

**ПРОЕКТ КОНЦЕПЦИИ**  
**дальнейшего совершенствования рыночных отношений**  
**в электроэнергетике Республики Казахстан**

## Содержание

**Глава 1. Текущее положение**

**Глава 2. Цели и задачи совершенствования рыночных отношений в электроэнергетике**

**Глава 3. Рынок электроэнергии и мощности**

3.1. Структура рынка

3.2 Субъекты рынка

3.3 Децентрализованный рынок электрической энергии

3.4 Рынок централизованной торговли

3.5 Рынок системных и вспомогательных услуг

3.6 Балансирующий рынок

3.7 Порядок экспорта-импорта электрической энергии

3.8 Рынок мощности

3.9 Основные направления развития рыночных отношений на розничном рынке

**Глава 4. Реализация электрической энергии от возобновляемых источников энергии**

**Глава 5. Структура управления рынком электрической энергии и мощности**

**Глава 6. Совершенствование системы тарифообразования на рынке**

6.1 Тарифы на электрическую энергию и мощность

6.2 Тарифы естественных монополий и организаций, занимающих доминирующее положение на рынке

## 1. Текущее положение

Анализ текущей ситуации рынка электрической энергии Казахстана выявил следующие ключевые проблемы, требующие своего решения:

1. высокий уровень износа основных производственных фондов;
2. в ЕЭС РК отмечается региональный дисбаланс и недостаток маневренных мощностей;
3. сложная структура управлению отраслью, которая негативно влияет на ее эффективное развитие;
4. оптовый рынок электрической энергии представляет собой олигополию, это является результатом, сложившейся структуры генерации электрической энергии, так до 50% поставок электрической энергии сосредоточено на трех крупнейших электростанциях страны, что привело к ограничению прав и свобод потребителя по выбору поставщика электрической энергии;
5. отсутствие механизмов, обеспечивающих строительство новых генерирующих мощностей;
6. отсутствие долгосрочной государственной политики регулирования ценообразования в секторе генерации после отмены предельных тарифов на электрическую энергию;
7. не запущен в работу балансирующий рынок электрической энергии;
8. слабое развитие сектора централизованной торговли электрической энергией, включая спотовый рынок электрической энергией ввиду заложенного принципа «добровольности» участия в централизованных торгах;
9. отсутствие в структуре управления рынка эффективно работающего механизма мониторинга работы электроэнергетического рынка;
10. разрозненность сетевого хозяйства страны;
11. отсутствие четкого механизма по организации покупки/продажи импортной/экспортной электроэнергии;
12. раскрытие и предоставление информации о функционировании рынка электрической энергии, что объясняется отсутствием регламентов, описывающих объемы, сроки, периодичность и порядок предоставления информации;
13. на розничном рынке не удалось организовать конкуренцию между ЭСО на право энергоснабжения конечных потребителей;

В связи вышеизложенным нужно признать, что принятая модель функционирования рынка электрической энергии не получила должного развития. Кроме того ввиду сложившейся олигополии, а также заложенного принципа добровольности на рынке централизованной торговли электрической энергии не удалось достичь требуемого уровня конкуренции на оптовом рынке электрической энергии. В настоящее время назрела необходимость в усовершенствовании действующей модели рынка электрической энергии, в которой будет учтено текущее состояние, прогнозные балансы производства/потребления электрической энергии в Казахстане до 2030 года, все проблемы, задачи и приоритеты, стоящие перед отраслью, при этом должны быть созданы условия для открытой, недискриминационной работы для всех субъектов рынка.

## **Глава 2. Цели и задачи совершенствования рыночных отношений в электроэнергетике**

Основной целью преобразования рыночных отношений в электроэнергетике является совершенствование действующей модели рынка электрической энергии и мощности с учетом накопленного опыта реформирования электроэнергетической отрасли, учитывающей баланс интересов всех субъектов рынка и создающей условия для привлечения в отрасль инвестиций на строительство новых генерирующих мощностей.

Для достижения указанной цели предполагается решить ряд задач:

1. повышение эффективности функционирования электроэнергетической отрасли и обеспечение создания условий по привлечению инвестиций для строительства новых и модернизации действующих мощностей, путем создания рынка электрической мощности;
2. создание равных условий доступа на рынок для потребителей в условиях действия олигополии и ограничение их рыночной власти путем установления принципа обязательности продажи/покупки электрической энергии и мощности через рынок централизованной торговли электрической энергии;
3. установление четких границ между децентрализованным и централизованным рынками;
4. создание прозрачного механизма ценообразования на оптовом рынке электрической энергии;
5. совершенствование структуры управления рынком;
6. запуск эффективно функционирующего рынка электрической мощности.

## **Глава 3. Рынок электрической энергии и мощности**

Для решения проблем сегмента производства электроэнергии предлагается разработать и внедрить модель оптовых рынков электроэнергии и мощности (целевую модель), которая придет на смену действующему механизму предельных тарифов. В рамках целевой модели рассматривается функционирование рынков электроэнергии и мощности с конкурентным ценообразованием.

Переход к целевой модели предполагается осуществить в течение десятилетнего периода, который начинается 1 января 2016 года и заканчивается, ориентировочно, 31 декабря 2025 года.

### **3.1. Структура рынка**

Энергоснабжение в Республике Казахстан осуществляется в условиях функционирования рынков электрической и тепловой энергии. Электрическая и тепловая энергия являются товаром на рынке.

Рынок электрической энергии состоит из двух уровней: оптового и розничного рынков электрической энергии, рынок тепловой энергии состоит из одного уровня - розничного рынка.

Оптовый рынок электрической энергии в Республике Казахстан представляет собой рынок обращения товара – электрической энергии и услуг, предоставляемых на рынке электрической мощности, с участием крупных потребителей электрической энергии производителей электрической энергии, получивших статус субъектов оптового рынка.

Структура оптового рынка электрической энергии состоит из:

1. **децентрализованного рынка купли-продажи электрической энергии**, функционирующего на основе заключаемых участниками рынка договоров купли-

продажи электрической энергии по ценам и условиям поставки, устанавливаемым соглашением сторон;

2. **рынка централизованной торговли электрической энергией**, представляющего собой организованную торговую площадку для купли-продажи электрической энергии на краткосрочный (за день вперед и в течение операционных суток), среднесрочный (месяц) и долгосрочный (квартал, год) периоды;

3. **балансирующего рынка** в режиме реального времени, функционирующего в целях физического и последующего финансового урегулирования почасовых дисбалансов, возникающих в операционные сутки между фактическими и договорными величинами производства-потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, утвержденными Системным оператором в суточном графике производства-потребления электрической энергии;

4. **рынка системных и вспомогательных услуг**, функционирующего на основе как приобретения у субъектов оптового рынка электрической энергии, так и оказания Системным оператором соответствующих услуг субъектам оптового рынка электрической энергии для обеспечения установленных государственными стандартами надежности работы единой электроэнергетической системы Республики Казахстан и качества электрической энергии;

5. **рынка мощности** обеспечивающего на среднесрочной и долгосрочной перспективе наличия в ЕЭС Казахстана количества действующих генерирующих мощностей достаточных для покрытия всего потребления электрической энергии в системе в любое время с соответствующими параметрами надежности и качества (включая резервы).

