларида ЭНАТни ташкил қиладилар.

**ЭНАТ** бу – назорат-ўлчов қурилмалари, алоқа коммуникатсиялари (маълумотларни узатиш тармоғи), ЭХМ ва дастурий таъминот (ДТ) дан ташкил топган энергия истеъмоли жараёнини автоматик бошқариш ва автоматик ҳисобга

олишни ташкил этиш учун мўлжалланган техник ва дастурый воситалар мажмуудир.

**ЭНАТ қуидагиларга имкон беради:**

электр энергияси бозори субектлари билан маълумотлар алмашинувини автоматлашириш;

электр энергияси бозори субектлари ва истеъмолчилари билан ҳисобкитобларни автоматлашириш;

электр энергиясини ҳисобга олишнинг ишончлилигини ва тезкорлигини оширишга эришиш;

электр энергетик тизимларнинг техник ҳолатларининг автоматик назорат қилинишини таъминлаш;

истеъмолчилар ўртасида энергия ва қувват тақсимланишининг турли бошқариш схемаларини ишлатиш;

корхонанинг иш самарадорлигини ошириш.

**ЭНАТ таркибиға қуидагилар киради:**

электр энергия ва қувват ҳисоблагичлари (рақамли, интерфейсли ёки импульс чиқишли);

маълумотларни йиғиш ва узатиш курилмаси (мултиплексорлар, телесумматорлар ва бошқалар);

коммуникатсиялар (коммутатсияланадиган телефон каналлари, ажратилган телефон каналлари, GSM, GPRS, радиоканаллар ва бошқалар);

алоқа аппаратуралари (модемлар, радиомодемлар, мултиплексорлар ва бошқалар);

махсус ДТ ўрнатилган ЭҲМ (истеъмолчилар ҳисоблагичларидан маълумотларни йиғиш ва таҳлил қилиш ҳамда бошқа корхоналар ёки электр энергиясини етказиб берувчи билан ўлчов маълумотларини алмаштириш учун).

**ЭНҲАТнинг ДТи қуидаги тизимлардан иборат:**

маълумотлар базасини (МБ) ва ҳисоблагичлар кўрсаткичларини бошқариш тизими;

алоқа ва куч истеъмолчилари линияси бўйича ҳисоблагичларни автоматик сўров тизими;

электр ҳисоблагичларнинг параметрларини график кўринишда акс эттириш тизими;

маълумотларни таҳлил қилиш тизими;

комплекс маълумотлар базасининг автоматлаштирилган тизими.

### **ЭНАТ функциясига қуидагилар киради:**

электр энергияси ҳақида маълумотларни ёзиш;

ҳисоблагичлардаги архив ёзувлар ва тизимнинг ўз-ўзини автоматик текшириш маълумотларини сақлаш ва назорат қилиш;

концентратор, терминал ва ҳисоблагич параметрларини ўрнатиш;

масофадан ўқиш, электр таъминотини узиш/улашни назорат қилиш ва истеъмол даражасини назорат қилиш;

автоматик ва автоматик бўлмаган сўров;

линиялардаги исрофлар ва электр энергияси ўғирланишининг олдини олиш;

оператор ваколатларини чеклаш;

нормал бўлмаган жараёнлар ҳақида ҳисбот;

тақсимлаш тармоғининг схемасини акс эттириш;

ҳар бир фаза маълумотларини ҳисобга олиш ва ҳар бир фаза бўйича мувозанатнинг бузилиш ҳолатларини аниқлаш;

кўп тарифлилик;

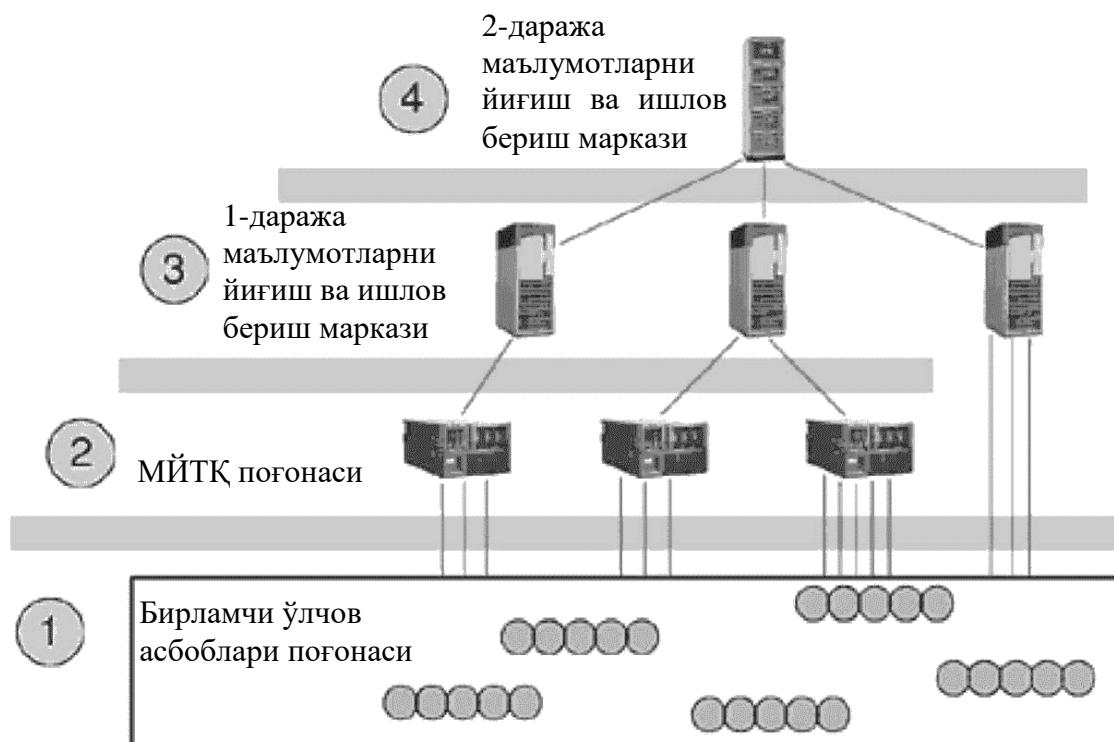
турли ҳодисалар ҳақида автоматик огоҳлантириш;

истеъмол қуввати даражасини назорат қилиш;

барча маълумотларни излаш ва чиқариш.

## 1.2. Электр энергияси назоратининг автоматлаштирилган тизимининг поғоналари.

Умумий ҳолда ЭНАТ тузилмасини қуидаги түртта поғонага ажратиш мумкин (1.1-расм):



1.1-расм. ЭНАТ поғоналари

**биринчи поғона** – ҳисобга олиш нуқталари бўйича истеъмолчиларнинг электр энергияси параметрларини (электр энергияси, куввати истеъмоли ва бошқалар) ўлчашни ўртача минимал интервалли ёки узлуксиз амалга ошириладиган телеметрик ёки рақамли бирламчи ўлчаш асбоблари (БЎА) (ҳисоблагичлар);

**иккинчи поғона** – берилган сиклда бутун сутка давомида ҳудудий тақсимланган БЎА дан ўлчаш маълумотларини йиғиши, қайта ишлаш ва юқори поғоналарга узатишни амалга оширадиган махсус ўлчов тизимлари ёки энергияни ҳисобга олишини ўрнатилган ДТ кўп функцияли дастурланадиган ўзгартиргичлари бўлган маълумотларни йиғиши ва тарқатиш қурилмалари (МЙТҚ);

**учинчи поғона** – МЙТҚ дан (ёки МЙТҚ гурухидан) ахборотларни йиғиш, бу ахборотларни ҳисобга олиш нұқталари бүйича ҳамда уларнинг гурухлари бүйича, яғни корхона бўлинмалари ва обектлари бүйича яқуний қайта ишлаш, бош энергетик хизмати оператив персонали ва корхона раҳбарияти маълумотларни таҳлил этиши ва ечимни қабул қилиши (бошқариши) учун қулай бўлган кўринишда ҳисобга олиш маълумотларини акс эттирилиши ва хужжатлаштирилишини амалга оширадиган поғона. Бунда ЭНАТ маҳсус ДТ маълумотларини йиғиш ва қайта ишлаш маркази сервери ёки персонал компьютери (ПК) ёрдамида амалга оширилади.

**тўртинчи поғона** – учинчи поғона малумотларини йиғиш ва қайта ишлаш марказлари ПК дан ёки серверлар гурухидан ахборотларни йиғишни, ҳисобга олиш обектлари гурухлари бүйича ахборотларни тизимлаштириш ва бирлаштиришни, бош энергетик хизмати оператив персонали ва худудий тақсимланган ўрта ва йирик қувватли корхоналар ёки энергия таъминоти корхоналари раҳбарияти таҳлил этиши ва ечимни қабул қилиши (бошқариши) учун қулай бўлган кўринишда ҳисобга олиш маълумотларининг акс эттирилиши ва хужжатлаштирилишини, энергия ресурсларини етказиб беришга шартномаларни олиб бориш ва энергия ресурсларига ҳисоблаш учун тўлов хужжатларини шакллантиришни амалга оширадиган поғона. Бунда ЭНАТ ДТи маълумотларни йиғиш ва қайта ишлашнинг марказий сервери ёрдамида амалга оширилади.

ЭНАТнинг барча поғоналари ўзаро алоқа каналлари ёрдамида боғланган. БЎА, МЙТҚ ёки маълумотларни йиғиш марказлари (МЙМ), поғоналари алоқалари учун стандарт интерфейслар (RS турдаги, ИРПС ва бошқалар) бўйича тўғридан- тўғри боғланиш ишлатилади. Учинчи поғона маълумотларини йиғиш марказий МЙТҚ лар, учинчи ва тўртинчи поғоналар маълумотларини йиғиш марказлари ажратилган коммутатсияланадиган алоқа каналлари бўйича ёки локал тармоқ бўйича уланиши мумкин.

Автоматлаштирилган иш жойига (АИЖ) қўйиладиган талаблар:

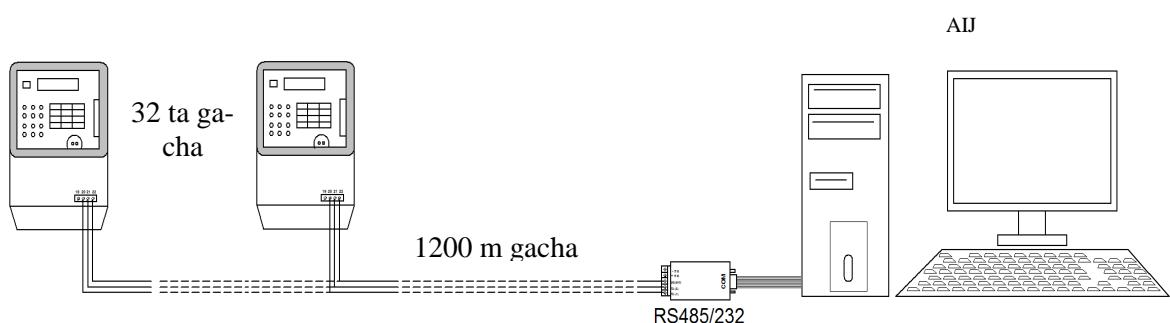
Протессор Pentium 4

Оператив хотира ҳажми	- 256 Мб
Қаттиқ диск ҳажми	- 40 Гб
CD-ROM нинг бўлиши	
Мониторнинг бўлиши	
Бўш СОМ портнинг бўлиши	
Операцион тизим	- Windows 2000/XP
Маълумотлар базаси дастури	- MS SQL 2000

### 1.3. ЭНАТ пағоналарининг алоқа турлари

#### Тўғри симли алоқали ЭНАТ.

Тўғри симли алоқа қўлланиладиган ЭНАТ схемаси энг содда ва енг кўп тарқалган ҳисобланади. Қурилмаларга кам сарф-харажат бўлганда корхона энергетиги реал вақт оралиғида барча сехлар ва бўлимлардаги электр энергия истеъмолини кузатиш имкониятига эга бўлади. Бундай схемалар асосан ўрта ва кичик қувватли корхоналар электр энергиясини техник ҳисобга олишни автоматлаштириш учун қўлланилди. Ҳисоблагичларни компьютерга улаш PC232/485 адаптер орқали стандарт ташки таъсирлардан ҳимояланган УТП5сат

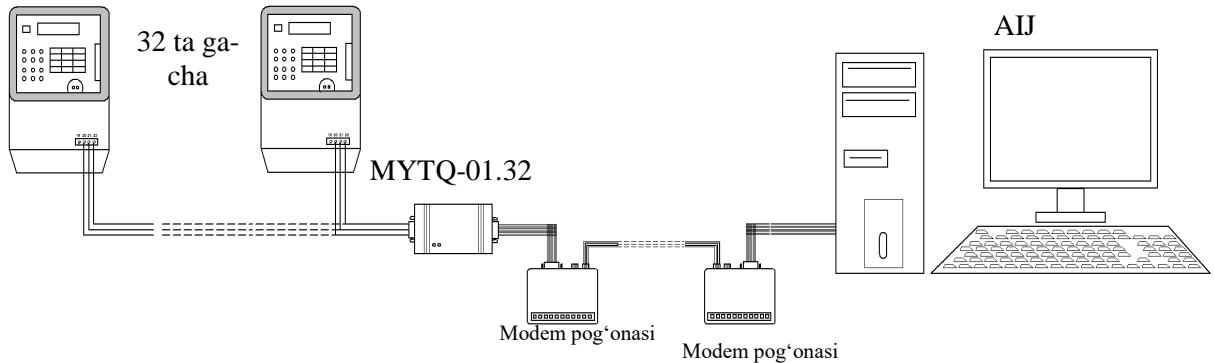


1.2-расм. Тўғри симли алоқали ЭНАТ

тармоқ кабели ёрдамида амалга оширилади. Бунда 32 тагача ҳисоблагичларни битта гуруҳда бирлаштириш мумкин, линиянинг узунлиги 1200 м гача, маълумотларни узатиш тезлиги 115200 кБ/с гача бўлиши мумкин.

## Модем алоқали ЭНАТ

Модем алоқали ЭНАТни қуришда ҳар доим ҳам самарали ишлатилмайдиган АИЖ ҳамда электр энергияси ҳисоблагиши атрофида сифатли рақамли телефон

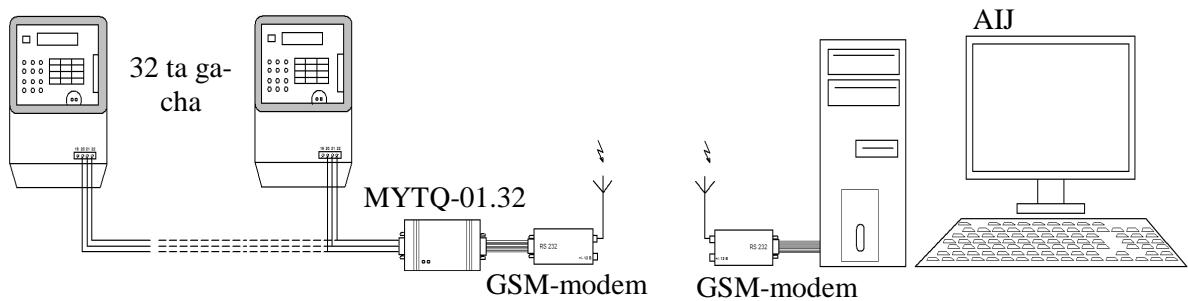


1.3-расм. Модем алоқали ЭНАТ

линиясини бўлиши кўзда тутилади.

## GSM модемли ЭНХАТ

GSM модемларда ЭНАТни қуриш жуда қулай ва бу схемалар осон ишлатилади. Бундай схема АИЖ дан ҳисоблагичлар қандай масофада бўлишидан қатъий назар, электр энергиясини ҳисобга олишнинг автоматлаштирилган тизимини яратиш имкониятини беради. “Алтаир Жр” ДТ ҳамда GSM модем ўрнатилган исталган АИЖ ҳисоблагичларидан маълумотларни олиш имконини беради. Шундай қилиб, маълумотларни корхона энергетигининг ҳамда юқори поғоналардаги АИЖлардан маълумотларни олиш ва таҳлил қилиш имконияти яратилади.

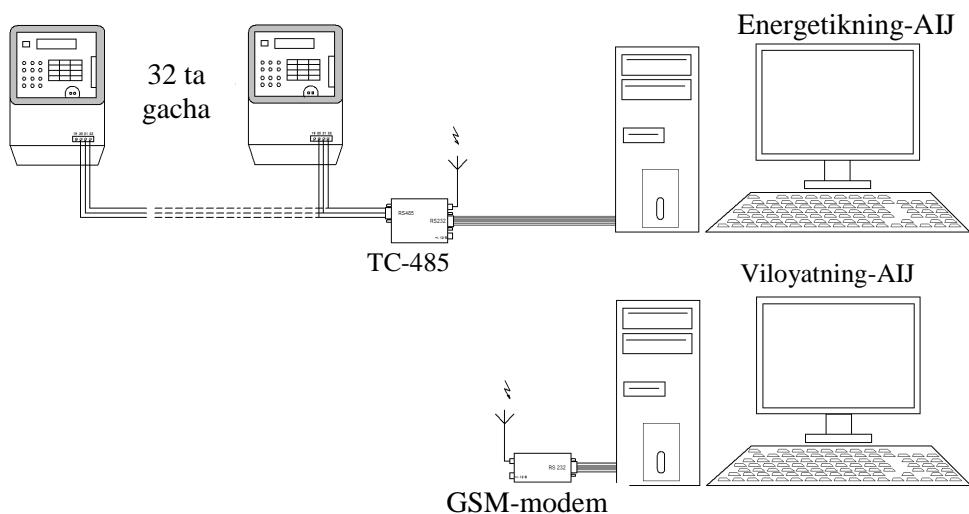


1.4-расм. GSM модемли ЭНАТ

## **Маълумотларни узатиш модули асосидаги ЭНАТ**

TC-485 маълумотларни узатиш модули асосидаги ЭНАТни қуриш корхона энергетиги локал АИЖдан тўғри симли алоқали ЭНАТ бўйича ва вилоят энергия таъминоти корхонаси АИЖ дан GSM канали орқали ҳисоблагичларда сақланаётган ахборотлар тўғрисида маълумотларни олиш зарур бўлган ҳолларда оптимал ечим ҳисобланади.

Бундай ҳолларда корхонага замонавий GSM модемларни сотиб олиш



1.5-расм. Маълумотларни узатиш модули асосидаги ЭНАТ

зарурати ва GSM алоқага сарфларни қилиши керак бўлмайди.

Бундан ташқари, TC-485 маълумотларни узатиш модули “Энергия-9” маркали ҳисоблагичлари билан ишлаш учун мослаштирилган ва қўшимча созлаш ишларини ва ДТни талаб қилмайди. Бу эса ўз навбатида бу схемадаги ЭНАТни ишга тушириш харажатларини камайтиради.

### **1.4. ЭНАТ ни жорий этиш – энергия ишлаб чиқариш самарадорлигининг зарурий шарти.**

Таъкидлаш зарурки, ҳозирги кунда ишлатилаётган энергетик кўрсаткичларни ҳисобга олиш ва таҳлил қилиш тизимлари бир қатор камчиликларга эга. Масалан, ишлаб чиқаришнинг кўп соҳаларида энергетик кўрсаткичларни ҳисобга олиш ва таҳлил қилиш турли вақтларда махсус ўлчашлар йўли билан даврий равишда амалга оширилмоқда.

Табиийки, бундай ўлчашлар ҳар доим ҳам ҳисоблаш параметрларининг бутун ўзгаришлари динамикасини тўлиқ акс эттиrmайди ва уларнинг ўзгаришларидаги қонуниятларни аниqlаш имкониятини бермайди.

Ўзбекистон саноатининг турли соҳаларидаги бир қатор корхоналарида ўтказилган тадқиқотлар шуни кўрсатдик, мавжуд энергия ташувчилари ва энергетик ресурслари сарфини ҳисобга олишнинг ташкил этилишида улардан фойдаланишнинг реал самарадорлигини етарлича аниқ баҳолашни амалга ошириш ва энергия ресурслари сарфларининг меъёрларини асос билан аниqlаш мумкин эмас.

Саноат корхоналарида энергия ресурслари сарфларини ҳисобга олиш ва назорат қилиш масаласи ҳолатини таҳлил қилиш шуни кўрсатдик, бу масала етарли даражада ўз ечими топа олмай келмоқда. Масалан, кўплаб саноат корхоналарига хос бўлган энергия таъминоти тизимининг ўлчов ва назорат асбоблари билан таъминланганлик даражаси қониқарсиз ахволда қолмоқда. Одатда барча корхоналар электр энергиясини тижорат асосида ҳисобга олиш имконига эга. Бироқ бу имконоятдан ҳар бир корхона самарали фойдалана олмаяпти.

Алоҳида ишлаб чиқариш сехларida, энергия йиғувчи агрегатлар ва технологик жараёнларда истеъмол қилинадиган энергия ресурсларини ҳисобга олиш барча корхоналарда ҳам амалга оширилмайди. Бундан ташқари, қоидага кўра, технологик жараёнда қўлланиладиган сиқилган ҳаво, азот, водород, сув ва бошқа шу каби алоҳида компонентларини ҳисобга олиш мавжуд эмас. Бу энергия ресурсларини мақсадли сарфланмаслигига олиб келади.

Барча ишлаб чиқариш обьектларида ҳам энергия ресурсларини ҳисобга олиш ва назорат қилишнинг автоматлаштирилган тизимлари етарли даражада жорий этилмаган ва самарасиз ишлатилмоқда. Одатда, бу тизимлар истеъмол қуввати, энергия сарфи ва энергия ташувчиларнинг бир неча кўрсаткичларини ҳисобга олади ва назорат қиласди. Шундай қилиб, бу тизимлар асосан ахборот тизимлари сифатида ишлатилади.

Лекин энергия тежамкорлигини бошқариш учун бу функциялар етарли эмас. Чунки барча энергия ресурслари турларининг истъемоли ҳақида олинган ахборотлар асосида энергия истеъмоли бўйича энергияни тежашни оптимал бошқаришнинг асосий масалаларини ечиб бўлмайди.

Хозирги кунда МДХ давлатларидағи саноат корхоналарида ҳам конструктив элементлари, ҳам функциялари бўйича катта хилма-хиллик билан характерланадиган бир қатор автоматлаштирилган ҳисобга олиш, назорат қилиш ва бошқариш тизимлари ишлаб чиқаришга тадбиқ қилинмоқда. Бундай тизимлар таркибиға одатда ўзгартирувчи датчиклар (аналог ва дискрет сигналли), ўзгартиргичлардан маълумотларни йиғиш, ахборотларга ишлов бериш, ахборотларни чоп этишга ёки таблога бериш курилмалари ва бошқалар киради.

Юқорида айтиб ўтилган техник воситалар корхоналарда амалдаги таърифлар бўйича тижорат ҳисобларини олиб боришга имкон берадиган автоматлаштирилган ахборот-ўлчов тизимини (ЭНАТ ААЎТ) куриш, қувват ва энергия, шунингдек, энергия ташувчилар турларини назорат қилишни ташкил этиш учун мўлжалланган.

Ўзбекистон энергетика тизими электр энергияни сотиб олиш ва сотиш билан қўшни давлатлар энергия тизимлари билан ўзаро боғланади. Шунинг учун энергия тизими ичida ва унинг субъектларида ҳисобга олиш тизимини ривожлантириш замонавий халқаро меъёр, қоидалар ва стандартларга мос келиши зарур.

Юқоридаги фикрларга кўра, электр энергиясини ҳисобга олишнинг янги усулларига ўтишда, энергияни ҳисобга олишнинг автоматлаштирилганлик ҳажмини аниқлашда, энергия ресурсларини ва электр энергияни тижорат асосида ҳисобга олишнинг автоматлаштирилган ахборот-ўлчов тизимларининг (ЭНАТ ва ЭНАТ ААЎТ) техник ва иқтисодий самарадорликлари масалаларини таҳлил қилишда амалдаги ҳисобга олиш тизимини кўриб чиқиши зарурати туғилади.

ЭНАТ ни жорий этиш ёрдамида қуйидаги иқтисодий самарадорликка эришилади:

сутка давомида погоналашган тариф бўйича истеъмолни ҳисобга олиш тизимиға ўтиш;

10/0,4 кВ тақсимлаш тармоқларида электр энергияни етказиб бериш давомида барча занжирлар бўйича номувозанат ҳолатини ҳисоблаш;

электр энергияси исрофларини аниқлаш;

электр энергияси ҳисоблагичларининг аниқлилик даражасини ошириш;

электр энергиясидан мақсадсиз фойдаланишни ўз вақтида аниқлаш;

инсон омили иштирокисиз электр энергияси ҳисоблагичларидан маълумотларни олишда хатоликларнинг бўлмаслиги;

тезкор назорат қилиш ва электр тармоқлари юкламаларини симметриялашга ўтиш муносабати билан электр тармоқларнинг хизмат қилиш муддатларини ошириш;

электр энергиясини сотиб олиш бўйича ечимларни қабул қилиш жараёнида электр истеъмоли бўйича маълумотларни оператив олиш ва уларни қайта ишлаш;

назоратчи ходимлар сонини қисқартириш;

ҳисобга олиш нуқталарида хизмат кўрсатиш ва ҳисобларни ёзиб бориш билан боғлиқ харажатларни камайтириш;

истеъмол қилинган электр энергия учун тўловни ўз вақтида амалга ошириш бўйича истеъмолчилар масъулиятини ошириш.

