

*фактические значения базовых цен рассчитаны в соответствии с Приложением 3 Правил организации и функционирования оптового рынка электрической энергии: затраты на покупку плановых объемов электрической энергии Единым закупщиком за минусом доходов полученных от условных потребителей по фактическим тарифам на поддержку ВИЭ за июль, цифровых майнеров и субъектов-получателей адресной поддержки, разделенные на объем покупки плановых объемов электрической энергии Единым закупщиком за минусом объемов продажи условным потребителям, цифровым майнерам и субъектам-получателям адресной поддержки согласно утвержденных суточных графиков) по следующей формуле $C_{\text{ост}}^{\text{ЕЗ}} = \frac{S_{\text{затр}}^{\text{ЕЗ}} - S_{\text{дох}}^{\text{ЕЗ}}}{W_{\text{ост}}^{\text{ЕЗ}}}$, где

$$S_{\text{затр}}^{\text{ЕЗ}} = \sum_{i=1}^a (T_{\text{рм.}i} * C_{\text{ч}} * W_{\text{рм.}i}) + \sum_{i=1}^b (T_{\text{тэц.}i} * C_{\text{ч}} * W_{\text{тэц.}i}) + \sum_{i=1}^c (C_{\text{цт.}i} * W_{\text{цт.}i}) + S_{\text{имп}}^{\text{ЕЗ}} + \Delta_{\text{виэ}}^{\text{подд}} + \Delta_{\text{доп}}^{\text{ЕЗ}}$$

- $\sum_{i=1}^a (T_{\text{рм.}i} * C_{\text{ч}} * W_{\text{рм.}i})$ затраты на покупку э/э у ЭПО ИС по их предельным тарифам и объемам в соответствии с утвержденными суточными графиками;

- $\sum_{i=1}^b (T_{\text{тэц.}i} * C_{\text{ч}} * W_{\text{тэц.}i})$ затраты на покупку э/э у ЭПО ТЭЦ по их предельным тарифам и объемам в соответствии с утвержденными суточными графиками;

- $\sum_{i=1}^c (C_{\text{цт.}i} * W_{\text{цт.}i})$ затраты на покупку э/э у ЭПО по итогам централизованных торгов по ценам, сложившимся на централизованных торгах э/э (предоставляется АО "КОРЭМ") и объемам в соответствии с утвержденными суточными графиками;

- $S_{\text{имп}}^{\text{ЕЗ}} = \sum_{i=1}^d (C_{\text{имп.}i} + C_{\text{дисп}}) * W_{\text{имп.}i}$ затраты на покупку плановой импортной э/э согласно условиям Договора поставки плановых объемов электроэнергии между ТОО "РФЦ по ВИЭ" и ПАО "Интер РАО", затраты на услуги по технической диспетчеризации в объеме купленной плановой импортной э/э по тарифу АО "КЕГОС";

- $\Delta_{\text{виэ}}^{\text{подд}} = \left(\sum_{i=1}^p (C_{\text{виэ(1).}i} * W_{\text{виэ(1).}i}) + \frac{\sum_{i=1}^q (C_{\text{виэ(2).}i} * W_{\text{виэ(2).}i})}{N_{\text{мес}}} + \frac{S_{\text{виэ}}^{\text{б/п}} + S_{\text{виэ}}^{\text{брэ}} + S_{\text{опер}}^{\text{ЕЗ}} + S_{\text{рез.фонд}}^{\text{ЕЗ}}}{N_{\text{мес}}} \right)$ затраты

на покупку э/э у ЭПО ВИЭ по их договорным ценам и по объемам согласно фактическому балансу производства-потребления ээ от 28.08.2023 года (АО "КЕГОС"), затраты на поддержку ВИЭ, возникшие у единого закупщика э/э (тариф системного оператора на услуги по организации балансирования производства-потребления э/э на фактический объем э/э от ЭПО ВИЭ имеющих заключенные договора с ТОО "РФЦ по ВИЭ" согласно фактическому балансу производства-потребления ээ от 28.08.2023 года (АО "КЕГОС"), разница затрат от покупки балансирующей э/э и доходов от продажи отрицательных дисбалансов (АО "КОРЭМ") согласно расчету почасовых объемов балансирующей электроэнергии и дисбалансов субъектов балансирующего рынка электрической энергии с учетом цены за июль 2023 года (23.09.2023 от 04.10.2023), размещенному на сайте АО "КОРЭМ" 05.10.2023 года (https://www.korem.kz/rus/sc_bem/pricesc_bem/), при этом не учитываются фактические затраты ЕЗ, связанные с осуществлением его деятельности и

фактические затраты ЕЗ на формирование резервного фонда в соответствии с Правилами формирования и использования резервного фонда, утвержденных приказом и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 29 июля 2016 года № 361;

- $\Delta_{\text{доп}}^{\text{ЕЗ}}$ затраты перед оператором рынка централизованной торговли по тарифам АО "КОРЭМ" на объем централизованных торгов э/э ЭПО в соответствии с утвержденными суточными графиками.

$$S_{\text{дох}}^{\text{ЕЗ}} = T_{\text{виэ}}^{\text{подд}} * \sum_{i=1}^k (W_{\text{виэ.}i}^{\text{уп}}) + \sum_{i=1}^l (C_{\text{майн.}i} * W_{\text{майн.}i}) + \sum_{i=1}^m (C_{\text{дифф.}i} * W_{\text{дифф.}i})$$

- $T_{\text{виэ}}^{\text{подд}} * \sum_{i=1}^k (W_{\text{виэ.}i}^{\text{уп}})$ доходы от условных потребителей по фактическим тарифам на поддержку ВИЭ;

- $\sum_{i=1}^l (C_{\text{майн.}i} * W_{\text{майн.}i})$ доходы от цифровых майнеров по итогам централизованных торгов по ценам, сложившимся на централизованных торгах э/э (предоставляется АО "КОРЭМ");

- $\sum_{i=1}^m (C_{\text{дифф.}i} * W_{\text{дифф.}i})$ доходы от субъектов оптового рынка э/э включенных в список получателей адресной поддержки.

$$W_{\text{ост}}^{\text{ЕЗ}} = \sum_{i=1}^r (W_{\text{опт.}i}^{\text{ЕЗ}}) - \sum_{i=1}^k (W_{\text{виэ.}i}^{\text{уп}}) - \sum_{i=1}^l W_{\text{майн.}i} - \sum_{i=1}^m (W_{\text{дифф.}i})$$

суммарный объем электрической энергии, купленный на данный час суток у единого закупщика электрической энергии субъектами оптового рынка электрической энергии, не осуществляющими деятельность по цифровому майнингу и не включенными в список получателей адресной поддержки, а также субъектами оптового рынка электрической энергии, являющимися условными потребителями.