Розничный рынок электрической энергии - система отношений, функционирующая на основе договоров (купли-продажи, передачи и потребления электрической энергии, а также предоставления связанных с этим услуг) между субъектами розничного рынка электрической энергии вне оптового рынка.

### 3.2 Субъекты рынка

Модель оптового рынка электроэнергии предусматривает участие на рынке следующих субъектов оптового рынка электрической энергии:

1. Системный оператор - национальная компания, осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление, обеспечение параллельной работы с энергосистемами других государств, поддержание баланса в энергосистеме, оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг у субъектов оптового рынка электрической энергии, а также передачу электрической энергии по национальной электрической сети, ее техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности;

2. Национальный оператор по генерации – компания, реализующая управление государственными энергетическими активами в целях их развития и поддержания в надлежащем состоянии, осуществляющая строительство новых генерирующих источников как внутри страны и за ее пределами по поручению Правительства РК, а также являющаяся оператором, осуществляющим операции связанные с импортом и экспортом электрической энергии;

3. оператор рынка централизованной торговли – организация, осуществляющая централизованные торги электрической энергией, включая спот-торги электрической энергией, и услугой по поддержанию готовности электрической мощности;
4. энергопроизводящие организации - организация, осуществляющая производство электрической и (или) тепловой энергии для собственных нужд и (или) реализации;
5. энергопередающие организации - организация, осуществляющая на основе договоров передачу электрической или тепловой энергии;
6. энергоснабжающие организации - организация, осуществляющая продажу потребителям купленной электрической и (или) тепловой энергии;
7. потребители электрической энергии с присоединенной мощностью более 1 МВт;
8. промышленные группы - производственно-хозяйственные комплексы, в состав которых входят производственные предприятия, связанные с выпуском основной продукции группы, и энергопроизводящие организации, производящие электрическую энергию для нужд промышленных групп.

Для получения статуса субъекта оптового рынка (за исключением национального оператора по генерации, оператора рынка централизованной торговли, энергоснабжающих организаций) к субъектам рынка предъявляются следующие критерии:

- наличие технических средств измерений АСКУЭ, обеспечивающих сбор, передачу и обработку данных коммерческого учета;
  - наличие системы связи с Системным оператором, обеспечивающей возможность осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления;
  - соответствие субъектов рынка следующих количественным характеристикам:
    - а) энергопроизводящая организация имеет право получить статус субъекта оптового рынка, при наличии установленной мощности генерирующего оборудования не менее 1 МВт;
    - б) потребитель электрической энергии имеет право получить статус субъекта оптового рынка, при наличии присоединенной мощности не менее 1 МВт.
- Соблюдение установленных критериев является обязательным для всех субъектов оптового рынка.

Субъектами розничного рынка электроэнергии являются:

- прямые розничные потребители электроэнергии - потребители, присоединенные к электрическим сетям РЭКа (либо к сетям (шинам) энергопроизводящих организаций), среднесуточная мощность электропотребления которых равна или превышает установленный порог доступа на оптовый рынок электроэнергии;
- региональные электросетевые компании (РЭК) - энергопередающая организация, эксплуатирующая электрические сети регионального уровня;
- энергоснабжающие организации - организация, осуществляющая продажу потребителям купленной электрической энергии;
- конечные розничные потребители - потребители, присоединенные к сетям РЭКа, покупающие электрическую энергию у РЭКов;

- энергопроизводящие организации – производители электрической энергии, осуществляющие продажу электрической энергии на розничном рынке.

### **3.3 Децентрализованный рынок электрической энергии**

Децентрализованный рынок электрической энергии остается основным рынком при заключении договоров по покупке/продаже электрической энергии (порядка 80% от общего объема выработки электрической энергии).

На децентрализованном рынке электрической энергии поставка электрической энергии будет осуществляться на основании прямых двусторонних договоров заключаемых между субъектами рынка.

Заключение прямых двусторонних договоров разрешено между:

- энергопроизводящими организациями, входящими в состав промышленных групп и прямыми потребителями промышленной группы. При этом вся свободная от внутрикорпоративных поставок электрическая энергия должна быть реализована данными энергопроизводящими организациями внутри региона (области) по прямым двусторонним договорам при наличии дефицита в регионе (области) и/или на рынке централизованной торговли электрической энергией (при условии избыточности региона);

- энергопроизводящими организациями и потребителями, расположенными в одном области (регионе), вне зависимости от подключения к национальной электрической сети Системного оператора. При этом энергопроизводящие организации обязаны в первую очередь реализовывать электрическую энергию потребителям расположенным в данном регионе (области). Вся свободная от региональных поставок электрическая энергия должна быть реализована на рынке централизованной торговли электрической энергией (при условии избыточности региона);

- энергопроизводящими организациями, осуществляющими выработку электрической энергии за счет дотаций, получаемых через государственный бюджет на основании решения, принимаемого уполномоченным органом;

- при осуществлении операций, связанных с импортом и экспортом электрической энергии.

Примечание:

В соответствие с положениями, принятыми в настоящей Концепции, вся электрическая энергия, производимая гидроэлектростанциями будет реализовываться в внутри регионов по прямым двусторонним договорам.

В соответствие с положениями, принятыми в настоящей Концепции потребители электрической энергии будут приобретать электрическую энергию на оптовом рынке на централизованной торговой площадке с равными для всех условиями заключения сделок. Что позволит обеспечить для потребителей следующие преимущества:

- приобретение электрической энергии по прозрачной рыночной цене, которая формируется в соответствие со сложившейся конъюнктурой рынка;

- потребители получают равные права доступа к крупнейшим станциям Казахстана;

- на оптовом рынке на прозрачной основе будет формироваться индикатор рыночной цены на электрическую энергию.

### **3.4 Рынок централизованной торговли**

На рынке централизованной торговли электрической энергии будут заключаться договора между энергопроизводящими организациями и потребителями, осуществляющими покупку/продажу электрической энергии на оптовом рынке.

После отмены предельных тарифов на электрическую энергию с целью развития конкуренции и повышения прозрачности на рынке электрической энергии устанавливается свободное ценообразование в секторе генерации, исключая тарифы энергопроизводящих организаций, вырабатывающих электрическую энергию с использованием возобновляемых источников энергии.

В целях недопущения ценовых всплесков, защиты интересов потребителей электрической энергии Правительство оставляет за собой право устанавливать «потолочный» тариф на продажу электрической энергии в секторе генерации, выше которого реализация электрической энергии в Республике Казахстан от энергопроизводящих организаций потребителям энергии будет запрещена. «Потолочный» тариф на продажу электрической энергии в секторе генерации будет отражать уровень максимально возможного тарифа на электрическую энергию, который не окажет существенного влияния на рост уровня цен и инфляцию. Постановлением Правительства будет запрещена продажа электрической энергии энергопроизводящими организациями выше установленного «потолочного» тарифа на электрическую энергию. Уровень «потолочного» тарифа на продажу электрической энергии в секторе генерации будет устанавливаться Проставлением Правительства на ежегодной основе.

