

**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 Министра национальной экономики Республики Казахстан от 4 августа 2023 года № 145. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 9 августа 2023 года № 33257

**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) следующие изменения и дополнения:

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

пункт 2 изложить в следующей редакции:

"2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

1) нецелевое использование средств амортизационных отчислений – направление средств, предусмотренных в предельной цене за счет амортизационных отчислений на цели, не связанные с реализацией инвестиционных программ (проектов) и (или) проведением капитальных ремонтных работ, приводящих к увеличению стоимости основных средств и (или) приобретением основных средств и (или) нематериальных активов и (или) возвратом основного долга по привлеченным заемным средствам для реализации инвестиции;

2) территориальные подразделения – территориальные подразделения ведомства уполномоченного органа, осуществляющие в пределах своей компетенции регулирование и контроль деятельности субъектов естественных монополий, включенных в местный раздел государственного регистра субъектов естественных монополий, регулирования цен и государственный контроль за соблюдением порядка ценообразования обязанностей субъекта общественно значимых рынка;

3) ценообразование – процесс формирования и рассмотрения цен на товары (работы, услуги);

4) уполномоченный орган в области газоснабжения – центральный исполнительный орган, осуществляющий государственное регулирование производства, транспортировки (перевозки), хранения и оптовой реализации газа, а также розничной реализации и потребления товарного и сжиженного нефтяного газа;

5) публичные слушания – процедура обсуждения проекта цены на товары (работы, услуги) субъекта общественно значимого рынка, с приглашением депутатов Парламента Республики Казахстан, маслихатов, представителей государственных органов, органов местного самоуправления, средств массовой информации, общественных объединений, независимых экспертов, потребителей и иных заинтересованных лиц;

6) инвестиционная программа (проект) – программа, направленная на создание новых активов, расширение, обновление, реконструкцию и техническое перевооружение существующих активов;

7) общественно значимые рынки – товары (работы, услуги) субъектов предпринимательства, на которые государство регулирует цены и тарифы в соответствии с подпунктом 14) пункта 3 статьи 116 Кодекса;

8) субъект общественно значимого рынка (далее – Субъект) – физическое или юридическое лицо, производящее (реализующее) товары (работы, услуги) на общественно значимых рынках;

9) обоснованная цена – цена, определенная на основании обоснованных затрат и прибыли субъекта общественно значимого рынка в соответствии с представленными субъектом рынка документами, подтверждающими обоснованность таких затрат и прибыли, а также на основании проведенной ведомством уполномоченного органа экспертизы цены;

10) себестоимость – совокупность затрат, учитываемых ведомством уполномоченного органа в предельной цене товара (работы, услуги);

11) уполномоченный орган – государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих сферах естественных монополий;

12) ведомство уполномоченного органа – ведомство государственного органа, осуществляющего руководство в области общественно значимых рынков, а также ведомство государственного органа в сфере гражданской авиации, осуществляющее государственное регулирование цен и государственный контроль за соблюдением порядка ценообразования и обязанностей субъекта общественно значимого рынка;

13) предельная цена – цена товара (работы, услуги), установленная Субъектом на основании затрат и прибыли, необходимых для его производства и (или) реализации в соответствии с настоящими Правилами, и согласованная ведомством уполномоченного органа или его территориальным подразделением. Предельной ценой также является цена, в отношении которой до 1 января 2017 года применялось государственное регулирование цен;

14) единый закупщик электрической энергии – юридическое лицо со сто процентным государственным участием, определяемое уполномоченным органом,

осуществляющее централизованную покупку и централизованную продажу плановых объемов электрической энергии в порядке, предусмотренном Законом Республики Казахстан "Об электроэнергетике";

15) источники электрической энергии –единый закупщик электрической энергии и (или) энергопроизводящие организации и (или) возобновляемые источники и нетто-потребители электрической энергии.";

пункт 14 изложить в следующей редакции:

"14. Ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение снижает предельные цены на товары (работы, услуги), реализуемые Субъектами общественно значимых рынков, в размере дохода, полученного в связи с:

неисполнением мероприятий инвестиционной программы, учтенных в предельных ценах;

неисполнением средств на покупку и (или) передачу электрической энергии учтенных в предельных ценах;

неисполнением средств на обеспечение готовности электрической мощности к несению нагрузки на рынке электрической мощности и куплей-продажей балансирующей электроэнергии на балансирующем рынке электрической энергии;

неисполнением средств на услуги за пользование национальной электрической сетью учтенных в предельных ценах;

неисполнением затрат, связанных с осуществлением деятельности Субъекта в области централизованной покупки и централизованной продажи электрической энергии и (или) централизованной покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности и централизованной продажи услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки;

неисполнением средств на покупку и (или) транспортировку товарного газа и сжиженного нефтяного газа учтенных в предельных ценах;

превышением объемов потребления товаров (работ, услуг), в том числе отдельными группами потребителей, учтенных в предельных ценах;

превышением объемов покупки и продажи электрической энергии единым закупщиком электрической энергии;

превышением предельной цены на товары (работы, услуги), согласованной ведомством уполномоченного органа или его территориальным подразделением;

нецелевым использованием средств амортизационных отчислений.";

пункт 16 изложить в следующей редакции:

"16. 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, ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение корректирует предельную цену, на сумму необоснованно полученного дохода или на сумму недополученного дохода.

В случае, если у Субъекта в области розничной реализации электрической энергии возникают убытки в результате увеличения разницы между расходами по покупке и (или) передачи электрической энергии и (или) за пользование национальной ой электрической сетью, учтенными в согласованной предельной цене, и фактическими расходами по покупке, передачи электрической энергии и (или) за пользование национальной электрической сетью, ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение, при рассмотрении информации Субъекта в области электроэнергетики, корректирует предельную цену с учетом возникших убытков.

В случае недополучения дохода или получения необоснованного дохода Субъектом в области розничной реализации электрической энергии по затратам, связанным с оплатой услуг по покупке и (или) передачи электрической энергии и (или) за пользование национальной электрической сетью, по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на рынке электрической мощности, в том числе в связи с применением повышающих коэффициентов, в соответствии с пунктом 59 Правил организации и функционирования рынка электрической мощности, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10612) и куплей-продажей балансирующей электроэнергии на балансирующем рынке электрической энергии, ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение корректирует предельную цену на сумму необоснованно полученного дохода или на сумму недополученного дохода.

В случае изменения стоимости (цены, тарифа) электрической энергии источниками электрической энергии, электрической мощности и балансирующего рынка, Субъект в области розничной реализации электрической энергии пересматривает структуру предельного тарифа на электрическую энергию без изменения уровня согласованной цены. При этом, Субъект в области розничной реализации электрической энергии информирует ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделе об изменении структуры предельного тарифа на электрическую энергию и предоставляет ее не позднее пяти рабочих дней со дня изменения структуры предельного тарифа на электрическую энергию.

В случае неисполнения расходов, рассчитанных согласно пункту 32 настоящих Правил и учтенных в согласованной ранее предельной цене Субъекта, оказывающего услуги по перевозке грузов железнодорожным транспортом и локомотивной тяги на новых участках (маршрутах), ведомство уполномоченного органа или его

территориальное подразделение корректирует согласованную предельную цену на сумму дохода, полученного в результате возникновения разницы между расходами, включенными в согласованную предельную цену, и фактическими расходами при очередном рассмотрении информации. При этом из общей суммы неисполнения затрат исключается разница между расходами, включенными в согласованную предельную цену, и фактическими расходами, связанная со снижением объемов, и (или) снижением предельной цены в соответствии с пунктом 14 настоящих Правил.