### **1.5. Тижорат ва техник ЭНАТ.**

Вазифаси бўйича саноат корхоналарининг ЭНАТлари тижорат ва техник асосида ҳисобга олиш тизимларига бўлинади. Тижорат асосида ҳисобга олиш тизими деб, истеъмол қилинган электр энергияга тўловни амалга ошириш учун фойдаланиладиган ҳамда энергияни ҳисобга олиш тизимиға айтилади (мос равища тижорат асосида ҳисобга олиш тизими учун ишлатиладиган асбоблар тижорат ҳисобга олиш асбоблари дейилади). Техник ёки назорат қилиш орқали ҳисобга олиш тизими деб, корхона ичida унинг бўлимлари ва обьектларида технологик жараёнларини назорат қилиш учун ҳисобга олишга айтилади. Техник асосидаги ҳисобга олиш тизими тижорат тизимининг асосини ташкил этади.

Техник ҳисобга олиш электр энергиядан фойдаланишни жорий бошқариш, режалаштириш, меъёрлаштириш ва таҳлил қилиш функцияларини бажарилиши учун ахборот базасини ташкил этади. Саноат корхоналарида электр энергияни техник ҳисобга олишнинг олиб борилиши қуидагиларга имкон беради:

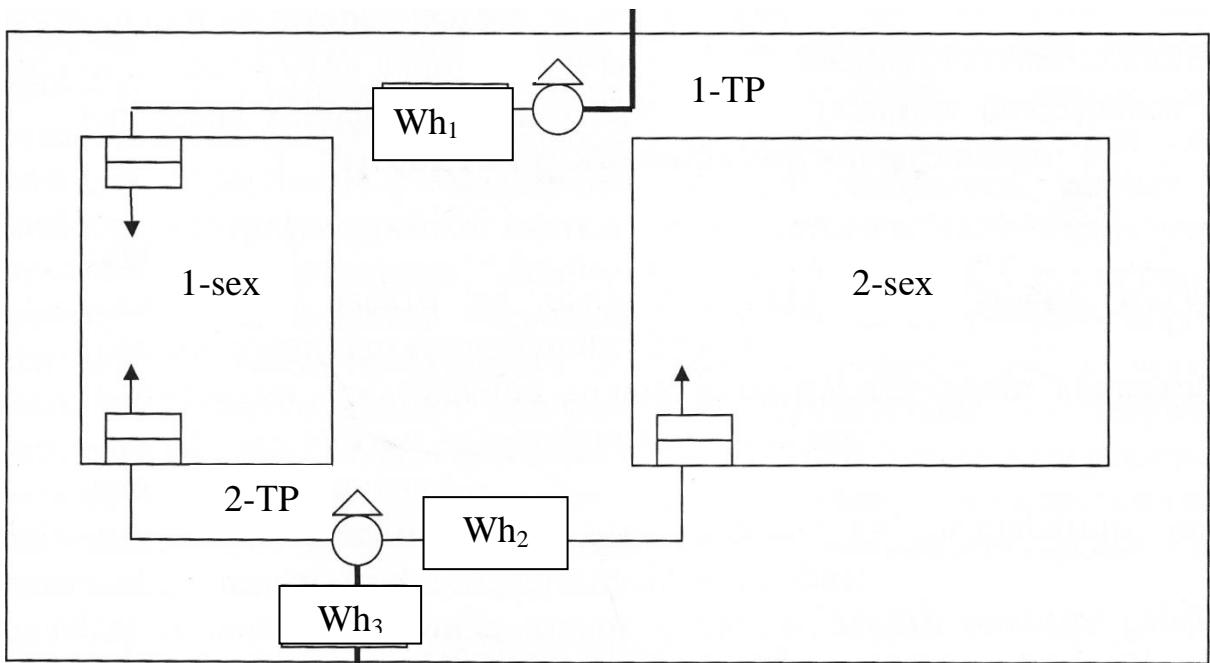
цехларда электр энергиядан норатсионал фойдаланишни аниқлаш;

электр энергияни тежаш бўйича рағбатлантирадиган иқтисодий омилларни киритиш;

энергия ресурсларини тежаш ва махсулот бирлигига тўғри келадиган электр энергия сарфи миқдорини камайтириш.

Техник ҳисобга олиш тизимиning вазифаси катта ўлчамлиги ва мураккаблиги билан ажралиб туради. Ҳозирги вақтда техник ҳисобга олиш тизими тақсимлаш ва трансформатор подстансиялари поғонасида амалга оширилмоқда. Бу тизимдаги ҳисоблагичлар у ёки бу сех томонидан сарфланган электр энергияни тўғридан-тўғри қайд эта олмайди, чунки ҳар бир сех электр таъминотини бир неча трансформатор подстансияларидан (ёки тақсимлаш подстансияларидан) олади, улар ҳар бири эса, ўз навбатида, бир неча сехларни таъминлайди. Масалан, 1.6-расмда тасвирланган корхона схемаси учун 2-цех электр таъминоти  $W_{X_2}$  ҳисоблагич бўйича аниқланади. 1-сех 1-ТП дан ( $W_{X_1}$  ҳисоблагич) ва 2-ТП дан ( $W_{X_3}$  ва  $W_{X_2}$  ҳисоблагичлар кўрсаткичлари айирмаси) таъминланади. Шундай қилиб, 1-цехнинг электр истеъмолини 1-цех =  $W_{X_1} + (W_{X_3} - W_{X_2})$  ифода бўйича аниқлаш мумкин.

$W_{X_3}$  ҳисоблагич кўпинча ТП да эмас, бош пасайтирувчи подстансия (БПП) да, яъни таъминот кабели охирида ўрнатилади.



1.6 – расм. Техник ҳисобга олиш тизимида электр энергия истеъмолини ҳисобга олиш: ТП – трансформатор подстансияси;  $Wh$  – электр энергия ҳисоблагичлари.

Одатда цехлар ва технологик ускуналар бўйича электр энергия истеъмолини ҳисобга олишни ажратишни амалга ошириш учун қўшимча ҳисоблагичлар ўрнатилиши, қайта уланишларни амалга ошириш ва подстансияларни тартиблаштириш зарур.

Бозор муносабатларининг ривожланиши, корхоналарни қайта модернизатсия қилиш, уларнинг алоҳида бўлинмаларини технологик жараёнларга боғлиқ равища ажратиш ва тижорат томонидан мустақил, лекин ишлаб чиқаришни энергия таъминоти умумий схемаси орқали боғланган – тижорат ва техник асосида ҳисобга олиш субабонентлари бир тизим доирасида бирлашади. Мос равища тижорат ва техник ҳисобга олиш тизими ЭНАТ лари алоҳида ҳамда ягона тизим сифатида ишлатилиши мумкин.

Икки турдаги тижорат ва техник ҳисобга олиш тизими ўзига хос ҳусусиятларга эга. Тижорат асосида ҳисобга олиш тизими консерватив (мутаасиб) тизим бўлиб, у ўрнатилган энергия таъминоти схемасига эга. Бу тизим учун юқори аниқликдаги ҳисоблаш асбобларини ўрнатилиши талаб қиласиган унча

кatta бўлмаган истеъмол нуқталарининг бўлиши характерли, паст ва ўрта пофона ЭНАТлари воситаларининг ўзи эса Ўз Стандарт агентлигининг ўлчаш воситалари реестридан танланиши керак. Бундан ташқари, тижорат асосида ҳисобга олиш тизимлари мажбурий тартибда муҳрланади, бу корхона ходими томонидан назарда тутилмаган оператив ўзгартиришларни киритилиши мумкинлигини чеклайди. Техник ҳисобга олиш тизими аксинча, ишлаб чиқаришга ўзгараётган талабларни акс эттириш билан динамик ва доимо ривожланмоқда. Техник ҳисоб асосида назорат қилиш тизими Ўз Стандарт ўлчаш воситалари реестрига киритилмаган асбоблардан фойдаланишга рухсат этади, лекин бунда тижорат ва техник ҳисобга олиш тизимларидан энергия ресурсларидан фойдаланиш бўйича маълумотлар нобаланси сабабларини аниқлаштирилишига боғлиқ муаммолар вужудга келиши мумкин. Энергия таъминоти ташкилотлари ҳисоблагичларида муҳрашнинг бўлмаслиги корхона бош энергетики хизматига энергия ресурсларини техник назорат қилиш ва корхона энергия таъминоти схемасига киритилган жорий ўзгартиришлар, ҳисоблагичлари кўрсаткичларига ўзгартиришларни киритиш имкониятини беради. Тижорат ва техник ҳисобга олиш тизимларининг бу каби ўзига хос хусусиятларини ҳисобга олиб, саноат корхоналарида ЭНАТни қуриш ва уни ишлатиш билан иқтисодий сарф ҳаражатлар нархини оптималлаштириш лозим.

### **НАЗОРАТ САВОЛЛАРИ:**

2. ЭНАТга таъриф беринг.
3. Саноат корхоналарида энергия ресурслари сарфларини ҳисобга олиш ва назорат қилиш масаласи ҳолатини таҳлил қилинг.
4. ЭНАТни жорий этиш ёрдамида қандай иқтисодий самарадорликка эришилади?
5. ЭНАТ таркибиға нималар киради?
6. ЭНАТ функциясига нималар киради?
7. Умумий ҳолда ЭНАТ тузилмаси қандай поғоналардан ташкил топган?
8. Локал поғонада ЭНАТ нималардан ташкил топган?

9. ЭНАТнинг кўп поғонали тузилмасини тушунтириб беринг.
10. Тўғри симли алоқали ЭНАТ нинг қўлланилиш соҳалари тўғрисида сўзлаб беринг.
11. GSM модемлардаги ЭНАТ схемаси қандай қурилган?
12. Энергия истеъмолини ҳисобга олишнинг мақсадлари нималардан иборат?
13. Назорат қилиш ва ҳисобга олиш тизимларининг вазифалари нималардан иборат?

### **ФОЙДАЛАНИЛАДИГАН АДАБИЁТЛАР РЎЙХАТИ**

1. Аллаев К.Р. Электроэнергетика Узбекистана и мира, – Т.: «Fan va texnologiya», 2009. – 463 с.
2. Аллаев К.Р. Энергетика мира и Узбекистана, – Т.: Молия, 2007.- 388с.
3. Троицкий-Марко Т.Е., Будадин О.Н., Михалков С.А. Научно-методические принципы энергосбережения и энергоаудита. Т.1. Научно-методические принципы энергоаудита и энергоменеджмента. М.: //Наука, 2005. – 540 с.
4. Т.Х. Носиров, С.Э.Шаисматов. О создании автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии // Проблемы энерго- и ресурсосбережения, – Т.: ТашГТУ, 2006. - №3.
5. Электроэнергетика Узбекистана. // ГАК «Узбекэнерго», – Т., 2002.
6. Ожегов А. Н.Системы АСКУЭ: учебное пособие/– Киров: ВятГУ, 2006. – 102с.
7. СТО АТС 02.03.17 – 2003 Коммерческий учет на оптовом рынке электроэнергии. Автоматизированные информационно измерительные системы. Порядок допуска к приёмочным испытаниям. – М.: Стандарт, 2004. – 20 с.
8. Воронин А.В., Хамиянов А.Е., Образцов В.С., Смирнов В.Н., Ядыкин И.Б. Интегрированные автоматизированные системы учета энергоресурсов с применением многофункциональных счетчиков электрической

- энергии и мощности фирмы АББ // Промышленная энергетика, – М.: 2000. - №10
9. Васильева М.В., Гусяев А.М., Маштакова А.В. АСКУЭ для промышленных предприятий. // Промышленные АСУ и контроллеры, –М.: 2000. - №6
10. Многофункциональный счетчик электрической энергии типа «Альфа». Техническое описание и инструкции по эксплуатации. СП АББ ВЭИ МетроНика. – М.: 2001
11. Гуртовцев А.Л. О метрологии цифровых АСКУЭ и границах метрологической экспансии.// Промышленные АСУ и контроллеры, – М.: 2007. - №5
12. Гуртовцев А.Л., Правила приборного учета электроэнергии. //Глобальный проект белорусских энергетиков. Новости ЭлектроТехники. 2004. - №6 (30)
13. Тубинис В.В. Создание автоматизированной системы учета и управления потреблением электроэнергии в Италии //Электро, –М.: 2004. -№4
14. Тубинис В.В. Особенности организации коммерческого учета электроэнергии в распределительных устройствах 6-10 кВ с токоограничивающими реакторами //Электро, –М.:2004. - №2
15. Тубинис В.В. Итальянская система дистанционного управления абонентской сетью // Электро, –М.: 2003. - №4
16. Гашо Е.Г., Ковылов В.К. Опыт эксплуатации АСКУЭ в ОАО «Белокалитвинское металлургическое производственное объединение» // Промышленная энергетика, – М.: 2002. - № 10
17. Задачи прогнозирования энергопотребления в интегрированной АСКУЭ //Энергосбережение, –М.: 2007.- №1, с.42-44.
18. Осика Л.К. О проблемах создания общероссийской системы коммерческого учета электроэнергии.//Энергетик, – М.:2007. - №4, с.18-20.

19. Енэда Фумисигэ. Куки тева эйсэй когаку//J. Soc.Heat Aircond and Sanit. Eng.Jap. – 2002 – 61 - №2 –Р. 107-116 (Энергосберегающий проект Moon-linght, Япония).
20. Закон Республики Узбекистан «О рациональном использовании энергии» №412-1 от 25 апреля 2002 г.
21. «Правила проведения энергетических обследований и экспертиз потребителей топливно-энергетических ресурсов» Постановление КМ РУз от 7 августа 2006 года № 164.

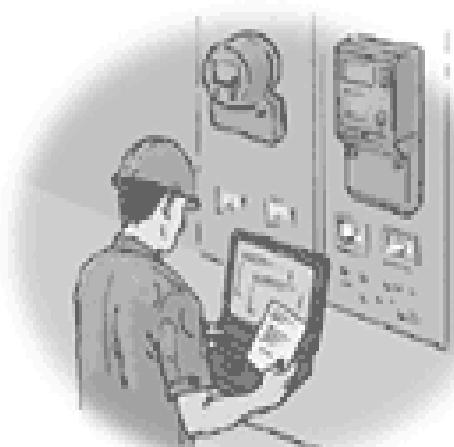
## **2-мавзу: Ҳисоблагичлардан маълумотларни йигиши ва уларга ишлов бериш бўйича автоматик сурор ўтказилиш турлари.**

### **РЕЖА:**

1. Оптик порт орқали ҳисоблагичларда сўров ўтказиш орқали ЭНАТни ташкил этиш.
2. Интерфейс ўзгартиргичлари, мултиплексор ёки модем орқали ҳисоблагичларда сўров ўтказилиши билан ЭНАТни ташкил этиш.
3. Маълумотларни йифиши ва ишлов бериш орқали ҳисоблагичларда автоматик сўровни ўтказилиши билан ЭНАТни ташкил этиш.
4. Ўрта ва йирик қувватли саноат корхоналари ёки энергетика тизими учун кўп поғонали ЭНАТни ташкил этиш.
5. Бир турга мансуб бўлган ЭНАТ.

Таянч сўз ва иборалар: *Оптик порт, ҳисоблагичлар, сўров ўтказиш, ўзаро боғлуқлик, вақт синхронлиги, файл-топшириқ, маълумотлар омбори, RS-485 шинаси, электр энергияси, автоматлаштирилган тизим, ЭХМ, маълумотларни узатиши тармоғи, дастурий таъминот, мултиплексор, маълумотлар базасини, коммутатсияланадиган телефон каналлари, ажратилган телефон каналлари, GSM, GPRS, радиоканаллар, бирламчи ўлчаши асбоблари, маълумотларни йигиши ва тарқатиши қурилмалари.*

### **2.1. Оптик порт орқали ҳисоблагичларда сўров ўтказиш орқали ЭНАТни ташкил этиш.**



2.1-расм. Оптик порт орқали ҳисоблагичлардан сўров ўтказиш орқали ЭНАТни ташкил этиш

Оптик порт орқали ҳисоблагичларда сўров ўтказиш ёрдамида ташкил этилган ЭНАТ энг сода кўриниши бўлиб ҳисобланади. Бунда ҳисоблагичлар бир-бири билан ўзаро боғланмаган. Ҳисоблагичлар ва маълумотларни йифиши маркази орасида алоқа йўқ. Барча

ҳисоблагичлардаги маълумотлар оператор ҳисоблагичларни кўриб чиқиши жараёнида уларга сўров бериш орқали амалга оширилади.

Ҳисоблагичлар вақтини синхрон-лаштириш қўчма компьютер вақти билан сўров жараёнида амалга оширилади. Кўчма компьютер вақти маълумотларни йигиш маркази вақти билан ҳисоблагичлар сўровига топшириклар файлларини қабул қилиш пайтида амалга ошади. Автоматлаштирилган тизим қуришнинг бу схемаси бошқа схемаларга нисбатан арzon ҳисобланади.

Бу вариантдаги ЭНАТни қуриш давомида қурилма ва воситаларни қўллашни максимал тежаш мақсадида маълумотларни йигиш маркази ролини қўчма компьютерга юклаш мумкин. Сўров оптик порт орқали сўров натижалари файлини шакллантирадиган қўчма компьютерда жойлашган маҳсус дастурий таъминот ёрдамида бажарилади. Маълумотларни йигиш маркази компьютери берилган сўровга файл-топшириқни шакллантирадиган ва ахборотларни асосий маълумотлар омборига (МО) юклайдиган дастурний модуллар билан таъминланган бўлиши лозим.

ЭНАТ ни ташкил этишнинг бу усули камчиликлари бўлиб, ҳисоблагичлардан маълумотларни йифишининг мураккаблиги ва тизимда импулс чиқишли электрон ҳисоблагичлардан фойдаланишининг имкони йўқлиги ҳисобланади. Шунинг учун бу схемани тижорат асосидаги ҳисобга олиш тизимини ташкил этиш учун тавсия қилиш мумкин. Унинг таркибида ахборотларни хотирада сақлаш модули ва ЭХМ билан алмашинув асосида ҳисобга олиш тизими интерфейси бўлган қиммат унча кўп бўлмаган сонли тижорат ҳисоблагичлари ишлатилади.

Оптик порт орқали ҳисоблагичларда сўровни ўтказилиши билан ЭНАТни ташкили этиш қўйидаги масалаларни ечишга имкон беради:

истеъмол параметрларини аниқ ўлчаш:

корхона ва унинг обьектлари бўйича энергия ресурслари истеъмолини тижорат ва техник асосида ҳисобга олиш;

берилган лимитларга ва қувватни технологик жараёнларда чеклашларга нисбатан берилган вақт интервалларида (5 мин, 30 мин, зоналар, сменалар,

суткалар, декадалар, ойлар, кварталлар ва йиллар) ҳисобга олиш нүкталари ва объектлари бўйича энергиядан фойдаланишни назорат қилиш;

электр энергиясини ҳисобга олиш бўйича маълумотларга қайта ишлов бериш ва ҳисоботларни шакллантириш;

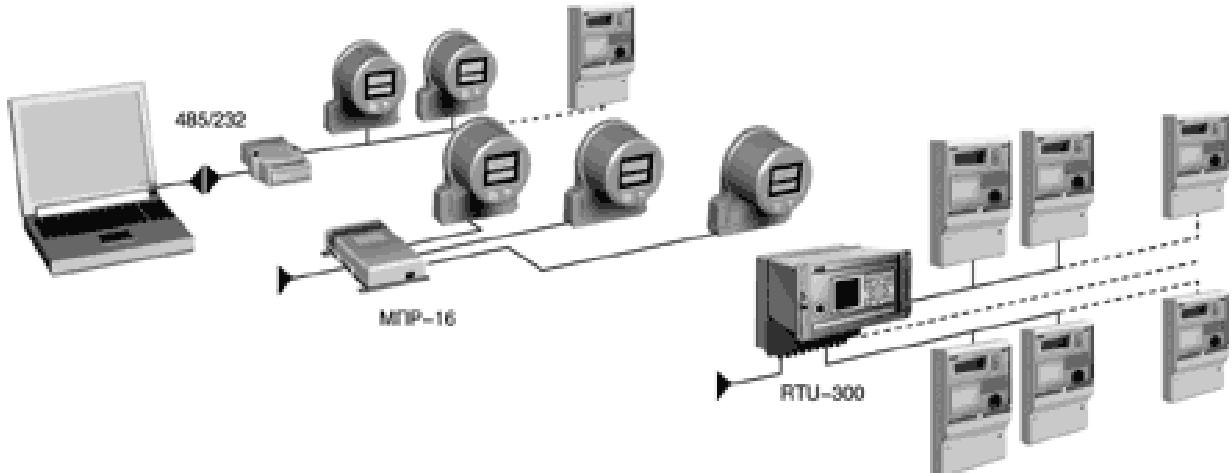
маълумотларнинг тўлиқлигини таҳлил қилиш;

ҳисоблагичларни таҳлил қилиш.

## **2.2. Интерфейс ўзгартиргичлари, мултиплексор ёки модем орқали ҳисоблагичларда сўров ўтказилиши билан ЭНАТни ташкил этиш**

RS-485 умумий шина орқали ёки мултиплексорга “токли ҳалқа” интерфейси (масалан, МПР-16 турдаги) бўйича ёки маълумотларни йифиш ва тарқатиш қурилмаси (МЙТК) орқали бирлаштирилган ҳисоблагичлар турли тақсимлаш қурилмаларида жойлашиши мумкин ва сўров натижалари файлини шакллантирадиган кўчма компьютерда жойлашган дастур ёрдамида бир ой давомида бир ёки бир неча марта сўров ўтказилиши мумкин (2.2-расм).

Хисоблагичлар ва МЙТҚ орасида доимий алоқа йўқ. МЙТҚ коммуникатсион сервер ролини бажаради. Маълумотларни йиғиш маркази компьютери сўровига файл-топшириқни шакллантирадиган ва ахборотларни асосий маълумотлар омборига (МО) юклайдиган дастурий модуллар билан таъминланган бўлиши



2.2-расм. Интерфейс ўзгартиргичлари, мултиплексор ёки модем орқали ҳисоблагичларда сўров ўтказилиши билан ЭНАТни ташкил этиш

лозим. Ҳисоблагичлар вақтини синхронлаштириш қўчма компьютер вақти билан сўров жараёнида амалга оширилади. Қўчма компьютер вақти маълумотларни йиғиш маркази вақти билан ҳисоблагичлар сўровига топшириқлар файлларини қабул қилиш пайтида амалга ошади. Бу вариантда маълумотларни йиғиш маркази учун ажратилган компьютер бўлмаслиги мумкин, унинг ролини қўчма компьютер бажариши мумкин.

Кўчма компьютердан интерфейс ўзгартиргичлари, мултиплексор ёки модем орқали ҳисоблагичларда сўров ўтказилиши билан ЭНАТни ташкил этиш қўйидаги масалаларни ечишга имкон беради:

истеъмол параметрларини аниқ ўлчаш:

корхона ва унинг обьектлари бўйича энергия ресурслари истеъмолини тижорат ва техник асосида ҳисобга олиш;

берилган лимитларга ва қувватни технологик жараёнларда чеклашларга нисбатан берилган вақт интервалларида (5 мин, 30 мин, зоналар, сменалар, суткалар, декадалар, ойлар, кварталлар ва йиллар) ҳисобга олиш нуқталари ва обьектлари бўйича энергиядан фойдаланишни назорат қилиш;

электр энергиясини ҳисобга олиш бўйича маълумотларга қайта ишлов бериш ва ҳисоботларни шакллантириш;

маълумотларнинг тўлиқлигини таҳлил қилиш;

ҳисоблагичларни таҳлил қилиш.

