

**О внесении изменений и дополнений в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 1 февраля 2017 года № 36 "Об утверждении Правил ценообразования на общественно значимых рынках"**

Приказ и.о. Министра национальной экономики Республики Казахстан от 8 января 2018 года № 7. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 2 февраля 2018 года № 16303.

      В соответствии с подпунктом 3) статьи 124-6 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан **ПРИКАЗЫВАЮ:**

      1. Внести в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 1 февраля 2017 года № 36 "Об утверждении Правил ценообразования на общественно значимых рынках" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 14778, опубликован 20 февраля 2017 года в Эталонном контрольном банке нормативных правовых актов Республики Казахстан) следующие изменения и дополнения:

      в Правилах ценообразования на общественно значимых рынках, утвержденных указанным приказом:

      пункты 3 и 4 изложить в следующей редакции:

      "3. Уведомление о предстоящем повышении предельной цены (далее – Уведомление) с приложением к нему обосновывающих материалов, подтверждающих причины повышения предельной цены, предоставляются Субъектом в письменном виде или в форме электронного документа через систему электронного документооборота в ведомство уполномоченного органа не менее чем за тридцать календарных дней до предстоящего повышения предельной цены на товары (работы, услуги).

      Уведомление представляется по форме, согласно приложению 1 к Правилам.

      В целях контроля за соблюдением порядка ценообразования на общественно значимых рынках, а также в случаях, предусмотренных подпунктом 1) статьи 124-8 Кодекса, ведомство уполномоченного органа осуществляет мониторинг цен Субъектов.

      По результатам проведения мониторинга предельных цен, а также в случаях невыполнения Субъектом обязанностей, установленных подпунктами 3) и 4) статьи 124-8 Кодекса, ведомство уполномоченного органа проводит экспертизу цены в соответствии с Правилами.

      Документы, представляемые в рамках экспертизы цены, либо Уведомление с прилагаемыми к нему обосновывающими материалами, представляются Субъектом на бумажном носителе или в форме электронного документа через систему электронного документооборота пронумерованными, заверенными печатью и подписью руководителя Субъекта либо лицом, замещающим его, или заместителем руководителя, в компетенцию которого входят вопросы бухгалтерского учета и финансов. Финансовые документы подписываются первым руководителем и главным бухгалтером Субъекта, либо лицами, замещающими их, и заверяются печатью Субъекта.

      В случае оказания Субъектом услуг на территории двух и более областей, города республиканского значения, столицы, а также оказания услуг аэропортов на внутренних рейсах на территории города республиканского значения, столицы, документы, представляемые в рамках экспертизы цены, либо Уведомление подаются в ведомство уполномоченного органа.

      В случае оказания Субъектом услуг на территории одной области, города республиканского значения, столицы, а также оказания услуг аэропортов на внутренних рейсах на территории городов областного значения, документы, представляемые в рамках экспертизы цены, либо Уведомление подаются в соответствующий территориальный уполномоченный орган по месту регистрации Субъекта.

      4. Субъект предоставляет в ведомство уполномоченного органа документы, в рамках экспертизы цены, либо Уведомление с приложением к нему обосновывающих материалов, подтверждающих причины повышения предельной цены, в том числе:

      1) бухгалтерский баланс по форме, утвержденной приказом Министра финансов Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 143 "Об утверждении перечня и форм годовой финансовой отчетности для публикации организациями публичного интереса (кроме финансовых организаций)" (далее – Приказ № 143) (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10641);

      2) отчет о прибылях и убытках по форме, утвержденной Приказом № 143;

      3) отчет по труду (код 251112139, индекс 1-Т, периодичность годовая, квартальная) по статистической форме, согласно приложениям 1, 2, 3 и 4 к приказу Председателя Комитета по статистике Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 171 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 16052);

      4) отчет о финансово-хозяйственной деятельности предприятия (код 271112130, индекс 1-ПФ, периодичность годовая) согласно приложению 1 к приказу Председателя Комитета по статистике Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 10 ноября 2017 года № 165 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 16038);

      5) отчет о движении денежных средств и нематериальных активов по форме, утвержденной Приказом № 143;