В случае изменения предельной цены оптовой реализации товарного газа и (или) тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам Субъект в области розничной реализации товарного газа пересматривает и согласовывает с ведомством уполномоченного органа не позднее пяти рабочих дней до ввода в действие цену розничной реализации товарного газа, при этом расчет предельной цены на товары (работы, услуги) производится в соответствии с приложением 12 к настоящим Правилам.";

абзац 2 подпункта 10) пункта 31 изложить в следующей редакции:

"Для Субъектов в области розничной реализации электрической энергии при формировании предельной цены в себестоимости также учитываются протоколы намерения с источником электрической энергии, а также:";

пункт 41 изложить в следующей редакции:

"41. Расчет предельной цены на товары (работы, услуги) Субъекта производится в соответствии с приложением 11 к настоящим Правилам, за исключением Субъектов в области розничной реализации товарного газа и централизованной покупки и централизованной продажи электрической энергии и (или) централизованной покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности и централизованной продажи услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, которым расчет предельной цены на товары (работы, услуги) производится в соответствии с приложениями 12, 12-1 и 12-2 к настоящим Правилам.";

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

дополнить приложениями 12-1 и 12-2 согласно приложениям 2 и 3 к настоящему приказу;

приложение 13 изложить в редакции согласно приложению 4 к настоящему приказу

;

дополнить приложениями 17-1 и 17-2 согласно приложениям 5 и 6 к настоящему приказу.

2. Комитету по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан и его размещение на интернет-ресурсе Министерства национальной экономики Республики Казахстан.

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.

Министр национальной экономики  
Республики Казахстан

А. Куантыров

"СОГЛАСОВАН"

Министерство индустрии и  
инфраструктурного развития  
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство энергетики  
Республики Казахстан

Приложение 1 к приказу  
Министр национальной  
экономики  
Республики Казахстан  
от 4 августа 2023 года  
№ 145

Приложение 2 Правилам  
ценообразования на  
общественно  
значимых рынках  
Форма

## Структура предельной цены на электрическую энергию

(наименование, бизнес идентификационный номер субъекта общественно значимого рынка)

на оказание услуг по электроснабжению с вводом в действие

с

Наименование	Объем (кВт/ч; МВт)	Цена за 1 кВт/ч, за 1 МВт в месяц	Стоимость (тенге)
Покупка у источника			
Источник 1			
Источник 2			
Источник 3			
Итого средневзвешенная цена на покупки			
Наименование региональная			

электросетевая компания и энергопередающих организации			
Региональная электросетевая компания			
Энергопередающая организация 1			
Энергопередающая организация 2			
Итого средневзвешенная цена передачи электрической энергии			
Затраты на оплату услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на рынке электрической мощности			
Разница между расчетным или договорным объемом услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки и фактическим объемом данной услуги за соответствующий период			
Затраты по балансирующему рынку			
Стоимость системных услуг акционерного общества "KEGOC" в том числе:			
по передаче электрической энергии по национальной электрической сети			
по пользованию национальной электрической сетью			
по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потреблению электрической энергии			
по организации балансирования производства-потребления электрической энергии			

Стоимость услуг по регулированию электрической мощности			
Стоимость услуг единого закупщика централизованной торговли электрической энергии акционерного общества "КОРЭМ" (в случае наличия)			
Стоимость услуг оператора рынка централизованной торговли электрической энергии акционерного общества "КОРЭМ" (в случае наличия)			
Снабженческая надбавка, всего			
Прибыль			
Всего отпускной тариф (без учета налога на добавленную стоимость)			

Приложение 2 к приказу  
Министр национальной  
экономики  
Республики Казахстан  
от 4 августа 2023 года  
№ 145

Приложение 12-1 Правилам  
ценообразования на  
общественно  
значимых рынках

### **Расчет предельной цены Субъекта в области централизованной покупки и централизованной продажи электрической энергии в части затрат, связанных с осуществлением деятельности**

1. Для расчета предельной цены Субъекта в области централизованной покупки и централизованной продажи электрической энергии в части затрат, связанных с осуществлением его деятельности применяется формула:

$$T_{\text{цпп}} = \frac{Z_{\text{ЕЗ}}}{\sum_{i=1}^r (W_{\text{опт},i}^{\text{ЕЗ}})}$$

