

Тауарлық және сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларын есептеу мен бекіту қағидаларын бекіту туралы

Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2018 жылғы 18 қыркүйектегі № 377 бұйрығы. Қазақстан Республикасының Әділет министрлігінде 2018 жылғы 3 қазанды № 17472 болып тіркелді.

"Газ және газбен жабдықтау туралы" 2012 жылғы 9 қантардағы Қазақстан Республикасы Заңының 6-бабының 18-4) тармақшасына сәйкес БҰЙЫРАМЫН:

1. Қоса беріліп отырған Тауарлық және сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларын есептеу мен бекіту қағидалары бекітілсін.

2. Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Газ өнеркәсібін дамыту департаменті Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен:

1) осы бұйрықты Қазақстан Республикасы Әділет министрлігінде мемлекеттік тіркеуді;

2) осы бұйрық мемлекеттік тіркелген күнінен бастап күнтізбелік он күн ішінде оны қазақ және орыс тілдерінде ресми жариялау және Қазақстан Республикасы нормативтік құқықтық актілерінің эталондық бақылау банкіне енгізу үшін "Респубикалық құқықтық ақпарат орталығы" шаруашылық жүргізу құқығындағы респубикалық мемлекеттік көсіпорнына жіберуді;

3) осы бұйрықты Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің интернет-ресурсында орналастыруды;

4) осы бұйрық мемлекеттік тіркелгеннен кейін он жұмыс күні ішінде осы тармақтың 1), 2) және 3) тармақшаларында көзделген іс-шаралардың орындалуы туралы мәліметтерді Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Зан қызметі департаментіне беруді қамтамасыз етсін.

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

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

Қазақстан Республикасының
Энергетика министри

К. Бозымбаев

"КЕЛІСІЛДІ"

Қазақстан Республикасы

Инвестициялар және даму министрлігі

"КЕЛІСІЛДІ"

Қазақстан Республикасы

Ұлттық экономика министрлігі

Тауарлық және сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларын есептеу мен бекіту қағидалары

1-тарау. Жалпы ережелер

1. Осы Тауарлық және сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларын есептеу мен бекіту қағидалары (бұдан әрі-Қағидалар) "Газ және газбен жабдықтау туралы" 2012 жылғы 9 қаңтардағы Қазақстан Республикасы Заңы (бұдан әрі-Заң) 6-бабының 18-4) тармақшасына сәйкес өзірленді және тұрмыстық тұтынушыларға арналған газды есептеу аспаптары болмаған кезде тауарлық және сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларын есептеу мен бекіту тәртібін айқындайды.

2-тарау. Тауарлық және сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларын есептеу тәртібі

2. Тауарлық және сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларын есептеген кезде газды тұтыну көлеміне әсер ететін көп пәтерлі үйдің немесе жеке тұрғын үйдің мынадай конструктивтік және техникалық параметрлері ескеріледі:

1) жылдыту мұқтажына газды жұмсаған кезде – қабырғалардың материалдары, шатырдың түрі, тұрғын үй-жайлардың көлемі, қоршау конструкцияларының және терезелердің алаңы, үйішлік инженерлік коммуникациялар мен жабдықтардың тозуы, қабаттар саны;

2) суды ысытуға газды жұмсаған кезде – үйішлік инженерлік желілер мен жабдықтардың тозуы.

3. Сұйытылған мұнай газын тамақ дайындауға және суды ысытуға тұтыну нормалары айна бір адамға шаққанда килограмммен белгіленеді.

Сұйытылған мұнай газын тұрғын үй-жайларды жылдытуға тұтыну нормалары айна жылдытылатын алаңының бір шаршы метріне немесе жылдытылатын көлемінің бір текше метріне килограмммен белгіленеді.

4. Тауарлық және сұйытылған мұнай газын тұтыну нормалары осы Қағидалардың 3-тармағында көрсетілген тұтыну көлеміне әсер ететін көп пәтерлі үй немесе жеке тұрғын үйдің ұқсас конструктивтік және техникалық параметрлері бар көп пәтерлі үйлер және жеке тұрғын үйлер үшін бірынғай белгіленеді.

5. Тауарлық және сұйытылған мұнай газын тұтыну нормалары оны пайдаланудың мынадай бағыттары бойынша есептеледі:

1) тамақ дайындау;

- 2) орталықтандырылған ыстық сүмен жабдықтау болмаған жағдайда, шаруашылық және санитариялық-гигиеналық мұқтаждар үшін су ысыту;
- 3) газдық суқыздырғыш болған немесе болмаған кезде;
- 4) тұрғын үй-жайларды (жеке тұрғын үйлерді, пәтерлерді, бөлмелерді) жеке (пәтер бойынша) жылдыту.

6. Гимараттың жылдытылатын алаңы сыртқы қабырғалардың ішкі бетінің шегінде өлшенетін ғимараттың қабат (оның ішінде мансардтық, жылдытылатын цокольды және жертөлелік) алаңы ретінде анықталады. Гимараттың жылдытылатын алаңына жылы шатырлар мен жертөлелердің, сүйкі жылдытылмайтын дәліз, балкон, лоджия, террасалардың, сондай-ақ сүйкі шатырдың немесе оның мансард емес бөліктерінің алаңдары кірмейді.

Гимараттың жылдытылатын көлемі жабынның қалыңдығын есепке алмағанда, бірінші қабаттың еденінен бастап соңғы қабаттың төбесіндегі бетке дейін ішкі биіктік пен қабаттың жылдытылатын алаңының көбейтіндісі ретінде анықталады.

7. Халықтың тұрмыстық мұқтаждықтарына тауарлық және сұйытылған мұнай газының тұтыну нормаларын есептеген кезде мынадай әдістер қолданылады.

- 1) ұқсастық әдісі;
- 2) есептеу әдісі.

8. Ұқсастық әдісі газбен жабдықтау объектілерінде орнатылған тұтынуды есептеудің үйге ортақ аспаптарымен тауарлық және сұйытылған мұнай газын тұтыну көлемін өлшеу нәтижесінде алынған деректер болған кезде қолданылады.

9. Есептеу әдісі тұрғын үйлерде тұтынуды есептеудің үйге ортақ есептеу аспаптарымен өлшеу нәтижелері болмаған жағдайда қолданылады.

10. Тауарлық және (немесе) сұйытылған мұнай газын бөлшек саудада өткізуі жүзеге асыратын тұлғалар тауарлық және сұйытылған мұнай газының тұтыну нормаларын есептеу әдістерін дербес анықтайды.

11. Сұйытылған мұнай газын тұтыну нормалары тұтынылатын газды бір жылдың айларына тепе-тең бөлу негізінде есептеледі немесе оны тұтынудың маусымдық әркелкілігіне байланысты сараланады.

12. Тұрғын үй-жайларда газды бірнеше бағыттар бойынша пайдаланған кезде тауарлық газды тұтынудың тиісті нормалар бойынша анықталған көлемі қалыптасады.

13. Тауарлық және сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларын есептеу тұтынылатын газды жылдың айларына тепе-тең бөлу негізінде жүргізіледі.

Тамақ дайындауга және суды ысытуға тауарлық газды тұтыну нормалары айна бір адамға шаққанда текше метрмен белгіленеді.

Тұрғын үй-жайларды жылдытуға тауарлық газды тұтыну нормалары айна жылдытылатын алаңның бір шаршы метріне немесе жылдытылатын пайдалы көлемнің бір текше метріне текше метрмен белгіленеді.

14. Тауарлық және сұйытылған мұнай газын тұтыну нормалары газбен жабдықтау объектілері орналасқан облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың және астананың табиғи-климаттық ерекшеліктерін ескере отырып, есептеледі және бекітіледі

1-параграф. Ұқастық әдісімен тауарлық және сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларын есептеу тәртібі

15. Ұқастық әдісімен тауарлық және сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларын есептеу газды тұтынудың накты көлемін ішінәра бақылау негізінде жүргізіледі.

16. Тұтынылатын газдың көлемі көп пәтерлі үйлердің пәтерлерінде немесе жеке тұрғын үйлерде орнатылған жеке есепке алу аспаптарымен немесе көп пәтерлі тұрғын үйлерде орнатылған үйге ортақ есепке алу аспаптарымен анықталады.

17. Ишінәра бақылау жүргізу үшін газбен жабдықтау объектілері ірікте алынады.

18. Таңдал алынатын газбен жабдықтау объектілерінің саны (ірікте алу көлемі) газды пайдаланудың әрбір бағыты бойынша анықталады.

Газбен жабдықтау объектілерін іріктеген кезде мынадай шарттар сақталады:

1) газбен жабдықтау объектілері тұрақты газбен, жылумен және сумен жабдықтау аймағында болуға тиіс;

2) газбен жабдықтау объектілер ерекше сипаттағы инфракұрылымы бар елді мекендерден іріктеледі;

3) қосылу желісіне қосылған тұрғын емес үй-жайлары бар және есепке алу аспаптарымен жабдықталмаған көп пәтерлі немесе жеке тұрғын үй газбен жабдықтау объектілері болып табылмайды.

19. Таңдаудың ең аз қажетті көлемін анықтаған кезде ерікті көлемге сынама таңдау жүргізіледі. Бірінші тәсіл талдау үшін таңдаудың қажетті көлемін қабылдауға негізделген. Егер осы таңдал алушың көлемі деректердің қажетті дәлдігін алуға жеткіліксіз болса, осы таңдал алушың қажетті көлемге дейін толтыру қажет.

Екінші тәсілде сынама таңдау әдетте бастапқы жиынның көлемінен 1 %-ға тең алынады. Осы сынама таңдаудың негізінде түпкілікті таңдаудың қажетті көлемі анықталады. Одан әрі берілген көлемдегі таңдау жүзеге асырылады және ол бойынша ішінәра зерттеу жүргізіледі.

Сынама таңдауды талдау мынадай дәйектілікпен жүзеге асырылады.

Алын ала таңдаудың орташа арифметикалық шамасы мынадай формула бойынша анықталады:

$$\tilde{X} = \frac{\sum_{i=1}^{n'} X_i}{n'}$$

(1)

Мұндағы:

n' – алдын ала таңдап алынған газбен жабдықтау объектілері, пәтерлер (немесе үйлер) саны;

X_i – бақыланатын кезең ішінде газбен жабдықтау объектілерінің і бойынша бір адамға шаққанда газдың айлық орташа шығысы, m^3 ;

\tilde{x}

– алдын ала таңдаудың орташа арифметикалық шамасы, m^3 .

Ішінара жиынтық дисперсиясы мынадай формула бойынша есептеледі:

$$\sigma_e^2 = \frac{\sum_{i=1}^{n'} (x_i - \tilde{x})^2}{n'}$$

(2)

Мұндағы:

σ_e^2

– таңдап алу жиынтығының дисперсиясы.

Ішінара жиынтық дисперсиясы ішінара сынаманың деректері бойынша мына формуламен есептеледі:

$$\sigma_e^2 = \frac{\sum_{i=1}^{n'} (x_i - \tilde{x})^2}{n'}$$

(3)

Мұндағы:

σ_e^2

– ішінара жиынтық дисперсиясы.

Шағын таңдау үшін ($n < 30$) ішінара бақылаудың орташа қатесі (

μ

) мынадай формула бойынша анықталады:

$$\mu = \sqrt{\frac{\sigma_x^2}{n' - 1}}$$

(4)

Сынама таңдау бойынша (

Δ_{np}

) шекті қатені мынадай формула бойынша анықтайды:

$$\Delta_{np} = t \cdot \mu$$

(5)

мұндағы: t – сенім коэффициенті (Стьюодент критерийі) – еркіндік дәрежесінің санына $f=n'-1$ және сенім ықтималдығына (нәтижелердің сенімділік деңгейі) байланысты негізгі орташа шама осы Қағидаларға 1-қосымшада келтірілген сенім ықтималдығының әртүрлі мәні үшін Стьюодент коэффициентінің кестесі бойынша айқындалатын таңдау алынған орташа шамадан қаншалықты өзгешеленетін ықтималдықтың нақты мәнін көрсететін параметр.