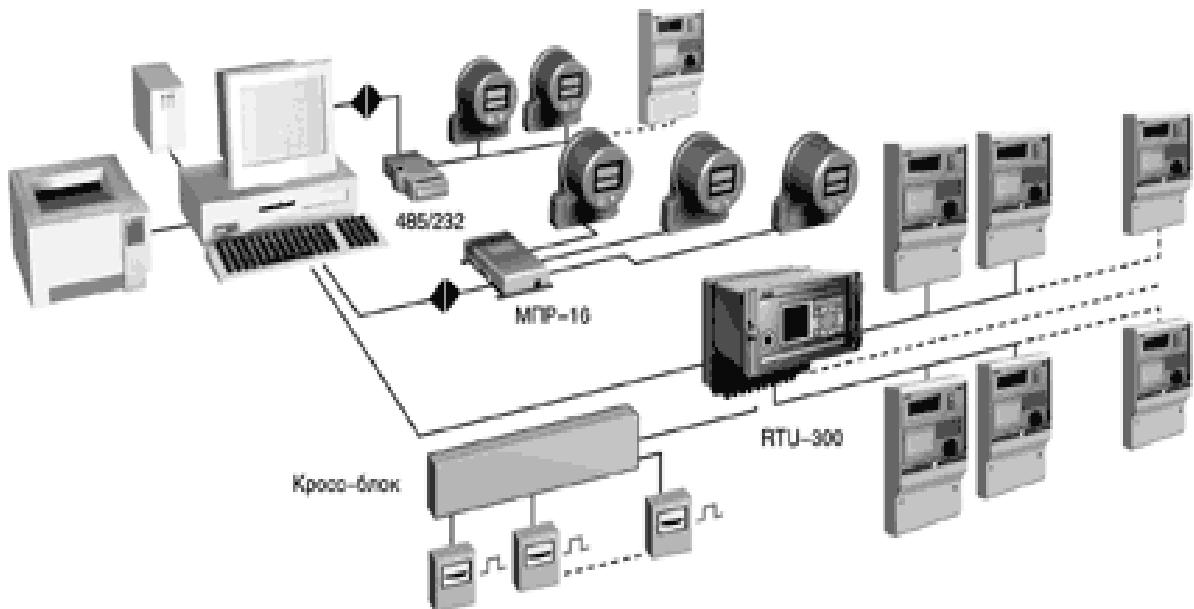
### **2.3. Маълумотларни йиғиш ва ишлов бериш орқали ҳисоблагичларда**

#### **автоматик сўровни ўтказилиши билан ЭНАТ ни ташкил этиш**

Ҳисоблагичларда маълумотларни йиғиш канали билан тўғри алоқа каналлари орқали доимий боғланган ва берилган сўров жадвалига мувофиқ сўров ўтказилади (2.3-расм). Ҳисоблагичлардан бирламчи ахборотлар МО га ёзилади. Ҳисоблагичлар вақтини синхронлаштириш маълумотларни йиғиш маркази компьютери вақти билан сўров жараёнида амалга ошади. Маълумотларни йиғиш маркази компьютери сифатида локал тармоқ ишлатилади. Унда маълумотларга ишлов бериш ва МО га киритиш амалга ошади. Фойдаланувчилар сони, ҳисоблагичлар ва уларнинг профиллари интервалларининг сони, фойдаланувчилар малакалари, математик ишлов бериш ва бошқаларга боғлик

2.3-rasm. Ma'lumotlarni yig'ish va ishlov berish orqali  
hisoblagichlarda avtomatik so'rovni o'tkazilishi bilan ENHAT ni tashkil  
etish

ҳисоблагичларни автоматик сўровни ўтказилиши билан ЭНАТ ни ташкил этиш қўйидаги масалаларни ечишга имкон беради:



2.3-расм. Маълумотларни йиғиш ва ишлов бериш орқали ҳисоблагичларда автоматик сўровни ўтказилиши билан ЭНАТ ни ташкил этиш

узатиш/истеъмол параметрларини аниқ ўлчаш:

корхона, унинг инфратузилма элементлари (қозонхона ва маиший объектлар, сехлар, бўлинмалар, субабонентлар) бўйича энергия ресурсларини комплекс автоматлаштирилган тижорат ва техник ҳисобга олиш;

электр энергиясини ҳисобга олиш ва электр энергиясининг сифат кўрсаткичларини (ЭСК) назорат қилиш бўйича маълумотларга ишлов бериш ва ҳисботларни шакллантириш;

энергиядан фойдаланиш ҳамда ишлаб чиқариш жараёнларини таҳлил қилиш учун энергия ресурслари истеъмоли назорат қилинадиган параметрларининг оғишларини қайд этиш, уларни абсолют ва нисбий бирликларда баҳолаш;

назорат қилинадиган катталикларни рухсат этиладиган қийматлар оралиғидан оғишлари ҳақида ҳабар бериш (ранг, товуш билан);

маълумотларнинг тўлиқлигини таҳлил қилиш;

тизимни таҳлил қилиш.

## **2.4. Ўрта ва йирик қувватли саноат корхоналари ёки энергетика тизими учун кўп поғонали ЭНАТни ташкил этиш.**

Ҳисоблагичларнинг асосий қисми биринчи даража маълумотларини йиғиш маркази билан тўғри алоқа каналлари орқали доимий боғланган ва ЭНАТ ни ташкил этиш учинчи усулидаги каби берилган. Уларда сўров ўтказиш жадвалга асосан ўтказилади. Баъзи ҳисоблагичлар ва биринчи даража маълумотларини йиғиш маркази орасида доимий алоқа бўлмаслиги мумкин, улар ЭНАТ ни ташкил этишнинг иккинчи усулидаги каби кўчма компьютер ёрдамида амалга ошириши мумкин. Ҳисоблагичлардан бирламчи ахборотлар биринчи даража маълумотларни йиғиш марказлари МО ларига киритилади, бу ерда маълумотларга ишлов бериш ҳам амалга оширилади. Иккинчи даража маълумотларини йиғиш марказларида ахборотларни қўшимча бирлаштириш ва тизилмлаштириш, уларни иккинчи даража маълумотларни йиғиш марказлари МО ларига киритиш амалга оширилади. ЭНАТ ни ташкил этишнинг бу усулида МО сифатида ORACLE8.X. МО бошқариш тизими ишлатилиши тавсия қилинади. Алфа МАРКАЗ дастурний мажмуининг асосий конфигурацияси 4, 8, 16, 32 алоқа каналлари бўйича маълумотларни параллел йиғишни ташкил этишга имкон беради. 16, 32 каналларда коммуникацион сервер сифатида алоҳида ЭҲМни ишлатиш зарур. Алоқа каналлари ажратилган, коммутацияланадиган, тўғри уланишли бўлиши мумкин. Ҳар бир каналнинг параметрлари линиянинг тури ва унинг характеристикаларига боғлиқ равишда индивидуал созланиши мумкин. Тизимда бир неча коммуникатсион серверлар параллел ишлаши мумкин. Бунда маълумотларни йиғиш тизими барча параметрларининг тавсифи, объектларнинг барча электр ва ҳисоблаш схемаларининг тавсифи, шунингдек, барча бирламчи ва ҳисоблаш маълумотлари фақат МО серверида ва маълумотларни йиғиш маркази иловаларида сақланади.

Маълумотларни йиғиш маркази фақат маълумотларни йиғиш ва қайта ишлашни бажаради. Фойдаланувчилар АИЖ лари уларга локал тармоқ бўйича уланади. Объектда ҳисоблагичлар сони унча катта бўлмаганида биринчи даража маълумотларни йиғиш маркази АИЖ функциясини бажариши мумкин. Биринчи

даражада маълумотларни йиғиш марказлари иккинчи даражада маълумотларни йиғиш марказлари билан боғланган. Алоқа каналлари локал тармоқ бўйича ажратилган, коммутацияланадиган, тўғридан-тўғри уланишли бўлиши мумкин. Иккинчи даражада маълумотларни йиғиш маркази сервери биринчи даражада маълумотларни йиғиш маркази МОдан ўрнатилган жадвалга мувофиқ зарур ахборотларни автоматик равишда сўрайди.

Худудий тақсимланган ўрта ва йирик корхона ёки энергия тизими учун кўп погонали ЭНАТ ни ташкил этиш қуйидаги масалаларни ечишга имкон беради:

узатиш/истеъмол параметрларини аниқ ўлчаш;

электр энергиясини ҳисоблаш учун шартномаларни олиб бориш ва тўлов ҳужжатларини шакллантириш;

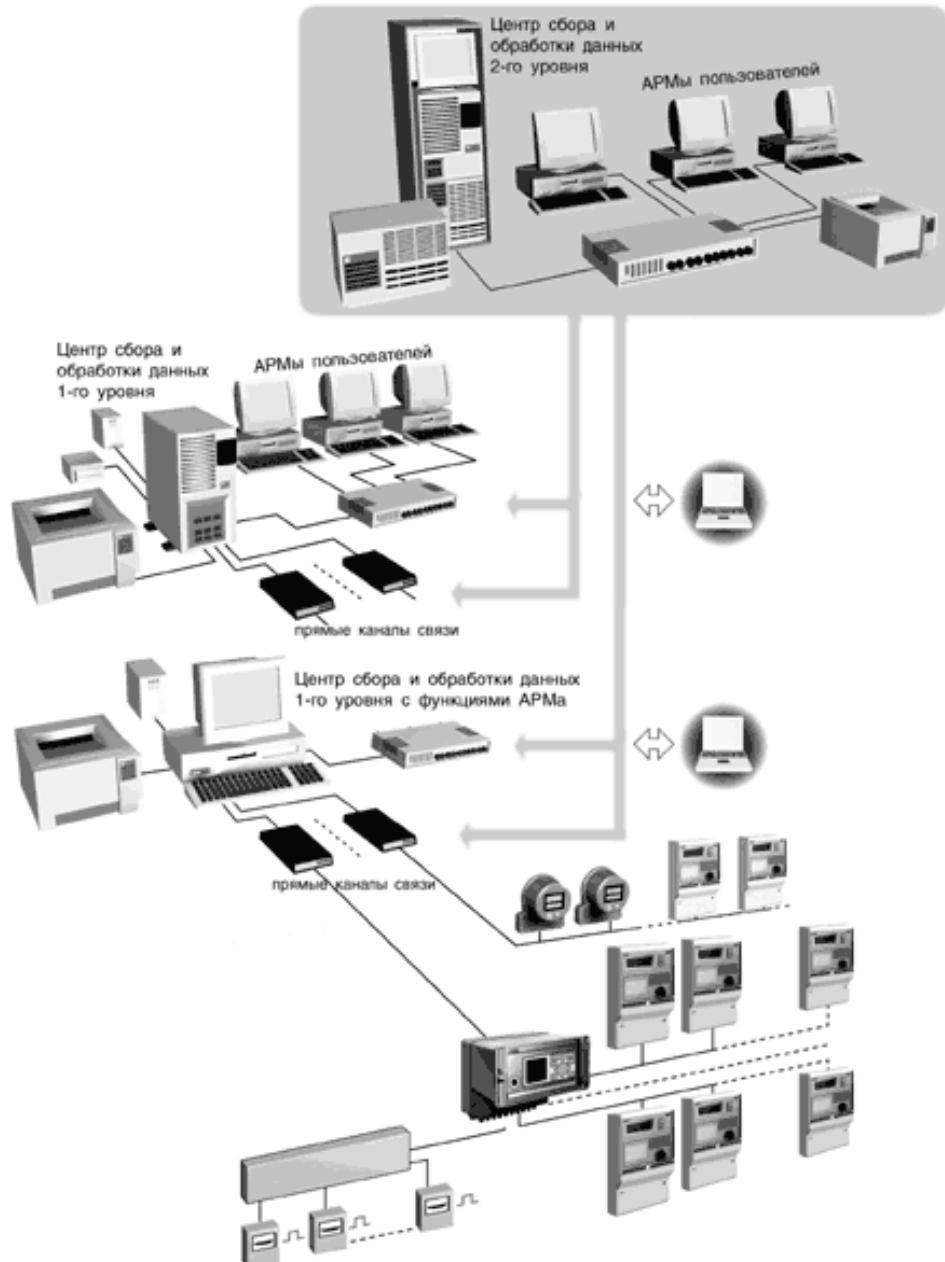
меъёрий-маълумотлар ахборотларини олиб бориш;

электр энергиясини ҳисобга олиш ва ЭСКни назорат қилиш бўйича маълумотларни қайта ишлаш ва ҳисботларни шакллантириш;

энергия ресурсларининг назорат қилинадиган параметрларининг ўзгаришларини (оғишларини) қайд этиш, уларни ҳам энергия истеъмолини, ҳам ишлаб чиқариш жараёнларини таҳлил қилиш учун абсолют ва нисбий бирликларда баҳолаш;

маълумотларнинг тўлиқлигини таҳлил қилиш;

тизимни таҳлил қилиш.



2.4-расм. Ўрта ва йирик қувватли саноат корхоналари ёки энергетика тизими учун кўп погонали ЭНАТни ташкил этиш

## 2.5. Бир турга мансуб бўлган ЭНАТ

Тизимнинг турли погоналарида учун ЭНАТни қуришда минимал нархларни таклиф этадиган турли етказиб берувчилардан ва турли техник ечимлардан фойдаланиш мумкин. Бундай тизим бир турга мансуб бўлмаган тизимлар дейилади. Бу тизимлар ҳақиқатан арzon туради, лекин шошилиб бу вариантга рози бўлишдан олдин ўйлаб кўриш керак бўлади. Бундай тизимни ишлатиш мураккаб ва қиммат бўлади. Бу мулоҳазаларни қуйидаги фактлар тасдиқлайди:

турли хилдаги қурилмалар билан ишлаш учун кўплаб дастурий воситалардан доимо фойдаланилиш зарурати;

жорий таъминлаш ва хизмат кўрсатиш учун электрон элементларнинг кўплаб шакллари бўлиши зарурати;

ишчи ходимни ўқитиш ва малакасини оширилишнинг мураккаблиги, чунки малака ошириш турли ташкилотларда бўлиб ўтади;

бу тизимларни ишлаб чиқиш ва уларни қуриш ишларининг кўп вақт талаб қилиши;

тизимларни қуриш ва ишлатиш жараёнида маслаҳатлар олиш ва носозликларни бартараф этиш кўп сонли мутахассисларни жалб қилишга боғлиқ.

Бошланғич босқичда пул маблағларининг тежалиши бу тизимларни ишлатиш жарёнида молиявий йўқотишларга олиб келади. Бу ҳолда ЭНАТни бир турга мансуб тизим сифатида қуришга имкон берадиган техник ечимлардан фойдаланиш, яъни ҳар бир ҳисобга олиш обьектида бир турдаги қурилмалар ва дастурий таъминот воситаларга асосланадиган бир хил тизимни тадбиқ этиш афзал ҳисобланади. Бу электр энергияни ҳисобга олиш ва унинг параметрларини назорат қилишга боғлиқ бўлган бизнес-жараёнларни босқичма-босқич автоматлаштириш имкониятини, ЭНАТни босқичма-босқич қуриш ва ишлаб чиқаришга киритиш имкониятини беради. Бу эса тизимни қуриш ва ишга тушириш билан боғлиқ сарф ҳаражатлар нархини камайтиради. Чунки дастурий таъминот бир вақтда ишлайди ва талаб қилинадиган ахборотларни тақдим эта бошлайди, ЭНАТ тизимлари қурилган ва ишлатилаётган кўплаб корхоналар ўз тизимларини бир турга мансуб тизим сифатида лойиҳалаштиришни афзал биладилар.

### **НАЗОРАТ САВОЛЛАРИ:**

1. Оптик порт орқали ҳисоблагичларда сўров ўтказиш ёрдамида ЭНАТни ташкил этиш нимадан иборат?
2. Оптик порт орқали ҳисоблагичларда сўровни ўтказилиши билан ЭНАТ ни ташкил этиш қандай масалаларни ечишга имкон беради?

3. Интерфейс ўзгартиргичлари, мултиплексор ёки модем орқали ҳисоблагичларда сўров ўтказилиши билан ЭНАТни ташкил этиш нимадан иборат?
4. Кўчма компьютердан интерфейс ўзгартиргичлари, мултиплексор ёки модем орқали ҳисоблагичларда сўров ўтказилиши билан ЭНАТни ташкили этиш қандай масалаларни ечишга имкон беради?
5. Маълумотларни йиғиш ва ишлов бериш орқали ҳисоблагичларда автоматик сўровни ўтказилиши билан ЭНАТни ташкил этиш нимадан иборат?
6. Маълумотларни йиғиш ва ишлов бериш лоқал маркази орқали ҳисоблагичларда автоматик сўров ўтказилиши билан ЭНАТни ташкил этиш қандай масалаларни ечишга имкон беради?
7. Ўрта ва йирик қувватли саноат корхоналари ёки энергетика тизими учун кўп поғонали ЭНАТни ташкил этишнинг афзалликлари нималардан иборат?
8. Ўрта ва йирик қувватли саноат корхоналари ёки энергетика тизими учун кўп поғонали ЭНАТни ташкил этиш қандай масалаларни ечишга имкон беради?
9. Бир турга мансуб бўлган ЭНАТга таъриф беринг.
10. Бир турга мансуб тизимни ишлатишнинг афзаллик ва камчиликлари нималардан иборат?

### **ФОЙДАЛАНИЛАДИГАН АДАБИЁТЛАР РЎЙХАТИ**

1. Аллаев К.Р. Электроэнергетика Узбекистана и мира, – Т.: «Fan va texnologiya», 2009. – 463 с.
2. Аллаев К.Р. Энергетика мира и Узбекистана, – Т.: Молия, 2007.- 388с.
3. Троицкий-Марко Т.Е., Будадин О.Н., Михалков С.А. Научно-методические принципы энергосбережения и энергоаудита. Т.1. Научно-методические принципы энергоаудита и энергоменеджмента. М.: //Наука, 2005. – 540 с.

4. Т.Х. Носиров, С.Э.Шаисматов. О создании автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии // Проблемы энерго- и ресурсосбережения, – Т.: ТашГТУ, 2006. - №3.
5. Электроэнергетика Узбекистана. // ГАК «Узбекэнерго», – Т., 2002.
6. Ожегов А. Н.Системы АСКУЭ: учебное пособие/– Киров: ВятГУ, 2006. – 102с.
7. СТО АТС 02.03.17 – 2003 Коммерческий учет на оптовом рынке электроэнергии. Автоматизированные информационно измерительные системы. Порядок допуска к приёмочным испытаниям. – М.: Стандарт, 2004. – 20 с.
8. Воронин А.В., Хамиянов А.Е., Образцов В.С., Смирнов В.Н., Ядыкин И.Б. Интегрированные автоматизированные системы учета энергоресурсов с применением многофункциональных счетчиков электрической энергии и мощности фирмы АББ // Промышленная энергетика, – М.: 2000. - №10
9. Васильева М.В., Гусяев А.М., Маштакова А.В. АСКУЭ для промышленных предприятий. // Промышленные АСУ и контроллеры, –М.: 2000. - №6
10. Многофункциональный счетчик электрической энергии типа «Альфа». Техническое описание и инструкции по эксплуатации. СП АББ ВЭИ Метронаика. – М.: 2000.
11. Гуртовцев А.Л. О метрологии цифровых АСКУЭ и границах метрологической экспансии.// Промышленные АСУ и контроллеры, – М.: 2007. - №5
12. Гуртовцев А.Л., Правила приборного учета электроэнергии. //Глобальный проект белорусских энергетиков. Новости ЭлектроТехники. 2004. - №6 (30)
13. Тубинис В.В. Создание автоматизированной системы учета и управления потреблением электроэнергии в Италии //Электро, –М.: 2004. -№4

14. Тубинис В.В. Особенности организации коммерческого учета электроэнергии в распределительных устройствах 6-10 кВ с токоограничивающими реакторами //Электро, –М.:2004. - №2
15. Тубинис В.В. Итальянская система дистанционного управления абонентской сетью // Электро, –М.: 2003. - №4
16. Гашо Е.Г., Ковылов В.К. Опыт эксплуатации АСКУЭ в ОАО «Белокалитвинское металлургическое производственное объединение» // Промышленная энергетика, – М.: 2002. - № 10
17. Задачи прогнозирования энергопотребления в интегрированной АСКУЭ //Энергосбережение, –М.: 2007.- №1, с.42-44.
18. Осика Л.К. О проблемах создания общероссийской системы коммерческого учета электроэнергии.//Энергетик, – М.:2007. - №4, с.18-20.
19. Енэда Фумисигэ. Куки тева эйсэй когаку//J. Soc.Heat Aircond and Sanit. Eng.Jap. – 2003 – 61 - №2 –Р. 107-116 (Энергосберегающий проект Moonlight, Япония).
20. Закон Республики Узбекистан «О рациональном использовании энергии» №412-1 от 25 апреля 2002 г.
21. «Правила проведения энергетических обследований и экспертиз потребителей топливно-энергетических ресурсов» Постановление КМ РУз от 7 августа 2006 года № 164.

### **З-мавзу: Корхона ва объектларда электр энергияси назорати ва хисобининг автоматлаштирилган ахборот-ўлчов тизимларини ташкил этиш.**

#### **РЕЖА:**

- 1.Корхона ва объектларда автоматлаштирилган тизимларни жорий этилишининг мақсадга мувофиқлиги.
- 2.Корхона ва объектларда ЭНАТ ташкил этишнинг иқтисодий самарадорлиги.
- 3.Энергияни ҳисобга олиш – энергия тежамкорлигининг асосий қуроли.
- 4.Кўп зонали тарифга ўтиш
- 5.Электр энергия сифатини назорат қилиш

Таянч сўз ва иборалар: *Автоматлаштирилган тизим, ЭҲМ, бошқарши тизими, бошқарши тизимларида инсон иштироки, иқтисодий самарадорлиг, электр энергияси, энергия ресурслар, энергия тежамкорлиги, кўп зонали тариф, дифференсиалланган тариф, тунги тариф, ярим тигиз тариф, тигиз тариф, эрталабки ва кечки тигиз зоналар, энергия сифати, кучланиши тебраниши, носимметрия.*

#### **3.1. Корхона ва объектларда автоматлаштирилган тизимларни жорий этилишининг мақсадга мувофиқлиги.**

Ҳар қандай автоматлаштирилган тизими лойиҳалаштирилаётган вақтда лойиҳани ишлаб чиқувчи – бу обектни бошқариш тизимида автоматлаштиришнинг қандай даражаси зарур бўлади деган муҳим саволни ечиши керак. Автоматлаштириш даражаси инсон омили ёрдамида бажариладиган тизимлардан автоматик амалга ошадиган тизимларагача кенг чегараларда ўзгариши мумкин. Бир томондан, автоматиканинг замонавий воситалари бошқариш тизимида инсон иштирокини доим ҳам алмаштира олмайди. Иккинчи томондан, инсон ўз чегараланган имкониятлари туфайли бошқара олмайдиган объектлар мавжуд. Бошқариш тизимларида инсон иштироки ва автоматик бошқаришнинг уйғунлашиши самаралироқ ҳисобланади.

Автоматика ёрдамида бошқариш зарур бўлган шароитлар қўйидагилар:

Инсоннинг физиологик ва психологик имкониятлари (мушак кучлари, ахборотларни қайта ишлаш ва қабул қилиш тезлиги, ёки бу физик кўринишда кодланган ахборотларни қабул қилиш қобилияти, иш қобилияти ва х.к.) бу объект ёки жараённи бошқариш учун етарли эмас ҳисобланади;

Тизим инсон ҳаёти ва саломатлиги учун хавфли бўлган мухитда бўлиши мумкин. Бу ҳолда ишлаб чиқувчи бошқариш тизимида меҳнат шароитларини соғломлаштириш ва енгиллаштириш, автоматика ёрдамида техника хавфсизлигини ошириш имкониятларини аниқлаштиради;

Объектни бошқаришда инсоннинг иштироки ундан жуда юқори малакани талаб қилиши мумкин. Баъзи ишлаб чиқаришларда ноёб мутахассислар мавжуд бўлиб, уларнинг бошқариш жараёнида қатнашиши оптимал ечимларга яқин бўлган ечимларга эришишга имкон беради. Бу мутахассисларни алмаштириш осон эмас меҳнат ресурсларининг етишмаслиги мавжуд (масалан, ўзлаштирилмаган ва олисдаги туманларда ишлаб чиқариш объектларини яратишда);

Автоматика критик ва авария ҳолатларида объектни бошқаришда зарур. Оддий ҳолатларда ўз мажбуриятларини аъло даражада бажарадиган мутахассис, авария ҳолатларида турли психологик ва физиологик таъсирлар остида бошқариш бўйича тўғри эчимларни қабул қилишга яроқсиз бўлиб қолиши мумкин.

Бошқариш тартибига кўра, объектни бошқаришда қандайдир бошқариш сифати мезони шакллантирилиши мумкин. Бу мезон нарх ифодаланишига эга ёки қийматларига бошқариш тизими тўғридан-тўғри таъсир қиласидиган бир қанча параметрларни оптималлаштириш масаласи кўринишида ифодаланади (бунда параметрларнинг қийматлари нарх баҳоланиши билан қандайдир боғланган). Бошқариш обьекти принсибиал қўлда бошқариш имкониятига эга бўлиши керак. Лекин инсон обьектни бошқариш билан бошқариш мезони нуқтаи назаридан нооптимал ечимларни қабул қилиб қўйиши мумкин.