где:

$T_{цпп}$

– предельная цена централизованной продажи электрической энергии, в тенге на кВтч без НДС (округляется с точностью до 4 знаков после запятой);

$W_{опт.i}^{ЕЗ}$

– объем электрической энергии, планируемый к покупке Субъектом у  $i$ -го субъекта оптового рынка электрической энергии, в кВтч;

$W_{опт.i}^{ЕЗ}$

- обоснованные затраты Субъекта в календарном году, связанные с осуществлением его деятельности по централизованной покупке и централизованной продаже электрической энергии, в тенге, сформированные согласно настоящим Правилам;

$\sum_{i=1}^r$

– суммы по  $i$ ;

$i$  – порядковый номер, изменяющийся от 1 до  $r$ ;

$r$  – количество субъектов оптового рынка электрической энергии, планирующих покупку электрической энергии у Субъекта за соответствующий календарный год.

Приложение 3 к приказу  
Министр национальной  
экономики  
Республики Казахстан  
от 4 августа 2023 года  
№ 145

Приложение 12-2 Правилам  
ценообразования на  
общественно  
значимых рынках

**Расчет предельной цены Субъекта в области централизованной покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности и централизованной продажи услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки в части затрат, связанных с осуществлением деятельности**

1. Для расчета предельной цены Субъекта в области централизованной покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности и централизованной продажи услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки в части затрат, связанных с осуществлением его деятельности применяется формула:

$$T_{\text{цппрм}} = \frac{Z_{\text{рм}}}{\sum_{i=1}^r (P_{\text{абс.}i}^{\text{м}})}$$

где:

$T_{\text{цппрм}}$

– предельная цена централизованной продажи услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, в тенге на МВт в мес;

$P_{\text{абс.}i}^{\text{м}}$

- максимальная в предстоящем календарном году электрическая мощность потребления, указанная в соответствующей прогнозной заявке на потребление  $i$ -той энергоснабжающей, энергопередающей организации и потребителя, являющегося субъектом оптового рынка электрической энергии, направленной системному оператору в текущем календарном году согласно законодательству в области электроэнергетики, в МВт;

$Z_{\text{рм}}$

- обоснованные затраты Субъекта в предстоящем календарном году, связанные с осуществлением его деятельности по централизованной продаже услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, из расчета на один мегаватт в месяц электрической мощности, сформированные согласно настоящим Правилам;

$\sum_{i=1}^r$

- суммы по  $i$ ;

$i$  - порядковый номер, изменяющийся от 1 до  $г$ ;

$г$  - общее количество субъектов оптового рынка, предоставивших прогнозную заявку на потребление.

Приложение 4 к приказу  
Министр национальной  
экономики  
Республики Казахстан  
от 4 августа 2023 года  
№ 145

Приложение 13 Правилам  
ценообразования на  
общественно  
значимых рынках

## Расчет предельной цены на розничную реализацию электрической энергии (электроэнергия) 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 в соответствии 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.

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

1 группа потребителей – бытовые потребители, использующие 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, ведомством уполномоченного органа и/или территориальным подразделением ведомства уполномоченного органа определяется по формуле:

$$Ц_{диф1} = Z_{действ.} * k, \text{ тенге/кВтч (без НДС)},$$

где:

$Z_{действ.}$  – действующая цена для первой группы, тенге/кВтч (без НДС);

$k$  – коэффициент изменения предельной цены на электрическую энергию для первой группы потребителей, определяемый ведомством уполномоченного органа или территориальным подразделением ведомства уполномоченного органа с учетом:

- 1) уровня платежеспособности населения соответствующего региона;
- 2) влияния на инфляцию;
- 3) уровня развития промышленного производства;
- 4) создания стимулов для энергосбережения.