Для формирования открытых объективных рыночных цен на оптовом рынке, создания условий равного доступа к энергопроизводящим организациям, контроля за уровнем цен на оптовом рынке электрической энергии, целесообразно приступить к закреплению обязательных объемов реализации электрической энергии через рынок централизованной торговли.

Реализация объемов электрической энергии на централизованном рынке электрической энергии предполагается осуществлять поэтапно:

- Первый этап (до 1 января 2018 года). Энергопроизводящие организации, поставляющие электрическую энергию на оптовый рынок в национальную электрическую сеть Системного оператора, обязаны продавать на рынке централизованной торговли электрической энергии не менее десяти процентов годового объема электрической энергии, отпускаемой энергопроизводящими организациями на оптовый рынок, за исключением энергопроизводящих организаций, входящих в состав промышленных групп.

- Второй этап (с 1 января 2018 года). Энергопроизводящие организации, поставляющие электрическую энергию на оптовый рынок в национальную электрическую сеть Системного оператора, обязаны продавать 100% электрической энергии отпускаемой в сеть на рынке централизованной торговли. Энергопроизводящие организации, входящие в состав промышленных групп, обязаны реализовывать на рынке централизованной торговли 100% объемов электроэнергии свободной от поставок внутри группы. Энергопроизводящие организации, осуществляющие реализацию электрической энергии на розничном рынке, обязаны реализовывать на рынке централизованной торговли 100% объемов электроэнергии свободной от поставок внутри региона.

В целях прогнозирования деятельности субъектами рынка на предстоящий год будет представлена возможность участия в централизованных торгах на долгосрочный период



(квартал, год, месяц). В целях краткосрочного планирования суточного графика поставки/потребления электрической энергии субъекты рынка участвуют в краткосрочном рынке электрической энергии (в течение операционных суток и за день вперед).

Условия всех сделок, заключаемых на централизованных торгах, будут стандартизированы, в частности:

1. по сделкам на долгосрочный и среднесрочный период электроэнергия будет покупаться/продаваться базовая часть суточного графика;

2. по сделкам на краткосрочных торгах будет осуществляться покупка-продажа электроэнергии в соответствии с объемами планируемой на сутки выработки/потребления электрической энергии, что позволит субъектам рынка формировать переменную часть суточного графика;

3. при определении цен на централизованных торгах будет использоваться маржинальное ценообразование;

4. процесс проведения централизованных торгов представляет собой электронную систему торгов, в которой субъекты рынка подают заявки на покупку/продажу электрической энергии с указанием приемлемой цены продажи/покупки электрической энергии, после приема заявок в электронной системе торгов формируется график спроса и предложения на электрическую энергию и происходит процесс определения цены сделки;

5. по итогам проведенных централизованных торгов на среднесрочный (неделя, месяц) и долгосрочный (квартал, год) субъекты оптового рынка обязаны заключить стандартизированный двусторонний договор. Субъекты рынка несут финансовые обязательства по заключенному договору, в случае не исполнения условий заключенного договора к сторонам сделки может быть применена ответственность в соответствии с законодательством РК.

В случаях, если заявки энергопроизводящих организаций и потребителей электрической энергии были не удовлетворены в ходе проведения долгосрочных централизованных торгов (с поставкой на один календарный год), то субъектам рынка предоставляется возможность приобрести электрическую энергию на квартальных торгах, торгах с поставкой на месяц, неделю, день и в течение операционных суток.

Таким образом, при проведении торгов по описанной схеме потребители получают одинаковые стартовые и конкурентные условия для своей деятельности и возможность долгосрочного планирования расходов на электроэнергию.

Путем внедрения обязательности участия субъектов рынка на централизованных торгах будут достигнуты следующие цели развития и совершенствования оптового рынка:

1. получение равного доступа для потребителей к электроэнергии, производимой энергопроизводящими организациями;

2. формирование объективного ценового показателя на оптовом рынке электрической энергии;

3. качественное улучшение планирования суточного графика в Единой энергосистеме Казахстана;

4. обеспечение мониторинга оптового рынка электрической энергии;

5. прозрачная и понятная система заключения сделок на централизованных торгах обеспечит исключение возможности возникновения каких-либо коррупционных составляющих на оптовом рынке электроэнергии, а также обеспечит общедоступность, в том числе для потенциальных инвесторов и государственных надзорных и регулирующих

органов, информации касающейся всех заключенных на централизованных торгах сделках.

Централизованные торги электрической энергией могут быть использованы и применимы на рынке для прозрачного формирования общей цены рынка, как в условиях дефицита электрической энергии в ЕЭС РК, так и в условиях свободного конкурентного рынка электрической энергии.

### **3.5 Рынок системных и вспомогательных услуг**

Системный оператор оказывает на возмездной основе субъектам оптового рынка электрической энергии системные услуги по передаче электрической энергии, технической диспетчеризации, регулированию и резервированию мощности, организации балансирования производства-потребления электрической энергии.

Системный оператор приобретает вспомогательные услуги для обеспечения установленных норм надежности и качества электрической энергии в ЕЭС Казахстана. Вспомогательные услуги заключаются в поддержании готовности необходимых объемов и структуры оперативных резервов электрической мощности, регулировании активной и реактивной мощности (частоты), запуске энергосистемы из полностью обесточенного состояния.

Системный оператор оказывает на возмездной основе субъектам оптового рынка электрической энергии следующие виды системных услуг:

- 1) услуги по передаче электрической энергии по национальной электрической сети;
- 2) услуги по технической диспетчеризации отпуска с целью осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления режимами работы ЕЭС Казахстана;
- 3) услуги по регулированию электрической мощности (частоты) и резервированию мощности.
- 4) услуга по регулированию частоты в энергосистеме заключается в поддержании системным оператором процесса поддержания частоты переменного тока в энергосистеме в допустимых пределах (в случае изолированной работы).
- 5) услуги по организации балансирования производства/потребления электрической энергии ЕЭС Казахстана осуществление физического и последующего финансового урегулирования почасовых дисбалансов, возникающих в операционные сутки между фактическими и договорными величинами производства-потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан.

При оказании Системному оператору вспомогательных услуг по поддержанию в готовности оперативных резервов мощности поставщики данных услуг:

- 1) предоставляют оператору информацию, требуемую для формирования оперативных резервов мощности в ЕЭС Казахстана;
- 2) обеспечивают надлежащее техническое состояние своего оборудования, соблюдение правил безопасности эксплуатации, экологических требований и других, в соответствии с нормативными техническими документами Республики Казахстан;
- 3) обеспечивают выполнение распоряжений Системного оператора на изменение величины генерации/потребления электрической энергии в соответствии с установленными договором на оказание вспомогательных услуг объемами и сроками, в

том числе и при проведении Системным оператором тестов на требуемую готовность резервов к диспетчеризации;

4) подают ценовые предложения на балансирующий рынок электрической энергии.