      6) сводные данные о доходах и расходах, применяемые для расчета цены, с расшифровками по статьям затрат в целом по предприятию и отдельно по каждому виду;

      7) сведения о применяемой системе оплаты труда;

      8) сведения о применяемых нормах расхода сырья и материалов, нормативной численности работников;

      9) учетная политика – при наличии;

      10) инвестиционные программы (проекты) – при наличии;

      11) годовая смета затрат, направленных на текущий и капитальный ремонты и другие ремонтно-восстановительные работы, не приводящие к росту стоимости основных средств;

      12) годовая смета затрат, направленных на проведение капитальных ремонтных работ, приводящих к увеличению стоимости основных средств – при наличии;

      13) расчет амортизационных отчислений, с указанием сроков эксплуатации основных средств;

      14) документы, подтверждающие планируемый и (или) фактический объем реализации товара (работ, услуг) – протоколы намерений, договоры, расчеты объемов производства (поставки), данные о проектной мощности и фактическом ее использовании, а также при снижении объемов производства (поставки) Субъектами предоставляется обоснование;

      15) Субъект в области электроэнергетики представляет структуру предельной цены на электрическую энергию согласно приложению 2 к Правилам;

      16) пояснительная записка с обоснованием целесообразности повышения предельной цены, с приложением документов, подтверждающих причины повышения (копии соответствующих договоров (заключенных), подтверждающие повышение стоимости сырья, материалов, услуг), в случае подачи Субъектом Уведомления;

      17) проект планируемой предельной цены по каждому виду деятельности, в случае подачи Субъектом Уведомления.";

      пункт 11 изложить в следующей редакции:

      "11. Допускается согласование (применение) предельных цен с дифференциацией на:

      1) услуги по розничной реализации товарного газа – по группам потребителей;

      2) услуги по перевозке грузов железнодорожным транспортом и локомотивной тяги в зависимости от рода перевозимых грузов, типа подвижного состава;

      3) услуги по розничной реализации электрической энергии энергоснабжающими организациями – по группам потребителей и по объемам потребления.";

      пункт 14 изложить в следующей редакции:

      "14. В случае неисполнения расходов по покупке и (или) передаче электрической энергии, учтенных в согласованной ранее предельной цене Субъекта в области электроэнергетики, ведомство уполномоченного органа снижает согласованную предельную цену на сумму дохода, полученного в результате возникновения разницы между расходами, включенными в согласованную предельную цену, и фактическими расходами по покупке и (или) передаче электрической энергии.

      В случае недополучения дохода или получения необоснованного дохода энергоснабжающей организацией в связи с применением потребителями дифференцированных тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами, а также в связи с изменением удельного веса общего объема потребления физическими и юридическими лицами при применении потребителями дифференцированных тарифов по группам потребителей, сумма недополученного дохода или сумма необоснованно полученного дохода в указанных случаях учитывается при очередном пересмотре цены.

      Ведомство уполномоченного органа снижает проектируемую предельную цену в ходе рассмотрения Уведомления Субъекта в области электроэнергетики на сумму дохода, полученного в результате возникновения разницы между расходами, включенными в согласованную предельную цену, и фактическими расходами по покупке и (или) передаче электрической энергии.

      В случае, если у Субъекта в области электроэнергетики возникают убытки в результате увеличения разницы между расходами по покупке и (или) передаче электрической энергии, учтенными в согласованной предельной цене, и фактическими расходами по покупке и (или) передаче электрической энергии, ведомство уполномоченного органа, при рассмотрении Уведомления Субъекта в области электроэнергетики, увеличивает предельную цену на возникшую разницу.";

      пункт 19 изложить в следующей редакции:

      "19. Инвестиционная программа (проект) учитывается в предельной цене товара (работы, услуги) Субъекта.

      Инвестиционная программа (проект) Субъекта разрабатывается и корректируется с учетом приоритетов социального экономического развития Республики Казахстан.";

      дополнить пунктами 20-1, 20-2, 20-3 и 20-4 следующего содержания:

      "20-1. Субъект не позднее 1 ноября текущего года может обратиться в ведомство уполномоченного органа с предложением о корректировке согласованной инвестиционной программы (проекта) без повышения согласованной предельной цены.