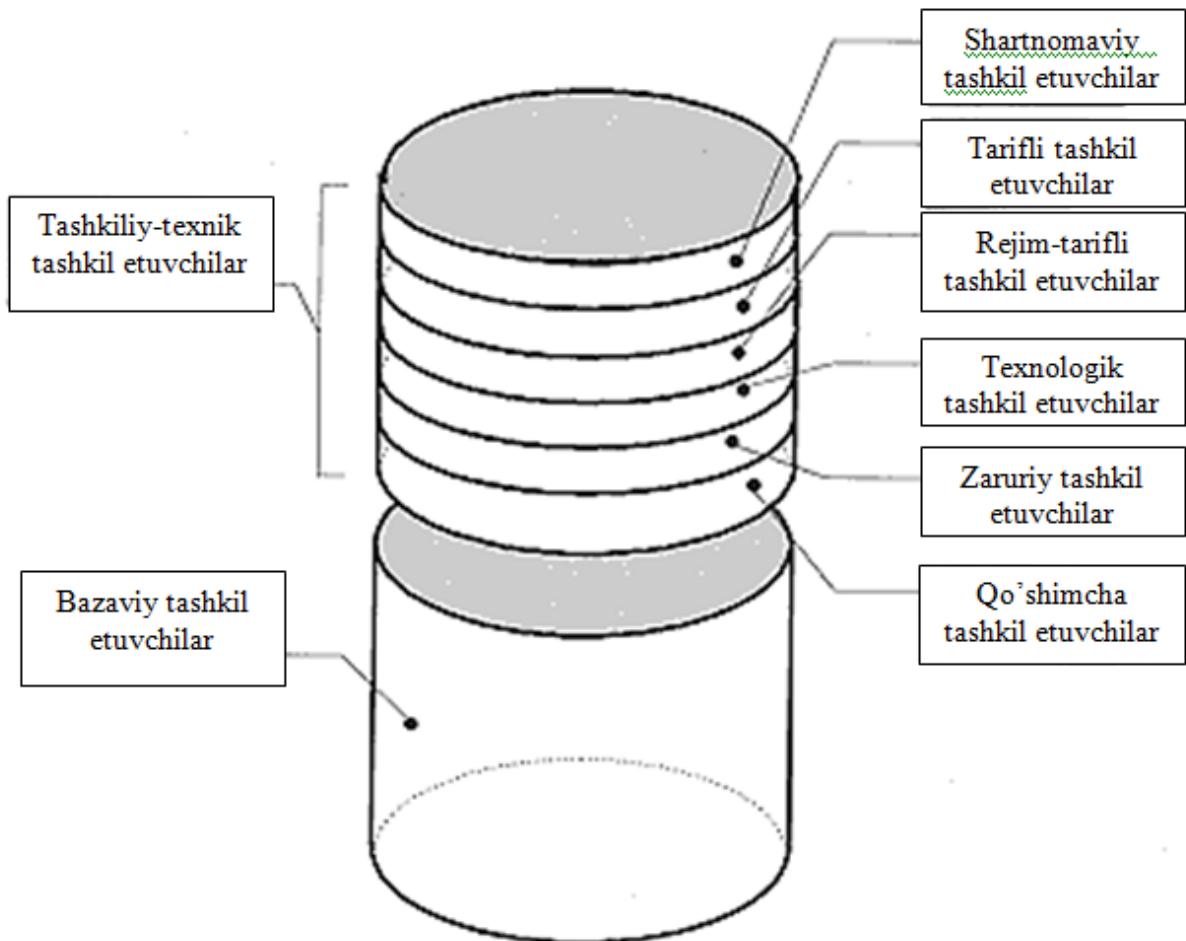
Агар автоматик бошқариш сифатини сезиларли яхшилашга имкон берса, у ҳолда унинг қўлланилиши мақсадга мувофиқ бўлади. Буюртмачи фақат автоматлаштиришга кетган сарфларни бошқариш сифатини яхшилашдан

ютуқларга (қабул қилинган ўзини оқлаш муддатларини ҳисобга олиб) пулли кўринишида тақослаши керак бўлади. Агар бу тақослаш натижасида у автоматлаштиришдан иқтисодий ютуқни аниқласа, у ҳолда бошқариш тизимида инсон иштироки қисман ёки тўлиқ автоматика билан алмаштирилиши керак.

Энди асосий масалалардан бири ЭНАТ тизимларини қуришда қандай автоматлаштириш даражаси танланиши лозимлигини аниқласак. Бу масалани ечиш учун ЭНАТнинг асосий функцияларини энергия истеъмоли (ҳисобга олиш) ҳақида маълумотларни йифиш, шунингдек, корхона энергия таъминоти жараёнларини таҳлил қилиш ва бошқаришни ўтказилишини эслаш зарур. Ҳисобга олиш катта ҳажмли маълумотларни тўплаш ва улар билан ишлашга боғлиқ, бу ерда ЭҲМ инсонга нисбатан шубҳасиз авзаликкларга эга. Шунинг учун ҳисобга олишни деярли тўлиқ автоматик қилиш мумкин.

Лекин, корхона энергия таъминотини бошқаришни амалга ошириш инсоннинг иштирокисиз бўлмайди. ЭҲМ дастурига технологик жараёнлар талабларининг барча нозик тафсилотларини қўйиб бўлмайди (ёки жуда мураккаб), автоматиканинг у ёки бу заарларини алгоритмик тавсифлаш қийин. Бу ҳолда ЭҲМ га бошқариш функциясини амалга ошириш учун инсонга ёрдам бериш вазифаси юкланди (оператор таҳлил қилиши учун қулай шаклда маълумотларни тайёрлаш, аниқлик даражаси паст маълумотларни аниқлаш ва алоҳида параметрларнинг ўзгаришларини тахмин қилиш, операторлар ҳаракатларининг тўғрилигини қайд этиб бориш ва назорат қилиш). Шундай қилиб, корхона энергия таъминотини бошқаришда оптимал автоматлаштириш даражаси, инсон-оператор ва ЭҲМ қатнашишининг оптимал қўшилиши топилиши керак.

### **3.2. Корхона ва объектларда ЭНАТ ташкил этишнинг иқтисодий самарадорлиги.**



3.1-расм. Корхона энергия истеъмолининг ташкил этувчилари

ЭНАТни қуриш ва уни ишлатишнинг мазмуни сарф харажатларида корхона маблағлари ва энергия ресурсларини доимий тежашдан иборат. ЭНАТни ишлатилишидан иқтисодий самаранинг қийматлари корхоналар бўйича энергия ресурсларининг йиллик истеъмолидан ўртacha 15-30% ларга етмоқда, ЭНАТ ни яратишга ҳаражатларни ўзини оқлаши ҳисобот йилининг 2-3 чорагида амалга ошмоқда. Бугунги кунда саноат корхоналарининг ЭНАТ тизими шундай зарур механизм ҳисобланадики, бу тизимларсиз энергия ресурсларини етказиб берувчилар энергия истеъмолига тўлов маданияти билан боғлиқ муаммоларини ечиш, энергия ресурсларини тежаш ва корхона маҳсулоти таннархида энергия ҳаражатларининг улушини камайтириши мумкин эмас. Корхонанинг энергия истеъмоли даражаси икки: асосий ва ташкилий-техник ташкил этувчилардан

иборат. Асосий ташкил этувчи ўрнатилган техник қурилмалар энергия сифими орқали аниқланади. Ташкилий-техник ташкил этувчи (ТТТЭ) эса корхона ходими томонидан ишлаб чиқариш шахсий манфаатлари ва эҳтиёжларидан келиб чиқиб бериладиган қурилмаларни ишлатиш режимлари орқали аниқланади. Энергия истеъмолининг биринчи (асосий) ташкил этувчиси эскирган кўп энергия сифимили қурилмаларни ва технологик жараёнларни замонавий ва кам энергия сифимилиларига алмаштирилишини талаб қиласди. Бу ишлаб чиқаришни модернизатсия қилиш ва йирик инвеститсияларни жалб этилишига боғлик. Лекин бу масала бугунги кунда саноат корхоналаридағи муаммоли масала ҳисобланади. Шунинг учун катта пул сарфларини талаб қилмайдиган ва ишлатиш юқори самарани берадиган корхона энергия истеъмоли даражасида ТТТЭ ни минималлаштириш имкониятига эътиборни қаратиш зарур. Бу ташкил этувчини минималлаштиришнинг долзарблиги ишлаб чиқаришни модернизация қилиш натижасида асосий энергия истеъмолини қисқартирилганидан кейин ҳам сақланади.

### **3.3. Энергияни ҳисобга олиш – энергия тежамкорлигининг асосий қуроли.**

Энергия ресурслари нархининг ўсиб бориши ишлаб чиқариш корхоналаридан энергия ресурсларининг барча турлари истеъмолини қатъий назорат қилиш, маҳсулот таннархида уларнинг улушини чеклаш ва камайтиришдан иборат энергия тежамкорлиги бўйича тадбирлар мажмуини ишлаб чиқиш ва жорий этишни талаб қиласди. Замонавий ЭНАТ энергия тежамкорлиги бўйича тадбирлар мажмуини иқтисодий асосланган ишлаб чиқиш, амалга ошириш, ўзгариб турадиган иқтисодий муҳитларда энергия ресурсларига ҳаражатларни динамик оптималлаштиришни таъминлаш билан ўз вақтида уни тузатишга имкон берадиган ўлчов воситаси ҳисобланади. Шундай қилиб, ЭНАТ ишлаб чиқариш корхоналарида энергия тежамкорлигининг асоси ҳисобланади.

Бугун бу йўналишда бажарилиши лозим бўлган биринчи ва энг зарур қадам бу бутун корхона тузилмавий иерархияси бўйича барча энергия ташувчиларни ҳисобга оладиган, назорат қилишга имкон берадиган ва бу назоратни ҳар бир иш

жойига етказиши энергия ресурсларини автоматлаштирилган ҳисобга олишни жорий этиш ҳисобланади. Шу туфайли энергия ресурсларини ишлаб чиқариш ва ишлаб чиқариш билан боғлиқ бўлмаган ҳаражатлари минимумга олиб келинади. Бу эса энергия етказиб берувчилари ва истеъмолчилари орасидага баҳсли масалаларни қатъий, директив (кўрсатма берадиган) чоралар билан эмас, балки объектив автоматлаштирилган ҳисобга олиш асосида объектив ечишга имкон беради.

### **3.4. Кўп зонали тарифга ўтиш.**

XX асрнинг 90-йиллари ўрталаридан электр энергия нархи тўхтовсиз ортадиган бўлиб қолди. Деярли исталган ишлаб чиқариладиган маҳсулотнинг таннархидаги электр энергиянинг улуши ҳам ортиб борди. электр энергиясидан самарали фойдаланиш бўйича бир қатор қонун ва қарорлар қабул қилинди. Жумладан, 1997-йилда “Энергиядан рационал фойдаланиш тўғрисида”ги, 2009-йил “Электр энергетика тўғрисида”ги Конунлар қабул қилиниб, ҳаётга тадбиқ этилди. Бу соҳада қабул қилинаётган ҳар бир қонун, қарор замирида аввало энергия ресурсларини тежаш, улардан самарали ва оқилона фойдаланиш мақсади ётади.

Бугунги кунда электр энергияси истеъмолни самарали бошқаришни дифференциалланган тарифлар бўйича ҳисоблашларни жорий этишсиз амалга ошириш мумкин эмас. Сутка зоналари бўйича дифференциалланган тарифларни киритиш сутка вактига боғлиқ электр энергия истеъмолига турли тарифларни ишлатилишини назарда тутади.

Энергия тизимларида сутка давомида электр энергия истеъмоли нотекис ва қоидага кўра, электр энергия учта: кам истеъмол қилиш режими, ўрта истеъмол қилиш режими ва максимал истеъмол қилиш режимларига эга. Бу электр энергия истеъмоли режимларга мувофиқ сутка қесимида қуйидаги зоналарга бўлинади:

электр энергия минимал истеъмол қилиш зonasи - тунги тариф зonasи соатларига;

электр энергия ўрта истеъмол қилиш зonasи - ярим тифиз тариф зonasи соатларига;

электр энергия максимал истеъмол қилиш зонаси – тифиз тариф зонаси соатларига.

Қоидага кўра, эрталабки ва кечки максимал истеъмол соатларига (эрталабки ва кечки тифиз зоналар) ажратилади. Генерациялайдиган қувватларнинг максимум соатлардаги юкланиши тунги минимум соатларидан бир неча мартта юқори бўлади.

Дифференсиалланган тарифларни киритилишининг асосий сабаларидан бири энергия тизимларида юклама графигини текислашга интилиш ҳисобланади, Бу янги генератсиялайдиган қувватларни киритишни электр энергия истеъмол қилишнинг камайиши ҳисобига максимум соатларга олиб қўйилишига имкон беради. Буниг учун электр энергия истеъмолчилари истеъмол қилиш графигини ўзгартириши, яъни кўп энергия истеъмол қиладиган ишлаб чиқаришни электр энергия максимал истеъмол қилиш зонасидан ўрта ва минимал истеъмол қилиш зоналарига ўтказиши зарур.

Сутка вақтларига боғлиқ турли тариф ставкаларининг киритилиши билан ҳам истеъмолчиларда, ҳам электр энергияни етказиб берувчиларда иқтисодий самарага эришилади. Истеъмолчи истеъмолини тартибга солиш ва унда энергияни тежаш учун технологик сиклни ўзгартириш билан энергия истеъмолини моҳирона бошқариш билан амалга оширилади.

Кўп тарифли ҳисоблагичларнинг ўрнатилиши истеъмол қилинган электр энергиясига замонавий тарифлар бўйича ҳисоблашишга ўтишга имкон беради. Кўплаб энергия тизимларида тунда, кундузи ва энергия тизимининг чўққили юклама соатларида электр энергияга турли нархлар ўрнатиласди. Агар корхона ишлаб чиқариш қисмларининг бажарилишини электр энергия арzon бўлган вақтларга қўчирса, у ҳолда электр энергияга тўловни сезиларли кам тўлайди. Масалан, Россияда электр энергия учун тунги тариф кундузигига нисбатан 3 марта арzonлигини эътиборга олса, иқтисод қилиш 30 % гачани ташкил этиши мумкин

Шу билан бирга энергия компаниялари ўз навбатида, бутун энергия тизимида юклама графиги текисланишидан катта техник ва иқтисодий самарадорликка эришади. Энергия тизимлари ўсиб бораётган юкламани қоплаш учун янги

қувватни киритиш ёки электр қувватни бошқа энергия тизимларидан сотиб олишдан воз кечади. Бунинг натижасида иссиқлиқ электр стансияларининг иш режимлари яхшиланади, электр энергияни ишлаб чиқаришга ёқилғи сарфи ва энергетик қурилмаларнинг эскириши қисқаради.

### **3.5. Электр энергия сифатини назорат қилиш.**

Электр энергияси истеъмолчилари ўзларининг технологик жараёнлари давомида кўпинча электр энергия сифатига салбий таъсир қўрсатади. Электр энергия сифатининг ёмонлашиши электротехник ва технологик қурилмаларнинг иш жараёнига ўз салбий таъсирини ўтказмоқда. Буни қўйидаги мисолларда яққол кўриш мумкин.

Кучланиш эгрилиги шаклининг бузилиши электр таъминоти тизимларида кўплаб элементларнинг ишлашига салбий таъсир қўрсатмоқда. Актив қувват ва энергиянинг қўшимча истрофлари вужудга келмоқда, изолясиянинг эскириши жараёни тезлашмоқда, электр ўлчов асбобларининг хатоликлари ортмоқда, ЭХМ, релели ҳимоя, автоматика ва алоқа қурилмаларининг ишлатилиши қийинлашмоқда. Бу эса электр таъминоти тизимишининг ишончлилигини пасайтиради ҳамда электр энергияни ҳисобга олиш шартларини ёмонлаштиради.

Электр таъминоти тизимида кучланиш тебранишининг пайдо бўлиши бу ўзгаришга сезгир бўлган электр қабуллагичлари ишлашида, биринчи навбатда электр ёритиш ускуналари ишлашига таъсир қўрсатади.

Уч фазали тармоқлардаги носимметрияда электр тармоқлар элементларида қўшимча истрофлар пайдо бўлади, лампалар ва электр жиҳозларининг хизмат муддатлари қисқарада, уларда иш самарадорлигининг иқтисодий кўрсаткичлари камаяди.

Электр энергиясининг сифати давлат стандартларига жавоб бериши ёки шартнома шартларида назарда тутилиши керак. Электр энергиясининг сифатини ёмонлашишига иқтисодий чегирмалар, электр энергияга камайтирилган нархлар ва устамалар кўзда тутилган бўлиши мумкин.

## **НАЗОРАТ САВОЛЛАРИ:**

1. Саноат корхоналарида автоматлаштирилган тизимларни жорий этилишининг мақсадга мувофиқлиги нимадан иборат?
2. Автоматика ёрдамида бошқариш зарур бўлган шароитларга нималар киради?
3. ЭНАТ тизимларини ишлаб чиқишида қандай автоматлаштириш даражаси танланиши керак?
4. Корхона энергия истеъмолини нималар ташкил этади?
5. Саноат корхоналари ЭНАТ тизимларининг иқтисодий самарадорлиги нималардан иборат?
6. Энергияни ҳисобга олиш – энергия тежамкорлиги учун восита эканлигини таърифланг.
7. Кўп зонали тарифга ўтишнинг афзаликлари нималардан иборат?
8. Электр истеъмоли режимларига мувофик суткалар қандай зоналарга бўлинади?

## **ФОЙДАЛАНИЛАДИГАН АДАБИЁТЛАР РЎЙХАТИ**

1. Аллаев К.Р. Электроэнергетика Узбекистана и мира, – Т.: «Fan va texnologiya», 2009. – 463 с.
2. Аллаев К.Р. Энергетика мира и Узбекистана, – Т.: Молия, 2007.- 388с.
3. Троицкий-Марко Т.Е., Будадин О.Н., Михалков С.А. Научно-методические принципы энергосбережения и энергоаудита. Т.1. Научно-методические принципы энергоаудита и энергоменеджмента. М.: //Наука, 2005. – 540 с.
4. Т.Х. Носиров, С.Э.Шаисматов. О создании автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии // Проблемы энерго- и ресурсосбережения, – Т.: ТашГТУ, 2006. - №3.
5. Электроэнергетика Узбекистана. // ГАК «Узбекэнерго», – Т., 2002.
6. Ожегов А. Н.Системы АСКУЭ: учебное пособие/– Киров: ВятГУ, 2006. – 102с.

7. СТО АТС 02.03.17 – 2003 Коммерческий учет на оптовом рынке электроэнергии. Автоматизированные информационно измерительные системы. Порядок допуска к приёмочным испытаниям. – М.: Стандарт, 2004. – 20 с.
8. Воронин А.В., Хамиянов А.Е., Образцов В.С., Смирнов В.Н., Ядыкин И.Б. Интегрированные автоматизированные системы учета энергоресурсов с применением многофункциональных счетчиков электрической энергии и мощности фирмы АББ // Промышленная энергетика, – М.: 2000. - №10
9. Васильева М.В., Гусяев А.М., Маштакова А.В. АСКУЭ для промышленных предприятий. // Промышленные АСУ и контроллеры, –М.: 2000. - №6
10. Многофункциональный счетчик электрической энергии типа «Альфа». Техническое описание и инструкции по эксплуатации. СП АББ ВЭИ Метропника. – М.: 2000.
11. Гуртовцев А.Л. О метрологии цифровых АСКУЭ и границах метрологической экспансии.// Промышленные АСУ и контроллеры, – М.: 2007. - №5
12. Гуртовцев А.Л., Правила приборного учета электроэнергии. //Глобальный проект белорусских энергетиков. Новости ЭлектроТехники. 2004. - №6 (30)
13. Тубинис В.В. Создание автоматизированной системы учета и управления потреблением электроэнергии в Италии //Электро, –М.: 2004. -№4
14. Тубинис В.В. Особенности организации коммерческого учета электроэнергии в распределительных устройствах 6-10 кВ с токоограничивающими реакторами //Электро, –М.:2004. - №2

## **4-мавзу: Электр энергияси назорати ва ҳисобининг автоматлаштирилган ахборот-ўлчов тизимларини техник воситалари.**

### **РЕЖА:**

1. Кўп функцияли ҳисоблагичлар.
2. Ҳисоблагичларнинг дастурий таъминоти.
3. Ҳисоблагичларни ток трансформаторлари орқали улаш.

#### **4.1. Кўп функцияли ҳисоблагичлар.**

Кўп функцияли “Энергия 9” туридаги СТК3-10А1НХР.BU электр энергияси ҳисоблагичи бу туркумдаги ҳисобга олиш асбобларининг етакчиси ҳисобланади. Бу асбоблар ишлаб чиқариш ва энергия таъминоти корхоналарида қўлланилиши учун уларнинг спетсификаси ҳамда бу соҳаларда электр энергиясини ҳисоблаш талабарини эътиборга олиб маҳсус ишлаб чиқилган. Бу туркумдаги ҳисоблагичлар 0,2S гача аниқлик синфига эга. Ток бўйича ёки ток ва кучланиш бўйича тўғридан-тўғри ва трансформатор орқали уланиши мумкин. Ўзгарувчан токдаги уч симли ёки тўрт симли тармоқларда қўлланилади. Барча ҳисоблагичлар инфрақизил порт ва RS485 порти билан жиҳозланган. Ҳисоблагич хотирасида актив ва реактив энергия учун фазалар бўйича юклама графиги сақланади, фазалар бўйича ток графиги олиб борилади. Графиклардан ҳар бирининг сақланиш муддати бир йилдан иборат. Ҳисоблагичлар қучланиш, ток, қувват, сос ф, тармоқ частотасининг жорий қийматлари мониторингини олиб боришга имкон беради; энергия графигини, ярим соат максимумларини сақлайди. Шу билан бирга тариф зоналарини ҳисобга олиш дастурланади. Юклама ёрдамида бошқариладиган модификатсия юкламани улаш/узиш учун ташқи контакторни бошқаришга ва таъминот қучланиши бўлмаганида кўрсаткичларни олишга имкон беради. Бу ҳисоблагичлар асосида ЭНАТнинг тижорат ва техник ҳисоблари тўғрисида батафсил ва аниқ маълумот олиш имконини беради.

#### **Ҳисоблагичлардаги шартли белгилар ва уларнинг номланиши:**

СТК – “Телекарт” маркали электрон ҳисоблагич;

3 – уч фазали;

0,2 – 0,2S; 0,5 – 0,5S; 10 – 1,0S аниқлик синфи;

Q2 – икки йўналишда: актив ва реактив энергияни ҳисобга олиш;

T1 (T2) –ток ва кучланиш бўйича уч (тўрт) симли трансформаторли уланиш: 100 В, 1 А;

T3 (T4) –ток ва кучланиш бўйича уч (тўрт) симли трансформаторли уланиш: 100 В, 5 А;

H3 (H4) –ток ва кучланиш бўйича уч (тўрт) симли тўғридан-тўғри уланиш: 220 В (380 В), 5 А;

H5 (H6) –ток ва кучланиш бўйича тўрт симли тўғридан-тўғри уланиш: 380 В, 10 А (40 А), (380 В, 40 А (100 А));

Р – кўп функцияли, кўп тарифли, фазалар бўйича юклама ва ток графикларини шакллантириш, тармоқ параметрларини мониторинг қилиш, максимумларни қайд этиш, RS485 интерфейс, импулсли чиқиш, оптопорт;

t – - 40 дан +50<sup>0</sup>C гача ишчи ҳароратлар оралиғи.

### **Кўшимча функциялар**

«U»— юкламани бошқариш функцияси;

«УВН» –ташқи таъминот тугуни (TTT).

## **4.2. Ҳисоблагичларнинг дастурий таъминоти.**

Ҳисоблагичларнинг дастурий таъминоти (ДТ) қуйидаги параметрлардан иборат:

Идентификация параметрлари:

ҳисоблагични «инициализация» санаси;

ҳисоблагичнинг идентификатори.

Ҳисоблагичнинг асосий параметрлари:

интеграциялаш даврлари (15, 30, 60 минут);

вақтни корреция қилиш сониялар сони (кунда бир марта), ±10 сония оралиқларида;

ёзги/қишки вақтга ўтиш (ҳа/йўқ);

ёзги/қишки вақтга ўтиш параметрлари (сана, вакт);

мавсумлар бўйича ойларни бўлиш (12 тагача);

ҳар бир мавсум учун 8 тагача вақтли тариф зоналарини дастурлаш имконияти;

- шанба, якшанба ва байрам қунларида уларга алоҳида тарифлар бериш билан вақт зоналарини дастурлаш имконияти (модификатсияга боғлиқ равища).

### 3. Йиғиладиган маълумотлар ва сақланадиган ахборотлар:

- “Бутунлай”, “Бир ойга” форматдаги ҳар бир тариф учун ҳисобга олинадиган энергия микдори (жорий ва олдинги, шунингдек, охирги 13 ойлик кўрсаткичлар);

- таъминотнинг уланишлари сони (тармоқ кучланишларининг йўқотилиши);

- ҳисоблагичга рухсат этишлар сони, охирги рухсат этишининг санаси ва вақти;

- ҳисоблагич корпусининг очилишлари сони, охиргисининг санаси ва вақти.

### 4. Юкламани улаш/узишни бошқариш имконияти (модификатсияшга боғлиқ равища):

- 1 бошқариш каналларининг сони;

- тарификатсион вақт оралиғини ишлаши вақти бўйича бошқариш имконияти;

- интерфейс бўйича ҳисоблагичга узатилган буйруқ бўйича бошқариш имконияти;

- бошқариш канали коммутатсиялайдиган кучланиш, 220 В дан ортиқ эмас;

- бошқариш канали коммутатсиялайдиган ток, 1 А дан ортиқ эмас.

### **Ҳисоблагични дастурлаш.**

Ҳисоблагич параметрларини қўйидагicha дастурлаш мумкин:

кетма-кет порт бўйича компьютер юрдамида бошқариш;

параметрларни алмаштириш қурилмасидан фойдаланиш – оптопорт ёрдамида.

Ҳисоблагични дастурлаш энергия таъминоти корхонаси томонидан ишлатиш жойига ўрнатишдан олдин ёки ишлатилиши жараёнида “Енергия” масофадан бошқариш тизими воситалари орқали амалга оширилади.

Дастурлаш «Консол» дастури ёрдамида амалга оширилади.

Агар шанба, якшанба ва байрам кунлари алоҳида тарифлар бўйича тарифлаштириш зарурати бўлган ҳолларда, бу кунлар учун хам иш кунларига ўхшаш тарифларни тайинлаш ва вақт зоналарини дастурлаш зарур. Байрам кунларида ишлатиш учун байрам нишонланадиган кун саналарини кўрсатиш лозим.

Статистик ахборотларни йиғиши ва дастурлашни ўтказиши «Консол» ДТининг “Дастурлаш бўйича кўрсатмалар” бўлимида келтирилган.

#### 4.1- жадвал. Бир ва уч фазали ҳисоблагичларнинг техник характеристикалари ва уларнинг тавсифи жадвали

№	Техник характеристикалар	Ўлчов лиг	Бир фазали	Уч фазали
1	Аниқлик синфи		1,0	1,0
2	Номинал кучланиш қиймати	В	220	3x220
3	Тармоқнинг номинал частотаси	Гц	50	50
4	Ҳисоблагичлар таъминоти иш кучланишида амалга прилади			
5	Номинал ток	A	5, 10, 40	5, 10
6	Максимал ток	A	40, 60, 100	60, 100
7	Ҳисоблагичнинг сезгирилиги		0,0025I <sub>НОМ</sub>	0,0025I <sub>НОМ</sub>
8	Ҳисоблагич истеъмол қуввати	Вт	2	2
9	Ҳисоблагичларнинг габарит амлари	мм	200x130x80	170x330x92
10	Ҳисоблагичларнинг ўрнатилган амлари:			
	вертикал бўйича	мм	(150±2)	(230±2)
	горизонтал бўйича	мм	(108±2)	(150±2)
11	Ҳисоблагичларнинг оғирлиги	кг	2,8	3

#### **Ҳисоблагични турли иш режимларига ўтказиши**

- Ҳисоблагичда унинг иш режимига боғлиқ равища бутун алфавитли-рақамли ахборотлар чиқариладиган бир сатрли ўн икки даражали СКИ қўлланилган.

“Асосий иш режими” да СКИ да жорий сана ва вақт сиклик маълумотлар акс эттирилади, шунингдек, ҳисоблагич ўрнатилган вақтдан бошлаб ҳисобга олинган электр энергиянинг умумий миқдори доимо акс эттирилади.

Ҳисобга олинган электр энергия ҳақида ахборотларни акс эттирилиши дастурлаштирилган режимга боғлиқ равишда 6 форматда ва вергулдан кейин 1 тагача (000000,0) ёки 6 ва 2 та белги (00000,00) бўлиши мумкин.

*Изоҳ. Тўлиб кетишида (999999,9) ҳисобга олинган энергиянинг кейиги кўрсатилиши нолдан (000000,0) бошланади, лекин ҳисоблагич хотирасида нол орқали ўтмайдиган йигинди қиймат сақланади. Бу қиймат интерфейс каналлари орқали ҳисобларга сўров берилганда ўқилиши мумкин.*

Жорий вақт акс эттирилишида СКИ биринчи даражада ёнадиган рақам ҳафта кунларининг тартибини билдиради: 1 – душанба, 2 – сешанба ва ҳ.к..

2. Ҳисоблагичда “Ish” ёруғлик диодили индикатор мавжуд. Бу ёруғлик диодининг пирпираши энергия истеъмоли ҳақида сигнал беради, бунда пирпираш частотаси қувват ортиши билан ортади.

3. Ҳисоблагичда “Limit” ёруғлик-диодли индикатор мавжуд. Бу ёруғлик диодининг ёнмаслиги тўловни ўз вақтида ва етарли даражада амалга оширилмаганлиги ҳақида сигнал беради. Бу ёруғлик диодининг пирпираши тўлов қолдигининг нолга яқинлашаётганлиги ҳақида хабар беради ва яқин вақтда тўловларни қабул қилиш бўлимларига бориш зарурлигини билдиради. Бу ёруғлик диодининг текис ёниши киритилган тўловни тўлиқ ишлатиб бўлинганлигини билдиради, агар автоматик ўчириш режими дастурлаштирилган бўлса ҳисоблагичдан юкламани автоматик узилиши мумкинлигини билдиради.

4. Ҳисоблагичда “Kontaktor” ёруғлик диодли индикатор мавжуд. Бу ёруғлик диодининг ёнмаслиги олдиндан тўлов билан бошқариладиган контакторнинг ёқилган ҳолати ҳақида (юклама электр тармоқقا уланган), ёниши эса ўчирилгани ҳақида (юклама узилган) сигнал беради.

5. Оптопорт орқали ҳисоблагични очиш ёки ёпишга рухсат бериш имконияти мавжуд. Рухсат бериш “Консоль” дастури буйруғи ёрдамида очилиши ёки ёпилиши мумкин. Агар рухсат бериш ёпиқ бўлса, оптопорт орқали қандайдир

ахборотни ўқиши ёки ёзиши мүмкін бўлмай қолади (хусусан, параметрларни алмаштириш қурилмаси ёрдамида).

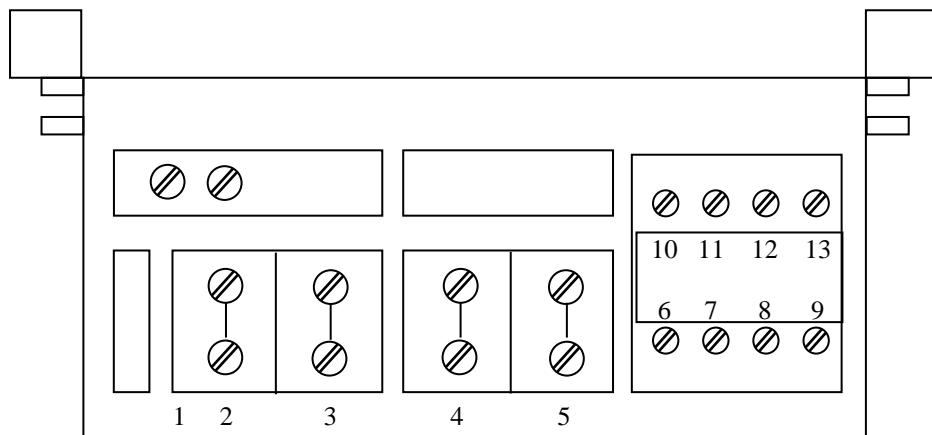
6. Оптопорт орқали рухсат бериш ҳисоблагич СКИ ида “СЕРВИС” режими менюси бўлимида қуидаги ёзувлар орқали кўрсатилади:

opto yes - рухсат бериш очик.

opto no - рухсат бериш ёпик.

7. Електр энергиясини ҳисобга олиш кўрсаткичлари тўғридан-тўғри киловатт-соатларда, кўрсаткичнинг даражалари сони қуидаги форматда:

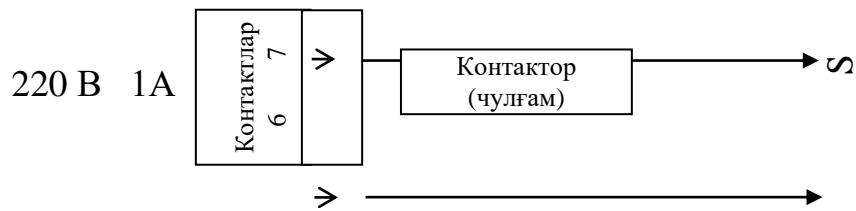
- 1) 00000,00 - вергулгача олтига белги, кейин иккита белги;
- 2) 000000,0 - вергулгача этига белги, кейин битта белги.



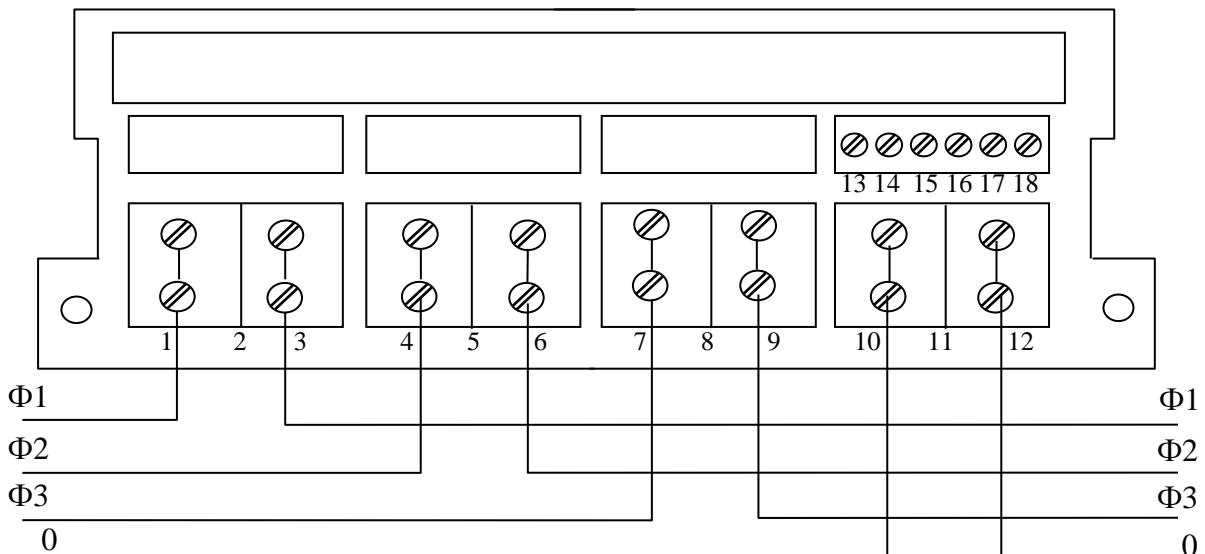
4.1-расм. СТК1 ҳисоблагич клеммалари

4.2-жадвал. СТК1 ҳисоблагич клеммаларининг вазифаси

Контакт	Вазифаси	Контакт	Вазифаси
1	Кириш кучланиши фазаси	6	Ташқи юкламани
2	Кириш кучланиши фазаси	7	иқариш канали
3	Юклама кучланиши фазаси	8	
4	Кириш кучланиши ноли	9	
5	Юклама кучланиши ноли	10	Текшириш (телеметрик)
		11	иш
		12	
		13	Ташқи алоқа порти



4.2-расм. Ташқи юкламали бошқариш занжирини улаш



4.3-расм. «Енергия – 9» СТК3-10А1НХР.ВУ ҳисоблагиши клеммалари

4.3-жадвал. СТК3 ҳисоблагиич клеммаларининг вазифаси

Контакт	Вазифаси	Контакт	Вазифаси
1	1 - фаза ток занжирининг иши	2, 5, 8, 11	Ишлатилмайди
	Кучланиш занжирининг изаси	9	3-фаза ток занжири иши
3	1 - фаза ток занжирининг иши	10	Нейтрал (4- симли тармоқ)
4	2 - фаза ток занжири иши	12	Нейтрал (4-симли тармоқ)
	Кучланиш занжирининг изаси	13-14	Текширув чиқиши

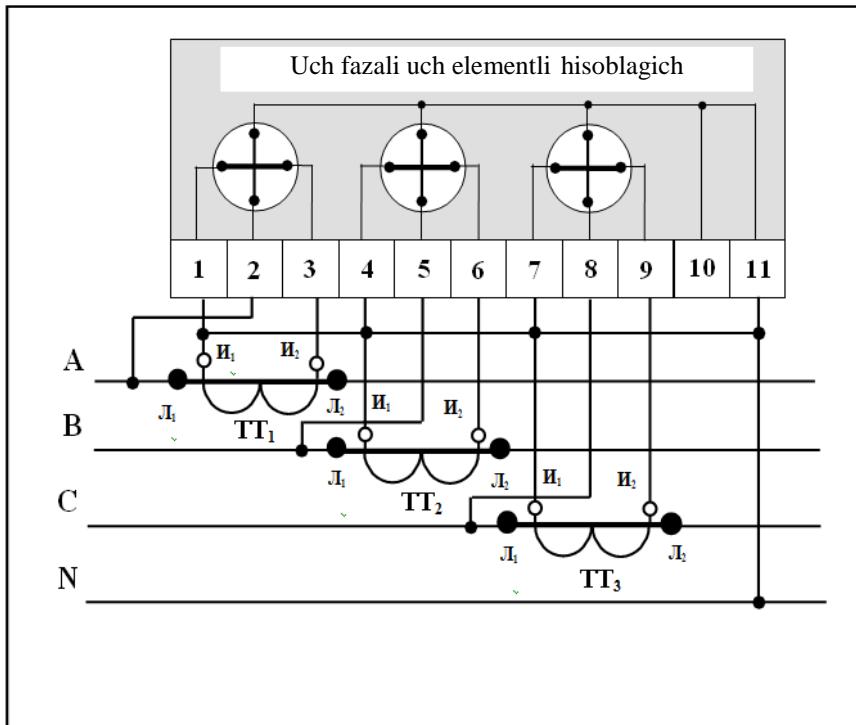
6	2 - фаза ток кирилнинг чиқиши	15(+P,	Ташқи алоқа порти
7	3 - фаза ток занжирининг иши	16(-P,-T)	Ташқи алоқа порти
	Кучланиш занжири 3 аси	17,18	Ишлатилмайди

#### 4.3. Ҳисоблагичларни ток трансформаторлари орқали улаш

Энергия тизимлари 0,4 кВ кучланишли тақсимлаш тармоқларида ва истеъмолчиларда ўлчов ток трансформаторларидан (ТТ) фойдаланиб электр энергияни тижорат асосида ҳисобга олиш сўнгги йилларда бир фазали икки чўлғамли 0,5 синфдаги ток трансформаторлари ва электрон ҳисоблагичларидан (актив ва/ёки реактив энергия) оммавий фойдаланиш асосида қурилди. Улардан ҳар бири ўз ток бўйича занжирлари билан учта бир фазали ТТ орқали уланади, параллел занжирлари билан (куchlаниш бўйича) эса тўғридан-тўғри ўзгарувчан ток паст кучланишли уч фазали тўрт ўтказгичли тармоғи линиясига уланади (4.4-расм).

0,4 кВ дан юқори кучланишли тармоқларда ҳисоблагичларнинг параллел занжирлари уланадиган қўшимча ўлчов кучланиш трансформаторлари ишлатилади.

Кўрсатилган воситаларни реал шароитларда қўлланилишидаги кафолатланадиган ўлчашлар аниқлиги ўлчов комплекси – учта ТТ ли ҳисоблагичнинг йўл қўйиладиган нисбий хатолиги чегараси орқали аниқланади. Бу хатоликнинг ташкил этувчилари ТТ ва ҳисоблагичнинг тизимли ва тасодифий асосий токли ва бурчакли хатоликлари, шунингдек, турли таъсир этувчи омиллар таъсири билан боғлиқ уларнинг қўшимча хатоликлари ҳисобланади.



4.4-расм. Учта бир фазали ТТ орқали уч фазали уч элементли хисоблагични улаш схемаси

Истеъмолчилик юкламаларининг камайиши ва сезиларли тебранишларида кўриб чиқилган ҳисобга олиш катта хатолик билан фарқланади, бу умуман электр энергияни асбобли камомадига ва тижорат йўқотишларини ортишига олиб келади. Электр тармоқлари ҳудудларида (ЭТХ) унинг нимстансияларида кўпинча юкори кучланишлар томони бўйича олинган олинган электр энергия ва паст куланишлар томони бўйича истеъмолчиларга берилган электр энергия бўйича 20 % ва ундан ортиқ нобаланс қайд этилмоқда. Баъзан истеъмолчи электр иенергиядан фойдаланаётган, унда паст қувватли электр курилмалар ва ёритиш ишлайти, энергия тизимининг ҳисоблагичлари эса нолли истеъмолни кўрсатадиган мантиққа зид ҳолатлар юз беради. Турли баҳолашлар бўйича асбобли камомад орқали аниқланадиган электр энергияни тижорат йўқотишлари (ўлчаш воситаларининг хатоликлари, уларнинг нотўғри танланиши ва ишлатилиши) улуши бутун тижорат йўқотишларининг 25 - 30% га этади.

4.4-жадвал. Бирламчи токнинг катта ўзгариш диапазонига 0,5 ва 0,5S аниқлик синфларидағи ток трансформаторлари токли хатоликларининг боғликларидан

Бирламчи токнинг катта риш диапазони	Токли хатолик	
	0,5 аниқлик синфи	0,5S аниқлик синфи
100 – 120% $I_{1n}$	0,5%	0,5%
20 – 100% $I_{1n}$	0,75%	0,5%
5 – 20 $I_{1n}$	1,5%	0,75%
1 – 5% $I_{1n}$	меъёрлаштирилмага	1,5%

## Ток трансформаторларининг моделларини танлаш

Электр энергиясини ўлчаш ва ҳисобга олиш воситалари бозорида одатда ўлчов воситалар Давлат реестрига киритилган ва турли ишлаб чиқарувчилар ёки уларнинг вакиллари таклиф этадиган ўнлаб турли ТТ моделлари тақдим этилади. Биринчи навбатда Давлатлараро стандарт “Ток трансформаторлари. Умумий техник шартлар” ГОСТ 7746-2001 га мос келиши керак бўлган бу барча қурилмалар кўп жиҳатдан ўз декларация қилинган техник характеристикалари бўйича яқин, лекин ҳақиқатда ишлатишдаги синовлар ва тажрибаларнинг кўрсатишича энергия тизимларида ва истеъмолчиларда электр энергияни тежамкор, ишончли ва аниқ ҳисобга олиш учун узок муддатли истиқболда тенг баҳоли эмас. Деярли барча ишлаб чиқарувчиларнинг рекламаларида ва техник хужжатларида малакали фойдаланувчига қизиқарли бўлган ва энергия тизими ва фойдаланувчилар эҳтиёжлари учун уларни сотиб олишда ТТ ни танлашга сезиларли таъсир қила оладиган ТТ нинг кўплаб маълумотлари ва характеристикалари мавжуд эмас.

Нанокристалли қотишмалардан ўзакли ТТ лар электротехник пўлатдан ўзакли ТТ ларга нисбатан 1,5 - 2 марттага қиммат бўлишига қарамасдан улар куйидаги қатор авзалликларга эга:

ўзгармас ток билан ўзакни магнитлашга мерологик характеристикаларнинг барқарорлиги;

уюрмавий токлар ва ўзакнинг қайта магнитланишига йўқотишларни 4 - 10 марттага камайиши;

аниқлик синфи бўйича оширилган (иккиланган) технологик заҳира; мерологик характеристикалар сақланиб қоладиган узокроқ хизмат қилиш муддати (ва бу билан потенсиал катта текширишлараро интервал; ўзак материалига ва мисга кам ҳаражатлар, кам ташқи ўлчамлар, кам ўзак ва умуман ТТ оғирлиги.

Нанокристалли ўзакли ТТ нинг кўрсатилган авзалликлари электр энергияни ўғирланишларига ва тижорат йўқотишларни ортишига уларни барқарорроқ қиласди, электр энергияни технологик йўқотишларни ва эксплуататсион ҳаражатларни камайтиради.

Шунинг учун қонуниятли хулоса келиб чиқади – ҳисобга олиш аниқлигини ошириш учун нанокристалли қотишмадан ўзакли ТТ ни қўллаш зарур. Лекин, бундай ток трансформаторларининг хатоликлари қўйидаги икки шартлар бажарилганида ортади:

максимал бирламчи токда;

иккиламчи занжирда юкламанинг ортиши билан (юклама қаршилигини ортиши).

Шунинг учун амалда ТТ иккиламчи занжирларини монтаж қилиш ва ишлатишга талабларга қатъий риоя қилиш талаб қилинади.

### **Ток трансформаторларининг иккиламчи занжирларини монтаж қилиш ва ишлатишга талаблар**

ТТ метрологик характеристикаларини таъминлаш учун унинг иккиламчи юкламасини камайтириш муҳимлигини таъкидлаш керак. Паст кучланишли кўплаб ТТ моделлари учун номинал иккиламчи юклама 5 ВА ёки 0,2 Ом га teng (5 А номинал токда). Бу шуни билдирадики, биринчидан, иккиламчи занжирга фақат ТТ юкламаси (ҳисоблагич, ваттметр, фазометр кетма-кет занжири, амперметрлар) билан мослаштирилган юкламани ( $Z_2 \ll Z_{2N}$ ) улаш мумкин, иккинчидан, ТТ иккиламчи занжири клеммаларидан ўлчаш асбоблари клеммаларигача улаш симлари минимал қаршиликка эга бўлиши керак (қанча кам бўлса, шунча яхши), яъни чекланган  $l$  (м) узунликка ва  $S$  (мм<sup>2</sup>) катта кесимга эга бўлиши керак, бу эрда

д диаметрли айланали сим учун  $S = \pi d^2/4$  ва алюминий эмас, мис симларда бажарилади. Алюминийли симнинг солиштирма қаршилиги  $\rho \approx 0,027$  Ом·мм<sup>2</sup>/м бундай кесимдаги мисли симнинг солиштирма қаршилигидан ( $\rho \approx 0,0175$  Ом·мм<sup>2</sup>/м) 1,5 марттага катта. Симларнинг қаршилиги  $R = \rho l/S$  формула бўйича ҳисобланиши мумкин ва тижорат ҳисобга олиш нуқтасининг паспортида кўрсатилиши керак.

Кўйида 4.5-жадвалда  $S$  (мм<sup>2</sup>) сим кесими ва ЎТТдан ҳисоблагич ток занжирлари клеммаларигача бўлган  $l$  (м) масофадан мис симлар жуфтлигининг қаршиликлари қийматлари келтирилади. Мисли симлар ўрнига шундай кесимли алюминийли симлар ишлатилганда жадвалда келтирилган қийматларни 1,5 марттага кўпайтириш керак бўлади.  $I_{2n} = 5A$  номинал токда электр энергияни симларда йўқотилиши қуввати ( $\Delta P = I_{2n}^2 \cdot R$ ), жадвалга мувофиқ 0,25 ВА ( $R = 0,01$  Ом да) дан 22 ВА (0,88 Ом да) гача бўлади.

4.5-жадвал. ТТ дан ҳисоблагичларгача алоқа линиялари қаршиликларининг маълумотлари

$I/S$ (д/мм <sup>2</sup> )	1 мм <sup>2</sup> (1,13)	1,5 мм <sup>2</sup> (1,38)	2 мм <sup>2</sup> (1,6)	2,5 мм <sup>2</sup> (1,78)	4 мм <sup>2</sup> (2,26)	6 мм <sup>2</sup> (2,76)	10 мм <sup>2</sup> (3,57)	16 мм <sup>2</sup> (4,5)
5 м	0,18	0,12	0,09	0,07	0,05	0,03	0,02	0,01
10 м	0,35	0,23	0,18	0,14	0,09	0,06	0,04	0,02
15 м	0,53	0,35	0,27	0,21	0,13	0,09	0,05	0,03
20 м	0,7	0,47	0,35	0,28	0,18	0,12	0,07	0,04
25 м	0,88	0,59	0,44	0,35	0,22	0,15	0,09	0,06

Тижорат асосида ҳисобга олишда электрон ҳисоблагичлардан фойдаланиш ТТ номинал юкламасига талабларни камайтиради. Уни 5 В А қиймат билан чегаралаш мумкин. Бу якуний натижада пропорсионал равишда асбобли ҳисобга олишда электр энергияни техник йўқотишларни камайтиради.

Агар ишлатилиши шароитлари бўйича ТТ ни ҳисоблагиҷдан узоқда жойлаштириш (масалан, 25 м ва ундан узоқроққа) зарур бўлган ҳолларда номинал юклама оширилган қувватли ТТ ёки 1 А номинал токли шунда қувватли ТТ дан фойдаланиш зарур (бунда иккиласмчи занжирнинг йўл қўйиладиган максимал ташқи қаришилиги 25 мартаға ортади). Сўнгги ҳолда мос равишда 5 А га эмас, 1 А номинал токка ҳисоблагиҷларни қўллаш зарур.

### **Назорат саволлари:**

1. Электр энергияси ҳисоблагиҷлари нима учун мўлжалланган?
2. Бир ва уч фазали электр энергияси ҳисоблагиҷларининг қўлланилиш соҳалари?
3. Бир ва уч фазали электр энергияси ҳисоблагиҷларининг ДТИ нималардан иборат?
4. Ҳисоблагиҷ схемасида қандай белгиланишлар қабул қилинади?
5. Бир ва уч фазали ҳисоблагиҷчининг техник характеристикаларини санаб ўтинг?
6. Ҳисоблагиҷ клавиатураси орқали қандай ишлар бажарилади?
7. Электр энергияси ҳисоблагиҷларининг қандай иш режимлари бор?
8. Электр энергияси ҳисоблагиҷлари клеммаларининг вазифаси нималардан иборат?
9. “Энергия-9” ҳисоблагиҷчининг тўғридан-тўғри уланиш схемасини тушунтиринг?
10. ЭНАТнинг техник воситаларига нималар киради?
11. Ҳисоблагиҷларни ток трансформаторлари орқали улаш схемасини тушунтириб беринг.
12. ТТ моделларини танлаш нималарга боғлиқ?
13. Нанокристалли ўзакли ТТ нинг афзалликлари нималардан иборат?
14. Ток трансформаторларининг иккиласмчи занжирларини монтаж қилиш ва ишлатишга қандай талаблар қўйилади?

15. ТТ дан хисоблагичларгача алоқа линиялари қаршиликларининг маълумотлари жадвалини тавсифланг.

### **ФОЙДАЛАНИЛАДИГАН АДАБИЁТЛАР РЎЙХАТИ**

1. Аллаев К.Р. Электроэнергетика Узбекистана и мира, – Т.: «Fan va texnologiya», 2009. – 463 с.
2. Аллаев К.Р. Энергетика мира и Узбекистана, – Т.: Молия, 2007.- 388с.
3. Троицкий-Марко Т.Е., Будадин О.Н., Михалков С.А. Научно-методические принципы энергосбережения и энергоаудита. Т.1. Научно-методические принципы энергоаудита и энергоменеджмента. М.: //Наука, 2005. – 540 с.
4. Т.Х. Носиров, С.Э.Шаисматов. О создании автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии // Проблемы энерго- и ресурсосбережения, – Т.: ТашГТУ, 2006. - №3.
5. Электроэнергетика Узбекистана. // ГАК «Узбекэнерго», – Т., 2002.
6. Ожегов А. Н.Системы АСКУЭ: учебное пособие/– Киров: ВятГУ, 2006. – 102с.
7. СТО АТС 02.03.17 – 2003 Коммерческий учет на оптовом рынке электроэнергии. Автоматизированные информационно измерительные системы. Порядок допуска к приёмочным испытаниям. – М.: Стандарт, 2004. – 20 с.
8. Воронин А.В., Хамиянов А.Е., Образцов В.С., Смирнов В.Н., Ядыкин И.Б. Интегрированные автоматизированные системы учета энергоресурсов с применением многофункциональных счетчиков электрической энергии и мощности фирмы АББ // Промышленная энергетика, – М.: 2000. - №10
9. Васильева М.В., Гусляев А.М., Маштакова А.В. АСКУЭ для промышленных предприятий. // Промышленные АСУ и контроллеры, –М.: 2000. - №6

10. Многофункциональный счетчик электрической энергии типа «Альфа». Техническое описание и инструкции по эксплуатации. СП АББ ВЭИ Метроника. – М.: 2000.
11. Гуртовцев А.Л. О метрологии цифровых АСКУЭ и границах метрологической экспансии.// Промышленные АСУ и контроллеры, – М.: 2007. - №5
12. Гуртовцев А.Л., Правила приборного учета электроэнергии. //Глобальный проект белорусских энергетиков. Новости ЭлектроТехники. 2004. - №6 (30)
13. Тубинис В.В. Создание автоматизированной системы учета и управления потреблением электроэнергии в Италии //Электро, –М.: 2004. -№4
14. Тубинис В.В. Особенности организации коммерческого учета электроэнергии в распределительных устройствах 6-10 кВ с токоограничивающими реакторами //Электро, –М.:2004. - №2
15. Тубинис В.В. Итальянская система дистанционного управления абонентской сетью // Электро, –М.: 2003. - №4
16. Гашо Е.Г., Ковылов В.К. Опыт эксплуатации АСКУЭ в ОАО «Белокалитвинское металлургическое производственное объединение» // Промышленная энергетика, – М.: 2002. - № 10
17. Задачи прогнозирования энергопотребления в интегрированной АСКУЭ //Энергосбережение, –М.: 2007.- №1, с.42-44.
18. Осика Л.К. О проблемах создания общероссийской системы коммерческого учета электроэнергии.//Энергетик, – М.:2007. - №4, с.18-20.
19. Енэда Фумисигэ. Куки тева эйсэй когаку//J. Soc.Heat Aircond and Sanit. Eng.Jap. – 2003 – 61 - №2 –Р. 107-116 (Энергосберегающий проект Moon-linght, Япония).
20. Закон Республики Узбекистан «О рациональном использовании энергии» №412-1 от 25 апреля 2002 г.

21. «Правила проведения энергетических обследований и экспертиз потребителей топливно-энергетических ресурсов» Постановление КМ РУз от 7 августа 2006 года № 164.

## **IV. АМАЛИЙ МАШГУЛОТ МАЗМУНИ**

**1-амалий машгүлөт. Электр энергияси назорати ва ҳисобининг автоматлаштирилган ахборот-ўлчов тизимларидаги ҳисоблагичлар.**

*Ишдан мақсад:* Кўп погонали ЭНҲААТ билан танишиши. Ҳисоблагичларнинг асосий қисмлари билан танишиши. Электр станция погонасида ҳисоблагичлар. ЭНҲААТ ҳисоблагичларнинг асосий кўрсаткичлари билан танишиши.

Исталган мураккабликдаги погонадаги ЭНҲААТ (“Худудий электр тармоқлари” АЖ, (“Миллий электр тармоқлари” АЖ, ЭТК, ТЭТ, ПС, ЭС) бир хил схема бўйича қурилади.

Фарқи конфигуратсияда, техник ва дастурий воситалар сонида кўринади.

Йирик АЖлар синфидаги корхона ЭНҲААТИ бир қатор ўзига хос хусусиятларга эга. Аввало, унинг етарлича географик кенг тарқалганлиги, чунки ушбу корхоналар субъект ҳудудига (вилоят, республика) хизмат кўрсатади. Бу шуни билдирадики, ЭНҲААТ ўзаро алоқа коммуникатсиялари орқали ҳудудий ЭНҲААТ га (ХЭНҲААТ) бирлаштирилган локал тизимлардан (ЛЭНҲААТ) ташкил топади.

Худудий ва миллий электр тармоқлари АЖлар таркибига ПС, ТЭТ, ЭТК, МЭТ ва ЭС каби бир неча корхоналар кириши мумкин. Улар учун ЭНҲААТ муаммоларини қўйидаги бир неча йўналишларга бўлиш мумкин:

тизимлараро ва давлатлараро оқимлар (перетоки) (ФОРЭМ да ҳисоблашларни автоматлаштириш);

ички тизимли оқимлар (перетоки);

фойдаланувчилар (фойдаланувчилар билан ҳисоблашларни автоматлаштириш).

Ҳисоблагичларнинг асосий қисми биринчи погона маълумотларни йиғиш марказлари билан тўғридан-тўғри алоқа каналлари орқали доимий боғланган ва ЭНҲААТ ни ташкил этишининг учинчи усулидаги каби берилган сўров жадвалига

мувофиқ амалга оширилади. Баъзи ҳисоблагичлар ва биринчи пофона маълумотларни йиғиш марказлари орасида доимий алоқа бўлмаслиги мумкин, улар ЭНҲААТ ни ташкил этишнинг учинчи усулидаги каби кўчма компьютер ёрдамида бажарилиши мумкин.

Ҳисоблагичлардан бирламчи ахборотлар биринчи пофона маълумотларни йиғиш марказлари МО га ёзилади, унда маълумотларни қайта ишлаш ҳам амалга ошади. Иккинчи пофона маълумотларни йиғиш марказларида ахборотларни қўшимча бирлаштириш ва тизилмалаштириш, уларни иккинчи пофона маълумотларни йиғиш марказлари МО га ёзиш орқали амалга оширилади. ЭНҲААТ ни бундай ташкил этиш усулида МО сифатида ORACLE8.X маълумотлар омборини бошқариш тизимидан (МОБТ) фойдаланиш тавсия қилинади. Алфа МАРКАЗ дастурий комплексининг асосий конфигуратсияси 4, 8, 16, 32 алоқа каналлари бўйича маълумотларни параллел йиғишни ташкил этишга имкон беради. 16, 32 каналларда коммуникатсион сервер сифатида алоҳида ЭҲМ ни ишлатиш зарур.

Алоқа каналлари ажратилган, коммутатсияланадиган, тўғри уланишли бўлиши мумкин. Ҳар бир каналнинг параметрлари линиянинг тури ва унинг характеристикаларига боғлиқ равишда индивидуал созланиши мумкин. Тизимда бир неча коммуникатсион серверлар параллел ишлаши мумкин. Бунда маълумотларни йиғиш тизими барча параметрларининг тавсифи, обектларнинг барча электр ва ҳисоблаш схемаларининг тавсифи, шунингдек, барча бирламчи ва ҳисоблаш маълумотлари фақат МО серверида ва маълумотларни йиғиш маркази иловаларида сақланади. Маълумотларни йиғиш маркази фақат маълумотларни йиғиш ва қайта ишлашни амалга оширади.

Фойдаланувчилар АИЖ лари уларга локал тармоқ бўйича уланади. Обектда ҳисоблагичлар сони унча катта бўлмаганида биринчи пофона маълумотларни йиғиш маркази АИЖ функциясини бажариши мумкин. Биринчи пофона маълумотларни йиғиш марказлари иккинчи пофона маълумотларни йиғиш марказлари билан боғланган. Алоқа каналлари локал тармоқ бўйича ажратилган, коммутатсияланадиган, тўғридан-тўғри уланишли бўлиши мумкин. Иккинчи

погона маълумотларни йиғиши маркази сервери биринчи погона маълумотларни йиғиши маркази МО дан ўрнатилган жадвалга мувофиқ зарур ахборотларни автоматик сўрайди.

Худудий тақсимланган ўрта ва йирик қувватли корхона ёки энергетик тизими учун кўп погонали ЭНҲААТ ни ташкил этиш қўйидаги масалаларни ечишга имкон беради:

етказиш/истеъмол параметрларини аниқ ўлчаш;

корхона ва унинг инфратузилмавий элементлари (тураг-жой ва иссиқлик обьектлари, цехлар, бўлинмалар) бўйича энергия ресурсларини комплекс автоматлаштирилган тижорат ва техник ҳисобга олиниши;

электр энергиясига ҳисоблашни амалга ошириш учун шартномаларни олиб бориш ва тўлов хужжатларини шакллантириш;

берилиган вақт интервалларида (5 минут, 30 минут, зоналар, сменалар, суткалар, декадалар, ойлар, кварталлар ва йиллар) берилиган лимитлар ва қувватни технологик чеклашларга нисбатан ҳисобга олиш нуқталари ва обьектлари бўйича энергия истеъмоли ва электр энергиясининг сифат кўрсаткичини назорат қилиш;

меъёрий-маълумотлар ахборотларини олиб бориш;

электр энергиясини ҳисобга олиш ва электр энергиясининг сифат кўрсаткичини назорат қилиш бўйича маълумотларни қайта ишлаш ва ҳисботларни шакллантириш;

энергия ресурсларининг назорат қилинадиган параметрларининг

ўзгаришларини қайд этиш, уларнинг энергия истеъмолини ҳамда ишлаб чиқариш жараёнларини таҳлил қилиш учун абсолют ва нисбий бирликларда баҳолаш;

назорат қилинадиган катталикларни рухсат этиладиган қийматлар оралиқларидан ўзгаришлари ҳақида сигнализатсия (ранг билан, товуш билан);

маълумотларнинг тўлиқлигини таҳлил қилиш;

объектларнинг электр боғланишларини ва уларнинг характеристикаларининг тавсифи;

коммуникатсия ва характеристика сўровларини параметрлаштириш;

тизимни таҳлил қилиш;

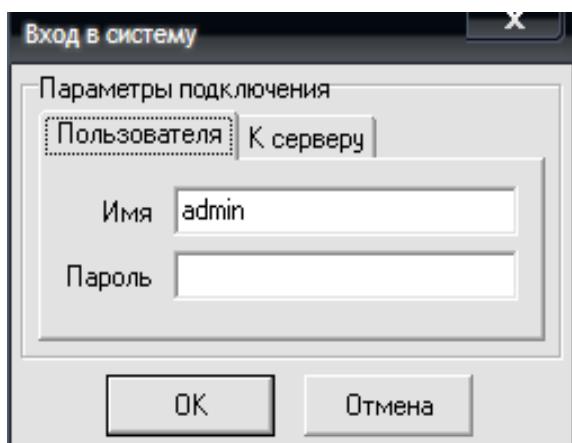
ягона тизим вақтини ушлаб туриш.

**2-амалий машгулот. Корхона ва объектларда электр энергия назоратининг автоматлаштирилган тизимлари билан танишиш ва уларни ташкил этиш.**

(«Altair Jr» тизими мисолида)

**Ишдан мақсад:** ЭНҲААТнинг диспетчерлик дастурий таъминот пакети маркиби билан танишиши. ЭНҲААТнинг имкониятлари ҳамда иш принципи билан танишиши.

ЭНҲААТ тизими («Altair Jr») ўрнатилганидан кейин, “Ишга тушириш” менюсидан мос бўлимни танлаш орқали у ишга туширилиши мумкин. Дастурни ишга туширилиши админ номи ва админ пароли билан амалга оширилиши зарур.



Дастур маъмур (тизимни созлаш) ёки диспетчер (тўғридантўғри ишлаш) иш режимларидан бирида ишга туширилиши мумкин. Режимни танлаш киритиш ойнасида фойдаланувчи номи ва пароли орқали амалга оширилади, кейин эса бу ахборот ишчи ойна сарлавҳасида акс этади.

Тизимда икки турдаги фойдаланувчилар аниқланиши мумкин: маъмурлар ва диспетчерлар. Маъмурлар тизимни созлашни амалга ошириши, шунингдек, диспетчерларни имкониятларда чеклаши мумкин.

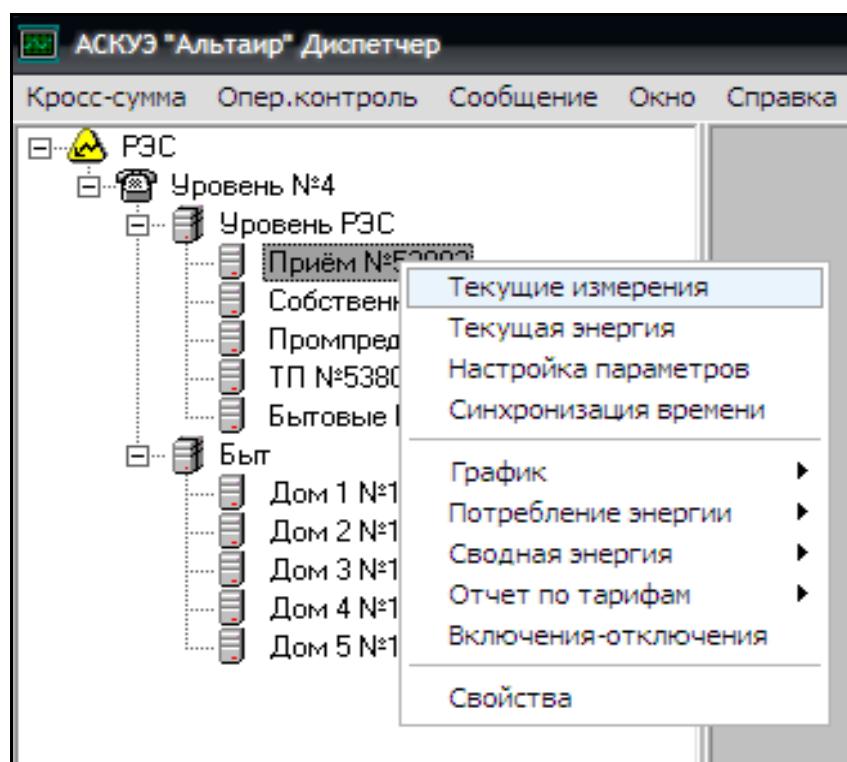
## Жорий ўлчашлар

Бу меню ток, кучланиш, қувватларнинг оний қийматларини, шунингдек, тармоқ сифатини характерлайдиган параметр қийматларни олишга имкон беради. Бу имконият тармоқни сифат кўрсаткичларини оператив назорат қилишга имкон беради, дастурда бу қулай график шаклда тақдим этилган. Ток ва кучланишлар вектор диаграммаларини график акс эттирилишидан ташқари, қуйидаги кўрсаткичлар ҳақида атрофлича рақамли ахборотлар чиқарилади:

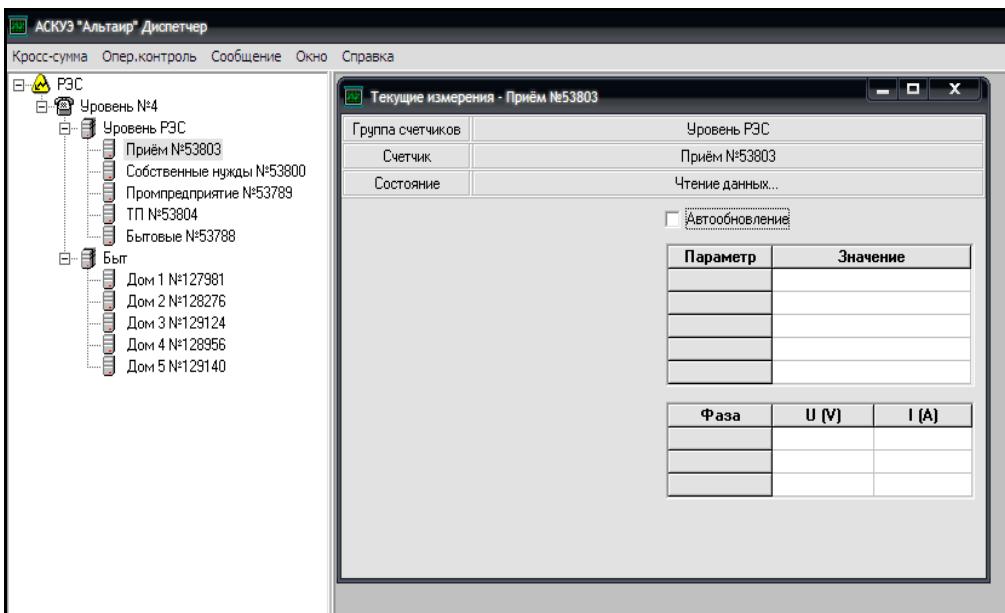
актив ва реактив қувват, тармоқ частотаси, тармоқ сифати;

башорат қилинадиган юклама графикининг кейинги нуқтаси қиймати (ПА\_Next);

ҳар бир фаза бўйича кучланиш ва токлар қиймати.



Юқори қисмда хисоблагичнинг номи, у кирадиган хисоблагичлар туркуми, ахборот долзарб бўлган вақт ҳам акс эттирилади.



Хисоблагицдан оний ўлчашларни олиш автоматик тарзда амалга оширилади.

Шунингдек, “Автоматик янгиланиш” байроқчасидан фойдаланиш мумкин, бу ҳолда хисоблагичга сўровлар акс эттириладиган ахборотни доимий долзарбилигини таъминлаш билан автоматик юборилади.

Жадвалда қизил ранг билан белгиланган қийматлар бу параметрга ўрнатилган лимитдан ортиб кетиш ҳақида билдиради. Лимитларни кўриб чиқиш, ўрнатиш ёки қийматларини ўзгартириш ҳар бир хисоблагич учун “Хосса” менюсида амалга оширилади. Бунинг учун керакли ҳисоблагичга сичқончанинг ўнг тугмасини, кейин “Хосса” ва “Лимитлар” кўйилмасини босиш етарли бўлади.

Хисоблагицдан олинган статистик маълумот асосида тизим қуидагиларни шакллантиришга имкон беради:

энергия турлари бўйича график;

юклама графиги;

хисобга олиш гурухлари бўйича ихтиёрий вакт учун энергия истеъмоли ҳақида ҳисбот;

турли даврларга бўлиш билан хисобга олиш гурухлари бўйича энергия истеъмоли ҳақида жамланган ҳисбот.

Хисоблагич хисобга олган умумий йифиндига (кросссумма) кирадиган электр энергияси қийматларини график ва матнли кўринишида кўриб чиқишга имкон

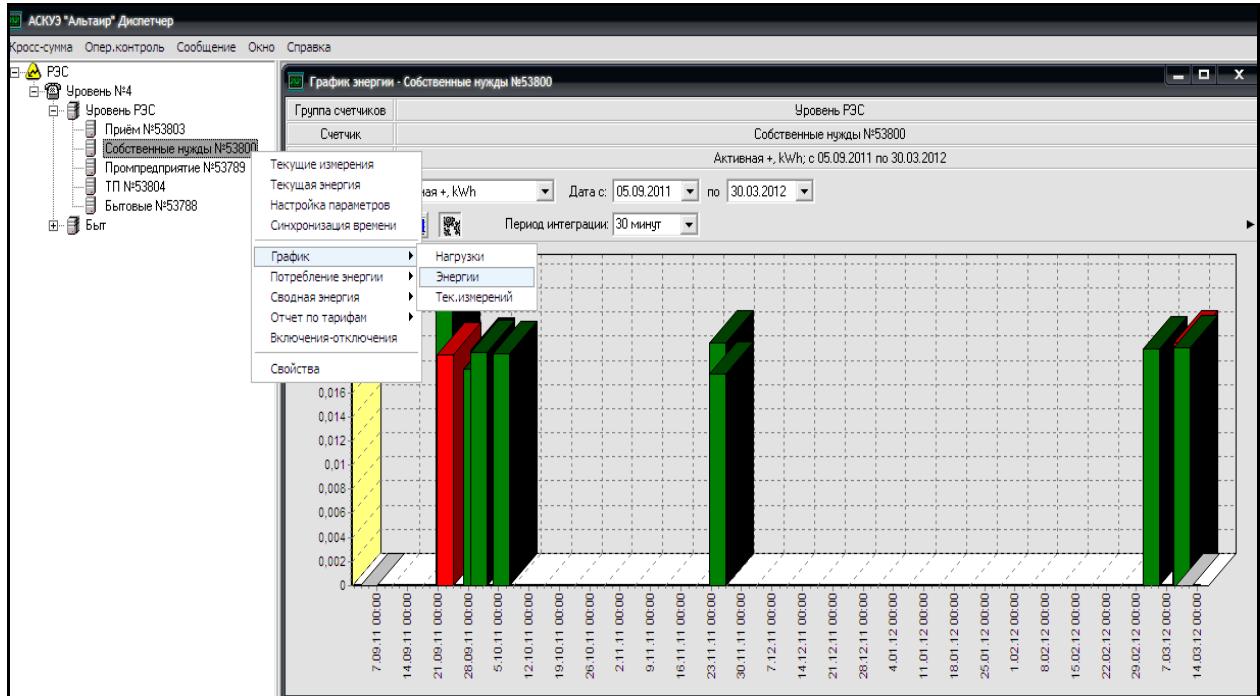
беради. Графикни кўриб чиқиш ва таҳлил қилиш учун рўйхатдан энергия турини танлаш (ойнанинг юқори қисмидаги “Тип параметра” (“Параметр тури”) сатри) ва сўров интервали чегараларини бериш керак бўлади.

Сутканинг вақт зоналари ранглар билан белгилаб ажратилган:

кўк тун;

яшил ярим максимум;

Кизил максимум.



Бунда экрандаги шаклларнинг исталган параметрларни ўзгартириш орқали оператив ишлаш имконияти яратилади:

энергия тури (актив/реактив, истеъмол/генерация);

ҳисобот даври;

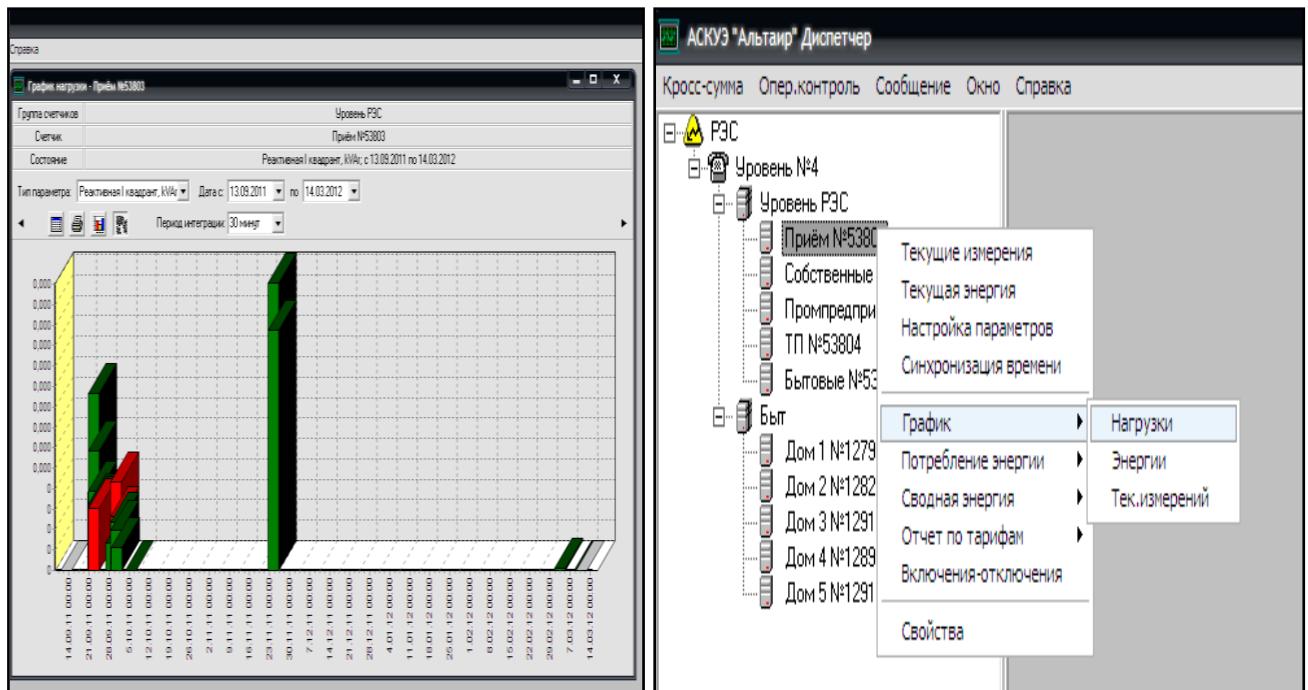
акс эттириш режими: жадвални, график кўринишини ва бошқаларни кўрсатиш/кўрсатмаслик.

Графикни босиб чиқариш учун ишчи ойнанинг инструментлар панелидаги “Печать” (“Чоп этиш”) тутмасини босиш зарур.

## Юклама графиги

Бу график ҳисоблагыч ҳисобга олган умумий йифиндиға (кросс-сумма) кирадиган электр энергияси қийматларини график күринишда ва матнли күринишда күриб чиқышта имкон беради. Графикни күриб чиқышта таҳлил қилиш учун рўйхатдан энергия турини танлаш (оинанинг юқори қисмидаги “Тип параметра” (“Параметр тури”) сатри) васўров интервали чегараларини бериш керак бўлади.

