## Государственный комитет по ценовой политике Республики Саха (Якутия)



## Саха Өрөспүүбүлүкэтин СыанаБа политикатын государственнай комитета

### ПРАВЛЕНИЕ

## САЛАЛТА

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«25» ноября 2022 г.

№ 327

## г. Якутск

# Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям ООО «МТС ЭНЕРГО» на территории Республики Саха (Якутия) на 2023 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 28.07.2017 № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающем порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденным приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа власти субъекта Российской исполнительной Федерации государственного регулирования тарифов", руководствуясь Положением о Государственном комитете по ценовой политики Республики Саха (Якутия), утвержденным постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 22.11.2007 №468 и приказом Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) от 25.05.2020 №21 «Об утверждении Положения Правления Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия)», Правление Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) постановляет:

- 1. Установить на 2023 год тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «МТС-ЭНЕРГО» покупателям на территории Республики Саха (Якутия), согласно приложениям № 1-2 к настоящему постановлению.
- 2. Признать утратившим силу постановление от 30 декабря 2021 года № 346 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям ООО «МТС-ЭНЕРГО» на территории Республики Саха (Якутия) на 2022 год» с 1 декабря 2022 года.
- 3. Тарифы, установленные пунктом 1 настоящего постановления, действуют с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года.
- 4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года и действует по 31 декабря 2023 года.
- 5. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

Председатель

Jumes for

А.Б. Винокурова

Приложение № 1 к постановлению Правления Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) от «28» ноября 2022 г. № 327

Цены (тарифы) ООО «МТС ЭНЕРГО» на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи

| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и  | Единица   | Цена (тариф)                  |  |  |
|-------|---|-----------|-------------------------------|--|--|
|       | дифференциацией по зонам суток)   | измерения | с 01.12.2022г по 31.12.2023г. |  |  |
| 1     | 2   | 3         | 4                             |  |  |
|       | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)   |           |                               |  |  |
| 1.    | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории $\left( \coprod_{m}^{\text{KPUЭM}} \right)$   |           |                               |  |  |
|       | менее 670 кВт   |           |                               |  |  |
|       | $\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPL} \ni \mathrm{M}} = \mathbf{L}_{m}^{\mathrm{CBPL} \ni \mathrm{M}} + \mathbf{L}_{m}^{\mathrm{post} - \mathrm{ret}} + \mathbf{L}_{m}^{\mathrm{\Pi} \mathrm{Y}} + \mathbf{L}_{m}^{\mathrm{CH}, \Im} + \mathbf{L}_{\mathrm{cont}, \mathrm{CO}}^{\mathrm{CH}, \Im}$  |           |                               |  |  |
|       | Mehee 6/0 kBr · Cobit,CO  |           |                               |  |  |
|       | Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2021, N 1, ст. 172) (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (ЦСм), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212) (Прозн. ген), плата за иные услуги, оказание которых является |           |                               |  |  |

| неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212) (ППУ), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212).  Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (мощность)   |                     |         |
|--|---------------------|---------|
| (покупателем) $\left( \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} \right)$ .  |                     |         |
| Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (ЦСН,Э менее 670 кВт)   | руб./МВт · ч        | 651,13  |
| Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой   | руб./МВт · ч        | 305,684 |
| гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам  | 1 7                 | 303,004 |
| (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой  |                     |         |
| гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным   |                     |         |
| балансом $\left(S_{\Gamma\Pi,m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}\right)$   |                     |         |
| от 670 кВт до 10 МВт   |                     |         |
| $\coprod_{m}^{\text{KP}} \coprod_{m}^{\text{CBP}} \coprod_{m}^{\text{CBP}} \coprod_{m}^{\text{CBP}} \coprod_{m}^{\text{TCH}} \coprod_{m}^{\text{TLY}} \coprod_{m}^{\text{CH}} \coprod_{m}^{$ | +II <sup>CH,Э</sup> |         |
| Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости   |                     | (51.12  |
| электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (ЦСН,Э от 670 кВт до 10 МВт)  | руб./МВт · ч        | 651,13  |
| не менее 10 МВт  |                     |         |
| $\coprod_{m}^{\text{KP}} \coprod_{m}^{\text{CBP}} \coprod_{m}^{\text{CBP}} \coprod_{m}^{\text{CBP}} \coprod_{m}^{\text{CH},9} + \coprod_{m}^{\text{CH},9} \coprod_{\text{He MeHee } 10 \text{ MBr}} + \coprod_{\text{C6br,CO}}^{\text{CH},9}$  |                     |         |
|  |                     |         |
| Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие  | руб./МВт · ч        | 651,13  |
| потребители" ( $\Pi_{\text{не менее 10 MB}_{\text{т}}}^{\text{CH},9}$ )  |                     |         |
|  |                     |         |