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

$$\text{Цдиф2} = ((Z_i * V_{\text{общ.год}}) - (\text{Цдиф1} * V_1)) / V_2, \text{ тенге/кВт.ч (без НДС)},$$

где:

$Z_i$  – предельная цена, без дифференциации по группам потребителей;

$V_{\text{общ.год}}$  – планируемый годовой объем реализации электроэнергии энергоснабжающей организацией, кВтч;

$V_1$  – планируемый объем электрической энергии первой группы потребителей, кВтч;

$V_2$  – планируемый объем электрической энергии второй группой потребителей, кВтч;

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

$$\text{Цдиф3} = ((Z_i * V_{\text{общ.год}}) - (\text{Цдиф1} * V_1)) / V_3 \text{ тенге/кВт.ч (без НДС)},$$

где:

$V_3$  – планируемый объем электрической энергии третьей группы потребителей, кВтч;

7. Расчет предельной цены на электроэнергию для второй и третьей групп потребителей, в случае наличия второй и третьей групп потребителей, осуществляется по формулам:

$$\text{Цдиф3} = ((Z_i * V_{\text{общ.год}}) - (\text{Цдиф1} * V_1) - (\text{Цдиф2} * V_2)) / V_3, \text{ тенге/кВт.ч. (без НДС)}.$$

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

Пример:

Исходные данные:

$Z_i = 16,50$  тенге/кВтч (без НДС)

$Z_{\text{действ}} = 14,00$  тенге/кВтч (без НДС)

$K = 1,07$

$V_{\text{общ.год}} = 2\,377$  млн.кВтч, в том числе:

$V_1 = 750,8$  млн.кВтч.

$V_{II} = 1\,627$  млн.кВтч.

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

$V_{II} = 800,0$  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 и третьей групп потребителей (в случае наличия обеих групп потребителей), осуществляется по формулам:

Цдиф2 = Zi, тенге/кВтч

Цдиф2 = 16,50 тенге/кВтч (без НДС).

Цдиф3 = ((Zi \* Vобщ.год) – (Цдиф1 \* V1) – (Цдиф2 \* V2)) / V3

Цдиф3 = ((16,50 \* 2377,8) – (14,98 \* 750,8) – (16,50 \* 800)) / 827 = 17,88

тенге/кВтч (без НДС).

Примечание:

Дифференциация энергоснабжающими организациями тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами осуществляется в соответствии 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).

Приложение 5 к приказу  
Министр национальной  
экономики  
Республики Казахстан  
от 4 августа 2023 года  
№ 145

Приложение 17-1 Правилам  
ценообразования на  
общественно  
значимых рынках

**Информация об объемах производства (реализации), затратах и соответствующих ценах производимых (реализуемых) товаров (работ, услуг) Субъекта в области централизованной покупки и централизованной продажи электрической энергии в части затрат, связанных с осуществлением деятельности**

(наименование, бизнес идентификационный номер субъекта общественно значимого рынка) за (месяц) \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Наименования услуг по общему классификатору экономической деятельности
Затраты, тенге
Объемы реализации (киловатт час)
Расчетная цена в тенге на 1 киловатт час (без налога на добавленную стоимость)
Доходы от регулируемых услуг в тыс. тенге

Приложение 6 к приказу  
Министр национальной  
экономики  
Республики Казахстан  
от 4 августа 2023 года  
№ 145

Приложение 17-2 Правилам  
ценообразования на  
общественно  
значимых рынках

**Информация об объемах производства (реализации), затратах и соответствующих ценах производимых (реализуемых) товаров (работ, услуг) Субъекта в области централизованной покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности и централизованной продажи услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки в части затрат, связанных с осуществлением деятельности (наименование, бизнес идентификационный номер субъекта общественно значимого рынка) за (месяц) \_\_\_\_\_ 20\_\_ года**

Наименования услуг по общему классификатору экономической деятельности
Затраты, тенге
Объемы реализации (МВт*мес)
Расчетная цена в тенге на 1 МВт*мес (без налога на добавленную стоимость)
Доходы от регулируемых услуг в тыс. тенге