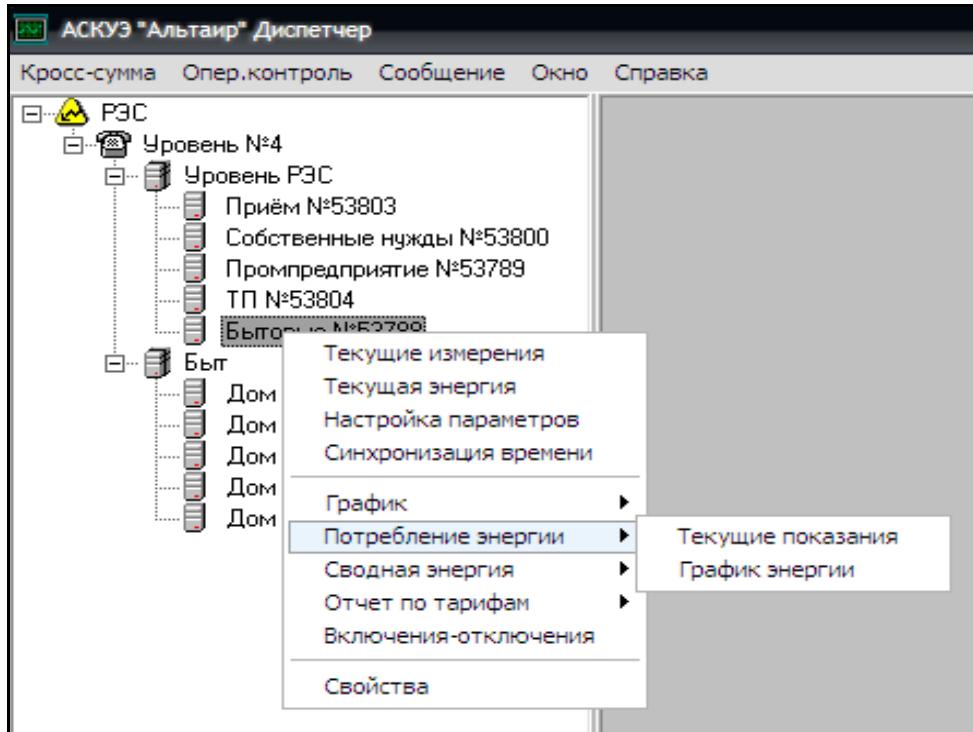
Бунда экранда юклама графигининг ташқи күриниши ва таҳлил қилиш шакли функционал имкониятлари энергия графикини таҳлил қилиш шаклига ўхшаш шакл пайдо бўлади.



## Энергия истеъмоли

Энергия истеъмоли ҳақида ҳисобот кўрсатилган даврда ҳисобга олинган энергия бўйича ҳисоботни тузишга имкон беради. Созлашларда интегратсия даврини (секундларгача аниқликда кўрилаётган даврнинг бошланишидан ва охиригача), оператив назорат қилиш гурухини (гурухни яратиш бўйича юқоридаги умумий йифиндини (кросс-сумма) яратиш бўлимига қаранг), шунингдек, айнан қайси энергия тури бўйича (Актив “-”, Актив “+”, Реактив I квадрант, Реактив II

квадрант, Реактив III квадрант, Реактив IV квадрант) ҳисоботни чиқариш мумкинлигини күрсатиш мумкин.



## Тарифлар бўйича ҳисобот

“Тарифлар бўйича ҳисобот” кўрсатилган даврда ҳисобга олинган энергия бўйича турли ҳисоботларни тузишга имкон беради.

Созлашларда “Суткадаги давр” (Тун, ярим максимум, барчаси ёки жами), “Тариф тури” (Ишчи, байрам, шанба, якшанба ёки жами), шунингдек, айнан қайси “Энергия тури” бўйича (Актив “+”, Актив “-”, Реактив I квадрант, Реактив III квадрант, Реактив III квадрант, Реактив IV квадрант) ҳисоботни чиқариш мумкинлигини кўрсатиш мумкин.

Ҳисобот жадвалида қуйидагиларни кўриш мумкин:

тариф бўйича ҳисоблагичларнинг жорий кўрсаткичлари;

алоҳида вақт даврларидаги энергия истеъмоли (“Накопительно” (“Йигилган”) колонкаси).

### **З-амалий машгулот. Кўп қавватли ўйлар ва коттежлардаги электр энергия назорати ва хисобининг автоматлаштирилган ахборот-ўлчов тизимлари.**

*Ишдан мақсад: кўп қавватли уйлар ва коттежлар учун энҳаатни ташкил этиши ва қуриши варианtlарини ўрганиши. Кўп қавватли уй ва коттеж учун энергия сарфи ва энергия йўқотишлари таркибий қисмларининг мувозанат бошқарувини тузинг.*

Турар-жой биносидаги барча истеъмол қилинадиган электр энергиясини ( $w_{\Sigma}$ ) бир нечта таркибий қисмларга бўлиш мумкин: майший абонентларнинг электр энергиясини истеъмол қилиши ( $w_{ab}$ ), умумий уй эҳтиёжлари учун истеъмол қилинади (лифт, умумий ёритиш ва бошқалар) электр энергияси ( $w_{ym}$ ), линиялардаги йўқолишлар ( $\delta w$ ). Юқоридагилардан келиб чиқсан ҳолда, кўп қавватли уй учун баланс тенгламасини тузамиз:

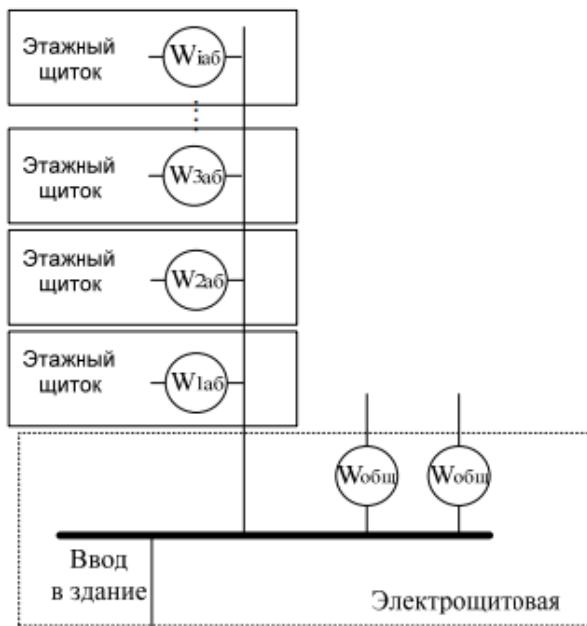
$$W_{\Sigma} = \sum w_{ab} + w_{ym} + \delta w \quad (3.1)$$

Тенглама (3.1) шуни кўрсатадики, кўп қавватли уйда электр энергиясини истеъмолининг тижорат ҳисоби бир неча усуlda ташкил етилиши мумкин.

1. Уйнинг кириш қисмида битта ўлчаш мосламасини ва умумий уй юкларининг электр таъминоти линияларида бир нечта ўлчаш мосламаларини ўрнатиш (чунки улар бошқа тариф гурухларига тегишли). Бундай ҳолда, нафақат уйдаги барча абонентларнинг электр энергиясини истеъмол қилиши, балки электр энергиясини майший истеъмолчиларга етказишдан келиб чиқадиган заарлар ҳам ҳисобга олинади. Бундай ҳисоб-китоб схемасидан фақат уй-жой кооперативи ёки бошқа шунга ўхшаш ташкилот тузиш билан резидентлар фойдаланадиган уйда фойдаланиш мумкин. Бундай ҳолда, истеъмол қилинган электр энергияси учун тўлов энергия етказиб берувчи ташкилот ва уй-жой кооперативи ўртасида амалга оширилади.

2. Ҳар бир абонент учун алоҳида ўлчаш мосламасини ўрнатиш. Кўп қавватли уйда электр энергиясини ҳисобга олишнинг ушбу варианти енг кенг тарқалган;

унинг соддалаштирилган диаграммаси 3.1-расмда келтирилган. Идеал ҳолда (барча ўлчаш мосламалари ишлаганда) электр энергиясини ҳисобга олишни ташкил қилишнинг бундай схемаси билан (3.1) формулага биноан туар-жой биносида электр энергиясининг умумий истеъмолини етарлича юқори аниқлик билан аниқлаш мумкин. Туар-жой биносидаги электр узатиш схемасини билиш, чизикдаги йўқотишиларни математик тарзда ҳисоблаш мумкин. Аммо кўпинча, амалда, баъзи уй хўжаликлари абонентларида ҳисобга олиш мосламалари мавжуд бўлмаганда (ҳисобга олиш мосламасининг ишламай қолиши) ёки баъзи абонентлар электр ҳисоблагични четлаб ўтиб электр энергиясини истеъмол қилганда муаммоли вазият юзага келади.

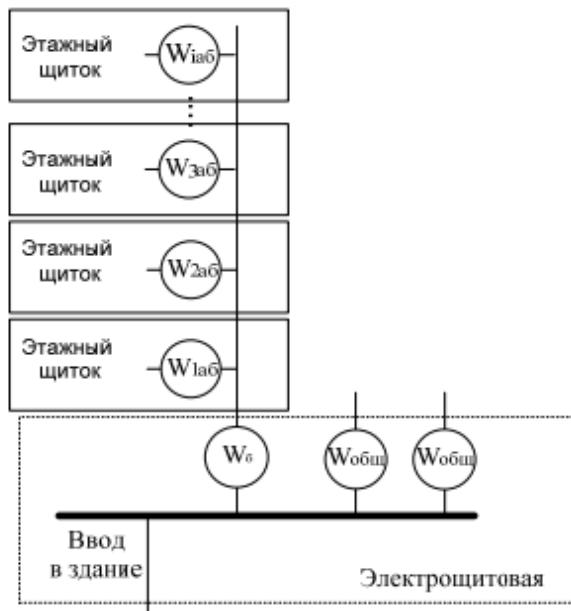


3.1. Расм кўп қаватли уйда электр энергиясини ҳисобга олишнинг содда схемаси

Ҳисоблагич йўқ бўлганда, уй хўжалиги абоненти ўтган давр учун ўртacha электр энергияси сарфига қараб тўлайди. Бундай ҳолатларда ҳақиқий истеъмол одатда анча юқори бўлади. Бундай ҳолда, баланс тенгламаси (3.1) яна бир нечта номаълум нарсаларни олади: ўртacha электр энергияси сарфига қараб тўлайдиган абонентлар энергия истеъмоли  $W_{ab.y}$  ва ҳисоблагичисиз электр энергияси сарфи  $W_{xis}$ :

$$W_{\Sigma} = \sum W_{ab} + \sum W_{ab.y} + W_{ym} + W_{xis} + \delta W \quad (3.2)$$

Хисоблагибесиз электр энергияси сарфини аниқлаш учун қўшимча балансловчи хисоблагичдан фойдаланиб аниқлаш мумкин (3.2 расм).



3.2. Расм кўп қаватли уйда электр энергиясини ҳисобга олишнинг содда схемаси (балансловчи хисоблагич мавжуд схема)

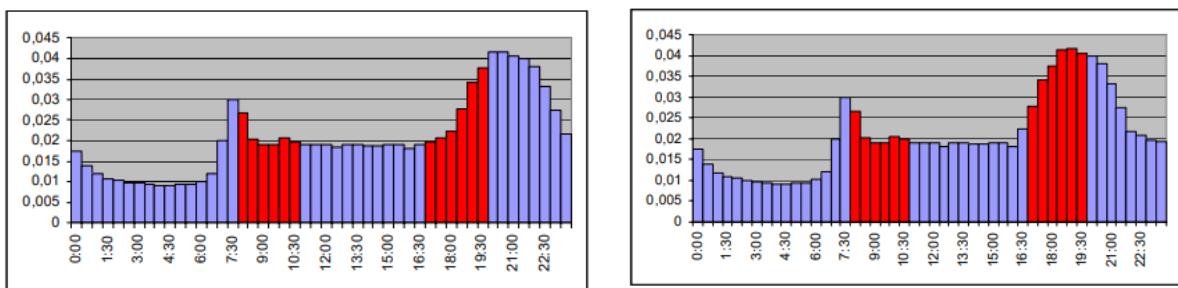
Баланс ўлчагич маҳсус хонада жойлашганлиги ва у ерга кириш чекланганлигини ҳисобга олсак, унинг ишлашига таъсир қилиш деярли мумкин емас. Юқоридаги муаммоларни уй-жой секторида ҳал қилиш учун ҳар бир кўп хонадонли тураг-жой бинолари ҳар бир абонентда жойлашган бир фазали электрон электр ҳисоблагичлари, умумий уй истеъмолчиларининг электр таъминоти линияларида жойлашган уч фазали электрон электр ҳисоблагичлари ва уйга кириш, маълумотларни йифиш ва узатиш мосламалари ва каналларни шакллантириш ускуналари. Тураг-жой биносининг энҳаатдан маълумотларни йифиш икки йўл билан ташкил етилиши мумкин: масофадан туриб ҳар хил модемлардан фойдаланиш ва барча уйларни бошқарувчилар четлаб ўтиш ва маълумотларни тўплаш ва узатиш қурилмасидан (мтуқ) кўчма консолга ёки ноутбукуга маълумот йифиш.

Биринчи вариант афзалдир, чунки маълумот тўплаш кеча-кундуз амалга оширилиши мумкин. Аммо бу вариант қўшимча моддий харажатларни талаб қиласди, чунки барча тизимлар каналларни шакллантириш ускуналари билан

жиҳозланган бўлиши керак, бундан ташқари, келажақда алоқа операторлари хизматлари учун ҳар ой тўлаш керак.

10 / 0,4 кв кучланишли электр узатиш линияларига эга қишлоқ типидаги аҳоли пунктларида ҳисоблагичисиз электр энергияси сарфи қўп қаватли уйларга қараганда қўпроқ учрайди. Энҳаатнинг конструктив имкониятлари электр узатиш линияларининг таянч пунктларида ўлчаш мосламаларини ўрнатиши мумкин, дисплей майший абонент уйига чиқарилади ёки электр ҳисоблагич ўрнатилган кириш мосламаси шкафлари (кмш) уйлардан ташқарида олиб чиқилади. Ҳар бир коттеж учун мос келадиган электрон ҳисоблагич ва 10 / 0,4 квт қувват тармоғи орқали мтуқ ва ҳисоблагичлар ўртасида алоқа ўрнатадиган плс-модемни ўз ичига олган битта кмш ўрнатилган. Агар қўшни уйларнинг жойлашиш шартларига кўра, иккита ёки учта бошқарув блоклари ёнма-ён жойлаштирилиши мумкин бўлса, унда битта плс модем бу икки ёки учта ҳисоблагичдан мтуқ га маълумотларни узатиш учун етарли. Электр узатиш ҳаво линияларидан тушадиган кабеллар изоляция қилувчи ва ҳимоя ниқоби остида ва кмшга ер ости киришлари сабабли рухсатсиз киришдан ҳимояланган. Юқори даражада ўлчаш маълумотларини йифиши икки усулда бажарилиши мумкин: уяли алоқа орқали ёки ҳисоблагич маълумотлари олдиндан ёзилган ноутбук орқали.

3.3 расмда майший абонентлар учун нисбий бирликларда қурилган иккита типик энергия истеъмоли графиги кўрсатилган. Рақамлардан кўриниб турибдик, графикалар орасидаги фарқ баъзи абонентлар учун кечқурунги пик истеъмоли бир мунча олдинроқ бошланади, бу абонентнинг иш жойи ва тури билан боғлиқ (бир, икки ёки уч сменали ишлаб чиқариш, маъмурий иш ва бошқалар).



3.3 расм. Майший абонентлар учун нисбий бирликларда қурилган иккита типик энергия истеъмоли графиги

Энергетик тизимда максимал энергия истеъмоли кузатиладиган вақтда түрі келадиган энергия истемоли улушини ( $\chi_{\max}$ ) хисоблаб чиқамиз. Ҳисоб-китобларни соддалаштириш учун биз қуидаги тахминларни қабул қиласыз: бир ой ичида иш кунлари сони 22, дам олиш кунлари сони 8, ҳафта охири учун энергия истеъмоли иш кунидагига нисбатан 12 фоизга кўп.

$$\chi_{\max} = \frac{\sum W_{i\max}}{W_{\text{мес}}}, \quad (3.3)$$

Бу ерда  $\chi_{\max}$  - максимал юкларга эга бўлган зонадаги ээ сарфининг улушки;  $\sigma W_{i\max}$  - ойига максимал юклар зонасида умумий ээ сарфи;  $W_{\text{мес}}$  - ойлик электр энергиясини истеъмоли.

$$W_{\text{мес}} = 22 \cdot \sigma w_{i\max} + 22 \cdot \sigma w_{i\min} + 8 \cdot \sigma w_{i\text{вых}}, \quad (3.4)$$

Бу ерда  $\sigma w_{i\max}$  - иш куни учун максимал юклар зонасида қувват сарфи;  $\sigma w_{i\min}$  - иш куни учун минимал юкламалар зонасида электр энергиясини истеъмол қилиш;  $\sigma w_{i\text{вых}}$  - дам олиш кунидаги ээ истеъмоли.

$$W_{\text{сүт}} = \sigma w_{i\max} + \sigma w_{i\min}. \quad (3.5)$$

(3.4) ни қўйидаги кўринишга келтириб оламиз:

$$W_{\text{мес}} = 22 \cdot w_{\text{сүт}} + 8 \cdot 1,12 \cdot w_{\text{сүт}} = 30,96 \cdot w_{\text{сүт}}. \quad (3.6)$$

Иш кунлари электр энергиясини истеъмол қилиш жадвали доимий бўлиб туриши шарти билан (3.3) ни  $\sigma w_{i\max} = 22 \cdot \sigma w_{i\max}$  тенгликни ҳисобга олган ҳолда ва (3.6) формулаларни, қуидагича ифодалаш мумкин:

$$\chi_{\max} = \frac{22 \cdot \sum W_{i\max}}{30,96 \cdot W_{\text{сүт}}} = \frac{22}{30,96} \cdot \sum W_i^*,$$

Бу ерда  $w^*$   $i$  - нисбий бирликларда ярим соатдаги ээ истеъмоли. 3.3 ва 3.4-расмларда кўрсатилган ээ истеъмол қилиш графикалари учун, ой давомида энг юқори зонада ээ истеъмоли улушки қуидагича бўлади: 3.3-расмдаги график учун - 20.4%; 3.4-расмдаги график учун - 24.8%.

## **4-амалий машгулот. Тарифлар тизимлари электр юкламаларни бошқариш усули сифатида.**

**Ишдан мақсад:** Икки ставкали табақалаширилган тарифларни қўллашга доир кўрсатмаларни ўрганиш. Икки ставкали табақалаширилган тарифларни электр энергияси истеъмолини хисоблашида ишилатиш .

Икки ставкали табақалаширилган тарифларни қўллашга доир кўрсатмалар Ўзбекистон Республикаси Вазирлар Маҳкамасининг 12.01.2018 йилдаги 22 сонли “Электр энергияси ва табиий газдан фойдаланиш тартибини такомиллаширишга доир қўшимча чора-тадбирлар тўғрисида” ги қарорининг Электр энергиясидан фойдаланиш қоидалари номли 1 иловасида келтирилган.

### **Электр энергияси учун ҳисоб-китоб қилишнинг умумий қоидалари**

Бевосита «Ўзбекистон миллий электр тармоқлари» АЖ, «Иссиқлик электр станциялари» АЖ, «Худудий электр тармоқлари» АЖ ва (ёки) «Ўзбекгидроэнерго» АЖ корхоналарининг электр тармоқларидан ҳамда истеъмолчилар ёки субистеъмолчилар электр тармоқлари орқали узатиладиган электр энергияси учун истеъмолчилар билан ҳисоб-китоблар белгиланган тартибда тасдиқланган тегишли тарифлар бўйича электр таъминоти шартномасига мувофиқ амалга оширилади.

Барча электр энергияси истеъмолчилари (маиший истеъмолчилардан ташқари) худудий электр тармоқлари корхоналари билан биргаликда ҳисоб-китоб даври тамом бўлгандан кейин ҳар ой беш кун мобайнида фойдаланилган электр энергияси учун ўзаро ҳисоб-китобларнинг таққослаш далолатномасини тузишлари шарт.

Электр энергияси учун ҳисоб-китоб қилиш мақсадида истеъмолчиларни тариф гуруҳлари бўйича тақсимланиши мазкур Қоидаларга мувофиқ белгиланади.

Худудий электр тармоқлари корхонаси билан электр таъминоти шартномаси тузилгандан кейин истеъмолчининг айби билан истеъмолчини тегишли бўлмаган тариф гуруҳига киритиш ҳолати аниқланганда, худудий электр таъминоти

корхонаси томонидан шартнома тузилган пайтдан, бироқ даъво муддатидан ортиқ бўлмаган давр учун қайта ҳисоб-китоб қилинади.

Электр энергияси учун ҳисоб-китоб қилиш учун I тариф гуруҳи истеъмолчилари учун табақалаштирилган тариф қўлланилади.

Табақалаштирилган тариф сутканинг вақт зонаси бўйича истеъмол қилинган ҳар 1 кВт/с электр энергияси учун тўловдан иборат. Бунда:

ярим тифиз давр — сутканинг ёргу вақти (соат 900 дан 1700 гача);

тифиз давр — эрталабки ва кечки максимум (ягона электр энергетика тизимининг максимал юкламалар соатлари соат 600 дан 900 гача ва соат 1700 дан 2200 гача);

тунги давр — сутканинг қоронғи даври (ягона электр энергетика тизимининг минимал юкламалар соатлари соат 2200 дан 2400 гача ва соат 0000 дан 0600 гача).

Бунда ягона электр энергетика тизимининг энг катта юкламали соатларида фойдаланилган электр энергияси учун тўловлар белгиланган тарифга нисбатан 1,5 баравар миқдорда ўсувчи коэффициентни қўллаш орқали, энг кам юкламали соатларда эса белгиланган тарифга нисбатан 1,5 баравар миқдорда камаювчи коэффициентни қўллаш орқали ва ярим тифиз пайтда ўрнатилган тариф бўйича амалга оширилади.

Белгиланган тариф II тариф гуруҳи истеъмолчилари учун бир ставкали тарифга мос келади.

Электр энергияси учун ҳисоб-китоблар II, III, IV тариф гурухлари истеъмолчилари билан бир ставкали тариф бўйича амалга оширилади.

Бир ставкали тариф ҳисоб-китоб даврида истеъмол қилинган ҳар бир кВт/с электр энергияси учун тўловдан иборат.

Электр энергиясини реализация қилишда нархни шакллантиришнинг алоҳида тартиби белгиланадиган ташқилотлар рўйхатида назарда тутилган, 750 кВАгача қувватга уланган, маҳсулот ишлаб чиқарувчи ва айrim хизматлар кўрсатувчи истеъмолчилар электр энергияси учун тўловларни Ҳукумат қарори билан белгиланган ўсиб борувчи коэффициентлар ва тарифларга мувофиқ тўлайди.

Икки ставкали табақалаштирилган тарифларни қўллашга доир мисол

Электр энергияси учун ҳисоб-китоб қилишда табақалаштирилган тариф I тариф гуруҳи истеъмолчилари учун қўлланилади. Қўйида ушбу гурухга киравчи истеъмолчининг январь ойидаги энергия истеъмоли бўйича маълумотлар қўйидаги жадвалда келтирилган.