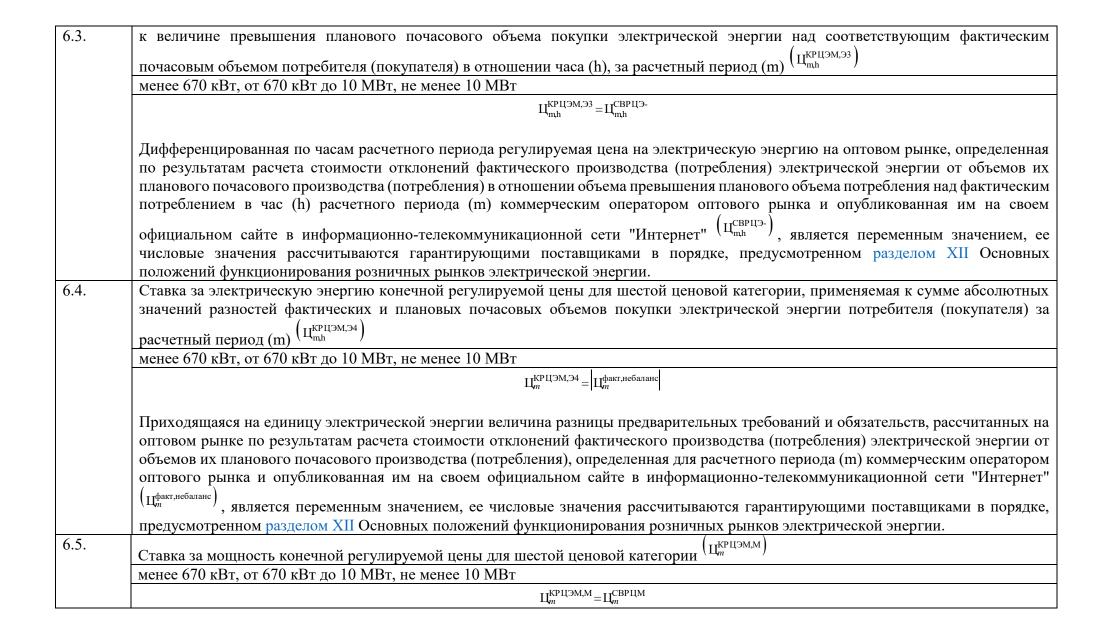
|      | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом $\left(S_{\Gamma\Pi,m}^{P \to K, \text{средневзвеш}}\right)$  | руб./МВт · ч   | 305,684  |  |  |  |
|------|--|--|--|--|--|--|
| 2.   | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории (Ц <sup>крцэм</sup> )  |  |  |  |  |  |
|      | менее 670 кВт  |  |  |  |  |  |
|      | $\coprod_{\mathbf{m}\mathbf{z}}^{KP} = \coprod_{\mathbf{m}\mathbf{z}}^{CBP} + \coprod_{\mathbf{m}}^{PO3H\_reH} + \coprod_{\mathbf{m}}^{\PiY} + + \coprod_{MeHee}^{CH}, 9$  | +Ц <sup>СН,Э</sup>   |  |  |  |  |
|      | Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергин (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайт  |  |  |  |  |  |
|      | в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" $\left( \coprod_{mz}^{\text{СВРЦЭМ}} \right)$ , является  | переменным зна   | ачением, ее числовые значения  |  |  |  |
|      | рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотр   |  |  |  |  |  |
|      | функционирования розничных рынков электрической энергии.   |  |  |  |  |  |
|      | от 670 кВт до 10 МВт   |  |  |  |  |  |
|      | $\coprod_{m_{Z}}^{\text{KP}} \coprod_{m_{Z}}^{\text{CBP}} \coprod_{m_{Z}}^{\text{CBP}} \coprod_{m}^{\text{DO3H\_reH}} + \coprod_{m}^{\text{TIV}} + \coprod_{m}^{\text{CH,9}} \coprod_{\text{ot 670 kBr go 10 MBr}} + \coprod_{\text{c6bir,CO}}^{\text{CH,9}}$  |  |  |  |  |  |
|      | He MeHee 10 MBT  |  |  |  |  |  |
|      | $\coprod_{\mathbf{m}_{\mathbf{Z}}}^{\mathrm{KP}} = \coprod_{\mathbf{m}_{\mathbf{Z}}}^{\mathrm{CBP}} \coprod_{\mathbf{M}}^{\mathrm{DO3H}} + \coprod_{\mathbf{M}}^{\mathrm{DO3H}} \coprod_{\mathbf{L}}^{\mathrm{CH}} + \coprod_{\mathbf{M}}^{\mathrm{CH}} + \coprod_{\mathbf{H}}^{\mathrm{CH}} \coprod_{\mathbf{H}}^{\mathrm{CH}} + \coprod_{\mathbf{H}}^{\mathrm{CH}} + \coprod_{\mathbf{H}}^{\mathrm{CH}} + \coprod_{\mathbf{H}}^{\mathrm{CH}} + \coprod_{\mathbf{H}}^{\mathrm{CH}} \coprod_{\mathbf{H}}^{\mathrm{CH}} + \coprod_{\mathbf{H}}^{\mathrm{CH}} \coprod_{\mathbf{H}}^{\mathrm{CH}} + \coprod_{\mathbf{H}}^{\mathrm{CH}} \coprod_{\mathbf{H}}^{\mathrm{CH}} + \coprod_{\mathbf{H}}^{\mathrm{CH}}$ |  |  |  |  |  |
| 3.   | Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории   |  |  |  |  |  |
| 3.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $\left( \Pi_{mh}^{\text{КРЦЭМ,Э}} \right)$  |  |  |  |  |  |
|      | менее 670 кВт  | on kurer opini   |  |  |  |  |
|      | $\coprod_{m,h}^{KP\amalg\ni M,\ni} = \coprod_{m,h}^{CBP\amalg\ni,FP} + \coprod_{m}^{PO3H\_reH} + \coprod_{m}^{\Pi Y} + \coprod_{Mehee}^{CH,\ni}$   | +ЦСН,Э сбыт,СО   |  |  |  |  |
|      | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электри по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (по опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуни переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующи разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электри от 670 кВт до 10 МВт   | отребления) элек объемов их план объемов их план об мерческим икационной сети ми поставщикам | стрической энергии и стоимости нового почасового производства оператором оптового рынка и "Интернет" $\left(\Pi_{mh}^{\text{CBP}, \text{LJ}, \text{БР}}\right)$ , является |  |  |  |