      20-2. К предложению о корректировке согласованной инвестиционной программы (проекта) прилагаются:

      проект инвестиционной программы с учетом корректировок с приложением материалов, обосновывающих внесение корректировок в инвестиционной программы (проекта) (бизнес-план, прайс-листы, копии договоров, проектно-сметная документация, прошедшая экспертизу в установленном порядке);

      оценка субъекта о необходимости внесения корректировок в инвестиционную программу (проект) с приложением обосновывающих материалов;

      возможные условия финансирования и возврата заемных средств;

      если для реализации инвестиционной программы (проекта) выделяются средства из республиканского и/или местных бюджетов или привлекаются кредиты под гарантии Правительства Республики Казахстан, то предъявляются документы, подтверждающие размеры и условия финансирования.

      Прилагаемые документы пронумеровываются, заверяются печатью и подписью руководителя субъекта, либо лицом, замещающим его, или заместителем руководителя, в компетенцию которого входят вопросы бухгалтерского учета и финансов. Финансовые документы подписываются первым руководителем и главным бухгалтером субъекта либо лицами, замещающими их, и заверяются печатью Субъекта.

      20-3. Ведомство уполномоченного органа рассматривает предложение о корректировке инвестиционной программы (проекта) в течение тридцати календарных дней с момента его представления.

      При снижении согласованной суммы инвестиционной программы ведомство уполномоченного органа снижает предельную цену Субъекта.

      20-4. В случае отказа в корректировке инвестиционной программы (проекта) ведомство уполномоченного органа направляет Субъекту мотивированное заключение об отказе в корректировке инвестиционной программы (проекта).

      Основанием для отказа является не предоставление и/или предоставление не в полном объеме документов, указанных в пункте 20-2 и несоответствие части второй пункта 20-2 Правил.";

      пункт 21 изложить в следующей редакции:

      "21. Расчет предельной цены на товары (работы, услуги) Субъекта производится в соответствии с приложением 11 к Правилам, за исключением Субъекта в области розничной реализации товарного газа, которому расчет предельной цены на товары (работы, услуги) производится в соответствии с приложением 12 к Правилам.

      При дифференциации предельной цены по розничной реализации электрической энергии, расчет осуществляется согласно приложению 12-1 к Правилам.";

      приложение 2 к указанным Правилам изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу;

      дополнить приложением 12-1 согласно приложению 2 к настоящему приказу.

      2. Комитету по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан обеспечить в установленном законодательством Республики Казахстан порядке:

      1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

      2) в течение десяти календарных дней со дня государственной регистрации настоящего приказа направление его копии в бумажном и электронном виде на казахском и русском языках в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканский центр правовой информации" для официального опубликования и включения в Эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;

      3) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства национальной экономики Республики Казахстан;

      4) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Юридический департамент Министерства национальной экономики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1), 2) и 3) настоящего пункта.

      3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра национальной экономики Республики Казахстан.

      4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

|  |  |
| --- | --- |
|
*Исполняющий обязанности* *Министра национальной экономики**Республики Казахстан*
 |
*С. Жумангарин*
 |

      "СОГЛАСОВАН"
Министр по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Ж. Қасымбек
от 10 января 2018 год
"СОГЛАСОВАН"
Министр энергетики
Республики Казахстан
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ К. Бозумбаев
от 18 января 2018 год

      "\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2017 год

|  |  |
| --- | --- |
|   | Приложение 1к приказу Министра национальной экономики Республики Казахстанот 8 января 2018 года № 7 |
|   | Приложение 2к Правилам ценообразования на общественно значимых рынках |

 **Структура цены**

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      (наименование, бизнес идентификационный номер/индивидуальный