Ушбу маълумотлар асосида хисоб китоблар амалга оширилган ва уларнинг натижалари 4.1 ва 4.2 расмларда келтирилган



ЧАС		01.01	02.01	03.01	04.01	05.01.	06.01.	07.01	08.01	09.01	10.01.	11.01	12.01	13.01	14.01	15.01	
		.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	
1	0:00	1:00	366,5	325,4	331,5	354,1	343,4	361,5	338,8	307,0	350,4	370,8	796,2	754,4	882,4	829,9	883,3
2	1:00	2:00	353,9	319,1	323,7	346,6	332,3	362,6	336,1	292,6	326,2	352,3	758,4	835,7	875,3	825,4	926,1
3	2:00	3:00	343,8	311,8	317,1	342,4	332,5	351,2	331,1	291,4	316,9	343,3	706,1	824,5	856,9	822,6	910,7
4	3:00	4:00	330,9	311,5	317,6	339,6	330,2	347,9	324,0	291,5	312,7	341,2	799,9	823,8	813,4	807,7	898,9
5	4:00	5:00	323,5	313,6	317,0	342,7	332,2	350,4	328,0	291,8	313,0	351,1	795,0	841,0	829,2	813,5	880,6
6	5:00	6:00	324,2	317,9	319,5	346,8	335,7	349,6	331,2	298,4	311,4	363,5	797,0	826,7	834,5	815,3	885,1
7	6:00	7:00	321,1	322,4	336,0	356,7	346,2	359,8	360,3	304,7	331,7	402,9	812,8	825,6	844,3	840,5	879,2
8	7:00	8:00	297,1	301,2	344,7	371,0	359,3	409,7	371,7	292,6	363,6	429,2	851,3	859,3	889,5	870,6	755,8
9	8:00	9:00	275,1	295,6	442,8	515,2	474,7	543,8	411,5	286,8	510,6	563,3	981,7	941,8	955,6	956,6	844,7
10	9:00	10:00	287,1	303,9	419,5	566,2	503,6	577,2	477,3	21,7	597,6	666,0	998,3	1059, 0	1044, 5	947,8	921,0
11	10:00	11:00	288,7	304,1	375,3	576,4	561,1	571,4	508,7	0,0	605,8	704,3	1053, 7	1071, 2	1031, 1	1100, 0	934,3
12	11:00	12:00	287,3	308,2	478,5	583,2	571,6	594,5	464,1	40,7	618,4	710,2	1026, 4	1028, 1	1042, 0	1310, 5	895,9
13	12:00	13:00	280,1	295,4	464,7	538,6	536,9	524,9	407,3	351,2	526,1	624,0	870,8	946,5	991,4	1267, 8	922,1
14	13:00	14:00	276,3	316,5	523,3	553,5	596,7	527,5	423,7	370,8	618,6	670,5	990,6	1008, 8	1019, 5	1222, 7	979,5
15	14:00	15:00	271,7	296,8	514,2	522,8	579,1	501,6	464,9	357,5	598,1	718,9	1020, 3	1089, 9	1043, 7	1058, 3	957,1
16	15:00	16:00	269,4	290,4	476,0	513,5	546,6	500,9	442,6	363,0	548,2	627,1	995,7	1021, 2	1033, 8	1035, 5	865,6
17	16:00	17:00	279,7	292,8	439,0	467,0	457,8	430,8	433,7	358,3	491,7	805,6	948,6	1064, 9	1006, 9	1001, 3	928,1
18	17:00	18:00	328,0	343,0	429,5	452,8	454,2	391,2	401,3	345,9	457,2	944,5	910,1	1033, 5	1040, 1	996,6	956,7
19	18:00	19:00	366,2	384,0	448,2	454,6	527,7	418,8	390,2	387,0	465,6	932,9	946,3	998,4	999,5	996,4	966,5
20	19:00	20:00	366,5	373,5	430,2	422,5	524,0	387,2	387,3	406,6	464,5	920,0	921,6	921,8	959,3	928,0	955,6
21	20:00	21:00	363,4	370,0	411,9	402,7	504,5	385,9	372,3	393,1	477,3	927,6	890,8	930,7	837,1	1019, 7	927,5

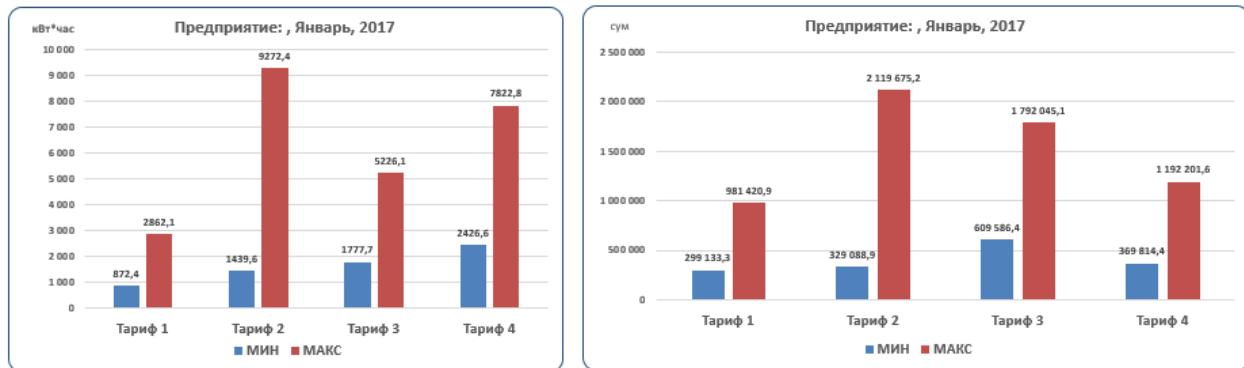
22	21:00	22:00	356,4	355,3	396,8	382,7	465,9	371,4	353,7	382,2	495,3	815,1	859,4	906,4	860,6	1005, 5	986,6
23	22:00	23:00	344,7	348,8	375,1	378,7	422,0	355,1	335,4	373,1	420,9	797,8	848,4	887,1	846,7	948,0	988,9
24	23:00	0:00	331,2	337,3	361,1	357,8	370,6	346,5	318,4	362,5	371,0	847,2	825,1	856,3	827,1	880,5	887,8
			7632, СУММ	7738, 7	9593, 4	1048 0	10808 3,2	10321, 9	9313, 6	7170, 3	1089 1,7	15229, 2	2140 1,5	2235 1,4	2236 1,4	2330 0,5	2193 1,5

ЧАС		16.01.	17.01.	18.01.	19.01.	20.01	21.01.	22.01.	23.01.	24.01.	25.01.	26.01.	27.01.	28.01.	29.01.	30.01.	31.01	
1	0:00	894,1	896,7	897,9	1108, 3	724,5	723,5	720,1	675,8	694,1	474,5	421,1	421,0	398,3	357,0	357,8	348,5	
2	1:00	932,0	898,1	858,4	922,3	733,0	687,6	699,7	738,5	716,5	480,1	403,7	408,1	388,3	348,7	349,8	342,0	
3	2:00	864,1	874,9	842,4	795,1	723,6	692,5	700,1	727,1	719,2	481,2	403,7	404,1	384,7	347,9	343,2	331,3	
4	3:00	885,3	819,1	788,6	777,9	698,2	684,7	688,0	707,4	723,4	478,3	408,1	403,4	381,2	350,3	350,9	331,1	
5	4:00	911,6	898,2	851,2	800,1	692,2	691,3	677,5	688,5	721,6	481,7	421,4	416,3	388,6	352,3	343,6	315,2	
6	5:00	890,9	904,9	843,4	789,3	708,5	695,8	680,7	702,7	713,7	482,1	411,7	422,4	395,8	351,3	347,5	305,6	
7	6:00	895,7	915,6	876,2	813,7	737,5	730,1	708,4	737,3	777,6	524,6	466,8	456,1	441,6	391,8	395,8	374,8	
8	7:00	892,8	903,5	873,3	874,4	786,2	767,3	667,1	771,4	814,6	510,3	488,8	499,6	471,7	400,0	422,3	401,2	
9	8:00	9:00	1043, 0	1007, 1	978,8	913,2	852,1	793,0	687,6	838,6	858,7	545,3	566,4	575,6	476,1	411,4	506,9	433,3
10	9:00	10:0	1019, 0	1024, 3	1033, 3	915,2	855,0	757,6	693,9	885,8	876,1	520,5	584,0	588,2	499,2	411,2	544,5	557,6
11	10:00	11:0	1113, 4	1052, 2	1064, 5	926,4	871,1	785,5	679,5	874,1	891,9	551,2	605,6	582,5	505,2	394,1	581,2	493,6
12	11:00	12:0	1032, 0	970,2	975,4	892,3	876,4	840,5	693,7	884,7	872,9	536,4	573,0	546,6	513,4	407,8	566,2	374,5
13	12:00	13:0	1035, 7	991,8	1007, 5	889,8	829,7	823,6	741,6	841,0	776,1	456,0	507,8	511,6	463,5	383,2	526,0	362,3
14	13:00	14:0	1121, 9	1040, 5	1039, 8	900,8	862,1	841,0	706,5	848,7	695,6	503,2	556,4	540,2	479,5	402,6	576,3	460,1
15	14:00	15:0	1152, 1	1004, 4	1006, 4	884,4	842,2	835,3	693,2	879,9	840,3	517,3	556,5	534,7	465,7	411,6	528,2	467,4
16	15:00	16:0	1043, 4	963,6	930,9	846,4	812,1	813,7	701,9	869,3	807,5	509,4	522,1	492,4	453,3	356,1	511,7	462,0
17	16:00	17:0	1103, 7	903,8	983,3	852,5	806,1	789,4	706,2	850,2	808,9	503,8	512,7	485,5	415,8	379,5	510,7	450,7

18	17:00	18:0	1070, 0	869,2	909,4	821,8	783,0	760,3	700,3	811,8	788,4	451,9	463,2	464,4	396,7	373,8	469,1	384,8
19	18:00	19:0	1052, 7	943,1	950,1	841,4	805,5	819,9	761,8	814,2	614,2	470,5	473,1	493,6	436,0	410,5	494,2	401,5
20	19:00	20:0	906,6	889,1	884,0	625,0	815,3	771,0	779,8	785,6	483,4	481,9	497,2	454,2	422,2	418,7	457,9	392,3
21	20:00	21:0	941,8	879,5	981,7	745,8	708,4	720,6	767,2	771,9	470,8	467,8	485,0	439,1	414,4	410,5	448,9	379,3
22	21:00	22:0	919,1	838,6	1124, 5	772,2	749,6	742,5	760,2	769,3	471,2	449,4	472,0	431,2	411,6	398,7	420,9	362,7
23	22:00	23:0	914,7	848,9	1149, 6	757,3	734,9	734,9	742,7	758,8	467,4	441,4	455,5	417,1	396,9	376,7	410,5	335,5
24	23:00	0:00	863,8	828,5	1006, 9	724,2	718,9	708,8	734,9	725,2	467,7	435,5	442,5	402,8	357,0	360,3	385,1	326,7
			23499 ,5	23499 ,5	22165 ,9	22857 ,6	2018 ,6	18726, 2	18210 ,6	17092 ,5	18957 ,7	17071 ,8	11754 ,3	11698 ,1	11390 ,6	10356,6 0	9206, 0	10849 ,0

	1,5	342,9	1	228,6	1,5	342,9	0,667	152,4
	Тариф 1		Тариф 2		Тариф 3		Тариф 4	
ЧАС	МИН	МАКС	МИН	МАКС	МИН	МАКС	МИН	МАКС
0:00 - 1:00							307,0	1108,3
1:00 - 2:00							292,6	932,0
2:00 - 3:00							291,4	910,7
3:00 - 4:00							291,5	898,9
4:00 - 5:00							291,8	911,6
5:00 - 6:00							298,4	904,9
6:00 - 7:00	304,7	915,6						
7:00 - 8:00	292,6	903,5						
8:00 - 9:00	275,1	1043,0						
9:00 - 10:00			21,7	1059,0				
10:00 - 11:00			0,0	1113,4				
11:00 - 12:00			40,7	1310,5				
12:00 - 13:00			280,1	1267,8				
13:00 - 14:00			276,3	1222,7				
14:00 - 15:00			271,7	1152,1				
15:00 - 16:00			269,4	1043,4				
16:00 - 17:00			279,7	1103,7				
17:00 - 18:00					328,0	1070,0		
18:00 - 19:00					366,2	1052,7		
19:00 - 20:00					366,5	959,3		
20:00 - 21:00					363,4	1019,7		
21:00 - 22:00					353,7	1124,5		
22:00 - 23:00							335,4	1149,6
23:00 - 0:00							318,4	1006,9
СУММ, кВт*час	872,4	2 862,1	1 439,6	9 272,4	1 777,7	5 226,1	2 426,6	7 822,8
%%	11,37	13,39	22,09	36,82	20,75	27,28	31,06	37,24
РАСХОД, сум	299 133,3	981 420,9	329 088,9	2 119 675,2	609 586,4	1 792 045,1	369 814,4	1 192 201,6

#### 4.1 расм Икки ставкали табақалаштирилган тарифларни қўллаш



#### 4.2 расм Икки ставкали табақалаштирилган тарифларни қўллаш



<b>БАЗИСЛИ ЮКЛАМА</b>	күрсаткичи ўзгармасдан қоладиган, жадвалнинг аниқ вақт (сутка, ой, йил) муддатида истеъмол қилинган энергия қисмига тўғри келувчи юклама.
<b>ШАМОЛ ЭЛЕКТР СТАНЦИЯСИ</b>	шамол энергиясини электр энергиясига айлантирувчи электр станция.
<b>ҲАВОДАГИ ЭЛЕКТР УЗАТИШ ЛИНИЯСИ</b>	электр энергиясини очик ҳавода жойлашган ва чиганоқлар ёрдамида кронштейн ёки темир арматурали устунларга ўрнатилган симли электр линияси.
<b>ҚАЙТА ТИКЛАНАДИГАН ЭНЕРГЕТИК РЕСУРСЛАР</b>	захиралари доимо тикланиб турадиган табий ресурслар.
<b>ГЕЛИОЭЛЕКТР СТАНЦИЯ</b>	куёшли электр станция
<b>ГЕОТЕРМАЛ ЭЛЕКТР СТАНЦИЯ</b>	ер тубидаги ҳароратни электр энергияга айлантириб берувчи электр станция.
<b>ГИДРОЭЛЕКТР СТАНЦИЯ</b>	сувнинг механик энергиясини электр энергиясига айлантириб берувчи электр станция.
<b>ЯГОНА ЭНЕРГЕТИК БАЛАНС</b>	давлатимизда ёки регионда манбадан истеъмолчига етиб боргунича энергетик ресурслар ва энергияни ишлаб чиқиш, қайта ишлаш, етказиб бериш, тақсимлаш ва истеъмол қилиш ва маълум бир вақтда маълум бир вақтда қабул қилинган ва сарфланган энергия орасидаги микдорига тўғри келишини ифодаловчи баланс.
(энергетик ресурслар)	бевосита ёки айлантириш жараёни орқали энергия олиш мумкин бўлган манбалар.
<b>ЭЛЕКТР ТАЪМИНОТ</b>	белгиланган ёки қўзда тутилган чегаралардан

<b>СИФАТИ</b>	ташқарига чиқадиган техник мезон (критерий)дан четланиш даражасини ифодаловчи күрсаткич.
<b>ЭНЕРГИЯ ТИЖОРАТИ</b>	тижорат келишуви объекти сифатидаги энергия. МАКСИМАЛ ЮКЛАМА (тифиз пайтдаги юклама) – истеъмолчи агрегат талаб қилувчи ёки маълум бир даврда (кун, ой, йил) электр таъминот тармоғи томонидан талаб қилинган максимал қувват.
<b>ТИЗИМЛАРАРО АЛОҚА</b>	энерготизимлар ўртасида бевосита ёки трансформаторлар орқали уланган электр энергияси алмашуви имконини берувчи бир ёки бирнеча электр узатиш линиялари.
<b>ҚАЙТА ТИКЛАНМАЙДИГАН ЭНЕРГЕТИК РЕСУРСЛАР</b>	энергия олиш жараёнида бутунлай сарфланиши мумкин бўлган табиий ресурслар заҳираси.
<b>ҚУЁШЛИ БАТАРЕЯ ПАНЕЛЛАРИ</b>	фотоэлектрик модулларни кетма-кетликда, параллел ёки аралаш уланган, ёнида маълум бир техник характеристикали қуёшли генератор элементларидан ташкил топган йиғма.
<b>БУҒ-ГАЗЛИ ЭЛЕКТР СТАНЦИЯ</b>	иссиқлик марказига ўхшаб, ташқи истеъмолчиларни иссиқлик билан таъминловчи буғ-газ турбинали қурилмаси бор иссиқлик электр станцияси.
<b>ТАРТИБГА СОЛУВЧИ-ИСТЕЪМОЛЧИ</b>	иши жадвали энерготизим диспетчерлик хизмати томонидан тартибга солиб турилувчи истеъмолчи.
<b>ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯ ИСТЕЪМОЛЧИСИ</b>	электр тармоғи орқали энергия қабул қилувчи истеъмолчи.
<b>ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСИНИ ЎЗГАРТИРИШ</b>	ўзгартиргичлар ёрдамида кучланишни шакли ва частотасини ўзгартириш.

<b>ЭНЕРГИЯНИ БОШҚА ТУРДАГИ ЭНЕРГИЯГА АЙЛАНТИРИШ</b>	энергияни бир турдан бошқа турға айлантириш жараёнида энергия ташувчиларнинг табиий хусусиятларини ўзгариши (масалан, кўмир ёқишида).
<b>ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСИНИ ИШЛАБ ЧИҚАРИШ</b>	бошқа бир турдаги энергиядан электр энергиясини ишлаб чиқариш жараёни.
<b>ЭГА БЎЛГАН ҚУВВАТ</b>	станция ёки агрегат томонидан таъминлаб бериладиган аниқ лаҳзада бўлган маълум бир даврда мавжуд бўлган шароитларда ва узатишда имкониятлари чекланмаган қувват эга бўлишилик.
<b>ЭЛЕКТР ТАРМОФИНИ ХИМОЯЛОВЧИ ТИЗИМ</b>	турли хил қоидабузарликлар, ички ва ташқи қўзғатилишлар, масалан, атмосферадаги кучланишларни ошиши ёки қўзғатилиши, коррозиядан шикастланиши ёки компонентларнинг эскириши ёки хизмат қўрсатишдаги хатоликлар ва бошқа бир ташқи таъсирлардан химоя қилишга мўлжалланган қурилмалар жамланмаси.
<b>ҚУЁШЛИ БАТАРЕЯ</b>	фотоэлектрик қуёшли батарея) – бевосита қуёш нурлари радиацияси энергиясини электр энергиясига айлантирувчи ярим ўтказгичли фотоэлектрик генератор.
<b>ИССИҚЛИК ЭЛЕКТР СТАНЦИЯСИ</b>	электр энергиясини иссиқлик энергиясига айлантирувчи иссиқлик электр станцияси.
<b>ИССИҚЛИК ЭЛЕКТР МАРКАЗИ (ИЭМ)</b>	нафақат электр энергиясини ишлаб чиқарувчи иссиқлик электр станцияси бўлиб, балки истеъмолчига буг ва иссиқ сув ҳолида иссиқлик етказиб берувчи станциядир.
<b>ТРАНСФОРМАТОР</b>	(лотинча – trahsformo - ўзгартиргич) – электр аппарати бўлиб, иккита ёки ундан кўп индуктив боғланган

	чулғамлардан иборат ва электр магнит индукцияси ёрдамида бир ёки бир неча үзгарувчан ток тизимини бир ёки бир неча бошқа үзгарувчан ток тизимиға айлантириш учун мұлжалланган.
<b>ЭНЕРГОТИЗИМ ТУРҒУНЛИГИ</b>	энергетик тизимдаги турли хил құзғатишлар (қувват, кучланиш, токни үзгариши)дан кейин генераторларнинг синхрон ишлиши билан ифодаланувчи үрнатылған режимни тиклаш қобилияти.

<b>Мувозанат</b>	- бу түлиқ электр талабни ва электр ишлаб чиқаришни назорат қилиш.
<b>Асосий юклама</b>	- узоқ вақт давомида мавжуд электр энергияси учун доимий талаб даражасида болған.
<b>Бажариш коеффиценти</b>	- бир иссиқлик насоси ва иссиқлик насос ҳайдовчи учун зарур бўлған энергия миқдори томонидан ишлаб чиқарилған иссиқлик ёки совуқ миқдори нисбати.
<b>Генерация</b>	- жараён иситиш ёки совутиш учун электр энергиясини ишлаб чиқариш давомида озод иссиқлик фойдаланиш учун самарали усул.
<b>Сабаб айби</b>	- салбий бутун жараёнини таъсир жараёнида бир айби.
<b>Умумий тартиб айби</b>	- бошқаларга таъсир ҳолда параллел бир неча хил бирликлари билан бир жараёнда фақат битта бирлигидан таъсир жараёнида бир айби.
<b>Талаб бошқариш</b>	- электр истеъмоли қисми коммутатсия томонидан электр эҳтиёжни камайтириш учун бир усул.
<b>Чегирма даражаси</b>	- бир йиллик ҳосилдорлиги сифатида исталған бир капиталнинг улуши.

<b>Тарқатиши тармок</b>	- уй, тијорат фойдаланувчилар ва кичик саноат электр ёки газ тарқатадиган тизими.
<b>Електр интенсивлиги</b>	- муайян ялпи ички маҳсулотни яратиш учун зарур бўлган электр энергия миқдори, тез-тез
<b>Енергия</b>	- жисмоний иш ёки жараён учун етказиладиган миқдор
<b>Енергия сақлаш</b>	- кейинчалик фойдаланиш учун, тез-тез шимиб гидроенергия, батареялар, 1 ва сиқилган ҳаво, балки, биринчи навбатда
<b>Оҳирги энергиядан фойдаланиш</b>	- масалан, саноат, реклама ва уй каби истеъмолчилар томонидан энергия фойдаланиш. Бу қайта ишлаш ёқилғи учун зарур бўлган энергия истеъмолини ва қувват ўсимликлар энергия йўқотишиларни ўз ичига олмайди
<b>Белгиланган заряд тезлиги</b>	- берилган чегирма ставка натижасида капитал харатларнинг даражаси ва ўрнатиш берилганлиги
<b>Частота</b>	- бирлиги $\text{Hz}$ (Герц) билан сонияда бир жараённинг тақрорланадиган сони.
<b>Газ-мотор</b>	- механик энергияга айланишига ёқилғи газ сақланади кимёвий энергия айлантирган машинаси.
<b>Ялпи ички маҳсулот (ЯИМ)</b>	- бир мамлакатда йилига ишлаб чиқарилган товарлар ва хизматлар миқдори умумий пул қиймати. АҚШ доллари сотиб олиш кучи, мамлакатдан мамлакатга фарқ буён тез-тез, ялпи ички маҳсулот, АҚШ доллари, маҳаллий харид қобилияти паритети ифода этилади.
<b>Юқори кучланиш УТ</b>	- юқори кучланиш электр энергия ташиш учун уч сим тизими ( $> 35 \text{ kV}$ ) муқобил оқим сифатида.

## **VI. ФОЙДАЛАНГАН АДАБИЁТЛАР**

### **I.Махсус адабиётлар**

1. Аллаев К.Р. Электроэнергетика Узбекистана и мира, – Т.: «Fan va texnologiya», 2009. – 463 с.
2. Аллаев К.Р. Энергетика мира и Узбекистана, – Т.: Молия, 2007.- 388с.
3. Троицкий-Марко Т.Е., Будадин О.Н., Михалков С.А. Научно-методические принципы энергосбережения и энергоаудита. Т.1. Научно-методические принципы энергоаудита и энергоменеджмента. М.: //Наука, 2005. – 540 с.
4. Т.Х. Носиров, С.Э.Шаисматов. О создании автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии // Проблемы энерго- и ресурсосбережения, – Т.: ТашГТУ, 2006. - №3.
5. Электроэнергетика Узбекистана. // ГАК «Узбекэнерго», – Т., 2002.
6. Ожегов А. Н.Системы АСКУЭ: учебное пособие/– Киров: ВятГУ, 2006. – 102с.
7. СТО АТС 02.03.17 – 2003 Коммерческий учет на оптовом рынке электроэнергии. Автоматизированные информационно измерительные системы. Порядок допуска к приёмочным испытаниям. – М.: Стандарт, 2004. – 20 с.
8. Воронин А.В., Хамиянов А.Е., Образцов В.С., Смирнов В.Н., Ядыкин И.Б. Интегрированные автоматизированные системы учета энергоресурсов с применением многофункциональных счетчиков электрической энергии и мощности фирмы АББ // Промышленная энергетика, – М.: 2000. - №10
9. Васильева М.В., Гусляев А.М., Маштакова А.В. АСКУЭ для промышленных предприятий. // Промышленные АСУ и контроллеры, –М.: 2000. - №6
10. Многофункциональный счетчик электрической энергии типа «Альфа». Техническое описание и инструкции по эксплуатации. СП АББ ВЭИ Метроника. – М.: 2000.
11. Гуртовцев А.Л. О метрологии цифровых АСКУЭ и границах метрологической экспансии.// Промышленные АСУ и контроллеры, – М.: 2007. - №5

12. Гуртовцев А.Л., Правила приборного учета электроэнергии. //Глобальный проект белорусских энергетиков. Новости ЭлектроТехники. 2004. - №6 (30)
13. Тубинис В.В. Создание автоматизированной системы учета и управления потреблением электроэнергии в Италии //Электро, –М.: 2004. -№4
14. Тубинис В.В. Особенности организации коммерческого учета электроэнергии в распределительных устройствах 6-10 кВ с токоограничивающими реакторами //Электро, –М.:2004. - №2
15. Тубинис В.В. Итальянская система дистанционного управления абонентской сетью // Электро, –М.: 2003. - №4
16. Гашо Е.Г., Ковылов В.К. Опыт эксплуатации АСКУЭ в ОАО «Белокалитвинское металлургическое производственное объединение» // Промышленная энергетика, – М.: 2002. - № 10
17. Задачи прогнозирования энергопотребления в интегрированной АСКУЭ //Энергосбережение, –М.: 2007.- №1, с.42-44.
18. Осика Л.К. О проблемах создания общероссийской системы коммерческого учета электроэнергии.//Энергетик, – М.:2007. - №4, с.18-20.
19. Енэда Фумисигэ. Куки тева эйсэй когаку//J. Soc.Heat Aircond and Sanit. Eng.Jap. – 2003 – 61 - №2 –Р. 107-116 (Энергосберегающий проект Moonlinght, Япония).
20. Закон Республики Узбекистан «О рациональном использовании энергии» №412-1 от 25 апреля 2002 г.
21. «Правила проведения энергетических обследований и экспертиз потребителей топливно-энергетических ресурсов» Постановление КМ РУз от 7 августа 2006 года № 164.

#### **IV.Интернет сайтлар**

1. <http://edu.uz> – Ўзбекистон Республикаси Олий ва ўрта махсус таълим вазирлиги
2. <http://lex.uz> – Ўзбекистон Республикаси Қонун хужжатлари маълумотлари миллий базаси

3. <http://bimm.uz> – Олий таълим тизими педагог ва раҳбар кадрларини қайта тайёрлаш ва уларнинг малакасини оширишни ташкил этиш бош илмий-методик маркази

4. <http://ziyonet.uz> – Таълим портали ZiyoNET

5. <http://natlib.uz> – Алишер Навоий номидаги Ўзбекистон Миллий кутубхонаси

6. <https://ecce-journals.rtu.lv/>

7. <http://www.elektr.polsl.pl>

8. <http://www.wydawnictwo.pk.edu.pl/>

9. <http://www.epe.tuiiasi.ro>

10. <http://www.rtu.lv/en>

11. <https://www.labview.ru>

12. <https://www.matlab.com>

13. <https://www.energystrategy.ru>

14. <https://www.uzenergy.uzpak.ru>

15. <https://www.matlab.com>

16. <https://www.uzenergy.uzpak.uz>