Егер үлкен сынама таңдау пайдаланылатын болса, онда шекті қатені бере

$\Delta_{\tilde{x}}$

отырып, оны сынама таңдау

Δ_{np}

бойынша есептелген (нәтижелердің сенімділік деңгейінің қандай да бір мәні болғанда) шекті қатемен салыстыру қажет. Егер

$\Delta_{np} \leq \Delta_{\tilde{x}}$

болса, онда сынама таңдау көлемі жеткілікті және түпкілікті. Егер

$\Delta_{np} \geq \Delta_{\tilde{x}}$

болса, онда орташа шаманы анықтау үшін қажетті ең аз іріктеу көлемі мынадай формула бойынша анықталады:

қайта ірікте:

$$n = \frac{t^2 \cdot \sigma_x^2}{\Delta_{\tilde{x}}^2}$$

(6)

іріктеуді қайталамай:

$$n = \frac{N \cdot t^2 \cdot \sigma_{\tilde{x}}^2}{N \cdot \Delta_{\tilde{x}}^2 + t^2 \cdot \sigma_{\tilde{x}}^2}$$

(7)

мұндағы: n – Ишінара жиынтық, пәтердің (немесе үйдің) ең аз қажетті көлемі;

N – негізгі жиынтықтың көлемі (қаралып отырған топ бойынша газ жүргізілген пәтер (пәтер немесе үй) саны);

$\tilde{\Delta}_{\tilde{x}}$

– іріктеудің рұқсат етілген шекті қатесі (

$\Delta_{\tilde{x}}$

алдын ала алынған таңдаудың шекті қатесінің шамасынан артық емес үлеске тең қабылданады, бірлік).

(6), (7) формуулалар іріктеудің ең аз қажетті көлемін береді.

20. Тауарлық газ пайдаланылған жағдайда газдың шығысы "Газдар. Көлемін анықтауға арналған шарттар" МЕМСТ 2939-63 бойынша стандарттық шарттарға келтірілген текше метрде есептеледі. Егер орнатылған есепке алу аспаптарында температура бойынша немесе температура және қысым бойынша арнайы түзеткіш болмаса, онда есепке алу аспабы арқылы өткен газдың көлемін стандарттық шарттарға сәйкес келтіру мынадай формула бойынша есептеу арқылы жүргізіледі:

$$V_c = V_{c\chi} \cdot \frac{293,15 \cdot (P_{c\chi} + P_{бэр})}{760 \cdot (273,15 + t_{c\chi})}$$

, (8)

мұндағы: V_c – стандарттық шарттарға сәйкес келтірілген газдың көлемді шығысы, m^3 ;

$V_{c\chi}$ – есептеу тетігі бойынша есепке алу аспабы арқылы өткен газдың шығысы, m^3 ;

$P_{c\chi}$ – есепке алу аспабының ішіндегі немесе оның қасында орналасқан газ құбырындағы газдың нақты (артық) қысымы, мм сынап бағанасында;

$P_{бэр}$

– атмосфераның барометрлік қысымы (750,1 мм сынап бағанасында деп қабылданады);

$t_{c\chi}$ – есепке алу аспабының ішіндегі немесе оның қасында орналасқан газ құбырындағы газдың бу фазасындағы нақты температурасы, $^{\circ}\text{C}$.

(8) формулаға кіретін параметрлердің мәні тиісті аспаптардың көрсеткіштері бойынша қабылданады.

21. Сұйытылған мұнай газын тұтынған жағдайда, көлемдік газ есептегіш бойынша айқындалған тұтынушылар жұмсаған газ мөлшерін (

$V_{\text{сч}}$

, м³) стандарттық шарттарға (

V_c

) сәйкес келтіреді және мынадай формула бойынша (кг) қайта есептейді:

$$G_m = V_c \cdot \rho_c = 0,01 \cdot V_c \cdot \sum (\rho_{ci} \cdot x_{oi})$$

, (9)

Мұндағы:

G_m

– сұйытылған мұнай газының массалық шығысы, кг;

$$\rho_c = 0,01 \cdot \sum (\rho_{ci} \cdot x_{oi})$$

– стандарттық жағдайлар кезіндегі газ тығыздығы, кг/м³, бұл компоненттердің стандарттық тығыздықтарының көбейтіндісін олардың үлестік мәніне қосындысы ретінде анықтайды;

ρ_{ci}

– стандарттық жағдайлар кезінде газдың і компонентінің тығыздығы, кг/м³;

x_{oi}

– газдың і компонентінің көлемдік мәні, көлемдік %.

Егер газ компонентінің массалық (%) құрамы белгілі болса, онда оларды мынадай формулалар бойынша (10), (11) мольдік (%), содан кейін көлемдік (%) мәнге ауыстырады:

$$x_{mi} = 100 \cdot (x_{bi} / M_i) / \sum (x_{bi} / M_i)$$

, мольдік % (10)

$$x_{oi} = 100 \cdot x_{mi} \cdot z_{ci} / \left(\sum x_{mi} \cdot z_{ci} \right)$$

, көлемдік %, (11)

Мұндағы:

x_{bi} , x_{mi} , x_{ci}

– сүйытылған мұнай газының і компонентінің массалық, мольдік және көлемдік мәндері, тиісінше – массалық %, мольдік %, көлемдік %;

M_i

– газдың і компонентінің молекулярлық массасы;

z_{ci}

– стандарттық жағдайлар кезінде газдың і компонентінің сығылу коэффициенті.

Газ құрамына кіретін көмірсутектер үшін

ρ_{ci} , z_{ci} , M_i

мәндер "Табиғи газ. Физикалық қасиеттерін есептеу әдістері. Тауарлық газдың, оның компоненттерінің және оны қайта өндіре өнімдерінің физикалық қасиеттерін анықтау" МЕМСТ-қа 30319.1-96 (бұдан әрі – 30319.1-96 МЕМСТ) сәйкес келтірілді.

22. Газды тұтынудың маусымдық әркелкілігін ескере отырып, әрбір газben жабдықтау объектісі бойынша газдың шығысын бақылау күнтізбелік бір жыл ішінде жүргізіледі.

23. Есеп жүргізген кезде есепке алу аспабы көрсеткіштерінің есебіндегі қателердің, мәндерді тіркеген кездегі қателердің салдарынан туындаған газ шығыстарының ерекше өзгешеленетін мәндерін алып тастау қажет.

24. Бақылау нәтижелері бойынша бақыланатын кезең ішіндегі газдың нақты шығыстарының жиынтық ведомосы жасалады.

25. Есепке алу аспаптары пәтердегі барлық газ аспаптарына және аппараттарына орнатылған жағдайда, жылдытуға жұмсалатын газдың шығысы жергілікті жылдыту жүйесі болған кезде тексерілетін газben жабдықтау объектілері бойынша және олар болмаған кезде осындағы ұқсас объектілер бойынша газды тұтыну көлемінің арасындағы айырма ретінде анықталады.

26. Сүйытылған мұнай газын пайдаланудың әрбір бағыты бойынша оны айлық орташа тұтынуды мынадай формула бойынша анықтайды:

$$G_m = \frac{\tau_m \cdot \sum_{i=1}^n q_i}{\sum_{i=1}^n (\tau_i \cdot a_i)}$$

, (12a)

Тауарлық газды пайдаланудың әрбір бағыты бойынша оны айлық орташа тұтынуды мынадай формула бойынша анықтайды:

$$G_v = \frac{\tau_m \cdot \sum_i q_i^*}{\sum_i (\tau_i \cdot a_i)}$$

, (12б)

мұндағы:

G_m

– бір адамға шаққанда немесе жылдытылатын алаңның 1 м^2 сүйытылған мұнай газын айлық орташа тұтыну, кг/адам x ай немесе $\text{kg/m}^2 \text{ x ай}$;

G_v

– бір адамға шаққанда немесе жылдытылатын алаңның 1 м^2 тауарлық газды айлық орташа тұтыну, $\text{m}^3 \text{кг/адам x ай немесе m/m}^2 \text{ x ай}$;

q_i^*

– бақыланатын уақыт аралығындағы газбен жабдықтау объектілері бойынша сүйытылған мұнай газының нақты шығысы (1-ден n-ге дейін), m^3 ;

q_i^*

– бақыланатын уақыт аралығындағы газбен жабдықтау объектілері бойынша тауарлық газдың нақты шығысы (1-ден n-ге дейін), m^3 ;

τ_i

– есептеу аспабынан көрсеткіштер алынатын уақыт аралығы, күн;

a_i

– газ тұтынатын тұргындардың тиісті саны, адам немесе жылдытылатын алаңның мөлшері, m^2 ;

τ_m

– бір айдағы күндердің орташа саны (

$$\tau_m = 30,4$$

).

Маусымдық әркелкілік ескерілген жағдайда, есепке алу аспабынан көрсеткіштерді алушы жылдың салқын, өтпелі және жылы кезеңдерінде жүргізу қажет, ал жылдың әрбір кезеңі үшін айдың орташа ұзақтығын берілген өнір үшін олардың қабылданған ұзақтығына сәйкес анықтау қажет.

27. Сұйытылған мұнай газын пайдаланудың әрбір бағыты бойынша оны тұтыну нормасы мынадай формула бойынша анықталады:

$$H = G_{\text{m}} \cdot K$$

, (13а)

Тауарлық газды пайдаланудың әрбір бағыты бойынша оны тұтыну нормасы мынадай формула бойынша анықталады:

$$H_v = G_v \cdot K$$

, (13б)

мұндағы:

H_m - сұйытылған мұнай газын тұтыну нормасы, кг/адам x ай немесе $\text{kg}/\text{m}^2 \times \text{ай}$;

H_v – тауарлық газды тұтыну нормасы, $\text{m}^3/\text{адам} \times \text{ай}$ немесе $\text{m}^3/\text{m}^2 \times \text{ай}$;

K – есепке алу аспаптары болмаған жағдайда газды шектен тыс тұтынуды есептеу коэффициенті, ол 1,1-ге тең.

2-параграф. Есептеу әдісімен сұйытылған мұнай газын және тауарлық газды тұтыну нормаларын есептеу тәртібі

28. Тұрғын үй-жайларда газ плитасы және орталықтандырылған ыстық сумен жабдықтау болған кезде тамақ дайындау үшін сұйытылған мұнай газын тұтыну нормалары жылу шығысының жылдық нормасының

Q_1

негізінде есептеледі.

29. Бір адам үшін тамақ дайындауға, H_1 , кг/адам x ай, сұйытылған мұнай газын тұтынудың айлық орташа нормасын есептеу мынадай формула бойынша жүргізіледі:

$$H_1 = \frac{Q_1}{Q_{\text{нв}} \cdot 12}$$

, (14)

мұндағы:

Q_1

-осы Қағидаларға 2-қосымшаға сәйкес халықтың коммуналдық-тұрмыстық мұқтаждарына арналған тауарлық және сұйытылған мұнай газы шығыстарының жылдық нормалары бойынша кестеде көрсетілген бір адамға тамақ дайындауға кететін жылу шығысының жылдық нормасы, МДж/адам x ай;

Q_{HE}

- сүйытылған мұнай газының жануының төменгі массалық жылуы, МДж/кг;
12 – бір жылдағы айлар саны, ай.

Сүйытылған мұнай газының жануының төменгі массалық жылуын (

 Q_{HE}

, МДж/кг) мынадай формула бойынша анықтайды:

$$Q_{\text{HE}} = 0,01 \cdot \sum (q_{\text{hoi}} \cdot x_{\text{bi}} / \rho_{ci}) = 0,01 \sum (q_{\text{hei}} \cdot x_{\text{bi}})$$

, (15)

мұндағы:

 q_{hoi}

- стандарттық жағдайлар кезінде сүйытылған мұнай газының газ тәрізді компонентінің 1 м³ келтірілген сүйытылған мұнай газының і компоненті жануының төменгі көлемдік жылуы, МДж/м³ ("Табиғи жанғыш газдар. Жану жылуын, салыстырмалы тығыздығын және Вобб санын анықтаудың есептеу әдісі" МЕМСТ 22667-82 (СТ СЭВ 3359-81) деректері);

 x_{bi}

- сүйытылған мұнай газының і компонентінің массалық мәні, массалық %;

 ρ_{ci}

- стандарттық жағдайлар кезінде сүйытылған мұнай газының і компонентінің тығыздығы, кг/м³;

$$q_{\text{hei}} = q_{\text{hoi}} / \rho_{ci}$$

- сүйытылған мұнай газының і компоненті жануының төменгі массалық жылуы, МДж/кг.

