



## СОДЕРЖАНИЕ

### *Новости электроэнергетики*

- Внесены дополнения в Правила определения расчетного тарифа, утверждения предельного и индивидуального тарифов стр.2
- Утверждена Методика расчета цен субъектов регулируемого рынка стр.2
- АЗК утвердило Методику по проведению анализа и оценки состояния конкурентной среды на товарном рынке стр.5
- Внесены изменения в Правила дифференциации энергоснабжающими организациями тарифов на электрическую энергию стр.5
- Глава АРЕМ не доволен работой территориальных департаментов ведомства по итогам 9 месяцев текущего года стр.6
- Утверждена форма ежеквартальной информации по инвестпрограмме стр.7
- МЧС и МРР утвердили Критерии оценки степени рисков и форм проверочных листов в области пожарной, промышленной безопасности и Гражданской обороны стр.8
- Ратифицирован Протокол о внесении изменений в Соглашение по Балхашской тепловой электрической станции стр.10
- Правительство утвердило нормы эксплуатационного запаса топлива в осенне-зимний период стр.10
- Утверждены Правила учета отпуска тепловой энергии и теплоносителя стр.12
- АРЕМ и МРР утвердили критерии оценки степени риска в сфере частного предпринимательства в сферах регулируемого рынка стр.13
- Утверждены критерии оценки степени риска в сфере частного предпринимательства в сферах естественных монополий стр.14
- Вступили в силу Правила утверждения предельного уровня тарифов СЕМ стр.15
- В конце ноября Госэнергонадзор провел селекторное совещание по вопросам прохождения осенне-зимнего периода стр.16

### *Текущая жизнь Ассоциации*

- 8 ноября состоялось очередное заседание Совета директоров КЭА стр.17

### *Интеграция*

- Началась подготовка к соревнованиям бригад по ремонту и обслуживанию распределительных сетей и ТЭС энергопредприятий стран СНГ в 2014 году стр.17

### *Мнение*

- Рынок электроэнергии требует изменения ментальности - Председатель Правления АО «КОРЭМ» Тиесов С.А. стр.20

**НОВОСТИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ****Внесены дополнения в Правила определения расчетного тарифа, утверждения предельного и индивидуального тарифов**

*Постановление Правительства РК от 07.08.13 № 803 «О внесении дополнений в постановление Правительства Республики Казахстан от 10 марта 2009 года № 277 «Об утверждении Правил определения расчетного тарифа, утверждения предельного и индивидуального тарифов» (см. «Казахстанская правда» от 02.11.13)*

Правительство Республики Казахстан ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление Правительства Республики Казахстан от 10 марта 2009 года № 277 «Об утверждении Правил определения расчетного тарифа, утверждения предельного и индивидуального тарифов» (САПП Республики Казахстан, 2009 г., № 14, ст. 101) следующие дополнения:

Правила определения расчетного тарифа, утверждения предельного и индивидуального тарифов, утвержденные указанным постановлением, дополнить пунктами 14-1 и 14-2 следующего содержания:

«14-1. Группы энергопроизводящих организаций формируются по следующим критериям: тип энергопроизводящих организаций, установленная мощность, вид используемого топлива, удаленность от местонахождения топлива.

По критерию «тип энергопроизводящих организаций» энергопроизводящие организации делятся на следующие типы электростанций:

- 1) конденсационная – электростанция, производящая только электрическую энергию;
- 2) теплоэлектроцентраль – электростанция, которая производит не только электроэнергию, но и является источником тепловой энергии в централизованных системах теплоснабжения;
- 3) газотурбинная – электростанция, в качестве источника энергии использующая газообразное топливо;
- 4) гидроэлектростанция – электростанция, в качестве источника энергии использующая энергию водного потока.

По критерию «установленная мощность» энергопроизводящие организации делятся на: до 100 МВт, от 100 МВт до 300 МВт, от 300 МВт и более.

По критерию «вид используемого топлива» энергопроизводящие организации делятся: работающие на угле, газе местного происхождения, газе импортного происхождения, мазуте.

По критерию «удаленность от местонахождения топлива» энергопроизводящие организации делятся на: до 500 км, от 500 км до 1000 км, от 1 000 км и более.

14-2. Если в состав энергопроизводящей организации входят несколько электростанций, отличающиеся друг от друга, то данная энергопроизводящая организация формируется в отдельную группу.».

2. Настоящее постановление вводится в действие со дня первого официального опубликования.

*Премьер-Министр Республики Казахстан*

*С. Ахметов*

**Утверждена Методика расчета цен субъектов регулируемого рынка**

*Приказ АРЕМ от 18.04.13 № 122-ОД «Об утверждении Методики расчета цен на товары (работы, услуги) субъектов регулируемого рынка». Зарегистрирован в Минюсте*

Распространение без согласования с Ассоциацией запрещено

24.05.13 № 8478 (см. «Казахстанская правда» от 02.11.13)

В соответствии с подпунктом 4) пункта 1 статьи 13 Закона Республики Казахстан от 9 июля 1998 года «О естественных монополиях и регулируемых рынках», подпунктом 7) пункта 21 Положения об Агентстве Республики Казахстан по регулированию естественных монополий, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 12 октября 2007 года № 943, **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить прилагаемую Методику расчета цен на товары (работы, услуги) субъектов регулируемого рынка.

2. Департаменту по регулированию в сфере железнодорожного транспорта, гражданской авиации и портов Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (Ибраева Г.К.) обеспечить:

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

2) опубликование настоящего приказа на интернет-ресурсе Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий, после официального опубликования в средствах массовой информации.

3. Департаменту административной работы Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (Базарбаев С.П.) после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан:

1) обеспечить в установленном законодательством порядке его официальное опубликование в средствах массовой информации с последующим предоставлением в Юридический департамент Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (Метенова С.С.) сведений об опубликовании;

2) довести его до сведения структурных подразделений и территориальных органов Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий Дуйсебаева А.Ж.

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

*Председатель*

*М. Оспанов*

**СОГЛАСОВАНО:**

*Министр экономики и бюджетного  
планирования РК Е. Досаев  
22 апреля 2013 год*

*Министр транспорта и коммуникаций РК  
А. Жумагалиев  
24 апреля 2013 год*

## **Методика расчета цен на товары (работы, услуги) субъектов регулируемого рынка**

### **1. Общие положения**

1. Настоящая Методика расчета цен на товары (работы, услуги) субъектов регулируемого рынка (далее - Методика) разработана в соответствии с подпунктом 4) пункта 1 статьи 13 Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках».

2. Методика разработана в целях определения механизма расчета цен на товары (работы, услуги) субъектов регулируемого рынка (далее - Субъекты).

3. Для целей настоящей Методики применяются следующие понятия:

---

Распространение без согласования с Ассоциацией запрещено

экономически обоснованные затраты - затраты Субъектов, связанные с обеспечением операционной деятельности, возмещения по задействованному капиталу, вложенному в задействованные активы и амортизационным отчислениям на воспроизводство задействованных активов.

Иные термины и понятия, используемые в настоящей Методике, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях и регулируемых рынках.

## 2. Расчет цен на товары (работы, услуги) Субъектов

4. Для расчета цен на товары (работы, услуги) Субъектов применяется формула:

$$Z_i = C_i + P_i \quad (1), \text{ где:}$$

$Z_i$  - цена на услугу  $i$

$C_i$  - себестоимость услуги  $i$

$P_i$  - прибыль на услугу  $i$ .

5. Формирование цен на товары (работы, услуги) Субъектов осуществляется с учетом требований законодательства Республики Казахстан о естественных монополиях и регулируемых рынках, в том числе Правил ценообразования на регулируемых рынках, утвержденных постановлением Правительства Республики Казахстан от 3 марта 2009 года № 238.

6. Себестоимость предоставления регулируемых услуг Субъектов рассчитывается по формуле:

$$C_i = \frac{\sum S_{ij}}{N_{ij}}, \quad (2), \text{ где:}$$

$C_i$  - себестоимость единицы  $i$  услуги предоставляемой за анализируемый период времени.