|      | $\coprod_{\rm mh}^{\rm KP II \ni M, \ni} = \coprod_{\rm mh}^{\rm CBP II \ni 5, EP} + \coprod_{m}^{\rm PO3H\_reh} + \coprod_{m}^{\rm IIV} + \coprod_{\rm or\ 670\ kBr\ дo\ 10\ MBr}^{\rm CH, \ni} + \coprod_{\rm c6bir, CO}^{\rm CH, \ni}$  |  |  |
|------|--|--|--|
|      | не менее 10 MBт  |  |  |
|      | $\coprod_{\rm mh}^{\rm KP I\!\!I, \! 3M, \! 3} \! = \! \coprod_{\rm mh}^{\rm CBP I\!\!I, \! 3M, \! 5P} + \coprod_{m}^{\rm PO3H\_reh} + \coprod_{m}^{\rm IIV} + \coprod_{m}^{\rm CH, \! 3} + \coprod_{\rm the Mehee 10 MBr} + \coprod_{\rm C6bit, CO}^{\rm CH, \! 3}$   |  |  |
| 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (Цм)   |  |  |
|      | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт   |  |  |
|      | $\coprod_{m}^{\mathrm{KP}\mathrm{I}\!\cup\mathrm{SM},\mathrm{M}}\!=\!\coprod_{m}^{\mathrm{CBP}\mathrm{I}\!\cup\mathrm{M}}$   |  |  |
|      | Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка (террим)  |  |  |
|      | на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (Ц <sup>СВРЦМ</sup> ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  |  |  |
| 4.   | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории   |  |  |
| 4.1  | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (Ц <sup>КРЦЭМ,Э</sup> ) менее 670 кВт   |  |  |
|      | $\Pi_{\rm mh}^{\rm KP I\!(3)M, 3} = \Pi_{\rm mh}^{\rm CBP I\!(3), EP} + \Pi_{m}^{\rm PO3H\_reh} + \Pi_{m}^{\rm TIV} + \Pi_{\rm MeHee 670 kBr}^{\rm CH, 3} + \Pi_{\rm c6brr, CO}^{\rm CH, 3}$   |  |  |
|      | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и |  |  |
|      | опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (Ц <sup>СВРЦЭ,БР</sup> ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.   |  |  |
|      | от 670 кВт до 10 МВт   |  |  |
|      | $\coprod_{m,h}^{\text{KP}\coprod \ni M,\ni} = \coprod_{m,h}^{\text{CBP}\coprod \ni J, \text{5P}} + \coprod_{m}^{\text{PO3H\_reh}} + \coprod_{m}^{\text{ITV}} + \coprod_{\text{or}\ 670\ \text{kBt}\ \text{дo}\ 10\ \text{MBr}}^{\text{CH},\ni} + \coprod_{\text{c6bir,CO}}^{\text{CH},\ni}$  |  |  |
|      | не менее 10 МВт  |  |  |
|      | $\coprod_{mh}^{\text{KP}\amalg\ni\text{M},\ni} = \coprod_{mh}^{\text{CBP}\amalg\ni\text{A},\text{FP}} + \coprod_{m}^{\text{PO3H\_reh}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{JV}} + \coprod_{m}^{\text{CH},\ni} + \coprod_{\text{memetee 10 MBr}} + \coprod_{\text{c6bt,CO}}^{\text{CH},\ni}$   |  |  |
| 4.2  | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $(\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,M}})$   |  |  |
|      | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт   |  |  |

|      | $\coprod_{m}^{	ext{KP LI} \ni 	ext{M}, 	ext{M}} = \coprod_{m}^{	ext{CBP LIM}}$  |
|------|---|
|      | Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (ЦСВРЦМ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.   |
| 5.   | Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории  |
| 5.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) $\left(\coprod_{m,h}^{\text{крцэм,эі}}\right)$   |
|      | менее 670 кВт   |
|      | $ \Pi_{\rm mh}^{\rm KPI, JM, 31} = \Pi_{\rm mh}^{\rm CBPI, J, II, IIAH\_OIIT} + \Pi_{m}^{\rm PO3H\_PEH} + \Pi_{m}^{\rm IIV} + \Pi_{\rm MHenee}^{\rm CH, 3} + \Pi_{\rm c6bir, CO}^{\rm CH, 3} $  |
|      | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (ЦСВРЦЭ,план_опт), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. |
|      | $ \coprod_{m,h}^{\text{KPL}[3M,3]} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPL}[3,\Pi,\Pi,\text{AH}\_O\PiT} + \coprod_{m}^{\text{DO3H}\_reH} + \coprod_{m}^{\Pi Y} + \coprod_{\text{or } 670 \text{ kBt до } 10 \text{ MBt}}^{\text{CH},3} + \coprod_{\text{c6bir,CO}}^{\text{CH},3} $  |
|      | не менее 10 МВт   |
|      | $\boldsymbol{\Pi}_{\mathrm{mh}}^{\mathrm{KP}\boldsymbol{\Pi}\ni\mathrm{M},\ni 1} = \boldsymbol{\Pi}_{\mathrm{mh}}^{\mathrm{CBP}\boldsymbol{\Pi}\ni,\mathrm{план\_ont}} + \boldsymbol{\Pi}_{m}^{\mathrm{posh\_reh}} + \boldsymbol{\Pi}_{m}^{\mathrm{TIY}} + \boldsymbol{\Pi}_{\mathrm{memee}\;10\;\mathrm{MBr}}^{\mathrm{CH},\ni} + \boldsymbol{\Pi}_{\mathrm{e}\mathrm{6hir},\mathrm{CO}}^{\mathrm{CH},\ni}$  |
| 5.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (Ц <sup>крцэм,э2</sup> )   |
|      | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт  |
|      | $\coprod_{m,h}^{\text{KP}\ \!$  |
|      | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым  |

|      | потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем  |
|------|--|
|      | официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (ЦСВРЦЭН), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке предусмотренном разделом XII Основных |
|      | числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных  |
|      | положений функционирования розничных рынков электрической энергии.   |
| 5.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения  |
|      | планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя  |
|      | (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) $\left(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}\right)$  |
|      | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт   |
|      | $\coprod_{m,h}^{\mathrm{KP}\amalg\ni M,\ni 3}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBP}\amalg\ni -}$   |
|      | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная   |
|      | по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их  |
|      | планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим   |
|      | потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем  |
|      | официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (ЦСВРЦЭ-), является переменным значением, ее  |
|      | числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных  |
|      | положений функционирования розничных рынков электрической энергии.   |
| 5.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных   |
|      | значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за  |
|      | расчетный период (m) $\left( \coprod_{m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э4}} \right)$  |
|      | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт   |
|      | $\coprod_{n}^{\text{KP}} \coprod_{n}^{\text{MAN}} = \coprod_{n}^{\text{MANT}} \coprod_{n}^{\text{MANT}} \text{He fananc}$  |
|      | $\square_m$ $= \square_m$  |
|      | Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на  |
|      | оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от   |
|      | объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором  |
|      | оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"   |
|      | $\left( \coprod_{m}^{\text{факт,небаланс}} \right)$ , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке,  |
|      | предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.   |
| 5.5. | ( WINDAM )   |
|      | Ставка за мощноств коне тной регулируемой цены для изтой ценовой категории   |
|      | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт   |

| 1    | VINIONAM CIDRIM  |  |  |  |
|------|--|--|--|--|
|      | $\coprod_{m}^{\text{KP}IJ\ni\text{M},\text{M}} = \coprod_{m}^{\text{CBP}IJ\text{M}}$   |  |  |  |
| 6.   | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории  |  |  |  |
| 6.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически  |  |  |  |
|      | поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m)  |  |  |  |
|      | $\left(\prod_{\mathbf{mh}}^{\mathrm{KP}}\prod_{\mathbf{j}}$  |  |  |  |
|      | менее 670 кВт  |  |  |  |
|      | $\coprod_{m,h}^{\text{KP}\amalg \ni M,\ni 1} = \coprod_{m,h}^{\text{CBP}\coprod \ni,\Pi,\Pi,\text{ah}\_\text{onT}} + \coprod_{m}^{\text{PO3H}\_\text{reh}} + \coprod_{m}^{\text{CH},\ni} + \coprod_{\text{Mehee}}^{\text{CH},\ni} + \coprod_{\text{cfb,IT},\text{CO}}^{\text{CH},\ni}$   |  |  |  |
|      | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом   |  |  |  |
|      | рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (Цсврцэ,план_опт), является переменным значением, ее  |  |  |  |
|      |  |  |  |  |
|      | числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных  |  |  |  |
|      | положений функционирования розничных рынков электрической энергии.   |  |  |  |
|      | от 670 кВт до 10 МВт   |  |  |  |
|      | $\coprod_{m,h}^{\text{KP}\ \!$   |  |  |  |
|      | не менее 10 МВт  |  |  |  |
|      | $\coprod_{\mathbf{mh}}^{\mathrm{KP} \mathbf{L}\ni \mathrm{M},\ni 1} = \coprod_{\mathbf{mh}}^{\mathrm{CBP} \mathbf{L}\ni \mathrm{J},\mathrm{план}\_\mathrm{out}} + \coprod_{m}^{\mathrm{po} \mathrm{3H}\_\mathrm{reh}} + \coprod_{m}^{\mathrm{HIV}} + \coprod_{\mathrm{He} \mathrm{mehee} 10\mathrm{MBr}}^{\mathrm{CH},\ni} + \coprod_{\mathrm{CH},\ni}^{\mathrm{cobst},\mathrm{CO}}$ |  |  |  |
| 6.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения   |  |  |  |
|      | фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя  |  |  |  |
|      | (покупателя) за расчетный период (m) (Ц <sup>КРЦЭМ,Э2</sup> )  |  |  |  |
|      | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт   |  |  |  |
|      |  |  |  |  |
|      | $\coprod_{\mathbf{m}\mathbf{h}}^{\mathrm{KP}}\coprod_{\mathbf{m}\mathbf{h}}^{\mathrm{CBP}}\coprod_{\mathbf{m}\mathbf{h}}^{\mathrm{CBP}}$   |  |  |  |
|      | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная   |  |  |  |
|      | по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их  |  |  |  |
|      | планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым  |  |  |  |
|      | потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем  |  |  |  |
|      | официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (ЦСВРЦЭН), является переменным значением, ее  |  |  |  |
|      | числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных  |  |  |  |
|      | положений функционирования розничных рынков электрической энергии.   |  |  |  |
|      | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовых категорий, применяемая   |  |  |  |



Приложение № 2 к постановлению Правления Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) от «28» ноября 2022 г. № 327

## Цены (тарифы) на электрическую энергию

(мощность), поставляемую ООО «МТС ЭНЕРГО» (приобретенную у ПАО «Якутскэнерго»), потребителям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи

| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа   |               | Цена (тариф)                  |
|-------|--|---------------|-------------------------------|
|       | по составляющим и дифференциацией по зонам суток)  | измерен<br>ия | С 01.12.2022г по 31.12.2023г. |
| 1     | 2  | 3             |                               |
|       | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)  |               |                               |
| 1.    | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории $\left(\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ}}\right)$  |               |                               |
|       | менее 670 кВт  |               |                               |
|       | $\coprod_{m}^{\text{KPLJ>M}} = \coprod_{m}^{\text{CBPLJ>M}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_reh}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{mehee 670 kBr}}^{\text{CH,9}} + \coprod_{\text{cбыт,CO}}^{\text{CH,9}}$  |               |                               |
|       | Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2021, N 1, ст. 172) |               |                               |

(далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии)  $(\coprod_{m}^{\text{СВРЦЭМ}})$ , цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии

(Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212)  $\left( \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} \right)$ , плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской

Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212)  $\left( \mathbf{L}_{m}^{\Pi \mathbf{y}} \right)$ , являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212).

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем)  $\left( \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} \right)$ .

| Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика учитываемая в стоимости электрической энерги (мощности) для подгруппы "потребители максимальной мощностью энергопринимающи устройств менее 670 кВт" группы "прочи потребители" (ЦСН,Э менее 670 кВт) | руб./МВ | 651,13 |
|--|---------|--------|
|--|---------|--------|

| Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом $\left(S_{\Gamma\Pi,m}^{PЭK,cpeдневзвеш}\right)$ | руб./МВт·                | 305,684  |
|---|--------------------------|--|
| от 670 кВт до 10 МВт  |                          |  |
| $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}}$   | $+\coprod_{m}^{\Pi Y}+I$ | $I_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,9}} + II_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,9}}$        |
| Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (ЦСН,Э от 670 кВт до 10 МВт)  | руб./МВ                  | 651,13   |
| не менее 10 МВт   |                          |  |
| $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_го}}$  | $+\coprod_{m}^{\Pi Y}+$  | $-\coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}}$ |
| Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих   | руб./МВ                  | 651,13   |

|    | устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" $\left(\coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{CH,9}}\right)$  |  |   |
|----|---|--|---|
|    | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом $\left(S_{\Gamma\Pi,m}^{P\ni K, cpeдневзвеш}\right)$ | руб./МВт·<br>ч   | 305,684   |
| 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории $\left(\coprod_{m,z}^{\mathrm{КРЦЭМ}}\right)$   |  |   |
|    | менее 670 кВт   |  |   |
|    |   | иода средн<br>(z) расче<br>его постав<br>информаг<br>числовь | невзвешенная регулируемая цена на электрическую етного периода (m), определенная коммерческим щика и опубликованная коммерческим оператором ционно-телекоммуникационной сети "Интернет" не значения рассчитываются гарантирующими |

|                 | $\coprod_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$ |
|-----------------|---|
| не менее 10 МВт |   |

$$\coprod_{m,z}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{\mathrm{posh\_reh}} + \coprod_{m}^{\Pi \mathrm{y}} + \coprod_{\mathrm{he\ mehee}\ 10\ \mathrm{MBt}}^{\mathrm{CH,\Im}} + \coprod_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH,\Im}}$$

- 3. Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
- 3.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории  $\left(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}\right)$

менее 670 кВт

$$\coprod_{m,h}^{\text{KPLJЭM,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLJЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{V}} + \coprod_{\text{mehee 670 kBt}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}}$$

Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  $\left(\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}\right)$ , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

от 670 кВт до 10 МВт

$$\coprod_{m,h}^{\mathrm{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\mathrm{розн\_ген}} + \coprod_{m}^{\Pi\mathrm{Y}} + \coprod_{\mathrm{or}\ 670\ \mathrm{kBr}\ \mathrm{до}\ 10\ \mathrm{MBr}}^{\mathrm{CH,Э}} + \coprod_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH,Э}}$$

не менее 10 МВт

|      | $\coprod_{m,h}^{\text{KPLI}\ni\text{M},\ni} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLI}\ni,\text{EP}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{m}^{\Pi Y} + \coprod_{\text{He MeHee 10 MBt}}^{\text{CH},\ni} + \coprod_{\text{cбыт,CO}}^{\text{CH},\ni}$   |
|------|---|
| 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $\left(\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}\right)$   |
|      | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт  |
|      | $\coprod_m^{	ext{KPLJ}	ext{M},	ext{M}}=\coprod_m^{	ext{CBPLJM}}$  |
|      | Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" $\left(\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}\right)$ , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений              |
|      | функционирования розничных рынков электрической энергии.  |
| 4.   | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории  |
| 4.1  | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $\left(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}\right)$  |
|      | менее 670 кВт   |
|      | $\coprod_{m,h}^{\text{KPIJ}\ni\text{M},\ni} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPIJ}\ni,\text{EP}} + \coprod_{m}^{\text{posh\_reh}} + \coprod_{m}^{\text{TIV}} + \coprod_{\text{mehee }670\text{ kBt}}^{\text{CH},\ni} + \coprod_{\text{cбыт,CO}}^{\text{CH},\ni}$   |
|      | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в |

|     | информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" $\left( \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} \right)$ , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  |
|-----|---|
|     | от 670 кВт до 10 МВт  |
|     | $\coprod_{m,h}^{\text{KPLJЭM,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLJЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_reh}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{ot 670 kBt до 10 MBt}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{cбыт,CO}}^{\text{CH,Э}}$   |
|     | не менее 10 МВт   |
|     | $\coprod_{m,h}^{\text{KPIJЭM,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPIJЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{he mehee 10 MBt}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}}$  |
| 4.2 | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $(\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}})$  |
|     | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт  |
|     | $\coprod_m^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\mathrm{M}}=\coprod_m^{\mathrm{CBPUM}}$   |
|     | Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" $\left( \coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}} \right)$ , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. |
| 5.  | Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории  |

5.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m)  $\left(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}\right)$ 

менее 670 кВт

$$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$$

Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети

"Интернет"  $\left( \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} \right)$ , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

от 670 кВт до 10 МВт

$$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$$

не менее 10 МВт

$$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$$

5.2. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m)  $\left(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}\right)$ 

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$\coprod_{m,h}^{\mathsf{KPL}(\mathfrak{I})\mathsf{M},\mathfrak{I}(\mathfrak{I})}=\coprod_{m,h}^{\mathsf{CBPL}(\mathfrak{I})+}$$

Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационнотелекоммуникационной сети "Интернет"  $\left( \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}} \right)$ , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m)  $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}})$ 

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$$

Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-

телекоммуникационной сети "Интернет"  $\left(\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}\right)$ , является переменным значением, ее числовые значения

|      | рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  |
|------|---|
| 5.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $\left(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}\right)$  |
|      | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт  |
|      | $\coprod_{m}^{	ext{KPЦЭМ,Э4}} = \left  \coprod_{m}^{	ext{факт, небаланс}} \right $  |
|      | Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" $\left(\coprod_{m}^{\text{факт, небаланс}}\right)$ , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. |
| 5.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории $\left(\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}\right)$   |
|      | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт  |
|      | $\coprod_m^{\mathrm{KPIJ}\ni\mathrm{M},\mathrm{M}}=\coprod_m^{\mathrm{CBPIJM}}$   |
| 6.   | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории   |

6.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m)  $\left(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}\right)$ 

менее 670 кВт

$$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт, CO}}^{\text{СН,Э}}$$

Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети

"Интернет"  $\left( \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} \right)$ , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

от 670 кВт до 10 МВт

$$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$$

не менее 10 МВт

$$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPL}\ni\mathrm{M},\ni 1} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPL}\ni,\mathsf{план\_oпt}} + \coprod_{m}^{\mathsf{poзh\_reh}} + \coprod_{m}^{\Pi\mathrm{Y}} + \coprod_{\mathsf{he}\;\mathsf{mehee}\;100\;\mathsf{MBt}} + \coprod_{\mathsf{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH},\ni}$$

6.2. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m)  $\left(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}\right)$ 

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$\coprod_{m,h}^{\mathsf{KPL}(\mathfrak{I})\mathsf{M},\mathfrak{I}(\mathfrak{I})}=\coprod_{m,h}^{\mathsf{CBPL}(\mathfrak{I})+}$$

Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационнотелекоммуникационной сети "Интернет"  $\left(\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}\right)$ , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

6.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период  $(m) \left(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}\right)$ 

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$$

Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-

телекоммуникационной сети "Интернет"  $\left(\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}\right)$ , является переменным значением, ее числовые значения

|      | рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.   |
|------|--|
| 6.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $\left( \coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} \right)$  |
|      | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт   |
|      | $\coprod_m^{	ext{KPЦЭМ,Э4}} = \left  \coprod_m^{	ext{факт,небаланс}} \right $  |
|      | Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" $\left(\coprod_{m}^{\text{факт, небаланс}}\right)$ , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, |
|      | предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.   |
| 6.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории $\left( \coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}} \right)$   |
|      | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт   |
|      | $\coprod_m^{\mathrm{KPIJ} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}} = \coprod_m^{\mathrm{CBPIJM}}$   |