### **3.6 Балансирующий рынок**

Анализ практики балансирования Единой энергосистемы Республики Казахстан показывает, что РК не имеет в наличии достаточного объема маневренных мощностей, способных удовлетворить потребности энергосистемы в пиковые часы суток. В этой связи РК с целью покрытия возникающих дисбалансов в ЕЭС РК используются энергетические мощности Российской Федерации (для покрытия потребности Северной зоны ЕЭС РК) и Кыргызской Республики (для покрытия потребности Южной зоны ЕЭС РК).

В связи с особенностями функционирования ЕЭС РК по урегулированию дисбалансов в энергосистеме, очевидно, что в Казахстане не может быть применена классическая модель работы балансирующего рынка.

В этой связи необходимо переходить к работе балансирующего рынка в полноценном рабочем режиме с 2016 года с учетом сложившихся особенностей функционирования ЕЭС РК.

Введение балансирующего рынка приведет к:

- повышению дисциплины относительно планирования и соблюдения суточного графика производства/потребления электроэнергии;
- справедливому распределению расходов на балансирование, в отличие от действующей методики равномерного распределения расходов на балансирование среди всех субъектов оптового рынка электроэнергии.

Управление балансирующим рынком будет осуществлять Системный оператор.

Системный оператор на балансирующем рынке предоставляет участникам рынка услуги по организации балансирования и финансовому урегулированию почасовых дисбалансов, которые должны оплачиваться участниками рынка.

Для физического урегулирования дисбалансов, возникающих в ЕЭС Казахстана, Системный оператор использует оперативные резервы мощности. Оперативные резервы мощности формируются Системным оператором на основе договоров заключаемых с энергопроизводящими организациями РК и потребителями электрической энергии, которые без ущерба для технологического цикла способны повышать/снижать свою нагрузку в требуемом объеме в течение операционных суток, а также на базе действующих договоров с сопредельными энергосистемами, работающими в параллельном режиме (Российской Федерацией и Кыргызской Республикой).

Оперативные резервы мощности, предоставляемые энергопроизводящими организациями РК должны быть свободны от других обязательств резервов мощности электростанций и иметь требуемую степень готовности к немедленной диспетчеризации.

В ходе ведения процесса балансирования ЕЭС РК Системный оператор выявляет субъектов рынка допустивших отклонения от утвержденного планового суточного графика, действия которых привели к появлению дисбалансов в ЕЭС РК.

После утверждения планового суточного графика корректировки в суточный график от субъектов рынка не принимаются. Субъекты рынка имеют возможность скорректировать утвержденный плановый суточный график на краткосрочных торгах (за

день вперед и в течение операционных суток) проводимых оператором рынка централизованной торговли.

С целью устранения возникающих дисбалансов в ЕЭС РК Системный оператор формирует почасовые заявки на повышение/понижение с указанием цены от субъектов оптового рынка РК и заявок от энергосистем сопредельных государств.

Системный оператор урегулирует физические дисбалансы в режиме реального времени за счет имеющихся заявок на балансирование.

Расчетный центр Системного оператора осуществляет взаиморасчеты с участниками балансирующего рынка по ценам сложившимся на балансирующем рынке на бесприбыльной основе (финансовое урегулирование дисбалансов).

Оплата за дисбаланс электроэнергии, вызвавшей необходимость ввода оперативных резервов мощности, производится субъектом оптового рынка электроэнергии, допустившим превышение договорного объема потребления или снижение выработки электроэнергии, в том числе по причине технологического нарушения.

В целях полноценного запуска балансирующего рынка необходимо установить всем субъектам оптового рынка электрической энергии автоматизированную систему коммерческого учета электрической энергии (АСКУЭ), обеспечивающую почасовой учет объемов поставки и потребления электрической энергии и их длительное запоминание для последующего использования во взаиморасчетах за электрическую энергию. Установка приборов автоматизированную систему коммерческого учета электрической энергии (АСКУЭ) должна быть завершена всеми субъектами оптового рынка электрической энергии не позднее 01.01.2017 года. До данного срока субъекты рынка при осуществлении деятельности на балансирующем рынке электрической энергии имеют право использовать профиль нагрузки потребителя.

### **3.7 Порядок экспорта-импорта электрической энергии**

Национальный оператор по генерации отвечает за осуществление поставок связанной с импортом/экспортом электрической энергии в ЕЭС РК.

### **3.8 Рынок мощности**

Основным механизмом, обеспечивающим поддержание в надлежащем состоянии действующих энергопроизводящих организаций и строительство новых генерирующих мощностей необходимого объема ЕЭС РК, является организуемый рынок мощности.

Цели создания рынка электрической мощности:

- обеспечение долгосрочного баланса электрической мощности в Казахстане и предупреждение появления дефицита электрической мощности;
- создание механизма финансирования строительства и ввода новых генерирующих мощностей в Единой энергосистеме Казахстана новых энергоисточников;
- создание механизма, обеспечивающего проведение модернизаций и реконструкций действующих энергоисточников;
- создание условий для привлечения в отрасль инвестиций, направленных на строительство новых генерирующих источников и модернизации/реконструкции существующих энергоисточников;
- формирование объективных, прозрачных цен на электрическую мощность в энергосистеме Казахстана.

Участие в рынке электрической мощности является обязательным для всех субъектов оптового рынка – энергопроизводящие организации, потребители, энергопередающие организации, Системный оператор и оператор рынка централизованной торговли.

Рынок электрической мощности будет представлен тремя субрынками:

- **долгосрочный рынок электрической мощности**, путем введения данного субрынка будет обеспечено строительство новых генерирующих мощностей в ЕЭС РК;
- **краткосрочный рынок электрической мощности**, путем введения данного субрынка будет обеспечено поддержание в надлежащем состоянии основного оборудования действующих энергопроизводящих организаций ЕЭС РК;
- **заключение инвестиционных соглашений**, через данный механизм будет обеспечено проведение модернизации, реконструкции и расширения действующих энергопроизводящих организаций ЕЭС РК.

В целях функционирования рынка электрической мощности за уполномоченным органом закрепляются следующие функции:

1. утверждение прогнозных балансов электрической энергии и мощности;
2. проведение тендера на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию;
3. заключение договора с победителем тендера (инвестором) на строительство новой станции;
4. определение Системному оператору победителя тендера на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию и списка действующих энергопроизводящих организаций, участвующих в долгосрочном рынке электрической мощности, для заключения договора о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности генерирующих установок с согласованной ценой, объемом и сроком покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности;
5. согласование инвестиционных программ по модернизации действующих энергопроизводящих организаций и утверждение индивидуальных инвестиционных тарифов энергопроизводящим организациям, проводящим модернизации, реконструкции и расширение;
6. утверждение предельных тарифов на мощность.

За Системным оператором закрепляются следующие функции на рынке электрической мощности:

1. составление прогнозных балансов электрической энергии и мощности для ЕЭС РК;
2. определение спроса на мощность;
3. аттестация мощности;
4. ведение реестра аттестованной мощности, проверка и подтверждение готовности мощности к будущим поставкам;
5. совместное с распределительными сетевыми организациями планирование развития сетей (на основе планирования нагрузки по узлам);
6. проведение финансовых взаиморасчетов за услугу по поддержанию готовности электрической мощности;

7. продажа услуги по поддержанию готовности электрической мощности к несению нагрузки потребителям - субъектам оптового рынка.

Оператор рынка централизованной торговли осуществляет:

1. допуск к торгам мощностью;
2. сбор ценовых заявок на мощность от участников торгов мощностью;
3. проведение торгов мощностью, регистрация сделок и определение обязательств участников торгов, заключивших сделки по итогам торгов.

Для обеспечения надежности и безопасности энергоснабжения потребителей в Республике Казахстан устанавливаются следующие требования:

1. по обязательному наличию генерирующих мощностей равных суммарной пиковой нагрузке потребителей в Единой энергетической системе и необходимой величины резервов (коэффициента резервирования);

2. к субъектам оптового рынка – потребителям по обязательности приобретения мощности в объеме равном своему пиковому потреблению с учетом коэффициента резервирования;

3. к субъектам оптового рынка – энергопроизводящим организациям по поддержанию в рабочем состоянии генерирующих мощностей, проданных на рынке мощности.

#### **Долгосрочный рынок электрической мощности**

Долгосрочный рынок электрической мощности призван решить задачу привлечения в отрасль инвестиций, направленных на строительство новых генерирующих источников.

Введение долгосрочного рынка электрической мощности позволит решить ряд важнейших для электроэнергетической отрасли задач:

- предупреждение дефицита энергомощностей в ЕЭС РК;
- обеспечение долгосрочной надежности функционирования энергосистемы;
- привлечение в отрасль инвестиций, путем обеспечения механизма возврата вложенных средств и предоставление гарантий инвесторам;
- формирование необходимой структуры генерации в энергосистеме.

В целях обеспечения базы для организации работы рынка электрической мощности Системный оператор рынка составляет прогнозные балансы электрической мощности. Системный оператор составляет долгосрочный баланс электрической мощности в РК на период 15-20 лет. При составлении прогнозного баланса учитывается прирост потребления электрической энергии, макроэкономические показатели роста экономики страны, программы развития регионов и государственные программы развития теплофикационных электростанции в РК (ТЭЦ).

На основании полученных данных Системный оператор определит дефицит мощности в РК по регионам с учетом заданной надежности, а также технические, экологические требования к генерирующим источникам, которые необходимы в стране для покрытия дефицита и обеспечения балансовой надежности.

Основываясь на данные полученные от Системного оператора, уполномоченный орган утверждает долгосрочный прогнозный баланс электрической мощности и в случаях необходимости организует и проводит тендер на строительство новых генерирующих мощностей. В тендерной документации должны быть указаны основные технические и

экологические параметры для будущего энергоисточника, предполагаемое место его строительства.

Для участия в конкурсе потенциальные инвесторы должны предоставить технико-экономические обоснования, которые будут соответствовать требованиям электростанции при объявлении конкурса.

Уполномоченный орган на основании проведенных тендеров на строительство новых генерирующих источников объявляет победителей тендера (инвесторов), которым будет поручено строительство новых генерирующих источников.

Победителю тендера государство через заключение договора с Системным органом гарантирует инвестору возврат вложенных денежных средств сроком равным периоду окупаемости инвестиционного проекта, который будет предусмотрен ТЭО. Для различных типов электростанций периоды окупаемости могут быть различны.

Государство в лице Уполномоченного органа и Системного оператора гарантирует победителям тендера (инвесторам) оплату электрическую мощность по цене, зафиксированной в договоре подписанном по итогам проведенного тендера. Оплата электрической мощности осуществляется с момента ввода электрической мощности в эксплуатацию и проведения аттестации Системным оператором вновь введенной мощности.

Победитель конкурса (инвестор) не в праве требовать изменения цены в сторону повышения при заключении с ним договора покупки мощности на долгосрочном рынке электрической мощности.

В случае задержки строительства к победителю конкурса (инвестору) предъявляются штрафные санкции.

Контроль за строительством нового генерирующего источника будет возложен на Уполномоченный орган.

### **Краткосрочный рынок электрической мощности**

В целях обеспечения балансовой надежности, поддержания в надлежащем состоянии основного оборудования действующих энергопроизводящих организаций вводится краткосрочный рынок электрической мощности.

Участники краткосрочного рынка электрической мощности:

- действующие электростанции;
- потребители оптового рынка электрической энергии;
- Системный оператор;
- оператор рынка централизованной торговли.

Краткосрочный рынок электрической мощности функционирует через проведение централизованных торгов услугой по поддержанию готовности электрической мощности. Продажа электрической мощности через централизованные торги позволит исключить субъективизм при принятии решений, излишнее администрирование со стороны государства и проявление коррупционной составляющей.

Покупка мощности в количестве, равном годовому максимуму потребления в ЕЭС РК, умноженному на коэффициент резервирования, является обязательным условием участия покупателя (потребителя, энергоснабжающей организации) в оптовом рынке. При этом покупатель имеет возможность либо самостоятельно спланировать собственное потребление, либо положиться на прогноз Системного оператора.

До начала проведения торгов Системный оператор проводит аттестацию электрической мощности всех энергопроизводящих организаций. По результатам проведенной аттестации Системный оператор представляет каждой энергопроизводящей организации паспорт готовности сроком на один календарный год при этом энергопроизводящая организация обязана на ежегодной основе подтвердить свою готовность нести мощность, указанную в паспорте готовности.

В случае несоответствия мощности подтвержденной паспортом готовности при проверке в течении календарного года, на который был выдан паспорт готовности, Системный оператор имеет право наложить на данную энергопроизводящую организацию штраф и провести повторную проверку готовности несения нагрузки, в случае несоответствия мощности при повторной проверке Системный оператор имеет право инициировать проведение дополнительных торгов мощностью.

Энергопроизводящие организации, желающие продавать электрическую энергию на экспорт, обязаны участвовать в рынке электрической мощности на общем основании. Объем электрической мощности, который не будет отобран по результатам проведенных торгов, может быть продан в виде товара – электрической энергии на экспорт.

До начала проведения торгов на краткосрочном рынке электрической мощности Системный оператор определяет объем мощности, который будет закуплен на краткосрочном рынке электрической мощности.

Данный объем требуемой мощности определяется как разница между мощностью необходимой для покрытия пиковой нагрузки в энергосистеме с учетом резерва, и мощностью, которая была куплена Системным оператором на долгосрочном рынке электрической мощности, мощностью энергопроизводящих организаций – возобновляемых источников энергии и мощностью энергопроизводящих организаций, заключивших инвестиционные соглашения с уполномоченным органом на проведение модернизации, реконструкции и расширение действующей энергопроизводящей организации.

Централизованные торги электрической мощностью проводятся оператором рынка централизованной торговли на период 1 календарный год. Централизованные торги электрической мощностью проводятся методом одностороннего аукцион, при котором Системный оператор является единственным покупателем электрической мощности, а продавцами выступают все действующие энергопроизводящие организации. Системный оператор приобретает у энергопроизводящих организаций электрическую мощность по цене, не превышающей заявленную в заявке энергопроизводящей организацией.

При участии в торгах на краткосрочном рынке электрической мощности энергопроизводящие организации имеют право указывать цену не выше утвержденного предельного тарифа для данной энергопроизводящей организации.

По итогам торгов оператор рынка централизованной торговли определяет список энергопроизводящих организаций продавших электрическую мощность и цены мощности для каждой энергопроизводящей организации и передает данный список Системному оператору. Системный оператор и энергопроизводящие организации по результатам торгов заключают между собой двусторонние контракты.

При проведении централизованных торгов отбирается мощность с наименьшей ценой в количестве необходимом для покрытия прогноза потребления с учётом коэффициента резервирования и соблюдением необходимого соотношения мощностей



различного типа. При этом энергопроизводящие организации продают мощность по заявленной цене.

Учитывая особенности комбинированной работы ТЭЦ, услуга по поддержанию готовности электрической мощности генерирующих установок у ТЭЦ будет закупаться Системным оператором на приоритетной основе.

Дополнительные торги на рынке электрической мощности проводятся по инициативе Системного оператора.

### **Заключение инвестиционных соглашений**

Через механизм заключения инвестиционных соглашений будет обеспечено проведение модернизации, реконструкции и расширения действующих энергопроизводящих организаций ЕЭС РК.

В целях заключения инвестиционных соглашений Уполномоченному органу отводится функция по отбору электростанций, с которыми будут заключены инвестиционные договоры.

Процедура заключения инвестиционных договоров будет состоять из следующих этапов:

1) решение о проведении модернизации на действующих электростанциях будет приниматься уполномоченным органом при согласовании с Советом рынка на основании утвержденных прогнозных балансов электрической мощности ЕЭС РК, программ развития регионов, программ развития теплофикации в РК;

2) энергопроизводящая организация, которая намерена проводить модернизацию, реконструкцию либо расширение производства обязана в сроки установленные уполномоченным органом предоставить в Совет рынка технико-экономическое обоснование по модернизации, реконструкции либо расширения производства. Совет рынка в установленные сроки рассматривает заявку энергопроизводящей организации на заключение инвестиционного соглашения при этом при рассмотрении заявки определяется необходимость проведения запланированных работ на энергопроизводящей организации с точки зрения повышения надежности функционирования ЕЭС РК, надежности энергоснабжения региона, в котором расположена энергопроизводящая организация, экологическую и экономическую составляющую проекта;

3) на основании проведенного анализа представленного технико-экономического обоснования Совет рынка дает заключение Уполномоченному органу о рекомендации либо отклонении представленного технико-экономического обоснования с указанием причин, повлиявших на принятие того или иного решения;

4) в случае положительного заключения Совета рынка о необходимости реализации инвестиционного проекта Уполномоченный орган заключает инвестиционное соглашение с энергопроизводящей организацией. срок заключения инвестиционного договора не может превышать период окупаемости инвестиционного проекта, что позволит обеспечить возврат вложенных средств инвесторам и создаст условия для развития действующих энергоисточников. Такие сроки могут быть различны в зависимости от типа электростанции.

5) при заключении инвестиционного соглашения уполномоченный орган утверждает для энергопроизводящей организации инвестиционный тариф на период

действия инвестиционного проекта. Инвестиционный тариф должен обеспечивать покрытие инвестиционных расходов, которые несет энергопроизводящая организация при принятии на себя инвестиционных обязательств;

6) энергопроизводящая организация не вправе требовать увеличения инвестиционного тарифа, утвержденного в инвестиционном соглашении;

7) в случае не исполнения в установленные сроки принятых на себя инвестиционных обязательств на энергопроизводящую организацию будет наложен штраф, величина штрафа определяется кодексом об административных правонарушениях;

8) после подписания инвестиционного соглашения с уполномоченным органом энергопроизводящая организация обязана провести регистрацию заключённого соглашения у Системного оператора и заключить с ним договор на приобретение услуги по поддержанию готовности электрической мощности к несению нагрузки;

9) Системный оператор обеспечивает сбор денежных средств у потребителей электрической мощности и ежемесячно оплачивает услуги энергопроизводящей организации по договору на приобретение услуги по поддержанию готовности электрической мощности к несению нагрузки;

10) энергопроизводящие организации, которые проводят модернизацию за счет действия предельных тарифов на электрическую энергию и не смогут закончить запланированные работы к 01.01.16 года (ввод рынка электрической мощности) обязаны закончить запланированные работы в рамках заключения инвестиционных соглашений с Уполномоченным органом, при этом процедура согласования технико-экономического обоснования в Совете рынка для таких энергопроизводящих организаций не предусмотрена.

### **3.9 Основные направления развития рыночных отношений на розничном рынке**

Ценообразование на розничном рынке электрической энергии остается регулируемым, при этом качество оказываемых услуг не претерпело никаких изменений в сторону улучшения.

На рынке сложилась ситуация, когда за качество предоставляемых услуг ЭСО ответственности не несет, поскольку владельцем электрических сетей остаётся РЭК и/либо энергопередающая компания.

В целях организации надежного энергоснабжения конечных розничных потребителей необходимо в типовые договора энергоснабжения, заключаемые между энергоснабжающей организацией и конечными потребителями закрепить ответственность энергоснабжающей организации за качество энергоснабжения.

Серьезной проблемой розничного рынка, которая негативно влияет на надежность функционирования ЕЭС РК стала разобщенность электросетевого хозяйства страны. В этой связи необходимо объединение многочисленных организаций, занимающихся передачей электрической энергии в единые региональные электросетевые компании.

Объединение в рамках РЭК разрозненных энергопередающих компаний позволит создать условия для выработки единых подходов к проведению технической политики, диспетчеризации, внедрения энергосберегающих технологий, что создаст условия для повышения надежности электроснабжения в стране.

Также данные меры позволят сократить удельные затраты компаний электросетевого комплекса и, как следствие, снизить тариф на оказываемые услуги. Кроме

того, укрупнение энергопередающих организаций позволит выровнять цены на электроэнергию в одном регионе. Объединение энергопередающих организаций будет происходить под влиянием ужесточения различных требований при выдаче разрешения:

- утверждение минимального количества потребителей энергопередающих организаций;
- наличие диспетчерских пунктов;
- наличие квалифицированного обслуживающего персонала;
- наличие техники (краны, грузовые машины, передвижные трансформаторы, сварочные аппараты, буровые техники и т.д.) и т.д.

Для решения структурной проблемы сегмента снабжения электрической энергией, связанной с аффилированностью ЭСО с РЭК и энергопроизводящими организациями, следует использовать два основных механизма:

1) Внедрение обязательств ЭСО по раскрытию и публикации детальной информации о формировании тарифов на электроэнергию, в том числе указывать стоимость покупки электроэнергии, услуг по передаче и распределению и т.д.

2) Ужесточение санкций для распределительных сетевых компаний за установление неравного доступа к электрическим сетям.

В связи с вышеизложенным дальнейшее развитие розничного рынка будет осуществляться по следующим направлениям:

- включение в типовой договор энергоснабжения ответственности энергонабжающей организации за качество услуги энергоснабжения;

- проведение политики укрупнения сетевых организаций на базе региональных электросетевых компаний. Укрупнение региональных электросетевых компаний будет производиться путем ужесточения требований лицензирования деятельности услуги по передаче электрической энергии. Работы по данному направлению будут осуществляться на основании плана мероприятий разработанного уполномоченным органом.

#### **Глава 4. Реализация электрической энергии от возобновляемых источников энергии**

Все квалифицированные энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, реализуют производимые ими объемы электроэнергии Системному оператору рынка по своим индивидуальным тарифам и продает приобретенные объемы электроэнергии всем энергопроизводящим организациям пропорционально объему их выработки по средневзвешенной цене.

Данная методика исключает вероятность возникновения излишней тарифной нагрузки на отдельные регионы страны, где квалифицированные энергопроизводящие организации получили свое значительное развитие.

Цена на электрическую энергию, выработанную возобновляемыми источниками энергии, будет определяться на уровне не превышающей цены, установленной в согласованном с агентством по регулированию естественных монополий в технико-экономическом обосновании соответствующего объекта по использованию возобновляемых источников энергии.

#### **Глава 5. Структура управления рынком электрической энергии и мощности**

Уполномоченный орган с целью управления рынком электрической энергии и мощности выполняет следующие функции:

- реализует государственную политику в области электроэнергетики;
- разрабатывает программы развития электроэнергетики и осуществляет контроль за их выполнением;
- утверждает НПА в области функционирования и управления рынком;
- утверждает порядок определения гарантирующего поставщика и зоны его ответственности;
- определяет операторов рынка;
- утверждает перечень субъектов оптового рынка;
- разрабатывает регламенты предоставления рыночной информации;
- выполняет иные функции в соответствии с законами Республики Казахстан.

В целях осуществления эффективной взаимосвязи всех субъектов рынка электрической энергии, выработки общей позиции участников оптового и розничного рынка при разработке нормативных и правовых документов, регулирующих функционирование рынка будет создан Совет рынка.

Совет рынка – некоммерческая организация, созданная субъектами рынка. В совет рынка в равном соотношении должны быть включены представители энергопроизводящих, энергопередающих, энергоснабжающих организаций, а также Системного оператора, национального оператора по генерации, оператора рынка централизованной торговли, представители уполномоченного органа, агентства по регулированию естественных монополий и регулируемого рынка, агентства по защите конкуренции. Деятельность Совета рынка будет осуществляться за счет членских взносов членов Совета рынка.

На Совет рынка будут возложены следующие функции:

1. разработка правил оптового рынка, регламентирующих деятельность отрасли, а также формирование предложений по совершенствованию правил оптового рынка;
2. участие в разработке предложений по внесению изменений в части антимонопольного регулирования в электроэнергетике;
2. подготовка и публикация регулярных и специальных аналитических докладов о функционировании оптового и розничных рынков электроэнергии;
3. осуществление постоянного мониторинга результатов функционирования рынка электрической энергии и мощности;
4. участие в разработке предложений по внесению изменений в нормативные правовые акты в части изменения правил оптового и розничных рынков с целью развития конкуренции на розничных рынках;
5. создание общедоступной системы раскрытия информации о функционировании оптового и розничных рынках электрической энергии.

## **Глава 6. Совершенствование системы тарифообразования на рынке**

В связи с изменением модели функционирования рынка электрической энергии и вводом рынка электрической мощности действующая система тарифообразования на рынке подлежит пересмотру, необходимо разграничить денежные потоки, поступающие от рынка электрической энергии (товар – кВт\*ч) и рынком электрической мощности

(услуга по поддержанию готовности электрической мощности) в этой связи вводятся тариф за электрическую энергию, тариф за оказание услуги по поддержанию готовности электрической мощности к несению нагрузки и инвестиционный тариф на рынке электрической мощности. Ожидается, что в связи с перенесением постоянных затрат энергопроизводящих организаций на тариф за оказание услуги по поддержанию готовности электрической мощности к несению нагрузки тариф на электрическую энергию в целом по РК будет снижен.

Тарифы на электрическую энергию будут формироваться в условиях свободного ценообразования и не подлежат регулированию со стороны государственных органов. При этом в целях недопущения ценовых всплесков, защиты интересов потребителей электрической энергии Правительство РК оставляет за собой право устанавливать «потолочный» тариф на продажу электрической энергии в секторе генерации, выше которого реализация электрической энергии в Республике Казахстан от энергопроизводящих организаций потребителям энергии будет запрещена. «Потолочный» тариф на продажу электрической энергии в секторе генерации будет отражать уровень максимального тарифа на электрическую энергию, который не окажет существенного влияния на рост уровня цен и инфляцию. «Потолочный» тариф на продажу электрической энергии в секторе генерации будет утверждаться Постановлением Правительства РК на ежегодной основе.

Региональные электростанции, реализующие электрическую энергию по прямым двусторонним контрактам внутри области (региона), обязаны согласовать тариф на реализацию электрической энергии с Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции.

В целях создания условий для работы на рынке электрической мощности для теплофикационных электростанций (ТЭЦ) необходимо разработать методику разделения затрат между электрической мощностью, электрической и тепловой энергией.

### **6.1 Тарифы на электрическую энергию и мощность**

На рынке вводится двухставочный тариф на электрическую энергию, производимую энергопроизводящими организациями. Двухставочный тариф будет формироваться за счет двух составляющих – тариф на электрическую энергию и тариф на оказание услуги по поддержанию готовности электрической мощности к несению нагрузки.

#### **Тариф за электрическую энергию**

Доход от реализации электрической энергии энергопроизводящая организация будет получать от потребителей при участии на рынке электрической энергии.

Отпускной тариф на электроэнергию, производимую энергопроизводящими организациями, устанавливается ими самостоятельно.

Государственный орган, отвечающий за конкурентную (антимонопольную) политику, будет осуществлять контроль за состоянием конкуренции на данном рынке в соответствии с действующим законодательством.

В тариф на электрическую энергию, производимую энергопроизводящими организациями, отнесены следующие переменные расходы:

- приобретение сырья;
- расходы на реализацию и сбыт продукции;
- ремонт и обслуживание (аварийный выход из строя оборудования);

расходные материалы и запасные части;  
налоги;  
административные расходы;  
расходы на персонал;  
прочие расходы.

#### **Тариф за оказание услуги по поддержанию готовности электрической мощности к несению нагрузки**

Тариф на оказание услуги по поддержанию готовности электрической мощности к несению нагрузки энергопроизводящие организации могут получить через долгосрочный и краткосрочный рынки электрической мощности, а также путем заключения инвестиционного соглашения с Уполномоченным органом.

Доход от оказания услуги по поддержанию готовности электрической мощности к несению нагрузки энергопроизводящая организация будет получать от Системного оператора при участии на рынке электрической мощности.

#### **Тариф на электрическую мощность, получаемый при участии в долгосрочном рынке электрической мощности (для вновь вводимых энергопроизводящих организаций)**

Тариф за оказание услуги по поддержанию готовности электрической мощности к несению нагрузки энергопроизводящая организация на долгосрочном рынке электрической мощности устанавливается на основании заключенного договора на приобретение услуги по поддержанию готовности электрической мощности к несению нагрузки, заключенного по итогам проведенного тендерного отбора инвесторов.

В данный тариф будут включены следующие расходы:

- инвестиционные расходы (амортизационные отчисления, определяемые в соответствии с законодательством Республики Казахстан, чистая прибыль – закладываемая в цену на основе бизнес планирования, с учетом фактических реалий реализации инвестиционных проектов и рисков функционирования рынка мощности, и зависит от суммы займа, сроков и графика его возврата, расходы по обслуживанию кредитов и займов, включаемые в стоимость услуги по поддержанию готовности электрической мощности – к которым относятся комиссии банков по обслуживанию займа, проценты вознаграждения за обслуживание кредитов, расходы по размещению на фондовых биржах ценных бумаг (облигаций);

- износ и амортизация;

производственные накладные расходы;

ремонт и обслуживание (текущие, расширенные капитальные ремонты);

расходные материалы и запасные части, связанные с постоянной деятельностью;

расходы на персонал;

прочие расходы.

Энергопроизводящей организации гарантирована оплата мощности после ввода ее в эксплуатацию и прохождения аттестации у Системного оператора.

#### **Тариф на электрическую мощность, получаемый при участии в краткосрочном рынке электрической мощности (для действующих энергопроизводящих**

**организаций не производящих программы модернизации, реконструкции и расширения)**

Тариф за оказание услуги по поддержанию готовности электрической мощности к несению нагрузки энергопроизводящая организация, устанавливает самостоятельно. При этом тариф за оказание услуги по поддержанию готовности электрической мощности к несению нагрузки не может быть выше, чем утверждённый Постановлением Правительства РК «предельный» тариф за оказание услуги по поддержанию готовности электрической мощности к несению нагрузки.

Поскольку одной из целей создания рынка мощности является развитие и поддержания в надлежащем состоянии производственных мощностей действующих электростанций, то услуга по поддержанию готовности электрической мощности должна включать в себя постоянных затрат действующих электростанций.

В тариф за оказание услуги по поддержанию готовности электрической мощности к несению нагрузки энергопроизводящие организации, относят следующие постоянные расходы:

- износ и амортизация;
- производственные накладные расходы;
- ремонт и обслуживание (текущие, расширенные капитальные ремонты);
- расходные материалы и запасные части, связанные с постоянной деятельностью;
- расходы на персонал;
- прочие расходы.

**Инвестиционный тариф на электрическую мощность (для действующих энергопроизводящих организаций заключивших инвестиционный договор с уполномоченным органом и производящих программы модернизации, реконструкции и расширения)**

Денежные средства на проведение модернизации, расширения и реконструкции действующая энергопроизводящая организация будет получать от Системного оператора при участии на рынке электрической мощности путем заключения инвестиционного соглашения с уполномоченным органом.

Инвестиционный тариф на электрическую мощность энергопроизводящая организация, устанавливает самостоятельно, при этом экономическое обоснование инвестиционного проекта должно быть подтверждено Советом рынка и Уполномоченным органом.

Поскольку одной из целей создания рынка мощности является разработка механизма проведения модернизации, расширения и реконструкции действующих электростанций, то инвестиционный тариф на электрическую мощность должен включать в себя покрытие инвестиционных затрат действующих электростанций. Источниками для покрытия инвестиционных расходов являются:

- амортизационные отчисления, определяемые в соответствии с законодательством Республики Казахстан;
- чистая прибыль – закладываемая в цену на основе бизнес планирования, с учетом фактических реалий реализации инвестиционных проектов и рисков функционирования рынка мощности, и зависит от суммы займа, сроков и графика его возврата;

- расходы по обслуживанию кредитов и займов, включаемые в стоимость услуги по поддержанию готовности электрической мощности – к которым относятся комиссии банков по обслуживанию займа, проценты вознаграждения за обслуживание кредитов, расходы по размещению на фондовых биржах ценных бумаг (облигаций).

Амортизационные отчисления и чистая прибыль служат источником для возврата заемных средств, погашения обязательств и/или выполнения инвестиционных программ.

Государственный орган, отвечающий за конкурентную (антимонопольную) политику, будет осуществлять контроль за состоянием конкуренции на данном рынке в соответствии с действующим законодательством.

В тариф за оказание услуги по поддержанию готовности электрической мощности к несению нагрузки энергопроизводящие организации, относят следующие постоянные расходы:

- износ и амортизация;
- производственные накладные расходы;
- ремонт и обслуживание (текущие, расширенные капитальные ремонты);
- расходные материалы и запасные части, связанные с постоянной деятельностью;
- расходы на персонал;
- прочие расходы.

## **6.2 Тарифы естественных монополий и организаций, занимающих доминирующее положение на рынке**

При формировании тарифов за услуги оказываемые естественными монополиями и организациями, занимающими доминирующее положение на рынке необходимо перейти от практики утверждения конечного тарифа, к практике утверждения снабженческой надбавки (фиксированного дохода).

В связи с вводом рынка электрической мощности естественные монополии и организации, занимающие доминирующее положение на рынке будут приобретать услугу по поддержанию готовности электрической мощности у Системного оператора на год вперед с учетом прогнозной заявки на потребление электрической энергии и мощности на предстоящий период с разбивкой по месяцам, а оплату будут производить ежемесячно.

Компенсировать затраты на услуги по поддержанию готовности электрической мощности естественные монополии и организации, занимающие доминирующее положение на рынке будут следующим образом: сумму затрат на мощность естественные монополии и организации, занимающие доминирующее положение на рынке поделит на прогнозный объем потребления электроэнергии и включит в тариф. Потребители, оплачивая за электроэнергию по своим квитанциям и счетам-фактурам, будут компенсировать затраты на покупку мощности.

Государственный орган, отвечающий за конкурентную (антимонопольную) политику, будет осуществлять контроль за состоянием конкуренции и уровнем цен на данном рынке в соответствии с действующим законодательством.