Сүйытылған мұнай газының жануының төменгі жылуын есептеген кезде пропан-бутан шартты қоспасына арналған деректерді пайдалану қажет. Бұл ретте жеңіл компоненттер (метан, этан) пропанға қосылады, ал ауыр компоненттер (пентан) бутанға қосылады.

Осы Қағидаларға 3-қосымшаға сәйкес пропанның, бутанның және олардың қоспаларының физикалық-химиялық қасиеттері бойынша кестеде қалыпты жағдайлар кезіндегі пропан және н-бутан үшін тығыздығы, сығылу коэффициенті, жануының төменгі көлемдік жылуы және олардың молекулярлық массасы (МЕМСТ 30319.1-96 бойынша), сондай-ақ құрамында әртүрлі пропан мен бутан болған кезде сүйытылған мұнай газының жануының төменгі есептік шамасы келтірілген.

Сұйытылған мұнай газының құрамы туралы мәліметтер болмаған кезде жанудың төменгі жылуын есептеу үшін мыналарды қабылдау ұсынылады:

жылдың салқын (жылыту) кезеңінде "Сұйытылған көмірсутекті отын газдары. Техникалық шарттар" МЕМСТ Р 52087-2003 (бұдан әрі – МЕМСТ Р 52087-2003) және "Коммуналдық-тұрмыстық тұтынуға арналған сұйытылған көмірсутекті отын газдары. Техникалық шарттар" МЕМСТ 20448-90 (бұдан әрі – МЕМСТ 20448-90) бойынша техникалық пропан маркалы сұйытылған мұнай газы қолданылады, оның шартты орташа құрамы: пропан – 80 %, н-бутан – 20 %, жанудың төменгі жылуы 46,3 МДж/кг (90,9 МДж/м³);

жылдың жылы кезеңінде техникалық пропан – бутан, техникалық пропан – бутан қоспасы маркалы сұйытылған мұнай газы пайдаланылады (МЕМСТ Р 52087-2003 және МЕМСТ 20448-90 бойынша), оның шартты орташа құрамы: пропан – 60 %, н-бутан – 40 %, жанудың төменгі жылуы 46,2 МДж/кг (95,75 МДж/м³).

30. Орталықтандырылған ыстық сумен жабдықтау болмаған жағдайда тамақ дайындауға және суды ысытуға сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларын есептеу:

1) орталықтандырылған ыстық сумен жабдықтау болмаған жағдайда тамақ дайындау және суды ысыту газдық суқыздырғышты пайдаланып жүргізіледі, ал ол болмаған жағдайда газ плитасы пайдаланылады;

2) тамақ дайындауға және ыстық суға сұйытылған мұнай газын тұтыну нормалары осы Қағидаларға 2-қосымшаға сәйкес халықтың коммуналдық-тұрмыстық мұқтаждарына арналған тауарлық және сұйытылған мұнай газы шығыстарының жылдық нормалары бойынша кестеде көрсетілген жылу шығыстарының жылдық нормалары негізінде анықталады;

3) газдық суқыздырғышты пайдаланып, бір адам үшін тамақ дайындауға және ыстық суға сұйытылған мұнай газын тұтынудың айлық орташа нормасын есептеу мынадай формула бойынша жүргізіледі, (H_2 , кг/адам х ай):

$$H_2 = \frac{Q_2}{Q_{\text{HE}} \cdot 12}$$

, (16)

мұндағы:

Q_2

– тамақ дайындауға жұмсалатын жылу шығысның жылдық нормасы, МДж/адам х жыл (осы Қағидаларға 2-қосымшадан алынады);

Q_{HE}

– сұйытылған мұнай газының бу фазасында жануының төменгі массалық жылуы, МДж/кг ((15) формула бойынша есептеледі немесе осы Қағидаларға З-қосымшадағы 3.2-кестеден алынады);

12 – бір жылдағы айлар саны, ай;

4) газдық суқыздырығыш болмаған кезде тамақ дайындауға және ыстық суға сұйытылған мұнай газын тұтынудың айлық орташа нормасын есептеу мынадай формула бойынша жүргізіледі, H_3 , кг/адам х ай:

$$H_3 = \frac{Q_3}{Q_{\text{HE}} \cdot 12}$$

, (17)

мұндағы:

$$Q_3$$

– газдық суқыздырығыш болмаған кезде тамақ дайындауға және ыстық суға сұйытылған мұнай газын тұтынудың айлық орташа нормасы, МДж/адам х жыл (осы Қағидаларға 2-қосымшадан алынады);

$$Q_{\text{HE}}$$

– сұйытылған мұнай газының бу фазасында жануының төменгі массалық жылуы, МДж/кг ((15) формула бойынша есептеледі немесе осы Қағидаларға З- қосымшадағы 3.2-кестеден алынады);

12 - бір жылдағы айлар саны, ай.

31. Тұрғын үй-жайларды жеке (пәтерішілік) жылдытуға сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларын есептеу:

1) жеке (пәтерішілік) жылдытулатын немесе газды есепке алу аспаптарымен жабдықталмаған тұрғын үйлерді жылдытуға сұйытылған мұнай газын тұтыну нормалары жылу энергиясының есептік жылдық шығыстарына сәйкес есептеледі. Бұл ретте есептеуге арналған бастапқы деректер мыналар:

өнірдің климаттық параметрлері;

тұрғын үй-жайлардағы микроклиматтың параметрлері;

тұрғын үй-жайлардың орташа көлемдік-жоспарлық көрсеткіштері;

қабырғалардың материалдары және табиғи тозу бойынша өнірлердегі тұрғын үй қорын бөлу;

жылдыту аппараттары мен пештердің орташа өлшенген пайдалы әсер коэффициенті;

2) тұрғын ғимараттарды (үйлерді) жылдытуға сұйытылған мұнай газын тұтынудың өнір бойынша айлық орташа нормасы, $H_{\text{от}}^{\text{ср}}$, кг/(м² х ай) немесе кг/(м³ х ай), тұрғын үй қоры бойынша ақпараттың болуына байланысты мынадай нұсқалардың біреуімен есептеледі:

ірілендірілген – өнірдегі тұрғын үй қоры бойынша жалпы статистикалық деректердің негізінде;

сарапланған – тұрғын ғимараттардың (үйлердің) өзгеше топтары үшін кейін ғимараттар тобының үлесіне сәйкес орташа мәнге келтіру;

3) тұрғын үй қоры бойынша жалпы статистикалық деректерді пайдаланған кезде $H_{\text{от}}^{\text{ср}}$, $\text{кг}/(\text{м}^2 \times \text{ай})$ немесе $\text{кг}/(\text{м}^3 \times \text{ай})$ шамасы өнірдегі бір пәтердің орташа алаңы негізінде есептеледі.

Тұрғын ғимараттардың (үйлердің) өзгеше топтары үшін нормаларды сарапап есептеген кезде жылдытуға сүйытылған мұнай газын тұтынудың өнір бойынша айлық орташа нормасы, $H_{\text{от}}^{\text{ср}}$, $\text{кг}/(\text{м}^2 \times \text{ай})$ немесе $\text{кг}/(\text{м}^3 \times \text{ай})$, тұрғын ғимараттардың (үйлердің) өзгеше топтарының үлестері бойынша орташа өлшенген шама ретінде мынадай формууламен есептеледі:

$$H_{\text{от}}^{\text{ср}} = \sum_{i=1}^m \left(H_{\text{от}}^{\text{ай}} \right) \cdot d_i$$

, (18)

Мұндағы:

$(H_{\text{от}}^{\text{ай}})_i$ – ғимараттың өзгеше i тобы үшін сүйытылған мұнай газын тұтынудың айлық орташа нормасы, $\text{кг}/(\text{м}^2 \times \text{ай})$ немесе $\text{кг}/(\text{м}^3 \times \text{ай})$;

d_i – газды есепке алу аспаптары болмаған кезде жеке (пәтерішілік) жылдытылатын өнірлер бойынша жалпы пәтер алаңындағы ғимараттың i - тобының үлесі;

m – ғимараттың қаралатын тобының саны.

4) жылдытуға арналған сүйытылған мұнай газын тұтыну нормаларын есептеген кезде өзгеше топ ретінде ғимаратты (үйді) бөліп алады, ол мыналар бойынша ерекшеленеді:

көлемдік-жоспарлық көрсеткіштері (жылдытылатын алаңның шамасы

$A_{\text{от}}$

ғимарат қабатының ішкі биіктігі және қабаттар саны);

ғимараттар (үйлер) қабыргаларының материалдары;

ғимараттардың (үйлердің) табиғи тозуы.

Өнірлерде кеңінен таралған тұрғын ғимараттардың (үйлердің) өзгеше топтары үшін есеп жүргізуға қажетті жылдытуға арналған тауарлық және/немесе сүйытылған мұнай газын тұтыну нормаларын есептеу үшін тұрғын ғимараттардың (үйлердің) орташа көлемдік-жоспарлық көрсеткіштері осы Қағидаларға 4-қосымшада келтірілген.

Осы Қағидаларға 5-қосымшада көрсетілген жеке (пәтерішілік) жылытуға арналған тауарлық және/немесе сұйытылған мұнай газын тұтына отырып, өнірдің түрғын үй қорындағы түрғын ғимараттардың (үйлердің) өзгеше топтарын бөлу нысандарының көмегімен сұйытылған мұнай газын тұтынудың өнірлік нормаларын есептеген кезде өнірдегі түрғын үй қорындағы үлесі көп ді ғимараттардың (үйлердің) бірнеше өзгеше (і) тобы бөліп алынады. Одан әрі есеп сұйытылған мұнай газын тұтынудың нормаларын мынадай (18) формула бойынша орташаландыра отырып, әрбір өзгеше і тобының ішінен бір ғимарат үшін орташа көлемдік-жоспарлық көрсеткіштеріне сәйкес орындалады;

5) өзгеше топты анықтау үшін түрғын ғимараттарды (үйлерді) жылытуға сұйытылған мұнай газын тұтынудың айлық орташа нормаларын есептеу мынадай формула бойынша жүргізіледі:

не жылытылатын алаңның 1 m^2 есептегендегі $H_{\text{от}}^{\text{ай}}$, $\text{кг}/(\text{m}^2 \times \text{ай})$:

$$H_{\text{от}}^{\text{ай}} = \frac{G_{\text{от}}^{\text{жыл}}}{A_{\text{от}} \cdot 12}$$

, (19)

не жылытылатын көлемінің 1 m^3 есептегендегі $H_{\text{от}}^{\text{ай}}$, $\text{кг}/(\text{m}^3 \times \text{ай})$:

$$H_{\text{от}}^{\text{ай}} = \frac{G_{\text{от}}^{\text{жыл}}}{V_{\text{от}} \cdot 12}$$

, (20)

мұндағы:

$G_{\text{от}}^{\text{жыл}}$ – ғимаратты жылытуға сұйытылған мұнай газының есептік жылдық орташа шығысы, $\text{кг}/\text{жыл}$;

$A_{\text{от}}$

– ғимараттың жылытылатын алаңы, m^2 ;

$V_{\text{от}}$

– ғимаратың жылытылатын көлемі, m^3 .

6) ғимаратты жылдытуға сұйытылған мұнай газын тұтынудың есептік жылдық орташа нормасы ($G_{\text{жыл}}^{\text{от}}$) жылдың жылдыту маусымы ішінде жылу энергиясының шығыстары бойынша мынадай формуламен анықталады:

$$G_{\text{от}}^{\text{жыл}} = \frac{Q_{\text{от}}^{\text{оп}}}{Q_{\text{HB}} \cdot \eta_{\text{от}}}$$

, (21)

Мұндағы:

$$Q_{\text{от}}^{\text{оп}}$$

— сыртқы ауаның орташа тәуліктік температурасы 8°C тең және төмен жылдыту маусымының ішінде ғимаратты жылдытуға жұмсалатын жылу энергиясының шығыны, МДж;

$$Q_{\text{HB}}$$

— сұйытылған мұнай газының жануының төменгі массалық температурасы ((15) формула бойынша есептеледі немесе осы Қағидаларға 3-қосымшадағы 3.2-кестеден алынады);

$$\eta_{\text{от}}$$

— жылдыту жүйесінің пайдалы әсер коэффициенті (жылдытатын пештер үшін

$$\eta_{\text{от}}$$

$=0,65\dots0,8$, әртүрлі типтегі газ қазандықтары үшін

$$\eta_{\text{от}}$$

$=0,75\dots0,9$).

7) сыртқы қоршау конструкциялары арқылы ғимараттың жалпы жылу ысырабын, тұрмыстық жылудың бөлінуін және күн радиациясынан терезе арқылы жылудың түсін ескеретін жылу беру кезеңінде ғимаратты жылдытуға жылу энергиясының шығысы (

$$Q_{\text{от}}^{\text{оп}}$$

, МДж) мынадай формула бойынша есептеледі:

$$Q_{\text{от}}^{\text{оп}} = \left(\frac{3,32}{t_b - t_h^{\text{хол}}} + 0,0907 \cdot K_{\text{ИИФ}} \right) \cdot (t_b - t_h^{\text{оп}}) \cdot Z_{\text{от}}^{\text{оп}} \cdot A_{\text{ок}}^{\Sigma} - 0,864 \cdot Z_{\text{от}}^{\text{оп}} \cdot A_{\text{от}} - 0,223 \cdot I_{\text{cp}}^{\text{оп}} \cdot A_F$$

, (22)

Мұндағы:

$$t_b$$

– 20-22^oC аралықта тұрғын ғимараттың оңтайлы температурасының ең аз мәндері бойынша қабылданатын ғимараттың ішіндегі ауаның есептік орташа температурасы, ^oC;

$t_{\text{H}}^{\text{хол}}$

– 0,92 қамтамасыз етілген бес күндік қатты сұықта сыртқы ауа температуrasы, ^oC;

$K_{\text{инф}}$

– пайдаланылатын тұrғын ғимараттарда инфильтрация және желдету есебінен жылу ысырабын ескеретін ғимараттың жылу беруінің шартты коэффициенті, Вт/(м² x ^oC);

$t_{\text{H}}^{\text{оп}}$

– жылдыту маусымындағы сыртқы ауаның орташа температуrasы, ^oC;

$Z_{\text{от}}^{\text{оп}}$

– жылдыту маусымының ұзақтығы, тәулік;

$I_{\text{ср}}^{\text{оп}}$

– жылу беру кезеңінде нақты бұлтты күндері кезінде тік бетке күн радиациясының орташа шамасы, МДж/м²;

$A_{\text{ок}}^{\Sigma}$

– жылдытылатын үй-жайларды жылдытылмайтын үй-жайлардан, сыртқы ауадан және топырақтан бөліп тұратын қоршаша құрылыш конструкцияларының ішкі бетінің жалпы алаңы, м²;

$A_{\text{от}}$

– ғимараттың жылдытылатын алаңы, м²;

A_F – жарық ойықтарының жиынтық алаңы, м².

$t_{\text{и}}^{\text{хол}}$, $Z_{\text{от}}^{\text{оп}}$, $I_{\text{ср}}^{\text{оп}}$, $Z_{\text{от}}^{\text{оп}}$

шамаларының мәндері нақты өңірлер үшін осы Қағидаларға 6-қосымшада келтірілген.

$A_{\text{ок}}^{\Sigma}$

және A_F шамалары осы Қағидаларға 4-қосымша бойынша жылытуға арналған тауарлық және/немесе сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларын есептеу үшін тұрғын ғимараттың таңдап алынған өзгеше тобына сәйкес қолданылады.

$K_{\text{ИИФ}}^{\Delta}$

коэффициенті осы Қағидаларға 7-қосымшада жазылған инфильтрация және желдету есебінен жылу ысырабын ескеретін ғимараттың жылу беруінің шартты коэффициентін анықтау алгоритмі бойынша есептеледі.

8) тұрғын ғимараттарды (үйлерді) жылытуға сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларының бастапқы деректерінің тізбесі және оларды есептеудің нәтижелері осы Қағидаларға 8-қосымшага сәйкес тұрғын ғимараттарды (үйлерді) жылытуға арналған тауарлық және/немесе сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларының бастапқы деректері және оларды есептеу нәтижелері нысанында келтірілген.

32. Тамақ дайындауға тауарлық газды тұтыну нормаларын есептеу:

1) тұрғын үй-жайларға газ плитасын орнатқан кезде тамақ дайындауға газды тұтыну нормалары осы Қағидаларға 2-қосымшага сәйкес халықтың коммуналдық-тұрмыстық мұқтаждарына арналған тауарлық және сұйытылған мұнай газы шығыстарының жылдық нормалары бойынша кестеде келтірілген жылу шығысының жылдық нормаларының негізінде есептеледі;

2) тамақ дайындауға тауарлық газды тұтыну нормаларының айлық орташа есебі, H_1 , $\text{м}^3/\text{адам}$, мынадай формула бойынша жүргізіледі:

$$H_1 = \frac{Q_1}{Q_{\text{Н}}^{\text{Р}} \cdot 12}$$

,(24)

мұндағы:

Q_1 – тамақ дайындауға жұмсалған жылу шығысының жылдық нормасы, МДж/адам (ккал/адам);

$Q_{\text{Н}}^{\text{Р}}$ – өңір бойынша тауарлық газ жануының орташа нақты жылуы, МДж/ м^3 (ккал/ м^3), өткен 3-5 жыл үшін орташа шама ретінде анықталады;

12 – бір жылдағы айлардың саны, ай.

33. Орталықтандырылған ыстық сумен жабдықтау болмаған жағдайда суды ысыту үшін тауарлық газды тұтыну нормаларын есептеу:

1) орталықтандырылған ыстық сумен жабдықтау болмаған жағдайда суды ысыту үшін газдық суқыздырғыш, ол болмаған кезде газ плитасы пайдаланылады;

2) суды ысыту үшін газды тұтыну нормалары осы Қағидаларға 2-қосымшаға сәйкес халықтың коммуналдық-тұрмыстық мұқтаждарына арналған арналған тауарлық және сұйытылған мұнай газы шығыстарының жылдық нормалары бойынша кестеде келтірілген жылу шығысының жылдық нормаларының негізінде есептеледі;

3) газдық суқыздырғышты пайдаланып суды ысыту үшін тауарлық газды тұтынудың айлық орташа нормасын есептеу, H_2 , $\text{м}^3/\text{адам}$, мынадай формула бойынша жүргізіледі:

$$H_2 = \frac{Q_2}{Q_{\text{к}}^{\text{p}} \cdot 12}$$

(25a)

мұндағы: Q_2 – газдық суқыздырғыш болған кезде суды ысыту үшін жұмсалған жылу шығысының жылдық нормасы, МДж/адам (ккал/адам);

4) газдық суқыздырғыш болмаған жағдайда суды ысыту үшін тауарлық газды тұтынудың айлық орташа нормасын есептеу, H_3 , $\text{м}^3/\text{адам}$, мынадай формула бойынша жүргізіледі:

$$H_3 = \frac{Q_3}{Q_{\text{к}}^{\text{p}} \cdot 12}$$

(25b)

мұндағы: Q_3 – газдық суқыздырғыш болмаған кезде суды ысыту үшін жұмсалған жылу шығысының жылдық нормасы, МДж/адам (ккал/адам).

34. Тұрғын үй-жайларды жеке (пәтерішілік) жылыштуға тауарлық газды тұтыну нормаларын есептеу:

1) жеке (пәтерішілік) жылыштылатын немесе газды есепке алу аспаптарымен жабдықталмаған тұрғын үйлерді жылыштуға тауарлық газды тұтыну нормалары жылу энергиясының есептік жылдық шығыстарына сәйкес есептеледі. Бұл ретте есептеуге арналған бастапқы деректер мыналар:

өнірдің климаттық параметрлері;

тұрғын үй-жайлардағы микроклиматтың параметрлері;

тұрғын үй-жайлардың орташа көлемдік-жоспарлық көрсеткіштері;

қабырғалардың материалдары және табиғи тозу бойынша өнірлердегі тұрғын үй қорын бөлу;

жылышту аппараттары мен пештердің орташа өлшенген пайдалы әсер коэффициенті;

2) тұрғын ғимараттарды (үйлерді) жылыштуға тауарлық газды тұтынудың өнір бойынша айлық орташа нормасы, $H_{\text{от}}^{\text{ср}}$, $\text{м}^3/(\text{м}^2 \times \text{ай})$ немесе $\text{м}^3/(\text{м}^3 \times \text{ай})$, тұрғын үй

қоры бойынша ақпараттың болуына байланысты мынадай екі нұсқаның біреуімен есептеледі:

ірілендірілген – өнірдегі тұрғын үй қоры бойынша жалпы статистикалық деректердің негізінде;

сарапанған – тұрғын ғимараттардың (үйлердің) өзгеше топтары үшін кейін ғимараттар тобының үлесіне сәйкес орташа мәнге келтіру;

3) тұрғын үй қоры бойынша жалпы статистикалық деректерді пайдаланған кезде $H_{\text{от}}^{\text{ср}}, \text{м}^3/(\text{м}^2 \times \text{ай})$ немесе $\text{m}^3/(\text{м}^3 \times \text{ай})$ шамасы өнірдегі бір пәтердің орташа алаңы негізінде есептеледі;

4) тұрғын ғимараттардың (үйлердің) өзгеше топтары үшін нормаларды сарапап есептеген кезде жылытуға тауарлық газды тұтынудың өнір бойынша айлық орташа нормасы, $H_{\text{от}}^{\text{ср}}, \text{м}^3/(\text{м}^2 \times \text{ай})$ немесе $\text{m}^3/(\text{м}^3 \times \text{ай})$ тұрғын ғимараттардың (үйлердің) өзгеше топтарының үлестері бойынша орташа өлшенген шама ретінде мынадай формуламен есептеледі:

$$H_{\text{от}}^{\Phi} = \sum_{i=1}^m (H_{\text{от}}^{\text{нec}})_i \times d_i$$

(26)

Мұндағы:

$$(H_{\text{от}}^{\text{nec}})_i$$

– ғимараттың өзгеше і тобы үшін газды тұтынудың айлық орташа нормасы, $\text{m}^3/(\text{м}^2 \times \text{ай})$ немесе $\text{m}^3/(\text{м}^3 \times \text{ай})$;

d_i – газды есепке алу аспаптары болмаған кезде жеке (пәтерішілік) жылытылатын өнірлер бойынша жалпы пәтер алаңындағы ғимараттың i- тобының үлесі;

m – ғимараттың қаралатын тобының саны.

Жылытуға газды тұтыну нормаларын есептеген кезде өзгеше топ ретінде ғимаратты (үйді) бөліп алады, ол мыналар бойынша ерекшеленеді:

көлемдік-жоспарлық көрсеткіштері (жылытылатын алаңның шамасы

$$A_{\text{от}}$$

, ғимарат қабатының ішкі биіктігі және қабаттар саны);

ғимараттар (үйлер) қабырғаларының материалдары;

ғимараттардың (үйлердің) табиғи тозуы.

Өнірлерде кеңінен таралған тұрғын ғимараттардың (үйлердің) өзгеше топтары үшін есеп жүргізуге қажетті жылытуға арналған тауарлық және/немесе сұйытылған мұнай

газын тұтыну нормаларын есептеу үшін тұрғын ғимараттардың (үйлердің) орташа көлемдік-жоспарлық көрсеткіштер осы Қағидаларға 4-қосымшада келтірілген.

Осы Қағидаларға 5-қосымшага сәйкес жеке (пәтерішлік) жылдытуға арналған тауарлық және/немесе сұйытылған мұнай газын тұтына отырып, өнірдің тұрғын үй қорындағы тұрғын ғимараттардың (үйлердің) өзгеше топтарын бөлу нысандарының көмегімен газды тұтынудың облыстық нормаларын анықтаған кезде өнірдегі тұрғын үй қорындағы үлесі көп d_i ғимараттардың (үйлердің) бірнеше өзгеше (i) тобы бөліп алынады. Одан әрі есептер газды тұтынудың нормаларын мынадай (26) формула бойынша орташаландыра отырып, әрбір өзгеше i -тобының ішінен бір ғимарат үшін орташа көлемдік-жоспарлық көрсеткіштерге сәйкес орындалады;

5) өзгеше топты анықтау үшін тұрғын ғимараттарды (үйлерді) жылдытуға газды тұтынудың айлық орташа нормаларын есептеу мынадай формула бойынша жүргізіледі:

не жылдытылатын алаңның 1 m^2 есептегендегі $H_{\text{от}}^{\text{ай}}$, $\text{kg}/(\text{m}^2 \times \text{ай})$:

$$H_{\text{от}}^{\text{ай}} = \frac{G_{\text{от}}^{\text{жыл}}}{A_{\text{от}} \cdot 12}$$

, (27)

не жылдытылатын көлемінің 1 m^3 есептегендегі $H_{\text{от}}^{\text{ай}}$, $\text{m}^3/(\text{m}^2 \times \text{ай})$:

$$H_{\text{от}}^{\text{ай}} = \frac{G_{\text{от}}^{\text{жыл}}}{V_{\text{от}} \cdot 12}$$

, (28)

мұндағы:

$G_{\text{от}}^{\text{жыл}}$ – ғимаратты жылдытуға тауарлық газдың есептік жылдық орташа шығысы, $\text{kg}/\text{жыл}$;

$A_{\text{от}}$

– ғимараттың жылдытылатын алаңы, m^2 ;

$V_{\text{от}}$

– ғимараттың жылдытылатын көлемі, m^3 ;

6) жылдытуға тауарлық газдың есептік жылдық шығысы мынадай формула бойынша есептеледі:

$$G_{\text{от}}^{\text{год}} = \frac{Q_{\text{от}}^{\text{оп}}}{Q_{\text{к}}^{\text{p}} \cdot \eta_{\text{от}}}$$

, (28 a)

Мұндағы:

$$Q_{\text{от}}^{\text{оп}}$$

– 8°C тең және төмен сыртқы ауаның орташа тәуліктік температурасын сипаттайтын жылдыту маусымының ішінде ғимаратты жылдытуға жұмсалатын жылу энергиясының шығысы, МДж;

$$\eta_{\text{от}}$$

– жылдыту жүйесінің пайдалы әсер коэффициенті (жылдытатын пештер үшін

$$\eta_{\text{от}}$$

=0,65...0,75, жылдыту аппараттары және әртүрлі типтегі газ қазандықтары үшін

$$\eta_{\text{от}}$$

=0,75...0,82).

Жылдыту құрылғыларын пайдалану мерзімдеріне және техникалық жай-күйіне байланысты олардың пайдалы әсер коэффициенті шамасы жоғарыда көрсетілген шамадан біраз ерекшеленуі мүмкін;

7) сыртқы қоршау конструкциялары арқылы ғимараттың жалпы жылу ысырабын, түрмистық жылудың бөлінуін және күн радиациясынан терезе арқылы жылудың түсін ескеретін жылу беру кезеңінде ғимаратты жылдытуға жылу энергиясының шығысы (

$$Q_{\text{от}}^{\text{оп}}$$

, МДж) мынадай формула бойынша есептеледі:

$$Q_{\text{от}}^{\text{оп}} = \left(\frac{3,32}{t_{\text{в}} - t_{\text{к}}^{\text{оп}}} + 0,0907 \cdot K_{\text{инф}} \right) \cdot D_{\text{сүт}}^{\text{оп}} \cdot A_{\text{ок}}^{\Sigma} - 0,864 \cdot Z_{\text{от}}^{\text{оп}} \cdot A_{\text{от}} - 0,223 \cdot I_{\text{п}}^{\text{оп}} \cdot A_{\text{п}}$$

(29)

Мұндағы:

$$t_{\text{в}}$$

– 20-22°C аралықта түрғын ғимараттың тиімді температурасының ең аз мәндері бойынша қабылданатын ғимараттың ішіндегі ауаның есептік орташа температурасы, °C;

$t_{\text{H}}^{\text{хол}}$

– 0,92 қамтамасыз етілген бес күндік қатты сұықта сыртқы ауа температурасы, $^{\circ}\text{C}$;

$K_{\text{инф}}$

– пайдаланылатын тұрғын ғимараттарда инфильтрация және желдету есебінен жылу ысырабын ескеретін ғимараттың жылу беруінің шартты коэффициенті, $\text{Вт}/(\text{м}^2 \times ^{\circ}\text{C})$;

$D_{\text{тәу}}^{\text{оп}}$ – жылу беру кезеңінің тәуліктік градусы – ғимарат салынатын ауданның температуралық-маусымдық сипаттамасын көрсететін және жылу беру кезеңінің ішінде ғимараттың жылуды тұтынуы мен жылу жүктемесін есептеу үшін пайдаланылатын көрсеткіш, $^{\circ}\text{C}$ х тәулік;

$Z_{\text{от}}^{\text{оп}}$

– жылыту маусымының ұзактығы, тәулік;

$I_{\text{ср}}^{\text{оп}}$

– жылу беру кезеңінде нақты бұлтты күндері кезінде тік бетке күн радиациясының орташа шамасы, $\text{МДж}/\text{м}^2$;

$A_{\text{ок}}^Z$ – жылытылатын үй-жайларды жылытылмайтын үй-жайлардан, сыртқы ауадан және топырактан бөліп тұратын қоршау құрылыш конструкцияларының ішкі бетінің жалпы алаңы, м^2 ;

A_F – жарық ойықтарының жиынтық алаңы, м^2 .

$t_{\text{H}}^{\text{хол}}$, $D_{\text{тәу}}^{\text{оп}}$, $Z_{\text{от}}^{\text{оп}}$, $I_{\text{ср}}^{\text{оп}}$ шамаларының мәндері нақты өнірлер үшін осы жобалау мен құрылышқа арналған қолданыстағы нормалар бойынша қолданылады.

$A_{\text{ок}}^Z$ және A_F шамалары осы Қағидаларға 4-қосымша бойынша жылытуға арналған тауарлық және/немесе сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларын есептеу үшін тұрғын ғимараттардың (үйлердін) ғимараттың таңдалап алғынған өзгеше тобына сәйкес қолданылады.

$K_{\text{инф}}$

коэффициенті осы Қағидаларға 7-қосымшада жазылған инфильтрация және желдету есебінен жылу ысырабын ескеретін ғимараттың жылу беруінің шартты коэффициентін анықтау алгоритмі бойынша есептеледі.

З-тарау. Тауарлық және сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларын бекіту тәртібі

35. Заңның 7-бабы 5-тармағының 6-2) тармақшасына сәйкес тауарлық және сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларын облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың және астананың жергілікті атқарушы органдары (бұдан әрі - жергілікті атқарушы органдар) бекітеді.

36. Тауарлық газды және (немесе) сұйытылған мұнай газын бөлшек саудада өткізуді жүзеге асыратын тұлғалар жергілікті атқарушы органдарға осы Қағидалардың 37-тармағында көзделген қажетті құжаттарды қоса бере отырып, тауарлық және сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларын бекітуге арналған өтінім береді.

37. Өтінімге мынадай құжаттар қоса беріледі:

1) тауарлық және сұйытылған мұнай газын тұтыну нормасын бекітудің қажеттілігі туралы түсіндірме жазба;

2) ұқсастық әдісін немесе есептеу әдісін қолдану туралы негізделген шешім;

3) тауарлық және сұйытылған мұнай газын тұтыну нормасының ұсынылатын деңгейі;

4) таңдал алынған әдіске байланысты тауарлық және сұйытылған мұнай газын тұтыну нормасының тиісті есептеулері.

38. Осы Қағидалардың 37-тармағында көрсетілген құжаттарға қосымша мынадай құжаттар қоса беріледі:

1) тауарлық және сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларын анықтау үшін ұқсастық әдісін қолданған жағдайда:

тауарлық газды және (немесе) сұйытылған мұнай газын бөлшек саудада өткізуді жүзеге асыратын тұлғаның ресми бланкінде газбен жабдықтау объектілерде газды тұтынуға жүргізілген өлшеу актісі;

өлшем құралдарын тексеру туралы сертификаттардың көшірмелері;

өлшеу жүргізілетін тұрғын үйлердің техникалық паспорттарының көшірмелері;

2) тауарлық және сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларын анықтау үшін есептік әдісті қолданған жағдайда:

тауарлық және сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларына есептеу жүргізілетін тұрғын үйлердің техникалық паспорттарының көшірмелері;

есептеу жүргізілетін ғимараттарда қолданылатын жылу беретін пештің немесе газ қазандығының техникалық паспортының көшірмесі.

39. Сұйытылған мұнай газын тұтынған жағдайда осы Қағидалардың 37-тармағында көрсетілген құжаттарға қосымша сұйытылған мұнай газының сапа паспортының көшірмесін беру қажет.

40. Өтінімге қоса берілетін құжаттар тігіледі, нөмірленеді, оған тауарлық газды және (немесе) сұйытылған мұнай газын бөлшек саудада өткізуді жүзеге асыратын тұлғаның бірінші басшысының не оны алмастыратын адамның (бірінші басшының міндетін жүктеу туралы бүйіріғының көшірмесін қоса бере отырып) қолы қойылады.

41. Жергілікті атқарушы органдар өтінімді алған күннен бастап бес жұмыс күні ішінде осы Қағидалардың 37, 38 және 39-тармақтарында көрсетілген құжаттардың толықтығын тексереді және жазбаша нысанда тауарлық газды және (немесе) сұйытылған мұнай газын бөлшек саудада өткізуді жүзеге асыратын тұлғага өтінімді қабылдағаны не оны қабылдаудан дәлелді бас тартқаны туралы хабарлайды.

42. Мыналар:

1) осы Қағидалардың 37, 38 және 39-тармақтарында көрсетілген құжаттар мен ақпаратты ұсынбау не толық көлемде ұсынбау;

2) осы Қағидалардың 40-тармағының талаптарын бұза отырып, құжаттарды ұсыну тауарлық газды және (немесе) сұйытылған мұнай газын бөлшек саудада өткізуді жүзеге асыратын тұлғаның өтінімін қабылдаудан бас тарту үшін негіз болып табылады.

43. Өтінімді жергілікті атқарушы органдар құнтізбелік отыз күн ішінде қарайды. Өтінімді қарау мерзімі жергілікті атқарушы органдарға өтінім түскен күннен бастап есептеледі.

Жергілікті атқарушы органдар тауарлық газды және (немесе) сұйытылған мұнай газын бөлшек саудада өткізуді жүзеге асыратын тұлғалардың өтінімдерін қарауға қабылдағаннан кейін қажетті ақпаратты жазбаша нысанда сұратады.

44. Жергілікті атқарушы органдардың тауарлық және сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларын бекіту туралы шешімі қабылданғаннан кейін он жұмыс күні ішінде ресми бұқаралық ақпарат құралдарында жарияланады, онда көрсетілген нормаларды қолданысқа енгізу күні көрсетіледі.

Бұл ретте жергілікті атқарушы органдар тауарлық және сұйытылған мұнай газын тұтыну нормалары бекітілгеннен кейін құнтізбелік бес күн ішінде ол туралы тауарлық газды және (немесе) сұйытылған мұнай газын бөлшек саудада өткізуді жүзеге асыратын тұлғаларға жазбаша нысанда хабарлайды.

45. Тауарлық және сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларын бекітуден бас тартылған жағдайда, тауарлық газды және (немесе) сұйытылған мұнай газын бөлшек саудада өткізуді жүзеге асыратын тұлғаларға дәлелді қорытынды жіберіледі.