      идентификационный номер субъекта общественно значимого рынка) на оказание услуг по электроснабжению с вводом в действие с \_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|
Наименование |
Планируемый
объем (кВтч) |
Цена за 1 кВт/ч
(без НДС) |
Стоимость
(тенге) |
|
Наименование станций |
 |
 |
 |
|
Станция 1 |
 |
 |
 |
|
Станция 2 |
 |
 |
 |
|
Станция 3 |
 |
 |
 |
|
Итого средневзвешенная цена на покупки электроэнергии |
 |
 |
 |
|
Наименование региональная электросетевая компания и энергопередающих организации |
 |
 |
 |
|
Региональная электросетевая компания 1 |
 |
 |
 |
|
Энергопроизводящая организация 1 |
 |
 |
 |
|
Энергопроизводящая организация 2 |
 |
 |
 |
|
Итого средневзвешенная цена передачи электроэнергии |
 |
 |
 |
|
Стоимость системных услуг акционерного общества "KEGOC" по передаче электроэнергии по национальной электрической сети (в случае наличия) |
 |
 |
 |
|
Стоимость системных услуг акционерного общества "KEGOC" по технической диспетчеризации (в случае наличия) |
 |
 |
 |
|
Стоимость системных услуг акционерного общества "KEGOC" по организации балансирования производства - потребления электрической энергии (в случае наличия) |
 |
 |
 |
|
Стоимость услуг по регулированию электрической мощности (в случае наличия)
Наименование Поставщика
Поставщик 1
Поставщик 2
Поставщик 3 |
 |
 |
 |
|
Стоимость услуг оператора рынка централизованной торговли электрической энергии акционерного общества "КОРЭМ" (в случае наличия) |
 |
 |
 |
|
Снабженческая надбавка |
 |
 |
 |
|
Всего отпускная цена (без учета налога на добавленную стоимость), в том числе:  |
 |
 |
 |
|
отпускная цена для 1 группы потребителей (бытовые потребители) |
 |
 |
 |
|
отпускная цена для 2 группы потребителей (потребители, использующие электрическую энергию не для бытовых нужд (в случае наличия) |
 |
 |
 |
|
отпускная цена для 3 группы потребителей (юридические лица, финансируемые из государственного бюджета) |
 |
 |
 |

|  |  |
| --- | --- |
|   | Приложение 2к приказу Министра национальной экономики Республики Казахстанот 8 января 2018 года № 7 |
|   | Приложение 12-1к Правилам ценообразования на общественно значимых рынках |

 **Расчет предельный цены на розничную реализацию электрической энергии (электроснабжение) субъектов общественно значимого рынка**

      1. Расчет предельной цены розничной реализации электрической энергии субъектов общественно значимого рынка осуществляется с учетом дифференциации цен розничной реализации электрической энергии по группам потребителей.

      Дифференциация энергоснабжающими организациями тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами осуществляется с Правилами дифференциации энергоснабжающими организациями тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами, утвержденными приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 20 февраля 2009 года № 57-ОД (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 5602).

      2. Формирование предельной цены розничной реализации электрической энергии энергоснабжающими организациями осуществляется в соответствии с Правилами.

 **Определение групп потребителей**

      3. В целях установления дифференцированной предельной цены розничной реализации электрической энергии энергоснабжающими организациями выделены следующие группы потребителей:

      1 группа потребителей – бытовые потребители, использующее электрическую энергию для собственных бытовых нужд, не связанных с производством (продажей) товаров, работ и предоставлением услуг;

      2 группа потребителей – потребители, использующие электрическую энергию не для бытовых нужд;

      3 группа потребителей – юридические лица, финансируемые из государственного бюджета.

 **Расчет дифференцированных предельных цен розничной реализации электрической энергии по группам потребителей**

      4. Расчет дифференцированных предельных цен на электроэнергию для первой группы потребителей осуществляется с учетом коэффициента изменения предельной цены на электрическую энергию для первой группы потребителей, определяемая ведомством уполномоченного органа и/или территориальным подразделением ведомства уполномоченного органа на основании прогнозного индекса социально-экономического развития Республики Казахстан и определяется по формуле:

      Цдиф1 = Zдейств. \* k , тенге/кВт.ч (без НДС), где:

      Zдейств. – действующая цена для первой группы, тенге/кВтч (без НДС);

      k – коэффициент изменения предельной цены на электрическую энергию для первой группы потребителей, определяемая ведомством уполномоченного органа или территориальным подразделением ведомства уполномоченного органа на основании прогнозного индекса социально-экономического развития Республики Казахстан.