$S_{ij}$  - сумма экономически обоснованных затрат определяемая, исходя из технологического процесса создания (задействования элементов сети)  $i$  услуги предоставляемой за анализируемый период времени;

$N_{ij}$  - планируемый годовой объем предоставления регулируемой  $i$  услуги, определяемый в установленном законодательством порядке, подтвержденный договорами, заключенными Субъектом с потребителями услуг, протоколами намерений и расчетами исходя из возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня цен, предоставляемой за анализируемый период времени, в натуральных показателях.

7. Уровень прибыли на  $i$  услугу, включаемый в обоснованную цену учитывает средства, обеспечивающие эффективное функционирование и развитие Субъектов, в том числе инвестиционную потребность исходя из годовой суммы потребности Субъектов на создание новых активов, расширение, восстановление, обновление, поддержку существующих активов, реконструкцию, техническое перевооружение основных средств и рассчитывается по формуле:

$$P_i = \frac{\sum P_{ij}}{N_{ij}}, \quad (3), \text{ где:}$$

$P_i$  – прибыль на единицу  $i$  услуги за анализируемый период времени;

$P_{ij}$  – уровень прибыли, обеспечивающий эффективное функционирование и развитие Субъектов, в том числе инвестиционную потребность на создание новых активов, расширение, восстановление, обновление, поддержку существующих активов, реконструкцию, техническое перевооружение основных средств.

**АЗК утвердило Методику по проведению анализа и оценки состояния конкурентной среды на товарном рынке**

*Приказ АЗК от 31.05.13 № 149-ОД «Об утверждении Методики по проведению анализа и оценки состояния конкурентной среды на товарном рынке». Зарегистрирован в Минюсте 03.07.13 № 8558 (см. «Казахстанская правда» от 02.11.13)*

В целях реализации подпункта 14) статьи 39 Закона Республики Казахстан «О конкуренции», **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить прилагаемую Методику по проведению анализа и оценки состояния конкурентной среды на товарном рынке.

2. Департаменту администрирования Агентства Республики Казахстан по защите конкуренции (Антимонопольное агентство) (далее - Агентство) (Калдыкараев К. М.) довести настоящий приказ до сведения структурных и территориальных подразделений Агентств.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Ответственного секретаря Агентства Абди Н.А.

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

Председатель

Б. Куандыков

СОГЛАСОВАН:

Министр экономики и бюджетного планирования РК Е. Досаев

31 мая 2013 года

*Приложение к приказу имеется в исполнительном офисе КЭА*

**Внесены изменения в Правила дифференциации энергоснабжающими организациями тарифов на электрическую энергию**

*Приказ АРЕМ от 26.06.13 № 185-ОД «О внесении изменения в приказ Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 20 февраля 2009 года № 57-ОД «Об утверждении Правил дифференциации энергоснабжающими организациями тарифов на электрическую энергию по зонам суток и (или) в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами». Зарегистрирован в Минюсте 11.07.13 № 8569 (см. «Казахстанская правда» от 02.11.13)*

В соответствии с подпунктом 1) статьи 7 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике», **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести в приказ Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 20 февраля 2009 года № 57-ОД «Об утверждении Правил дифференциации энергоснабжающими организациями тарифов на электрическую энергию по зонам суток и (или) в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами» (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 5602, опубликованный в газете «Юридическая газета» от 10 апреля 2009 года № 53 (1650)), следующее изменение:

в Правилах дифференциации энергоснабжающими организациями тарифов на электрическую энергию по зонам суток и (или) в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами, утвержденных указанным приказом:

Распространение без согласования с Ассоциацией запрещено

пункт 43 изложить в следующей редакции:

«43. Энергоснабжающая организация ежегодно до 1 апреля и 1 октября представляет в уполномоченный орган суточный график нагрузки в режимные дни по двум сезонам года с выделением зон (в качестве указанных графиков для осенне-зимнего сезона возможно использование декабрьского графика рабочего дня, для весенне-летнего - июньского графика), согласно Приложению 3.».

2. Департаменту по регулированию в сфере электро- и теплоэнергетики Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (Каримова З.К.) обеспечить:

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

2) опубликование настоящего приказа на интернет-ресурсе Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий, после официального опубликования в средствах массовой информации.

3. Департаменту административной работы Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (Базарбаев С.П.) после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан:

1) обеспечить в установленном законодательством порядке его официальное опубликование в средствах массовой информации с последующим предоставлением в Юридический департамент Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (Метенова С.С.) сведений об опубликовании;

2) довести его до сведения структурных подразделений и территориальных органов Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий Алпысбаева А.А.

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

*Председатель*

*М. Оспанов*

### **Глава АРЕМ не доволен работой территориальных департаментов ведомства по итогам 9 месяцев текущего года (информация АРЕМ)**

4 ноября в ходе заседания коллегии председатель Агентства РК по регулированию естественных монополий Мурат Оспанов подверг резкой критике работу руководителей территориальных департаментов ведомства.

Причина такой реакции – итоги деятельности ведомства и его территориальных подразделений за 9 месяцев текущего года.

Перед агентством стоят очень важные задачи – это снижение нормативных и ликвидация сверхнормативных потерь в сфере ЖКХ, повышение уровня оснащённости жилого многоквартирного сектора приборами учета; снижение расходов топлива; утверждение дифференцированных тарифов.

Немало важной задачей, требуемой решения, также является снижение износа основных активов, накопленных годами.

«Понимаем, что на сегодняшний день эту проблему невозможно решить в один день через тариф, так как это приведет к росту тарифов на регулируемые услуги в разы. Поэтому, один из выходов из сложившейся ситуации заключается в привлечении заемных средств для реализации инвестпрограмм. На сегодняшний день этот механизм практически не

используется, хотя существует нормативно-правовая основа», - сказал председатель АРЕМ.

«Проведенный анализ показывает, что можно, не поднимая тариф, за счет привлечения кредитных ресурсов, провести широкомасштабную модернизацию, тем самым, снизив затраты на топливо и электроэнергию. Ведь Вы же знаете, что согласно Особому порядку кредит погашается за счет амортизации и прибыли, а Вы не видите этих резервов, Вы идете по легкому пути - рост тарифов. Это недопустимо», – сказал М.Оспанов.

Больше всего вопросов на коллегии возникло к ситуации со сверхнормативными потерями, а именно, как при наличии 70-80 % износа основных средств, удалось достигнуть их ликвидации.

«Складывается впечатление, что руководители некоторых теркомов пошли по пути наименьшего сопротивления, договорившись с монополистами, показывают данные об отсутствии сверхнормативных потерь по базовым и небазовым субъектам», - сказал Мурат Оспанов, обращаясь к руководителям территориальных департаментов. Такие данные приведены департаментами по Алматинской, Актюбинской, Карагандинской, Павлодарской, Мангистауской и Жамбылской областей.

«Контроль и судебная практика - это один из трех китов, на котором зиждется вся деятельность Агентства», - сказал Мурат Оспанов, продолжая заседание коллегии. - Инструменты для реализации поставленных задач законодательно предусмотрены. Однако в настоящее время присутствует формальный подход к контрольным мероприятиям почти во всех регионах».

По данным департамента контроля и исковой работы ведомства, за отчетный период общее количество вынесенных постановлений по делам об административных правонарушениях, составляет – 195. Общая сумма наложенных административных взысканий в виде штрафов составляет 1 847 581 808 тенге. При этом общая сумма выявленных нарушений превышает 3 млрд. 200 млн. тенге.

Выслушав неудовлетворившие ответы директоров теркомов, Мурат Оспанов поручил Ответственному секретарю рассмотреть персональную ответственность руководителей, допустивших данные нарушения.

Кроме этого, на коллегии также были обсуждены и другие, не менее актуальные вопросы, касающиеся совершенствования тарифной политики, мер по противодействию коррупции, обеспечения законодательства о государственных символах.

В завершение, Мурат Оспанов дал ряд четких поручений и обозначил необходимость продолжения работы по достижению положительных результатов в реализации задач, поставленных Главой государства и Правительством РК.

### **Утверждена форма ежеквартальной информации по инвестпрограмме**

*Приказ АРЕМ от 14.05.13 № 148-ОД «Об утверждении формы ежеквартальной информации субъекта регулируемого рынка об исполнении либо неисполнении инвестиционной программы (проекта), учтенной в предельной цене». Зарегистрирован в Минюсте 20.06.13 № 8517 (см. «Казахстанская правда» от 06.11.13)*

В соответствии с подпунктом 1) статьи 7-3 Закона Республики Казахстан от 9 июля 1998 года «О естественных монополиях и регулируемых рынках» и подпунктом 2) пункта 3 статьи 16 Закона Республики Казахстан от 19 марта 2010 года «О государственной статистике»

#### **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить прилагаемую форму ежеквартальной информации субъекта регулируемого рынка об исполнении либо неисполнении инвестиционной программы (проекта), учтенной в предельной цене.

2. Признать утратившим силу приказ Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 27 июля 2012 года № 180-ОД «Об утверждении форм ежеквартальной информации субъекта регулируемого рынка об исполнении либо неисполнении инвестиционной программы (проекта), учтенной в предельной цене», (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 7863, опубликованный в газете «Казахстанская правда» от 10 октября 2012 года № 346-347).

3. Департаменту стратегического планирования и сводного анализа Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (Мартыненко А.В.) обеспечить:

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

2) опубликование настоящего приказа на интернет-ресурсе Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий, после официального опубликования в средствах массовой информации.

4. Департаменту административной работы Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (Базарбаев С.П.) после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан:

1) обеспечить в установленном порядке его официальное опубликование в средствах массовой информации;

2) довести его до сведения структурных подразделений и территориальных органов Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий.

5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий Дуйсебаева А.Ж.

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

Председатель М. Оспанов

СОГЛАСОВАН:

Председатель Агентства РК по статистике А. Смаилов

21 мая 2013 год

*Приложение к приказу имеется в исполнительном офисе КЭА*

## **МЧС и МРР утвердили Критерии оценки степени рисков и форм проверочных листов в области пожарной, промышленной безопасности и Гражданской обороны**

*Совместный приказ МЧС от 27.06.13 № 292 и МРР от 18.07.13 № 141/НҚ «Об утверждении Критериев оценки степени рисков и форм проверочных листов в сфере частного предпринимательства в области пожарной, промышленной безопасности и Гражданской обороны». Зарегистрирован в Минюсте 19.08.13 № 8626 (см. «Казахстанская правда» от 02, 09, 13.11.13)*

В соответствии со статьями 13 и 15 Закона Республики Казахстан от 6 января 2011 года «О государственном контроле и надзоре в Республике Казахстан» **ПРИКАЗЫВАЕМ:**

1. Утвердить прилагаемые:

1) Критерии оценки степени рисков в сфере частного предпринимательства в области пожарной, промышленной безопасности и Гражданской обороны согласно приложению 1 к

Распространение без согласования с Ассоциацией запрещено



настоящему приказу;

2) формы проверочных листов в сфере частного предпринимательства в области пожарной безопасности:

для промышленных предприятий, согласно приложению 2 к настоящему приказу;

для автопредприятий, согласно приложению 3 к настоящему приказу;

для административных объектов, согласно приложению 4 к настоящему приказу;

для автозаправочных станций (стационарных и передвижных), согласно приложению 5 к настоящему приказу;

для архивов, согласно приложению 6 к настоящему приказу;

для бань и саун, согласно приложению 7 к настоящему приказу;

для железнодорожных, автомобильных, морских и речных вокзалов, аэропортов, согласно приложению 8 к настоящему приказу;

для гостиниц, мотелей, кемпингов, согласно приложению 9 к настоящему приказу;

для домов и зон отдыха, летних оздоровительных лагерей и туристических баз, согласно приложению 10 к настоящему приказу;

для многоквартирных жилых домов и общежитий, согласно приложению 11 к настоящему приказу;

для культурно-зрелищных, развлекательных и спортивных учреждений, согласно приложению 12 к настоящему приказу;

для культовых объектов, согласно приложению 13 к настоящему приказу;

для банков второго уровня, согласно приложению 14 к настоящему приказу;

для объектов нефтегазодобывающей промышленности, согласно приложению 15 к настоящему приказу;

для объектов здравоохранения, согласно приложению 16 к настоящему приказу;

для объектов образования, согласно приложению 17 к настоящему приказу;

для объектов социальной сферы (дома престарелых и инвалидов, детские дома, дома интернаты, психоневрологические центры для детей и инвалидов), согласно приложению 18 к настоящему приказу;

для объектов торговли, согласно приложению 19 к настоящему приказу;

для объектов хранения, согласно приложению 20 к настоящему приказу;

для объектов бытового обслуживания, согласно приложению 21 к настоящему приказу;

для объектов общественного питания, согласно приложению 22 к настоящему приказу;

для сельскохозяйственных объектов, согласно приложению 23 к настоящему приказу;

для энергетических объектов (энергопроизводящих и энергопередающих), согласно приложению 24 к настоящему приказу;

3) форму проверочного листа в сфере частного предпринимательства в области промышленной безопасности согласно приложению 25 к настоящему приказу;

4) форму проверочного листа в сфере частного предпринимательства в области Гражданской обороны согласно приложению 26 к настоящему приказу.

2. Комитетам противопожарной службы (Аубакиров С.Г.), по государственному контролю за чрезвычайными ситуациями и промышленной безопасностью (Кунанбаев Н.С.) и Департаменту Гражданской обороны (Джумашев Ж.К.) Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан обеспечить:

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

2) официальное опубликование настоящего приказа в течение десяти календарных дней после государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

3) опубликование настоящего приказа на официальном интернет-ресурсе Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан.

3. Признать утратившим силу совместный приказ Министра по чрезвычайным ситуациям

Республики Казахстан от 11 февраля 2011 года № 45 и Министра экономического развития и торговли Республики Казахстан от 17 февраля 2011 года № 39 «Об утверждении Критериев оценки степени рисков и форм проверочных листов в сфере частного предпринимательства в области пожарной, промышленной безопасности и Гражданской обороны» (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 6787, опубликованный в газете «Казахстанская правда» от 16 марта 2011 г. № 94-95 (26515-26516)).

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на вице-министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан Смаилова Ж.А.

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию и вводится в действие с 1 января 2014 года.

Министр по чрезвычайным ситуациям РК  
В. Божко

И.о. Министра регионального развития РК  
К. Ускенбаев

*Приложение к приказу имеется в исполнительном офисе КЭА*

#### **Ратифицирован Протокол о внесении изменений в Соглашение по Балхашской тепловой электрической станции**

*Закон РК от 11.11.13 № 137-V ЗРК «О ратификации Протокола между Правительством Республики Казахстан и Правительством Республики Корея о внесении изменений в Соглашение между Правительством Республики Казахстан и Правительством Республики Корея в области развития, финансирования, проектирования, строительства, эксплуатации и технического обслуживания Балхашской тепловой электрической станции от 25 августа 2011 года» (см. «Казахстанская правда» от 13.11.13)*

Ратифицировать Протокол между Правительством Республики Казахстан и Правительством Республики Корея о внесении изменений в Соглашение между Правительством Республики Казахстан и Правительством Республики Корея в области развития, финансирования, проектирования, строительства, эксплуатации и технического обслуживания Балхашской тепловой электрической станции от 25 августа 2011 года, совершенный в Астане 4 декабря 2012 года.

*Президент Республики Казахстан*

*Н. Назарбаев*

#### **Правительство утвердило нормы эксплуатационного запаса топлива в осенне-зимний период**

*Постановление Правительства РК от 24.10.13 № 1143 «Об утверждении норм эксплуатационного запаса топлива в осенне-зимний период для энергопроизводящих организаций» (см. «Казахстанская правда» от 13.11.13)*

В соответствии с подпунктами 38-6), 38-7) статьи 4 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике» Правительство Республики Казахстан ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемые нормы эксплуатационного запаса топлива в осенне-зимний период для энергопроизводящих организаций.

Распространение без согласования с Ассоциацией запрещено

2. Внести в постановление Правительства Республики Казахстан от 19 марта 2013 года № 261 «Об утверждении Правил определения норм эксплуатационного запаса топлива в осенне-зимний период для энергопроизводящих организаций» (САПП Республики Казахстан, 2013 г., № 22, ст. 353) следующее дополнение:

Правила определения норм эксплуатационного запаса топлива в осенне-зимний период для энергопроизводящих организаций, утвержденные указанным постановлением:

дополнить пунктом 7-1 следующего содержания:

«7-1. Среднесуточный расход топлива на энергопроизводящей организации рассчитывается в соответствии со следующими формулами:

$$B = B_{тэ} + B_{ээ}, \text{ [тонна]}, \text{ где:}$$

$B$  – среднесуточный расход топлива на энергопроизводящей организации;

$B_{тэ}$  – среднесуточный расход топлива на производство теплоэнергии;

$B_{ээ}$  – среднесуточный расход топлива на производство электроэнергии.

Определение количества среднесуточного расхода топлива, расходуемого на производство тепловой энергии.

$$B_{тэ} = B_{тэусл} / \mathcal{E}, \text{ [тонна]}, \text{ где:}$$

$B_{тэусл}$  – среднесуточный расход условного топлива на производство тепловой энергии, [тонна условного топлива];

$\mathcal{E}$  – calorific coefficient, равный отношению теплотворных способностей топлива к условному:

$$\mathcal{E} = Q_{рн} / 7000, \text{ где:}$$

$Q_{рн}$  – низшая теплотворная способность топлива, [килокалория/килограмм];

7000 – низшая теплотворная способность условного топлива, [килокалория/килограмм].

$$B_{тэусл} = Q_{сут} * b_{т} * 10^{-3}, \text{ [тонна условного топлива]}, \text{ где:}$$

$Q_{сут}$  – количество тепловой энергии, выработанное за сутки, [гигакалория];

$b_{т}$  – удельный расход условного топлива на отпуск теплоэнергии, [килограмм/гигакалория].

$$Q_{сут} = Q * t, \text{ где:}$$

$Q_{сут}$  – количество тепловой энергии, выработанное за сутки, [гигакалория];

$Q$  – тепловая мощность, рассчитанная с учетом коэффициента использования установленной тепловой мощности, [гигакалория/час];

$t$  – количество часов в сутки, [час];

$$Q = Q_{уст} * K_{т}, \text{ [гигакалория/час]}, \text{ где:}$$

$Q_{уст}$  – установленная тепловая мощность станции, [гигакалория/час];

$K_{т}$  – коэффициент использования установленной тепловой мощности;

$$K_{т} = Q_{выр} / (Q_{уст} * n), \text{ где:}$$

$Q_{выр}$  – количество теплоэнергии, выработанное за год, [гигакалория];

$n$  – календарное число часов предыдущего года.

Определение количества условного топлива, расходуемого на производство электроэнергии за сутки:

$$B_{ээ} = B_{ээусл} / \mathcal{E}, \text{ [тонна]}, \text{ где:}$$

$B_{ээусл}$  – среднесуточный расход условного топлива на производство электрической энергии, [тонна условного топлива];

$\mathcal{E}$  – calorific coefficient, равный отношению теплотворных способностей топлива к условному:

$$\mathcal{E} = Q_{рн} / 7000, \text{ [килокалория/килограмм]}, \text{ где:}$$

$Q_{рн}$  – низшая теплотворная способность топлива, [килокалория/килограмм];

7000 – низшая теплотворная способность условного топлива, [килокалория/килограмм].

$V_{\text{эусл}} = \text{Эсут} * b_{\text{э}} * 10^{-3}$ , [тонна условного топлива], где:

Эсут – количество электроэнергии, выработанное за сутки, [тысяч киловатт\*час];

$b_{\text{э}}$  – удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, [грамм/киловатт\*час];

$\text{Эсут} = N * t$ , где:

$N$  – электрическая мощность, рассчитанная с учетом коэффициента использования установленной электрической мощности [мегаватт];

$t_{\text{сут}}$  – количество часов в сутки, час;

$N = N_{\text{уст.}} * K_{\text{э}}$ , [мегаватт], где:

$N_{\text{уст.}}$  – установленная электрическая мощность станции, [мегаватт];

$K_{\text{э}}$  – коэффициент использования установленной электрической мощности;

$K_{\text{э}} = \text{Эвыр} / (N_{\text{уст.}} * n)$ , где:

Эвыр – количество электроэнергии, выработанное за предыдущий год, [тысяч киловатт\*час];

$n$  – календарное число часов предыдущего года.»

3. Признать утратившим силу распоряжение Премьер-Министра Республики Казахстан от 19 декабря 1996 года № 577-р «О нормах эксплуатационного запаса топлива на энергоисточниках».

4. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней со дня первого официального опубликования.

*Премьер-Министр Республики Казахстан*

*С. Ахметов*

### **Нормы эксплуатационного запаса топлива в осенне-зимний период для энергопроизводящих организаций**

1. Для энергопроизводящих организаций, работающих на твердом и жидком топливе: количество основного и резервного топлива на 10 суток при расстоянии доставки до 100 километров;

количество основного и резервного топлива на 20 суток при расстоянии доставки более 100 километров.

2. Для энергопроизводящих организаций, работающих на газообразном топливе, у которых мазут является:

аварийным топливом, количество топлива на 5 суток;

резервным топливом, количество топлива на 10 суток.

3. Для энергопроизводящих организаций, у которых мазут является растопочным топливом:

количество топлива на 10 суток, при этом число одновременно растапливаемых агрегатов не должно превышать:

на электростанции – блоков 4х200 мегаватт, 3х300 мегаватт и более с нагрузкой до 30 % их номинальной производительности;

на теплоэлектроцентрали двух наибольших котлов с нагрузкой до 30 % их номинальной производительности.

### **Утверждены Правила учета отпуска тепловой энергии и теплоносителя**

*Постановление Правительства РК от 27 августа 2013 года № 869 «Об утверждении*

Распространение без согласования с Ассоциацией запрещено

*Правил учета отпуска тепловой энергии и теплоносителя» (см. «Казахстанская правда» от 20.11.13)*

В соответствии с подпунктом 32) статьи 4 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике» Правительство Республики Казахстан ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемые Правила учета отпуска тепловой энергии и теплоносителя.
2. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования.

Премьер-Министр Республики Казахстан

С. Ахметов

*Приложение к постановлению имеется в исполнительном офисе КЭА.*

### **АРЕМ и МРР утвердили критерии оценки степени риска в сфере частного предпринимательства в сферах регулируемого рынка**

*Совместный приказ АРЕМ от 01.07.13 № 199-ОД и МРР от 05.07.13 № 125/НҚ «Об утверждении критериев оценки степени риска в сфере частного предпринимательства в сферах регулируемого рынка». Зарегистрирован в Минюсте 08.08.13 № 8616 (см. «Казахстанская правда» от 20.11.13)*

В соответствии с подпунктом 3-1) пункта 1 статьи 13 Закона Республики Казахстан от 9 июля 1998 года «О естественных монополиях и регулируемых рынках» и пунктами 3 и 4 статьи 13 Закона Республики Казахстан от 6 января 2011 года «О государственном контроле и надзоре в Республике Казахстан», **ПРИКАЗЫВАЕМ:**

1. Утвердить прилагаемые критерии оценки степени риска в сфере частного предпринимательства в сферах регулируемого рынка.

2. Департаменту контроля и исковой работы Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (Аламан А.Т.) обеспечить:

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

2) опубликование настоящего приказа на официальном интернет-ресурсе Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий.

3. Департаменту административной работы Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (Базарбаев С.П.) после государственной регистрации настоящего приказа:

1) обеспечить официальное опубликование настоящего приказа в течение десяти календарных дней после его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Казахстан с последующим представлением в Юридический департамент Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий сведений об опубликовании;

2) довести настоящий приказ до сведения структурных подразделений и территориальных органов Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий Алпысбаева А.А.

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

Председатель Агентства РК по  
регулированию естественных монополий  
М. Оспанов

Первый заместитель Премьер-министра РК  
- Министр регионального развития РК  
Б. Сагинтаев

*Приложение к приказу имеется в исполнительном офисе КЭА*

### **Утверждены критерии оценки степени риска в сфере частного предпринимательства в сферах естественных монополий**

*Совместный приказ АРЕМ от 01.07.13 № 200-ОД и МРР от 05.07.13 № 126/НҚ «Об утверждении критериев оценки степени риска в сфере частного предпринимательства в сферах естественных монополий». Зарегистрирован в Минюсте 08.08.13 № 8617 (см. «Казахстанская правда» от 20.11.13)*

В соответствии с подпунктом 3-1) пункта 1 статьи 13 Закона Республики Казахстан от 9 июля 1998 года «О естественных монополиях и регулируемых рынках» и пунктами 3 и 4 статьи 13 Закона Республики Казахстан от 6 января 2011 года «О государственном контроле и надзоре в Республике Казахстан», **ПРИКАЗЫВАЕМ:**

1. Утвердить прилагаемые критерии оценки степени риска в сфере частного предпринимательства в сферах естественных монополий.

2. Признать утратившим силу совместный приказ Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 19 июня 2012 года № 139-ОД и Министра экономического развития и торговли Республики Казахстан от 25 июня 2012 года № 204 «Об утверждении критериев оценки степени риска в сфере частного предпринимательства в сферах естественных монополий» (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 7766, опубликованный в газете «Казахстанская правда» № 282-283 (27101-27102) и «Егемен Казакстан» № 540-545 (27618) от 23 августа 2012 года).

3. Департаменту контроля и исковой работы Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (Аламан А.Т.) обеспечить:

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

2) опубликование настоящего приказа на официальном интернет-ресурсе Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий.

4. Департаменту административной работы Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (Базарбаев С.П.) после государственной регистрации настоящего приказа:

1) обеспечить официальное опубликование настоящего приказа в течение десяти календарных дней после его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Казахстан с последующим представлением в Юридический департамент Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий сведений об опубликовании;

2) довести настоящий приказ до сведения структурных подразделений и территориальных органов Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий.

5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий Алпысбаева А.А.

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

Распространение без согласования с Ассоциацией запрещено

Председатель Агентства РК по  
регулированию естественных монополий  
М. Оспанов

Первый заместитель Премьер-министра РК  
- Министр регионального развития РК  
Б. Сагинтаев

*Приложение к приказу имеется в исполнительном офисе КЭА*

### **Вступили в силу Правила утверждения предельного уровня тарифов СЕМ**

*Приказ АРЕМ от 17.07.13 № 213-ОД «Об утверждении Правил утверждения предельного уровня тарифов (цен, ставок сборов) и тарифных смет на регулируемые услуги (товары, работы) субъектов естественных монополий». Зарегистрирован в Минюсте 19.08.13 № 8625 (см. «Казахстанская правда» от 20.11.13)*

В соответствии с подпунктом 2) статьи 12-1, подпунктом 5) пункта 1 статьи 14-1 Закона Республики Казахстан от 9 июля 1998 года «О естественных монополиях и регулируемых рынках» и подпунктом 2) пункта 3 статьи 16 Закона Республики Казахстан от 19 марта 2010 года «О государственной статистике», ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить прилагаемые Правила утверждения предельного уровня тарифов (цен, ставок сборов) и тарифных смет на регулируемые услуги (товары, работы) субъектов естественных монополий.

2. Признать утратившими силу некоторые нормативные правовые акты Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий, согласно приложению к настоящему приказу.

3. Департаменту стратегического планирования, сводного анализа и международного сотрудничества Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (Мартыненко А.В.) обеспечить в установленном законодательством порядке государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан.

4. Департаменту административной работы Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (Базарбаев С.П.) после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан:

1) обеспечить в установленном порядке его официальное опубликование в средствах массовой информации;

2) довести его до сведения структурных подразделений и территориальных органов Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий, местных исполнительных органов областей (города республиканского значения, столицы).

5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий Дуйсебаева А.Ж.

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

Председатель

М.Оспанов

СОГЛАСОВАН: 25 июля 2013 год  
И.о. Председателя Агентства РК по  
статистике Ж. Джаркинбаев

29 июля 2013 год  
Министр экономики и бюджетного  
планирования РК Е. Досаев

*Приложение к приказу имеется в исполнительном офисе КЭА*

**В конце ноября Госэнергонадзор провел селекторное совещание по вопросам прохождения осенне-зимнего периода (информация Госэнергонадзора)**

Госэнергонадзор МИНТ РК провел селекторное совещание с участием представителей МНГ, МЧС, МТК, МРР, НДЦ АО «KEGOC», АО «Самрук Энерго», АО «НК «Казахстан Темир Жолы» и акиматов регионов. На повестке дня стоял вопрос прохождения энергопредприятиями страны отопительного сезона 2013-2014 годов.

В целом, Единая энергетическая система Казахстана работает стабильно, за исключением переборов мощности Узбекской энергосистемой.

На сегодняшний день, согласно графика, завершён ремонт 7 энергоблоков (78% годового количества), 55 котлов (96%), 45 турбин (94%). На разной стадии выхода с ремонта 2 энергоблока, 2 кола и 3 турбины.

Ремонтные работы ведутся согласно графика. Вместе с тем, котле № 2 на ТЭЦ-2 г.Павлодар, котле № 11 Жезказганской ТЭЦ из-за дополнительных объёмов увеличены сроки ремонта.

На топливных складах накоплено 4,7 млн. тонн угля. Мазута накоплено 167 тыс. тонн. В части накопления топлива необходимо отметить сложившийся дефицит полувагонов у грузовых компаний Богатырь-Транс. Вследствие чего только по грузоотправителю Богатырь-Комир за истекший период недогружено в адрес энергоисточников свыше 20 маршрутов угля.

Энергопредприятиям рекомендовано соблюдение «Норм эксплуатационного запаса топлива для энергопроизводящих предприятий в осенне-зимний период», вступившего в законную силу 23 ноября текущего года. На сегодняшний день отмечено несоблюдение этой нормы на Семипалатинской ТЭЦ-1 ГКП «Теплокоммунэнерго» (запас угля на 6 суток при норме 20), на ТЭЦ г.Кентау (запас угля на 12 суток при норме 20).

За истекший период не соблюдался температурный график по следующим энергоисточникам: Котельная пос. Жезкент, Согринская ТЭЦ – по 2 случая, ТЭЦ-1 Караганда Энергоцентр – 5 случаев, Аркалыкская ТЭЦ – 3 случая, ТЭЦ-3 Павлодара - 2 случая, Капшагай Жылу – 8 случаев.

Кроме того, с третьего декабря в городе Астана, в Агентстве по делам государственной службы начнется тестирование первых руководителей, их заместителей, главных инженеров и руководителей служб безопасности и охраны труда. Список прохождения квалификационной проверки руководителями энергопредприятий опубликован на сайте Комитета государственного энергетического надзора и контроля МИНТ РК.

С началом отопительного сезона в целях обеспечения безопасности в период прохождения осенне-зимнего периода Госэнергонадзор обращает внимание руководителей энергопредприятий на своевременное проведение противоаварийных и противопожарных тренировок с участием представителей Госэнергонадзора МИНТ РК и МЧС РК.

В отопительный период, особенно в праздничные дни, глава Комитета государственного энергетического надзора и контроля МИНТ РК А.Турлубек рекомендовал руководителям энергетических предприятий страны ограничить выезды за пределы своего региона, а также обеспечить усиление на объектах. Регионам с низким потенциалом готовности поручено подготовить и представить в Госэнергонадзор специальный план по прохождению осенне-зимнего периода.

По итогам совещания акиматам и энергопредприятиям регионов поручено обеспечить круглосуточное дежурство ответственных работников с предоставлением списка в Комитет госэнергонадзора, усилить производственную дисциплину, создать аварийный запас материалов и оборудования, обеспечить накопление и поддержание топлива в объёмах, соответствующих утвержденным нормам, а также строго придерживаться правил расследования технологических нарушений на энергопредприятиях. Руководству



энергоснабжающих организаций рекомендовано строго соблюдать режим энергопотребления.

### **ТЕКУЩАЯ ЖИЗНЬ АССОЦИАЦИИ**

#### **8 ноября состоялось очередное заседание Совета директоров КЭА**

В ходе заседания была рассмотрена информация о текущей деятельности исполнительного органа, о поступлении взносов и ходе исполнения бюджета в 2013 году, о финансировании издания книги-летописи о становлении и развитии энергетики Казахстана, а также были утверждены списки на присвоение званий и вручение почетной грамоты КЭА.

### **ИНТЕГРАЦИЯ**

#### **Началась подготовка к соревнованиям бригад по ремонту и обслуживанию распределительных сетей и ТЭС энергопредприятий стран СНГ в 2014 году**

20-22 ноября 2013 года представители АО «КЕГОС», АО «АРЭК», КЭА приняли участие в рабочих заседаниях по подготовке проведения Международных соревнований бригад по ремонту и обслуживанию распределительных сетей 0,4-10 кВ в первой декаде сентября 2014 года в г. Санкт-Петербург, РФ и оперативного персонала ТЭС в июне 2014 года в г. Ессентуки, РФ.

**1) г. Москва 20-21 ноября 2013 года** - рабочее заседание специалистов национальных энергосистем государств-участников СНГ, ответственных за подготовку и проведение Международных соревнований специалистов электрических сетей электроэнергетической отрасли государств - участников СНГ в 2014 году.

На заседании присутствовали представители национальных энергосистем и энергетических организаций Республики Беларусь, Республики Казахстан, Кыргызской Республики, Российской Федерации, Республики Таджикистан, Украины и Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ.

После обсуждения вопросов Повестки дня представители национальных энергосистем государств-участников СНГ, ответственные за подготовку и проведение Международных соревнований решили:

1.1. Принять к сведению Информацию об итогах Международных соревнований 2013 года

1.2. Одобрить деятельность Исполнительного комитета по подготовке и проведению соревнований 2013 года.

2.1. Провести в первой декаде сентября 2014 года среди команд национальных энергосистем государств-участников СНГ Международные соревнования бригад по ремонту и обслуживанию распределительных сетей 0,4-10 кВ (далее - Международные соревнования) на полигоне ОАО «Ленэнерго», г. Санкт-Петербург, Российская Федерация.

2.2. Просить Исполнительный комитет:

- совместно с принимающей энергосистемой (ОАО «Россети», ОАО «Ленэнерго») до 15 февраля 2014 года в рабочем порядке уточнить дату проведения Международных соревнований;

- обратиться к членам Электроэнергетического Совета СНГ с просьбой о

представлении в Исполнительный комитет кандидатур в состав Оргкомитета, Главной судейской комиссии (по одному представителю от национальной компании) и ответственных за разработку Положений о проведении этапов для организации проведения Международных соревнований.

2.3. Рекомендовать Оргкомитету назначить Главным судьей Международных соревнований 2014 года Главного технолога филиала ООО «ЕвроСибЭнерго-инжиниринг» на территории Иркутской области Ермолова Владимира Николаевича.

2.4. В соответствии с Положением о проведении Международных соревнований профессионального мастерства персонала электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ (Протокол № 36 от 24 октября 2009 года) определить, что расходы по организации и проведению соревнований (подготовка полигона, оснащение его оборудованием, оснасткой, инструментом, программным обеспечением и т.д., необходимыми для проведения Международных соревнований в соответствии с Положениями по этапам; проживание и питание участников; сувениры для участников; культурная программа; информационное сопровождение Международных соревнований) несет принимающая сторона.

Приобретение командных призов производится за счет средств национальных компаний, команды которых завоюют призовые места.

Расходы по приобретению кубков, медалей и индивидуальных призов для членов команд, занявших 1-3-е места, – за счет средств Исполнительного комитета ЭЭС СНГ.

2.5. При разработке документации и мероприятий по подготовке к Международным соревнованиям учесть положительный опыт проведенных Международных соревнований 2004-2013 гг.

3.1. Просить Исполнительный комитет организовать подготовку проекта Положения о Международных соревнованиях, основанного на Положении о проведении Международных соревнований профессионального мастерства персонала электроэнергетической отрасли государств - участников СНГ, и направить его в органы управления электроэнергетикой государств Содружества для согласования.

3.2. Рекомендовать при разработке Положения о проведении Международных соревнований предусмотреть следующие этапы:

- 1 этап – Проверка знания действующих правил и инструкций на ПЭВМ;
- 2 этап – Освобождение пострадавшего от действия электрического тока на железобетонной опоре ВЛ-10 кВ и оказание ему доврачебной помощи;
- 3 этап – Замена изолированного провода на ВЛИ-0,4 кВ в пролете на пересечении с ВЛ-10 кВ и замер габарита в месте пересечения;
- 4 этап – Замена промежуточной железобетонной опоры на ВЛ-10 кВ с применением механизмов;
- 5 этап – Расчет и замер сопротивления петли фаза-ноль в сети 0,4 кВ и выбор автоматического выключателя для защиты линии;
- 6 этап – Замена дефектного проходного изолятора 10 кВ на КТП-10/0,4 кВ. Измерение сопротивления заземления КТП-10/0,4 кВ;
- 7 этап – Тушение пожара на КТП-10/0,4 кВ.

3.3. Установить для всех этапов единую максимальную оценку - 200 баллов.

3.4. Определить, что подведение итогов Международных соревнований будет проводиться по сумме мест на этапах. Победителем признается команда, набравшая наименьшую сумму мест.

4.1. Определить согласно жеребьевке ответственных за разработку проектов Положений по этапам:

1-й этап – Российская Федерация; 2-й этап – Грузия; 3-й этап – Республика Казахстан; 4-й этап – Украина; 5-й этап – Республика Беларусь; 6-й этап – Республика Таджикистан; 7-й этап – Кыргызская Республика.

4.2. Поручить специалистам ОАО «Россети», исходя из возможностей предоставляемого полигона:

- до 15 января 2014 года уточнить названия этапов, характеристики оборудования, необходимого для работы на этапах;
- до 1 марта 2014 года организовать разработку исходных вариантов проектов Положений по этапам с последующей передачей через Исполнительный комитет участникам Международных соревнований;
- до 15 апреля 2014 года подготовить Перечень оборудования, приспособлений, инструментов и других средств, предоставляемых участникам Международных соревнований.

5.1. Принять доработанный с учетом высказанных замечаний проект Программы подготовки к Международным соревнованиям.

6.1. Признать целесообразным проведение в рамках Международных соревнований отраслевой выставки новых технологий по тематике соревнований. Тематическую направленность выставки уточнить в рабочем порядке до 20 мая 2014 года.

6.2. Определить, что на 1-м этапе Международных соревнований будет использоваться программный продукт, предоставляемый российской стороной.

**2) г. Москва 21-22 ноября 2013 года** - рабочее заседания специалистов национальных энергосистем государств - участников СНГ, ответственных за подготовку и проведение Международных соревнований оперативного персонала электростанций, электрических и тепловых сетей государств - участников СНГ в 2014 году.

На заседании присутствовали представители электроэнергетических систем и энергетических организаций Республики Беларусь, Республики Казахстан, Республики Молдова, Российской Федерации, Республики Таджикистан, Украины и Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ.

После обсуждения вопросов Повестки дня представители национальных энергосистем государств-участников СНГ, ответственные за подготовку и проведение Международных соревнований решили:

1.1. Принять к сведению информацию об итогах открытых соревнований оперативного персонала ТЭС с поперечными связями России и стран СНГ 2013 года.

2.1. Провести в июне 2014 года среди команд национальных энергосистем государств-участников СНГ Международные соревнования оперативного персонала ТЭС (далее - Международные соревнования ТЭС) на базе НП «Ставропольский учебный центр» (г. Эссентуки), Российская Федерация.

2.2. До 15 января 2014 года уточнить характеристики моделируемого оборудования.

2.3. Международные соревнования провести на базе компьютерных средств подготовки, прошедших аттестацию на соответствие требованиям «Норм годности программных средств подготовки персонала энергетики» (СО 153-34.0-12.305-99).

2.4. Просить Исполнительный комитет:

- совместно с Корпоративным Энергетическим Университетом (КЭУ) до 15 января 2014 года уточнить дату проведения Международных соревнований ТЭС 2014 года;

- обратиться к членам Электроэнергетического Совета СНГ с просьбой о представлении в Исполнительный комитет кандидатур в состав Оргкомитета, Главной судейской комиссии (по одному представителю от национальной компании) и судей на этапах для организации проведения Международных соревнований ТЭС 2014 года.

2.5. Рекомендовать Оргкомитету назначить Главным судьей Международных соревнований ТЭС 2014 года руководителя Департамента технического аудита ОАО «Роснефтьсервис» Люшажуна В.В.

2.6. В соответствии с Положением о проведении Международных соревнований оперативного персонала электростанций, электрических и тепловых сетей государств - участников СНГ (Протокол заседания Электроэнергетического Совета СНГ № 44 от 1

ноября 2013 года) определить, что государства - участники Международных соревнований ТЭС несут финансовые затраты: на подготовку своих команд по своему усмотрению; обеспечение проведения Международных соревнований ТЭС (оплату привлеченных для обеспечения Международных соревнований ТЭС организаций и др.), командирование членов делегаций, а также затраты на страхование участников.

Расходы по приобретению кубков, медалей и индивидуальных призов для членов команд, занявших 1-3-е места, – за счет средств Исполнительного комитета.

2.7. При разработке документации и мероприятий по подготовке к Международным соревнованиям ТЭС учесть положительный опыт Открытых соревнований оперативного персонала ТЭС с поперечными связями России и стран СНГ 2013 года.

3.1. Просить Исполнительный комитет совместно с КЭУ организовать подготовку проекта Положения о Международных соревнованиях ТЭС 2014 года, основанного на Положении о проведении Международных соревнований оперативного персонала электростанций, электрических и тепловых сетей государств - участников СНГ, и направить его в органы управления электроэнергетикой государств Содружества для согласования.

3.2. Рекомендовать при разработке Положения о проведении Международных соревнований ТЭС 2014 года предусмотреть следующие этапы:

- 1 этап – проверка знаний НТД;
- 2 этап – проверка готовности к ликвидации загорания оборудования;
- 3 этап – работа по диспетчерскому графику;
- 4 этап – пуск турбины из горячего состояния;
- 5 этап – ликвидация аварийной ситуации;
- 6 этап – выполнение переключений в электрической сети ТЭС и ликвидация аварийной ситуации;
- 7 этап – ведение водно-химического режима ТЭС;
- 8 этап – выполнение технологических операций по эксплуатации систем автоматического управления и контроля ТЭС;
- 9 этап – оказание доврачебной помощи пострадавшему.

3.3. Определить, что подведение итогов Международных соревнований ТЭС 2014 года будет проводиться по наибольшему количеству баллов по сумме всех этапов.

3.4. Поручить КЭУ до 15 января 2014 года уточнить названия этапов Международных соревнований ТЭС 2014 года.

4.1. Поручить КЭУ до 1 февраля 2014 года организовать разработку исходных вариантов проектов Положений по этапам с последующей передачей через Исполнительный комитет участникам Международных соревнований ТЭС 2014 года.

5.1. Принять доработанный с учетом высказанных замечаний проект Программы подготовки к Международным соревнованиям ТЭС 2014 года.

6.1. Определить, что на 1-м этапе соревнований будет использоваться программный продукт «АСОП – Наставник», разработанный российской стороной с корректировкой базы вопросов с учетом требований национальных нормативных технических документов участников Международных соревнований ТЭС 2014 года.

## **МНЕНИЕ**

**Рынок электроэнергии требует изменения ментальности - Председатель Правления АО «КОРЭМ» Тиесов С.А. (источник: ж-л «Электроэнергетика Казахстана» № 4, 2014 год)**

**- Суинилик Амирхамзиевич, Вы отличаетесь прямой суждений, о чем можно судить по тому, как однажды в одном из интервью Вы буквально «рубанули с плеча» по поводу качества подготовки кадров в энергетике. Запомнилась фраза, ставшая цитатой: «К руководству энергопредприятиями приходят люди, которые не могут**

*трансформатор от генератора отличить, не знают простейший закон Ома, который проходят в пятом классе - о каком грамотном менеджменте в управлении можно говорить?». С той же прямотой и честностью могли бы охарактеризовать нынешнюю ситуацию на энергорынке страны?*

- Не все у нас гладко на рынке электроэнергии. Хотя в свое время Казахстан предпринял серьезные шаги в плане его реформирования. Еще в пору работы первым заместителем министра энергетики РК, я сам участвовал в подготовке плана реструктуризации отрасли. Мы тогда отделили передающие сети, электростанции, отделили тепловые сети. Насмотревшись, начитавшись и поездивши по миру, мы не только хотели создать достаточно эффективный рынок электроэнергии, который будет работать по рыночным правилам, но и двигать этот рынок вперед. Он, прежде всего, должен был стать конкурентным. Будут установлены объективные цены для потребителей - вот каким был первый лозунг середины 90-х годов. Мы были уверены, что сделаем эффективно работающий рынок, который позволит субъектам правильно двигаться и развиваться. Сегодня приходит понимание - нам не удалось создать высокоэффективного, высоколиквидного, прозрачного рынка электроэнергии. И это факт!

*- А в чем, на Ваш взгляд, главные причины случившегося?*

- Первое. Мы просто пытались копировать опыт западных стран. И не учли, что они ментально развивались из капиталистического рыночного хозяйства. У них с младых ногтей в голове заложено как сделать энергорынок высокодоходным и прибыльным. Мы же начали выстраивать энергорынок из централизованной, плановой экономики, что в России, что у нас - опыт был нулевой.

Мы активно перенимали опыт США, скандинавских стран, западной Европы, считая, что нам будет легче - по комиссарски «рубить с плеча» и спускать приказы. Однако, рудименты принципа централизованного опыта управления не отпускают нас до сих пор.

Второе. У нас была отличная от них структура энергетики, которая была построена на плановой экономике. У нас были большие электростанции на угле, которые сосредоточены в Павлодарском регионе - Экибастузские станции и станция в Аксу.

Третье. На региональные ТЭЦ приходится примерно половина генерации. Их основная задача - централизованное теплоснабжение и участие в рынке для них является побочной задачей. Их цель - давать тепло, чтобы люди не замерзли. В климатических условиях Казахстана они по 6-7 месяцев работают в вынужденных режимах, и могут выставить на продажу только то, что производят попутно. Их цены не могут конкурировать с ГРЭС, которые представляют собой заводы по производству киловатт-часов.

Четвертое. Хроническая нехватка пиковых энерго мощностей. Нам достаточно электроэнергии для самообеспечения, но хронически не хватает ее в часы пик. И мы вынуждены принимать от соседей - стран Центральной Азии и России.

Еще один минус - сосредоточенность трех станций в одном месте породило олигополию. Эти субъекты поделили рынок на три части и диктуют политику и волю всему энергорынку.

К сожалению, созданная модель не могла стать привлекательной для инвесторов, а раз это так, значит, не имела пути для развития. Существенное влияние оказало и то, что создание рынка электроэнергии совпало с переводом экономики на рыночные рельсы.

Есть и еще ряд моментов. В 1990-м году у нас было потребление электроэнергии более 100 млрд.кВт\*ч. В силу того, что экономика начала перестраиваться, многие потребители перестали потреблять ее в прежних объемах. В 1999 году потребление снизилось в два раза - до чуть более 54 млрд.кВт\*ч. У нас на станциях имелся избыток мощностей, который не был востребован на внутреннем рынке. Половина мощностей не использовалась, шла амортизация, требовались затраты на эксплуатацию, но адекватной отдачи от рынка они не получали. У соседей творилось то же самое. Имея такие избытки электроэнергии, мы и

помыслить не могли о вводе новых мощностей.

**- Теперь ситуация в корне изменилась. Кому как не вам, руководителю инфраструктурной компании, которая ведет сектор централизованной торговли на оптовом рынке электроэнергии, знать все тенденции развития и колебания энергорынка...**

- С 2000-го года начался рост потребления электроэнергии. В 2012 году наше потребление достигло более 90 млрд. кВт\*ч., мы достигли прежнего уровня, а вот мощности остались те же, к тому же, вдобавок, происходит их стремительный износ.

Таким образом, мы неминуемо подошли к моменту, когда электроэнергетика может стать тормозом всей экономики по причине нехватки мощностей. В ответ на наступающий дефицит государство отреагировало введением предельных тарифов - внедрением политики «инвестиции взамен на мощности» с 2008 года. Государство дало понять инвесторам - мы дадим разрешение повышать тарифы, но вы должны вводить новые мощности, чтобы страна не испытывала дефицита электроэнергии.

Даже ввод запланированной мощности не позволяет создать минимально необходимые резервы для функционирования рынка электрической энергии на конкурентной основе. Почему? Анализ всех прогнозных балансов электрической энергии показал, что до 2025 года существенного избытка мощности для Казахстана не планируется, потому что сейчас наращивается потребление. Ежегодный прирост составляет около 4 млрд. кВт\*ч по электропотреблению, и если оно будет и дальше иметь ежегодные приросты в таком же темпе, то запланированный прирост энерго мощностей, в том числе, за счет политики предельных цен будет способен покрывать только потребности, но не создаст предпосылки для функционирования конкурентного рынка.

**- Нас интересуют не только предпосылки устойчивого рыночного механизма, но и конкретные предложения решения проблем, стоящих перед казахстанским рынком электроэнергии...**

- На мой взгляд, механизм административного регулирования цен с целью создания базы для наращивания энерго мощностей может оказаться неэффективным, так как не рынок дает сигналы о том, что надвигается дефицит и что необходим ввод мощностей, а административно определяется, что надвигается дефицит и, опять же, нужны административные механизмы для их введения. Назрела необходимость в пересмотре действующей модели рынка электроэнергии с тем, чтобы повысить его эффективность и ликвидность.

Сейчас мы пришли к осознанию того, что так, как существует рынок электроэнергии по принятой модели, он дальше существовать не может. Нужно создать такую модель, которая бы давала рыночные сигналы о необходимости ввода энерго мощностей и, одновременно, была бы достаточно привлекательной для инвесторов. Чтобы инвесторы понимали - да, в Казахстане существует отлаженный механизм для возврата вложенных инвестиций.

Анализируя 15 летний опыт развития заложенной модели рынка электроэнергии приходим к выводу - для того, чтобы выстроить его правильно, строить его нужно на принципах обязательности, что субъекты рынка обязаны так делать, по тем или иным правилам и законам. А первоначально создатели действующей модели, взяв за основу существующую модель энергорынка западных стран, которая построена на принципах добровольности участия на рынке электроэнергии, не смогли создать необходимых требований.

**- Если резюмировать вашу мысль, то есть основания для переустройства модели энергорынка. Вы акцентируете именно на моменте отказа от принципа добровольности?**

- Вот именно, нужно отказаться от принципа добровольности и именно на принципах

обязательности выстраивать такую модель, которая бы законодательно исключила добровольность участников, и была бы построена на принципах обязательного участия всех субъектов рынка в рынке электроэнергии. Наш народ такой, что его надо направить, выстроить правильную ментальность, а когда он поймет, что это правильно, выгодно, он пойдет по этому пути уже безо всяких уговоров.

В законе была прописана добровольность участия в рынке централизованной торговли. Получается, можно и не участвовать. Это породило негативные моменты, такие как недоступность потребителям дешевой электроэнергии, нарушение принципа равной доступности. Это привело к непрозрачности и скрытости двухсторонних сделок, контрактов, созданию закрытых схем для спекуляции электроэнергией. При этом создаваемая модель электроэнергии должна учитывать такие важные обстоятельства, которые были указаны выше, то есть, правильно выстраивать модель поведения региональных тепловых электрических станций, занятых, в основном, теплоснабжением.

Кроме того, необходимо учесть, что ряд крупных станций вошли в состав крупнейших горно-металлургических корпораций и, в первую очередь, работают на нужды этих корпораций. Учтите, что мощность, вырабатываемая гидроэнергетическими станциями, в основном, производится станциями Иртышского каскада, где основной водоток задается Бухтарминской ГЭС.

В силу отсутствия собственных пиковых мощностей, балансирующий рынок Казахстана должен быть выстроен с учетом необходимости получения мощностей из Центральной Азии и России.

**- Что на ваш взгляд нужно для того, чтобы инвестиции пришли в рынок?**

- У нас разгорелась дискуссия о правильности выбранной модели рынка мощности внесенной в закон «Об электроэнергетике» в 2012 году. Рынок электрической энергии был дополнен рынком электрической мощности. Причины споров разные – одни считают, что это недостаточно эффективная модель, другие - что не имеет должного подтверждения в мировой практике. Кто-то считает, что это приведет к удорожанию платы за электроэнергию, хотя на самом деле, это является достаточно простым и ясным механизмом для капитализации средств и для возврата средств инвесторов. Это рыночный механизм с участием самих потребителей, которые нуждаются в этих электрических мощностях на будущее. Многие недопонимают того, что независимо оттого, какая модель будет принята – потребителю все равно придется платить дополнительные средства для развития мощностей. Это неизбежно, потому что если хочешь иметь мощности на будущее, надо заплатить, так как их надо, все-таки, построить.

Забывают о том, что именно электрические мощности являются основным индикатором наступающего дефицита. Именно килоВАТТ, а не килоВАТТчас первым сигнализирует о надвигающемся дефиците. Я уже говорил, что Казахстан, являясь пока сбалансированным по электроэнергии, остается дефицитным по электрическим мощностям.

**- Что же конкретно Вы предлагаете?**

- Надо от дискуссий переходить к скорейшей реализации уже принятой Парламентом и подписанной президентом модели рынка электрической мощности. Я уже говорил о том, что в 1999 году мы почти в два раза упали по энергопотреблению и имелся запас по электроэнергии и мощностям. Если бы тогда, с 2000 года запустили рынок электрической мощности, то сейчас бы мы имели отлаженный и наработанный механизм, позволяющий создать задел по энергомощностям, который позволил бы эффективно функционировать конкурентному рынку электроэнергии.

**- Суинилик Амирхамзиевич, спасибо за содержательную беседу. Желаем Вам успехов в дальнейшей работе.**

*Вела интервью Гульмира САРБАСОВА*