Бұл ретте тауарлық газды және (немесе) сұйытылған мұнай газын бөлшек саудада өткізуді жүзеге асыратын тұлғалардың осы Қағидаларда белгіленген есептер мен талаптарға сәйкес келмейтін құжаттарды ұсынуы тауарлық және сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларын бекітуден бас тартуға негіз болады.

46. Тауарлық және сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларын қолдану мерзімі кемінде үш жылды құрайды, бірақ бес жылдан аспайды және осы кезең ішінде көп пәтерлі үйде немесе жеке тұрғын үйлердің тұтыну көлеміне әсер ететін осы Қағидалардың 2-тармағында көрсетілген конструктивтік және техникалық параметрлері өзгерген жағдайда газ тұтыну көлемі кемінде бес пайызға өзгерген кезде қайта қаралуға жатады.

мұнай газын тұтыну
нормаларын есептеу мен
бекіту қағидаларына
1-қосымша

Сенім ықтималдығының әртүрлі мәні үшін Стюодент коэффициенті

Еркіндік дәрежесінің саны $f=n'-1$	Сенім ықтималдығы				
	0,2	0,1	0,05	0,02	0,01
5	1,476	2,015	2,571	3,365	4,032
6	1,440	1,943	2,447	3,143	3,707
7	1,415	1,895	2,365	2,998	3,499
8	1,397	1,860	2,306	2,896	3,355
9	1,383	1,833	2,262	2,821	3,250
10	1,372	1,812	2,228	2,764	3,169
11	1,363	1,796	2,201	2,718	3,106
12	1,356	1,782	2,179	2,681	3,055
13	1,350	1,771	2,160	2,650	3,012
14	1,345	1,761	2,145	2,624	2,977
15	1,341	1,753	2,131	2,602	2,947
16	1,337	1,746	2,120	2,583	2,921
17	1,333	1,740	2,110	2,570	2,898
18	1,330	1,734	2,101	2,552	2,878
19	1,328	1,729	2,093	2,539	2,861
20	1,325	1,725	2,086	2,528	2,845
21	1,323	1,721	2,080	2,518	2,831
22	1,321	1,717	2,074	2,508	2,819
23	1,319	1,714	2,069	2,500	2,807
24	1,318	1,711	2,064	2,492	2,797
25	1,316	1,708	2,060	2,485	2,787
26	1,315	1,706	2,056	2,479	2,779
27	1,314	1,703	2,052	2,473	2,771
28	1,313	1,701	2,048	2,467	2,763
29	1,311	1,699	2,045	2,462	2,256
30	1,310	1,697	2,042	2,457	2,750
шексіздік	1,282	1,645	1,959	2,326	2,576

Тауарлық және сұйытылған
мұнай газын тұтыну
нормаларын есептеу
мен бекіту қағидаларына
2-қосымша

Халықтың коммуналдық-тұрмыстық мұқтаждарына арналған тауарлық және сұйытылған мұнай газы шығыстарының жылдық нормалары

Газды тұтынушылардың сипаттамасы	Жылу шығысының нормасы, МДЖ/адам х жылына (мың ккал/адам х жылына)
Газбен жабдықтаған кезде газ плитасы немесе орталықтандырылған ыстық сумен жабдықтау болған жағдайда:	
тауарлық газ	4 100 (970)
сүйытылған мұнай газы	3 850 (920)
Газбен жабдықтаған кезде пәтерде газ плитасы және газдық суқыздырығыш болған жағдайда (орталықтандырылған ыстық сумен жабдықтау болмаған жағдайда):	
тауарлық газ	10 000 (2 400)
сүйытылған мұнай газы	9 400 (2 250)
Газбен жабдықтаған кезде пәтерде газ плитасы болған және орталықтандырылған ыстық сумен жабдықтау және газдық суқыздырығыш болмаған жағдайда	
тауарлық газ	6 000 (1 430)
сүйытылған мұнай газы	5 800 (1 380)

Тауарлық және сүйытылған
мұнай газын тұтыну
нормаларын есептеу
мен бекіту қағидаларына
3-қосымша

Пропанның, бутаның және олардың қоспаларының физикалық-химиялық қасиеттері

3.1-кесте. Стандарттық жағдайлар кезінде пропаның және н-бутаның қасиеті және олардың молекулярлық массасы (МЕМСТ 30319.1-96, МЕМСТ 22667-82* бойынша)

Көмірсутектің атауы	Тығыздығы, ро_c, кг/м ³	Сығылудың коэффициенті, z_c	Жану жылуының төменгі көлемі, q_no, Дж/м ³	Молекулярлық массасы, кг/моль
пропан	1,8641	0,9834	86,53	44,09
н-бутан	2,4956	0,9682	114,27	58,12

3.2-кесте. Сүйытылған көмірсутекті газ жануының төменгі жылуының пропаның және бутаның құрамына тәуелділігі

Пропан		Бутан		q_no	q_nv
массалық %	көлемдік %	массалық %	көлемдік %	Мдж/м ³	Мдж/кг
95	96,2	5	3,8	87,60	46,40
90	92,3	10	7,7	88,65	46,35
80	84,3	20	15,7	90,90	46,30
70	75,7	30	24,3	93,25	46,25
60	66,8	40	33,2	95,75	46,20
50	57,2	50	42,8	98,40	46,10

40	47,2	60	52,8	101,20	46,00
----	------	----	------	--------	-------

3.3-кесте. Стандарттық жағдайлар кезінде сұйытылған көмірсүтекті газ тығыздығының көмірсүтектердің құрамына тәуелділігі

сұйытылған мұнай газының компоненттік құрамы, массалық %		сұйытылған мұнай газының орташа тығыздығы, кг/м ³
пропан	бутан	
95	5	1,8881
90	10	1,9127
80	20	1,9632
70	30	2,0176
60	40	2,0738
50	50	2,1344
40	60	2,1975

Тауарлық және сұйытылған
мұнай газын тұтыну
нормаларын есептеу
мен бекіту қафидаларына
4-қосымша

Жылдытуға арналған тауарлық және/немесе сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларын есептеу үшін түрғын ғимараттардың (үйлердің) орташа көлемдік-жоспарлық көрсеткіштері

Жылдытылатын аланы, Аот, м ²	Жылдытылатын көлем, V от, м ³ ; қоршау конструкцияларының жалпы аланы, A _{ок} , м ² , жылдытылатын үй-жайларды жылдытылмайтын үй-жайлардан, сыртқы аудан және топырақтан бөліп тұратын қоршау құрылымы конструкцияларының ішкі бетінің жалпы аланы; жарық ойықтарының жиынтық аланы, A _F , м ² , ғимарат қабатының әртүрлі ішкі биіктігі h от, м					
	h _{от}	2,0	2,3	2,5	2,7	3,0
1	2	3	4	5	6	7

Бір қабатты бір пәтерлі және оқшауланған түрғын үй

15-тен 25-ке дейін	V _{от}	40,0	46,0	50,0	54,0	60,0
	A _{ок} ^у	76,0	81,4	85,0	88,6	94,0
	A _F	3,6	4,1	4,5	4,9	5,4
26-дан 35-ке дейін	V _{от}	54,0	62,1	67,5	72,9	81,0
	A _{ок} ^у	96,0	102,3	106,5	110,7	117,0
	A _F	4,2	4,8	5,3	5,7	6,3
36-дан 45-ке дейін	V _{от}	80,0	92,0	100,0	108,0	120,0
	A _{ок} ^у	132,0	139,8	145,0	150,2	158,0
	A _F	5,2	6,0	6,5	7,0	7,8
46-дан 65-ке дейін	V _{от}	108,0	124,2	135,0	145,8	162,0
	A _{ок} ^у	168,0	177,0	183,0	189,0	198,0

даты	A _F	6,0	6,9	7,5	8,1	9,0
66-дан 95-ке дейін	V _{от}	160,0	184,0	200,0	216,0	240,0
	A _{уок}	232,0	242,8	250,0	257,2	268,0
	A _F	7,2	8,3	9,0	9,7	10,8
96-дан 120-га дейін	V _{от}	-	248,4	270,0	291,6	324,0
	A _{уок}	-	312,6	321,0	329,4	342,0
	A _F	-	9,7	10,5	11,3	12,6
121-ден 145-ке дейін	V _{от}	-	310,5	337,5	364,5	405,0
	A _{уок}	-	380,4	390,0	399,6	414,0
	A _F	-	11,0	12,0	13,0	14,4
146-дан 175-ке дейін	V _{от}	-	372,6	405,0	437,4	486,0
	A _{уок}	-	448,2	459,0	469,8	486,0
	A _F	-	12,4	13,5	14,6	16,2
176-дан 205-ке дейін	V _{от}	-	434,7	472,5	510,3	567,0
	A _{уок}	-	516,0	528,0	540,0	558,0
	A _F	-	13,8	15,0	16,2	18,0
1	2	3	4	5	6	7

Бір қабатты көп пәтерлі тұрғын ғимарат

115-тен 170-ге дейін	V _{от}	355,0	383,4	426,0	454,4	497,0
	A _{уок}	450,0	460,4	476,0	486,4	502,0
	A _F	13,0	14,0	15,6	16,6	18,2
171-ден 225-ке дейін	V _{от}	495,0	534,6	594,0	633,6	693,0
	A _{уок}	582,0	594,0	612,0	624,0	642,0
	A _F	15,0	16,2	18,0	19,2	21,0

Екі қабатты көп пәтерлі тұрғын ғимарат

300-ден 480-ге дейін	V _{от}	990,0	1069,2	1188,0	1267,2	1386,0
	A _{уок}	732,0	756,0	792,0	816,0	852,0
	A _F	30,0	32,4	36,0	38,4	42,0
481-ден 660-ка дейін		1440,0	1555,2	1728,0	1843,2	2016,0
	A _{уок}	1038,0	1069,2	1116,0	1147,02	1194,0
	A _F	39,0	42,1	46,8	49,9	54,6
661-ден 840-ге дейін	V _{от}	1890,0	2041,2	2268,0	2419,2	2646,0
	A _{уок}	1344,0	1382,4	1440,0	1478,4	1536,0

	A _F	48,0	51,8	57,6	61,4	67,2
Үш қабатты көп пәтерлі түрғын ғимарат						
460-тан 730-ға дейін	V _{от}	1485,0	1603,8	1782,0	1900,8	2079,0
	A _{уок}	882,0	918,0	972,0	1008,0	1062,0
	A _F	45,0	48,6	54,0	57,6	63,0
731-ден 1000-ға дейін	V _{от}	2160,0	2332,8	2592,0	2764,8	3024,0
	A _{уок}	1233,0	1279,8	1350,0	1396,8	1467,0
	A _F	58,5	63,2	70,2	74,9	81,9
1001-ден 1270-ге дейін	V _{от}	2835,0	3061,8	3402,0	3628,8	3969,0
	A _{уок}	1584,0	1641,6	1728,0	1785,6	1872,0
	A _F	72,0	77,8	86,4	92,2	100,8

Тауарлық және сұйытылған
мұнай газын тұтыну
нормаларын есептеу
мен бекіту қағидаларына
5-қосымша

Жеке (пәтерішлік) жылдытуға арналған тауарлық және/немесе сұйытылған мұнай газын тұтына отырып, өңірдің түрғын үй қорындағы түрғын ғимараттардың (үйлердің) өзгеше топтарын бөлу

Жылдытылатын алаң бойынша үйлердің өзгеше топтары, м ²	Өңірдің түрғын үй қорындағы үлесі*, %, түрғын ғимараттардың (үйлердің) биіктігі мынадай болған кезде, м ²	Ескертпе
	2,0-ден 2,5-ке дейін 2,6-дан 3,0-ке дейін 3,1-ден 3,5-ке дейін	

Бір қабатты бір пәтерлі және оқшауланған түрғын үй

15-тен 25-ке дейін				
26-дан 35-ке дейін				
36-дан 45-ке дейін				
46-дан 65-ке дейін				
66-дан 95-ке дейін				
96-дан 120-ға дейін				
121-ден 145-ке дейін				
146-дан 175-ке дейін				
176-дан 205-ке дейін				

Бір қабатты көп пәтерлі түрғын ғимарат

150-ге дейін				
150-ден 240-қа дейін				
241-ден 330-ға дейін				
331-ден 420-ға дейін				

420-дан жоғары					
Екі қабатты көп пәтерлі түрғын ғимарат					
300-ге дейін					
300-ден 480-ге дейін					
481-ден 660-қа дейін					
661-ден 840-қа дейін					
840-тан жоғары					
Үш қабатты көп пәтерлі түрғын ғимарат					
460-тан жоғары					
460-тан 730-ға дейін					
731-ден 1000-ға дейін					
1001-ден 1270-ке дейін					
1270-тен жоғары					
Басқа түрғын ғимараттар					
Өнір бойынша жиыны	100%				

* Мүмкіндігінше өнірдің түрғын үй қорындағы түрғын ғимараттардың (үйлердің) өзгеше топтарының үлесін (жылдызылатын алаң бойынша) көрсетеу және ірілендіріп бағалау қажет

Тауарлық және сұйытылған мұнай газын тұтыну
нормаларын есептеу мен
бекіту қағидаларына
6-қосымша

Жылдытуға арналған тауарлық және/немесе сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларын есептеуге арналған климаттық параметрлер

Ескерту. 6-қосымша жаңа редакцияда - КР Энергетика министрінің 23.08.2021 № 272 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бұйрығымен.

№ р/н	Қазақстан Республикасының субъектісі	$t_h^{\text{сұйық}}$, °C	Жылу берілетін кезең			
			$t_h^{\text{оп}}$, °C	$Z_{\text{от}}^{\text{оп}}$, тәулік	$I_{\text{ср}}^{\text{оп}}$, Мдж/м²	V, м/с
1.	Нұр-Сұлтан қаласы	-35	-8,1	216	1591	5,2
2.	Алматы қаласы	-25	-1,8	167	1001	1,1
3.	Ақмола облысы	-33	-8,1	217	1520	5,5

4.	Ақтөбе облысы	-33	-6,7	193	1421	4,5
5.	Алматы облысы	-26	-3,6	171	1466	1,6
6.	Атырау облысы	-24	-2,8	176	1342	5,3
7.	Батыс Қазақстан облысы	-30	-5,4	191	1358	4
8.	Жамбыл облысы	-24	-2,3	153	1001	3,2
9.	Қарағанды облысы	-32	-6,9	204	1591	4,9
10.	Қостанай облысы	-33	-8,1	214	1450	4,8
11.	Қызылорда облысы	-25	-4,6	174	1485	4,2
12.	Манғыстау облысы	-17	-1	161	909	-
13.	Түркістан облысы	-18	-2,6	163	1001	2,5
14.	Павлодар облысы	-34	-8,6	213	1514	4,3
15.	Солтүстік Қазақстан облысы	-36	-8,6	222	1302	5,7
16.	Шығыс Қазақстан облысы	-37	-7,3	204	1684	2,7
17.	Шымкент қаласы	-18	-2,6	163	1001	2,5

Тауарлық және сұйытылған
мұнай газын тұтыну
нормаларын есептеу мен
бекіту қағидаларына
7-қосымша

Инфильтрация және желдету есебінен жылу ысырабын ескере отырып, ғимараттың жылу беруінің шартты коэффициентін анықтау алгоритмі

Ескерту. 7-қосымша жаңа редакцияда - ҚР Энергетика министрінің 23.08.2021 № 272 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бүйрыймен.

1. Инфильтрация және желдеткіш есебінен жылу ысырабын ескеретін, $\text{Bt}/(\text{m}^2 \times 0\text{C})$ ғимараттың жылу берудің шартты коэффициенті мынадай формула бойынша анықталады:

$$K_{\text{инф}} = 0,28 \cdot c_E \cdot n_E \cdot \beta_V \cdot V_{\text{OT}} \cdot \rho_E^{\text{оп}} \cdot K / A_{\text{OK}}^\Sigma, \quad (7.1)$$

Мұндағы:

C_E – 1,0 кДж/(кг x $^{\circ}\text{C}$) тең келетін ауаның үлестік жылу сыйымдылығы;

n_E – формуласы бойынша анықталатын жылу беру кезеңінде ауа алмасудың орташа еселігі, сағат-1, (7.3);

b_V – ішкі қоршау конструкцияларының болуын ескеретін ғимараттағы ауа көлемін төмендету коэффициенті (=0,85 ұсынылады);

V_{OT} – ғимараттың жылтыратын көлемі, m^3 (Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2018 жылғы 18 қыркүйектегі № 377 бұйрығымен бекітілген Тауарлық және сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларын есептеу мен бекіту қағидаларына (Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 17472 болып тіркелген) (бұдан әрі – Қағидалар) 4-қосымшаға сәйкес).

$$A_{\text{OK}}^\Sigma$$

- жылтыратын үй-жайларды жылтылмайтын үй-жайлардан, сыртқы ауадан және топырақтан бөліп тұратын қоршау құрылымы конструкцияларының ішкі бетінің жалпы алаңы, m^2 (осы Қағидаларға 4-қосымша);

k – екі қабат жеке ағашы бар терезелерге арналған жарық өткізу конструкцияларына қарсы жылу ағынына әсер етуді есептеу коэффициенті, $k=8$;

$$\rho_E^{\text{оп}}$$

– жылу беру кезеңінде ағынды ауаның орташа тығыздығы, kg/m^3 , мынадай формула бойынша анықталады:

$$\rho_E^{\text{оп}} = 353 / [273 + 05 \cdot (t_E + t_H^{\text{оп}})], \quad (7.2)$$

Мұндағы:

$$t_E$$

– 20-22 $^{\circ}\text{C}$ аралықта тұрғын үй ғимаратының тиімді температурасының ең төмен мәндері бойынша қабылданатын ғимараттың ішіндегі ауаның есептік орташа

температуры, °С;

t_H^{OP}

– жылдың кезеңінде сыртқы ауаның орташа температуры, °С, Қағидалардың 6-косымшага сәйкес нақты өнір үшін қабылданады.

2. Жылдың кезеңінде ғимараттағы ауа алмасудың орташа еселігі, сағат-1, желдету және инфильтрация есебінен қосылған ауа алмасуды ескере отырып, мынадай формула бойынша есептеледі:

$$n_E = (L_E + G_{inf} \cdot k / \rho_E^{OP}) / (\beta_V \cdot V_{OT}), \quad (7.3)$$

Мұндағы:

L_E – (7.4) формуласы бойынша анықталатын желдету жүйесі арқылы ғимаратқа келетін ағынды ауаның көлемі, м³/сағат;

G_{inf} – (7.5-7.8) формуласы бойынша қоршау конструкциялары арқылы ғимаратқа сініретін ауаның көлемі.

3. Тұрғын үй ғимаратының (үйдің) желдету жүйесінің ең төмен өнімділігі бір сағаттың ішінде ауа көлемінің бір еседен кем емес ауысуын қамтамасыз етуі тиіс.

Үйымдастырылмаған (табиғи) ағын кезінде желдеткіш жүйесі арқылы тұрғын үй ғимаратына (үйге) келетін ағынды ауаның көлемі L_E , м³/сағат, мынадай формула бойынша анықталады:

$$L_E = V_{OT} \cdot b_E, \quad (7.4)$$

Мұндағы b_E – табиғи желдету кезінде ағынды ауаның ең төмен көлемінің жоғарылау коэффициенті мынадай факторлардың әсерінен болады:

реттелетін желдету торлары мен клапандардың болмауы;

есіктерде, терезелерде тығыз емес (санылаулардың) болуы;

ғимараттардың қоршау конструкцияның нормативтік емес ауаны оқшаулауы.

Өнірдегі тұрғын үй қорының басым жағдайын ескере отырып, аталған факторлардың болуына байланысты практикалық есептердегі b_E коэффициентін байлайша қабылдау қажет:

1,1-ден 2,0 дейін бір фактор болғанда;

1,5-ден 2,5 дейін екі фактор болғанда;

2,2-ден 3,0 дейін үш фактор болғанда.

4. Коршау және жарық өткізу конструкциялары арқылы инфильтрация есебінен тұрғын үй (үй) ғимаратына келетін ауаның жиынтық көлемі, Гинф, кг/сағат, мынадай формулалар бойынша анықталады:

$$G_{\text{инф}} = G_{\text{инф}}^{\text{OK}} + G_{\text{инф}}^{\text{СПК}} + G_{\text{инф}}^{\text{ДЕ}} ; \quad (7.5)$$

$$G_{\text{инф}}^{\text{OK}} = \left(A_{\text{ок}}^{\Sigma \square} - A_F - A_{\text{ДЕ}} \right) \cdot \frac{\Delta P}{R_{\text{инф}}^{\text{OK}}} ; \quad (7.6)$$

$$G_{\text{инф}}^{\text{СПК}} = A_F \cdot (\Delta P / 10)^{2/3} / R_{\text{инф}}^{\text{СПК}} ; \quad (7.7)$$

$$G_{\text{инф}}^{\text{ДЕ}} = A_{\text{ДЕ}} \cdot (\Delta P / 10)^{1/2} / R_{\text{инф}}^{\text{ДЕ}} , \quad (7.8)$$

Мұндағы:

$$G_{\text{инф}}^{\text{OK}}$$

– коршау конструкциялары арқылы ғимаратқа (үйге) сіңіретін ауаның көлемі (жарық ойықтары мен кіретін есіктерді толтыруды қоспағанда), кг/сағат;

$$G_{\text{инф}}^{\text{СПК}}$$

– жарық өткізетін мөлдір конструкциялар арқылы, кг/сағат;

$$G_{\text{инф}}^{\text{ДЕ}}$$

– кіретін есіктер арқылы, кг/сағат;

$$A_{\text{ок}}^{\Sigma \square} .$$

– жылтырылатын үй-жайларды жылтырылмайтын үй-жайлардан, сыртқы ауадан және топырақтан бөліп тұратын коршау құрылымы конструкцияларының ішкі бетінің жалпы алаңы, m^2 , (осы Қағидаларға 4-қосымша);

A_F – жарық ойықтарының жиынтық алаңы, m^2 (осы Қағидаларға 4-қосымша);

$A_{\text{ДЕ}}$ – кіретін есіктердің жиынтық алаңы, m^2 (бір кіретін есікке орташа $A_{\text{ДЕ}} = 2 \text{ m}^2$);

$$\Delta P$$

– коршау конструкциялардың сыртқы және ішкі беттеріндегі ауа қысымының айырмасы, Па, 7.5- кіші бөлімде белгіленеді;

$$R_{\text{инф}}^{\text{OK}}$$

– ғимараттың коршау конструкцияларының ауаның өтуіне нормаланған кедергісі, $\text{m}^2 \times \text{сафат} \times \text{Па}/\text{кг}$;

$$R_{\text{инф}}^{\text{спк}}$$

– жарық өткізу конструкцияларының ауаның өтуіне нормаланған кедергісі, $\text{m}^2 \times \text{сафат} \times \text{Па}/\text{кг}$ (ағаш терезелер үшін

$$R_{\text{инф}}^{\text{спк}}$$

$=0,167 \text{ m}^2 \times \text{сафат} \times \text{Па}/\text{кг}$);

$$R_{\text{инф}}^{\Delta E}$$

– кіретін есіктердің ауа өтуіне нормаланған кедергісі, $\text{m}^2 \times \text{сафат} \times \text{Па}/\text{кг}$ (тұрғын үй ғимараттарының кіретін есіктері үшін

$$R_{\text{инф}}^{\Delta E}$$

$=0,452 \text{ m}^2 \times \text{сафат} \times \text{Па}/\text{кг}$).

5. Қоршау конструкцияларының сыртқы және ішкі беттеріндегі ауа қысымының айырмасы,

$$\Delta P$$

, Па, мынадай формула бойынша анықталады:

$$\Delta P = 0,55 \cdot h_{3D} \cdot (\gamma_h - \gamma_E) + 0,03 \cdot \gamma_h \cdot v^2, \quad (7.9)$$

Мұндағы:

h_{3D} – ғимараттың биіктігі (бірінші қабаттың еденінен сору шахтасына дейін биіктігі), м;

$$\gamma_h$$

– сыртқы ауаның үлестік салмағы, $\text{Н}/\text{м}^3$, мынадай формула бойынша анықталады:

$$\gamma_h = 3463 / (273 + t_h^{\circ\text{C}}), \quad (7.10)$$

$$\gamma_E$$

– ішкі ауаның үлестік салмағы, $\text{Н}/\text{м}^3$, мынадай формула бойынша анықталады:

$$\gamma_E = 3463 / (273 + t_E), \quad (7.11)$$

v – жылдыту кезеңіндегі желдің орташа жылдамдығы, м/с, және
 $t_{\text{оп}}^{\text{оп}}$

– жылдыту кезеңінде сыртқы ауаның орташа температурасы ${}^{\circ}\text{C}$ осы Қағидаларға 6-көсімшага сәйкес нақты өнір үшін қабылданады.

6. Табиғи-климаттық факторлардың және адам тіршілігінің әсер ету нәтижесінде уақыт өткеннен кейін бастапқы тұрғын үй ғимараттардың техникалық-пайдалану сапасы (ауаны өткізу, жылуды қорғау, беріктілігі, тұрақтылығы) жоғалады.

Тұрғын үй ғимараттарының (конструкциялардың, элементтердің немесе олардың участеклерінің) физикалық тозуы тозудың нақты белгілері бойынша және олардың сандық бағасы бойынша бағаланады.

7. Тұрғын үй ғимараттарының конструкцияларының және элементтерінің нормаланған ауа өткізгіштігін арттыруға себеп болатын физикалық тозуды есептеу (7.1) формуласы бойынша есептелетін ғимараттың жылу беру шартты коэффициентін Кинф ұлғайтуға әкел соғады.

Ғимараттың жылу берудің шартты коэффициентінің нақты мәні

$$K_{\text{инф}}^{\Delta}, \text{Вт}/(\text{м}^2 \cdot {}^{\circ}\text{C}),$$

пайдаланылатын тұрғын үй ғимараттарындағы инфильтрация және желдету есебінен жылу шығынын ескеретін, мынадай формула бойынша айқындалатын:

$$K_{\text{инф}}^{\Delta} = r \cdot K_{\text{инф}}, \quad (7.12)$$

Мұндағы:

r – пайдаланып жатқан тұрғын үй ғимараттарындағы нормаланған ауаның өткізгіштігін арттыру коэффициенті;

Кинф – инфильтрация және желдету есебінен жылу ысырабын ескеретін $\text{Вт}/(\text{м}^2 \cdot {}^{\circ}\text{C})$, ғимараттың жылу беруінің шартты коэффициенті (7.1) формуласы бойынша анықталады.

8. Қазақстан Республикасының өнірлерінде ғимараттар қабырғаларының материалдары бойынша тұрғын үй қорын бөлу кестесі және қабырғалардың материалдары мен конструкцияларының ауа өткізгіштігіне орташаланған кедергісі:

№ р/н	Қазақстан Республикасының субъектісі	t сүйкін, ${}^{\circ}\text{C}$	Жылдыту кезеңі			
			$t_{\text{оп}}$, ${}^{\circ}\text{C}$	$Z_{\text{оп}}^{\Delta}$, тәулік	$I_{\text{ср}}^{\Delta}$, Мдж/м ²	V , м/с
1.	Нұр-Сұлтан қаласы					
2.	Алматы қаласы					

3.	Ақмола облысы				
4.	Актөбе облысы				
5.	Алматы облысы				
6.	Атырау облысы				
7.	Батыс Қазақстан облысы				
8.	Жамбыл облысы				
9.	Қарағанды облысы				
10.	Қостанай облысы				
11.	Қызылорда облысы				
12.	Манғыстау облысы				
13.	Түркістан облысы				
14.	Павлодар облысы				
15.	Солтүстік Қазақстан облысы				
16.	Шығыс Қазақстан облысы				
17.	Шымкент қаласы				

9. Қазақстан Республикасының өнірлерінде жылдар бойынша ғимараттарды салу, табиғи тозуы бойынша тұрғын үй қорын бөлу кестесі және пайдаланылатын тұрғын үй ғимараттарындағы нормаланған ауаның өткізгіштігін асуру коэффициенттері:

2.	Алматы қаласы
3.	Ақмола облысы
4.	Ақтөбе облысы
5.	Алматы облысы
6.	Атырау облысы
7.	Батыс Қазақстан облысы
8.	Жамбыл облысы
9.	Караған ды облысы
10.	Қостана́й облысы
11.	Қызыло́рда облысы
12.	Маңғыста́у облысы
13.	Түркістан облысы
14.	Павлода́р облысы
15.	Солтүстік Қазақстан облысы
16.	Шығыс Қазақстан облысы
17.	Шымкент қаласы

Тауарлық және сұйытылған
мұнай газын тұтыну

нормаларын есептеу
мен бекіту қағидаларына
8-қосымша

Тұрғын ғимараттарды (үйлерді) жылдытуға арналған тауарлық және/немесе сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларының бастапқы деректері және оларды есептеу нәтижелері

8.1-кесте. Есептеуге пайдаланылатын бастапқы деректер және олардың дереккөздері

Нормативтерді есептеуге қажетті бастапқы деректердің тізбесі	Белгіленуі	Өлшемі	Деректер көзі
1	2	3	4
Климаттық параметрлер			
0,92 қамтамасыз етілген бес күндік катты сұкта сыртқы ауа температурасы нақты өнір үшін жеке қабылданады	$t_{\text{н}}^{\text{хол}}$	°C	6-қосымша
Жылу берілетін кезең ішінде сыртқы ауаның орташа температурасы нақты өнір үшін жеке қабылданады	$t_{\text{н}}^{\text{оп}}$	°C	6-қосымша
Жылу берілетін кезеңнің ұзактығы нақты өнір үшін жеке қабылданады	$Z_{\text{от}}^{\text{оп}}$	тәулік	6-қосымша
Ғимараттың төрт қасбетіннің жиынтығын ескере отырып, жылу берілетін кезең ішінде нақты бұлтты күндері кезінде тік бетке (қабыргаларға және терезелерге) күн радиациясының орташа шамасы	$I_{\text{ср}}^{\text{оп}}$	Mдж/m ²	6-қосымша
Жылу берілетін кезең ішінде желдің жылдамдығы нақты өнір үшін жеке қабылданады	V	m/c	6-қосымша
Тұрғын ғимараттардың үй-жайларындағы микроклиматтық параметрлері			
+20YC/+22YC аралықта тұрғын ғимараттың тиімді температурасының ең аз мәндері бойынша қабылданатын	$t_{\text{в}}$		Нормативтік құжаттама

ғимараттың ішіндегі ауаның есептік орташа температуrasesы		$^{\circ}\text{C}$	
Тұрғын ғимараттардың орташа көлемдік-жоспарлық көрсеткіштері (ғимараттардың өзгеше топтары үшін)			
Ғимараттың жылтырылатын аланы	$A_{\text{от}}$	m^2	4-қосымша
Ғимараттың ішкі биіктігі	$h_{\text{от}}$	m	4-қосымша
Ғимараттың жылтырылатын көлемі	$V_{\text{от}}$	m^3	4-қосымша
Сыртқы коршау конструкцияларының жалпы аланы	$A_{\text{ок}}^{\Sigma}$	m^2	4-қосымша
Тұрғын ғимараттардың жарық ойықтарының жиынтық аланы	A_F	m^2	4-қосымша
Есіктердің ойықтарының жиынтық аланы	$A_{\text{дв}}$	m^2	6-қосымша
Тұрғын ғимарат (үй) қабатының саны	N	-	-
Тұрғын ғимараттың (үйдің) биіктігі	$h_{\text{зд}}$	m	hot (N + 1,5)
Тұрғын үй қорының нақты жай-қүйі			
Қабыргалар материалдары мен конструкцияларының ауа өткізгіштікке кедергісі	$R_{\text{инф}}^{\text{ок}}$	$\text{m}^2 \times \text{сағат} \times \text{Па}/\text{кг}$	-
Нормаланған ауа өткізгіштікten артық коэффициент	r	-	-
Сұйытылған мұнай газын пайдалану тиімділігі			
Өткен 3...5 жыл үшін өнір бойынша сұйытылған мұнай газының бу фазасында жануының орташа нақты жылуы	$Q_{\text{нв}}$	$\text{Мдж}/\text{кг}$	-
Пайдалану шарттары мен ұзақтығына тәуелді жылу беру құрылғыларына (жылыту аппараттары мен пештер) орнатылған орташа өлшенген пайдалы әсер коэффициенті	$z_{\text{от}}$	үлес бірлігі	-

8.2-кесте. Жылытуға арналған сұйытылған мұнай газын тұтыну нормаларын есептеу нәтижелері

Есептеу нәтижелерінің тізбесі	Белгіленуі	Өлшемі	Мәні
-------------------------------	------------	--------	------

Жылу берілетін кезең ішінде сыртқы қоршау конструкциялары арқылы ғимараттың жалпы жылу ысырабы	$Q_{\text{тн}}^{\text{оп}}$	МДж	
Жылу берілетін кезең ішінде тұрмыстық жылудың түсі	$Q_{\text{бт}}^{\text{оп}}$	МДж	
Жылу берілетін кезең ішінде күн радиациясынан терезе арқылы жылудың түсі	$Q_{\text{ср}}^{\text{оп}}$	МДж	
Жылу берілетін кезең ішінде ғимаратты жылдытуға жұмсалатын жылу энергиясының шығыны	$Q_{\text{от}}^{\text{оп}}$	МДж	
Жылу берілетін кезең ішінде жылдытуға сұйытылған мұнай газының есептік шығысы	$G_{\text{от}}^{\text{оп}}$	кг/жыл	
Жылдытуға сұйытылған мұнай газының есептік жылудық орташа шығысы	$G_{\text{жыл}}^{\text{от}}$	кг/жыл	
Жылдытылатын алаңның 1 м ² үшін сұйытылған мұнай газын тұтынудың айлық орташа нормасы	Най _{от}	кг/(м ² x ай)	
Жылдытылатын алаңның 1 м ³ үшін сұйытылған мұнай газын тұтынудың айлық орташа нормасы	Най _{от}	кг/(м ³ x ай)	

8.3-кесте. Жылдытуға арналған тауарлық газды тұтыну нормаларын есептеу нәтижелері

Есептеу нәтижелерінің тізбесі	Белгіленуі	Өлшемі	Мәні
Жылу берілетін кезең ішінде сыртқы коршау конструкциялары арқылы ғимараттың жалпы жылу ысырабы	$Q_{\text{тн}}^{\text{оп}}$	МДж	
Жылу берілетін кезең ішінде тұрмыстық жылудың түсі	$Q_{\text{бт}}^{\text{оп}}$	МДж	
Жылу берілетін кезең ішінде күн радиациясынан терезе арқылы жылудың түсі	$Q_{\text{ср}}^{\text{оп}}$	МДж	
Жылу берілетін кезең ішінде ғимаратты			

жылытуға жұмсалатын жылу энергиясының шығыны	$Q_{\text{от}}^{\text{оп}}$	МДж	
Жылу берілетін кезең ішінде жылытуға тауарлық газдың есептік шығысы	$G_{\text{от}}^{\text{оп}}$	$\text{м}^3/\text{жыл}$	
Жылытуға тауарлық газдың есептік жылдық орташа шығысы	$G_{\text{жыл}}^{\text{от}}$	$\text{м}^3/\text{жыл}$	
Жылытылатын алаңның 1 м^2 үшін тауарлық газдың тұтынудың айлық орташа нормасы	Най от	$\text{м}^3/(\text{м}^2 \times \text{ай})$	
Жылытылатын алаңның 1 м^3 үшін тауарлық газдың тұтынудың айлық орташа нормасы	Най от	$\text{м}^3/(\text{м}^2 \times \text{ай})$	

© 2012. Қазақстан Республикасы Әділет министрлігінің «Қазақстан Республикасының Заннама және құқықтық ақпарат институты» ШЖҚ РМК