      ЦдифI дифференцируется в зависимости от объемов ее потребления. При этом, потребитель вправе производить оплату по ЦдифI, либо в зависимости от объемов ее потребления.

      5. Расчет предельной цены на электроэнергию для второй группы потребителей (в случае их наличия), осуществляется по формуле:

      Цдиф2 = ((Zi \*Vобщ.год) – (Цдиф1 \*V1) – (Цдиф3 \* V3)/V2, тенге/кВт.ч (без НДС), где:

      Zi – предельная цена, без дифференциации по группам потребителей;

      Vобщ.год – планируемый годовой объем реализации электроэнергии энергоснабжающей организацией, кВт.ч.;

      V1 – планируемый объем электрической энергии первой группы потребителей, кВт.ч.;

      V2 – планируемый объем электрической энергии второй группой потребителей, кВт.ч.;

      V3 – планируемый объем электрической энергии третьей группы потребителей, кВт.ч.;

      6. Расчет предельной цены на электроэнергию для третьей группы потребителей при отсутствии второй группы потребителей, осуществляется по формуле:

      Цдиф 3 = ((Zi \* Vобщ.год ) – (Цдиф1 \*V1))/V3 тенге/кВт.ч (без НДС).

      7. Расчет предельной цены на электроэнергию для третьей группы потребителей, в случае наличия второй группы потребителей, осуществляется по формуле:

      Цдиф3 = ((Zi \* Vобщ.год ) – (Цдиф1 \* V1) – (Цдиф2 \* V2)) / V3, тенге/кВт.ч. (без НДС).

 **Контрольный пример расчета предельных цен розничной реализации электрической энергии субъектов общественно значимого рынка по группам потребителей**

      Пример:

      Исходные данные:

      Zi = 16,50 тенге/кВтч (без НДС)

      Zдейств = 14,00 тенге/кВтч (без НДС)

      K = 1,07

      Vобщ.год = 2 377,8 млн.кВтч, в том числе:

      VI = 750,8 млн.кВтч.

      VIII = 1 627,0 млн.кВтч.

      Дополнительные данные для расчета предельной цены на электроэнергию для второй группы потребителей (в случае их наличия):

      VII = 800,0 млн.кВтч.

      VIII = 827,0 млн.кВтч.

      Цдиф III = 15,28 тенге/кВтч (без НДС).

      1. Расчет предельной цены на электроэнергию для первой группы потребителей осуществляется по формуле:

      ЦдифI = Zдейств. \* k , тенге/кВтч. (без НДС)

      ЦдифI = 14,0 \* 1,07 = 14,98

      2. Расчет предельной цены на электроэнергию для третьей группы потребителей при отсутствии второй группы потребителей, осуществляется по формуле:

      Цдиф III = ((Zi \* Vобщ.год ) – (ЦдифI \*VI)) / VIII тенге/кВт.ч. (без НДС)

      Цдиф III = ((16,50 \* 2 377,8) – (14,98 \* 750,8))/1 627 = 17,20 тенге/кВт.ч. (без НДС).

      3. Расчет предельной цены на электроэнергию для второй группы потребителей (в случае их наличия), осуществляется по формуле:

      ЦдифII = ((Zi \* Vобщ.год ) – (ЦдифI \* VI) – (ЦдифIII \* VIII))/VII, тенге/кВт.ч. (без НДС);

      ЦдифII = ((16,50 \* 2 377,8) – (14,98 \* 750,8) – (15,28 \* 827,0))/800,0 = 19,19 тенге/кВт.ч. (без НДС).

      Примечание:

      Дифференциация энергоснабжающими организациями тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами осуществляется с Правилами дифференциации энергоснабжающими организациями тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами, утвержденными приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 20 февраля 2009 года № 57-ОД (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 5602).

 © 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан