

**О внесении изменений и дополнений в некоторые приказы Министра энергетики Республики Казахстан**

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 25 ноября 2024 года № 412. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 26 ноября 2024 года № 35408

      ПРИКАЗЫВАЮ:

      1. Утвердить перечень некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения, согласно приложению к настоящему приказу.

      2. Департаменту развития электроэнергетики Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

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

      2) размещение настоящего приказа на официальном интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан после его официального опубликования;

      3) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1) и 2) настоящего пункта.

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

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

|  |  |
| --- | --- |
| *Министр энергетики*  *Республики Казахстан* | *А. Саткалиев* |

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение к приказу Министр энергетики Республики Казахстан от 25 ноября 2024 года № 412 |

**Перечень некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения**

      1. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 2 февраля 2015 года № 58 "Об утверждении правил по предотвращению аварийных нарушений в единой электроэнергетической системе Казахстана и их ликвидации" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10552) следующие изменения:

      преамбулу изложить в новой редакции:

      "В соответствии с подпунктом 262) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, **ПРИКАЗЫВАЮ:**";

      в Правилах по предотвращению аварийных нарушений в единой электроэнергетической системе Казахстана и их ликвидации, утвержденных указанным приказом:

      пункты 1 и 2 изложить в новой редакции:

      "1. Правила по предотвращению аварийных нарушений в единой электроэнергетической системе Казахстана и их ликвидации (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 262) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, и определяют порядок предотвращения аварийных нарушений в единой электроэнергетической системе Казахстана и их ликвидации.

      2. Распоряжения системного оператора по режимам производства, передачи и потребления электрической энергии при осуществлении централизованного оперативно-диспетчерского управления обязательны для исполнения всеми субъектами оптового рынка электрической энергии в соответствии с пунктом 1 статьи 11 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике" (далее – Закон).".

      2. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 11 февраля 2015 года № 72 "Об утверждении Правил оказания услуг по обеспечению надежности и устойчивости электроснабжения" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10547) следующие изменения:

      преамбулу изложить в новой редакции:

      "В соответствии с подпунктом 276) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, **ПРИКАЗЫВАЮ:**";

      в Правилах оказания услуг по обеспечению надежности и устойчивости электроснабжения, утвержденных указанным приказом:

      пункт 1 изложить в новой редакции:

      "1. Правила оказания услуг по обеспечению надежности и устойчивости электроснабжения (далее - Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 276) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, и определяют порядок оказания услуг по обеспечению надежности и устойчивости электроснабжения.".

      3. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 30 марта 2015 года № 248 "Об утверждении Правил функционирования автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии для субъектов оптового рынка электрической энергии" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10957) следующие изменения:

      преамбулу изложить в новой редакции:

      "В соответствии с подпунктом 265) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, **ПРИКAЗЫВAЮ:**";

      в Правилах функционирования автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии для субъектов оптового рынка электрической энергии, утвержденных указанным приказом:

      пункт 1 изложить в новой редакции:

      "1. Настоящие Правила функционирования автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии для субъектов оптового рынка электрической энергии (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 265) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, и определяют порядок организации и функционирования автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии (далее – АСКУЭ) субъектов оптового рынка электрической энергии (далее – субъекты).";

      часть вторую пункта 2 изложить в новой редакции:

      "Иные понятия, используемые в настоящих Правилах, применяются в соответствии с Законом Республики Казахстан "Об электроэнергетике" (далее – Закон).".

      4. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 687 "Об утверждении Правил разработки прогнозных балансов электрической энергии и мощности" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 12475) следующие изменения:

      преамбулу изложить в новой редакции:

      "В соответствии с подпунктом 322) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, **ПРИКАЗЫВАЮ:**";

      в Правилах разработки прогнозных балансов электрической энергии и мощности, утвержденных указанным приказом:

      пункт 1 изложить в новой редакции:

      "1. Настоящие Правила разработки прогнозных балансов электрической энергии и мощности (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 322) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, и определяют порядок разработки прогнозных балансов электрической энергии и мощности.";

      пункт 9 изложить в новой редакции:

      "9. Согласно пункту 2 статьи 15-1 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике" (далее – Закон), уполномоченный орган в течение 1 (одного) месяца со дня поступления разработанного прогнозного баланса электрической энергии и мощности на предстоящий семилетний период направляет его совету рынка для получения экспертного заключения с обязательным приложением пояснительной записки.".

      5. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 691 "Об утверждении Правил оказания услуг системным оператором, организации и функционирования рынка системных и вспомогательных услуг" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 12562) следующие изменения и дополнения:

      преамбулу изложить в новой редакции:

      "В соответствии с подпунктом 274) пункта 5 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, **ПРИКАЗЫВАЮ:**";

      в Правилах оказания услуг системным оператором, организации и функционирования рынка системных и вспомогательных услуг, утвержденных указанным приказом:

      пункт 1 изложить в новой редакции:

      "1. Настоящие Правила оказания услуг системным оператором, организации и функционирования рынка системных и вспомогательных услуг (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 274) пункта 5 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, и определяют порядок оказания услуг системным оператором, организации и функционирования рынка системных и вспомогательных услуг.";

      пункты 5 и 6 изложить в новой редакции:

      "5. Услуги по передаче электрической энергии по национальной электрической сети предоставляются:

      1) единому закупщику электрической энергии при осуществлении экспорта электрической энергии в соответствии с подпунктом 1) пункта 7-1 статьи 13 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике" (далее – Закон);

      2) субъектам оптового рынка, осуществляющим импорт электрической энергии, за исключением единого закупщика электрической энергии, в соответствии с подпунктом 2) пункта 7-1 статьи 13 Закона;

      3) условным потребителям, потребителям гибридной группы при приобретении ими электрической энергии для объектов, входящих в их состав, как от объектов генерации, входящих в их состав, так и от единого закупщика электрической энергии (в том числе при распределении доли электрической энергии от возобновляемых источников энергии в соответствии с подпунктом 7) пункта 5 статьи 19-1 Закона) и расчетного центра балансирующего рынка;

      4) субъектам оптового рынка электрической энергии при осуществлении ими покупки электрической энергии по двусторонним договорам у энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии;

      5) уполномоченным организациям других государств при осуществлении межгосударственной передачи электрической энергии по национальной электрической сети.

      6. Оплата услуги системного оператора по передаче электрической энергии по национальной электрической сети производится:

      1) единым закупщиком электрической энергии при осуществлении экспорта электрической энергии - за фактический объем экспорта электроэнергии, на основании данных фактического баланса;

      2) субъектами оптового рынка, осуществляющими импорт электрической энергии, за исключением единого закупщика электрической энергии - за фактический объем импорта электроэнергии, на основании данных фактического баланса;

      3) условными потребителями, потребителями гибридной группы при приобретении ими электрической энергии для объектов, входящих в их состав, как от объектов генерации, входящих в их состав, так и от единого закупщика электрической энергии (в том числе при распределении доли электрической энергии от возобновляемых источников энергии в соответствии с подпунктом 7) пункта 5 статьи 19-1 Закона) и расчетного центра балансирующего рынка - за фактические объемы передачи электроэнергии, определенные в соответствии с условиями договора, а также за суммарный фактический объем электроэнергии, полученный по итогам расчетного периода (календарного месяца) от единого закупщика электроэнергии и расчетного центра балансирующего рынка электроэнергии, в том числе через провайдеров баланса, определенный на основании данных фактического баланса производства-потребления электроэнергии за соответствующий расчетный период;

      4) субъектами оптового рынка электрической энергии, осуществляющими покупку электрической энергии по двусторонним договорам у энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии - за фактические объемы передачи электроэнергии, определенные в соответствии с условиями договора;

      5) уполномоченными организациями других государств, осуществляющими межгосударственной передачи электрической энергии по национальной электрической сети - за фактические объемы передачи электроэнергии, определенные соответствующими договорами.";

      пункт 9 изложить в новой редакции:

      "9. Услуга по пользованию национальной электрической сетью предоставляются энергопередающим организациями, энергоснабжающим организациями, потребителям и цифровым майнерам, являющимися субъектами оптового рынка электрической энергии, при покупке ими электрической энергии у единого закупщика электрической энергии и осуществлении операций купли-продажи балансирующей электрической энергии и отрицательных дисбалансов с расчетным центром балансирующего рынка электрической энергии, в том числе через провайдеров баланса в соответствии с пунктом 7-2 статьи 13 Закона.

      Услуга по пользованию национальной электрической сетью не оказывается субъектам оптового рынка электрической энергии, указанным в пункте 6 настоящих Правил, за исключением других субъектов оптового рынка электрической энергии, указанных в подпункте 4) пункта 6 настоящих Правил, при покупке ими электрической энергии у единого закупщика электрической энергии и осуществлении операций купли-продажи балансирующей электрической энергии и отрицательных дисбалансов с расчетным центром балансирующего рынка электрической энергии.";

      дополнить пунктом 19-1 в следующей редакции:

      "19-1. Системный оператор в целях минимизации отклонений фактических значений покупки-продажи электрической энергии ЕЭС Казахстана от плановых на границе с сопредельными энергосистемами, при условии недостаточности объемов балансирования на повышение или понижение по заявкам на участие в балансировании и (или) при невозможности их активации вследствие технических ограничений, выдает диспетчерские команды системного оператора на повышение генерации энергопроизводящим организациям.";

      пункт 34 дополнить подпунктом 10) следующего содержания:

      "10) выполнение диспетчерских команд системного оператора на повышение генерации.";

      приложение изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

      6. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 октября 2017 года № 350 "Об утверждении Правил определения дефицита и профицита электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 15973) следующие изменения:

      преамбулу изложить в новой редакции:

      "В соответствии с подпунктом 350) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года под № 994, **ПРИКАЗЫВАЮ:**";

      в Правилах определения дефицита и профицита электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, утвержденных указанным приказом:

      пункт 1 изложить в новой редакции:

      "1. Настоящие Правила определения дефицита и профицита электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 350) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, и определяют порядок определения дефицита и профицита электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан (далее – ЕЭС Казахстана).";

      часть вторую пункта 2 изложить в новой редакции:

      "Иные понятия, используемые в настоящих Правилах, применяются в соответствии с Законом Республики Казахстан "Об электроэнергетике" (далее – Закон).".

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение к перечню некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения |
|  | Приложение к Правилам оказания услуг системным оператором, организации и функционирования рынка системных и вспомогательных услуг |

**Фактический баланс производства-потребления электрической энергии на оптовом и балансирующем рынках электрической энергии Республики Казахстан**

      за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г.

Поставка электроэнергии от электрических станций

      (кВтч)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Заявленная поставка | Фактическая поставка | Отклонение | % отклон. от заявки |
| Суммарный отпуск электроэнергии в сеть |  |  |  |  |
| Северный Казахстан (традиционные энергосточники) |  |  |  |  |
| Южный Казахстан (традиционные энергоисточники) |  |  |  |  |
| Энергопроизводящие организации, использующие ВИЭ (Север+Юг) |  |  |  |  |
| Западный Казахстан (традиционные энергоисточники) |  |  |  |  |
| Энергопроизводящие организации, использующие ВИЭ (Запад) |  |  |  |  |
| Поставка электроэнергии Cеверный Казахстан - Российская Федерация | за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ года | | | |

      (кВтч)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| (знак относительно Казахстана, первым указывается кому осуществляется продажа) | | |  | Заявленная поставка | Фактическая поставка | Отклонение от заявки | % отклон. от заявки |
| Сальдо-переток Северный Казахстан-Россия | |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Экспорт Северного Казахстана всего: |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Импорт Северного Казахстана всего: |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Поставка электроэнергии Западный Казахстан - Российская Федерация | | | | | | за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ года | |
| ( кВтч ) | | | | | | | |
| (знак относительно Казахстана, первым указывается кому осуществляется продажа) | | |  | Заявленная поставка | Фактическая поставка | Отклонение от заявки | % отклон. от заявки |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо-переток Западный Казахстан-Россия | |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Экспорт Западного Казахстана всего: |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Импорт Западного Казахстана всего: |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Поставка электроэнергии в ОЭС Центральной Азии | | | | | | за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ года | |
| (кВтч) | | | | | | | |
|  |  |  |  | Заявленная поставка | Фактическая поставка | Отклонение от заявки | % отклон. от заявки |
| Сальдо - переток в ОЭС Центральной Азии всего:  в т.ч. Экспорт Казахстана всего: | |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Импорт Казахстана всего: | | |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Поставка электроэнергии потребителям Республики Казахстан | | | | | | за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ года | |
|  |  |  |  |  |  |  | ( кВтч ) |
|  |  |  |  | Заявленная поставка | Фактическая поставка | Отклонение от заявки | % отклон. от заявки |
| Суммарная поставка электроэнергии потребителям: | |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч.поставка потребителям Северной зоны |  |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч.Павлодарский энергоузел |  |  |  |  |  |  |  |
| Восточно-Казахстанский энергоузел |  |  |  |  |  |  |  |
| Абайский энергоузел |  |  |  |  |  |  |  |
| Карагандинский энергоузел |  |  |  |  |  |  |  |
| Улытауский энергоузел |  |  |  |  |  |  |  |
| Костанайский энергоузел |  |  |  |  |  |  |  |
| Акмолинский энергоузел |  |  |  |  |  |  |  |
| Кокшетауский энергоузел |  |  |  |  |  |  |  |
| Северо-Казахстанский энергоузел |  |  |  |  |  |  |  |
| Актюбинский энергоузел |  |  |  |  |  |  |  |
| поставка потребителям Южной зоны |  |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч.Жамбылский энергоузел |  |  |  |  |  |  |  |
| Кызылординский энергоузел |  |  |  |  |  |  |  |
| Туркестанский энергоузел |  |  |  |  |  |  |  |
| Алматинский энергоузел |  |  |  |  |  |  |  |
| Жетысуский энергоузел |  |  |  |  |  |  |  |
| поставка потребителям Западной зоны |  |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч.Западно-Казахстанский энергоузел |  |  |  |  |  |  |  |
| Атырауский энергоузел |  |  |  |  |  |  |  |
| Мангистауский энергоузел |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Поставка электроэнергии потребителям по энергоузлам Республики Казахстан | | | | | | | за \_\_\_\_ 20\_\_\_ года |
|  |  |  |  |  |  |  | (кВтч) |
|  |  |  |  | Утвержденный суточный график, в том числе | | |  |
| Потребители | БИН | Провайдер баланса | Поставщик | Заявленная поставка | доля зеленой эл.энергии | % доли зеленой эл.энергии | Фактическая поставка |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Павлодарский эн/узел |  |  | всего |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребитель 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| положительный дисбаланс |  |  |  |  |  |  |  |
| отрицательный дисбаланс |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребитель 2 |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| положительный дисбаланс |  |  |  |  |  |  |  |
| отрицательный дисбаланс |  |  |  |  |  |  |  |
| …….. |  |  |  |  |  |  |  |
| Восточно-Казахст.эн/узел |  |  | всего |  |  |  |  |
| Потребитель 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| положительный дисбаланс |  |  |  |  |  |  |  |
| отрицательный дисбаланс |  |  |  |  |  |  |  |
| …… |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Абайский эн.узел |  |  | всего |  |  |  |  |
| …. |  |  |  |  |  |  |  |
| Карагандинский энергоузел |  |  | всего |  |  |  |  |
| …. |  |  |  |  |  |  |  |
| Улытауский энергоузел |  |  | всего |  |  |  |  |
| ……. |  |  |  |  |  |  |  |
| Костанайский энергоузел |  |  | всего |  |  |  |  |
| ……. |  |  |  |  |  |  |  |
| Акмолинский энергоузел |  |  | всего |  |  |  |  |
| ……. |  |  |  |  |  |  |  |
| Кокшетауский энергоузел |  |  | всего |  |  |  |  |
| ……. |  |  |  |  |  |  |  |
| Северо-Казахстанский энергоузел |  |  | всего |  |  |  |  |
| ……. |  |  |  |  |  |  |  |
| Алматинский энергоузел |  |  | всего |  |  |  |  |
| ……. |  |  |  |  |  |  |  |
| Жетысуйский энергоузел |  |  | всего |  |  |  |  |
| ……. |  |  |  |  |  |  |  |
| Жамбылский энергоузел |  |  | всего |  |  |  |  |
| ……. |  |  |  |  |  |  |  |
| Туркестанский энергоузел |  |  | всего |  |  |  |  |
| ……. |  |  |  |  |  |  |  |
| Кызылординский энергоузел |  |  | всего |  |  |  |  |
| ……. |  |  |  |  |  |  |  |
| Актюбинский энергоузел |  |  | всего |  |  |  |  |
| ……. |  |  |  |  |  |  |  |
| Западно-Казахстанский энергоузел |  |  | всего |  |  |  |  |
| ……. |  |  |  |  |  |  |  |
| Атырауский энергоузел |  |  | всего |  |  |  |  |
| ……. |  |  |  |  |  |  |  |
| Мангыстауский энергоузел |  |  | всего |  |  |  |  |
| ……. |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Поставка электроэнергии электрических станций | | | |  | |  |  |
|  |  |  |  |  | в том числе | | |
|  |  |  |  | Фактическая поставка | Заявленная поставка | положительный дисбаланс | отрицательный дисбаланс |
| Отпуск в сеть станция 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| Поставка электроэнергии |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе Потребитель1 |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребитель 2 |  |  |  |  |  |  |  |
| ………………………… |  |  |  |  |  |  |  |
| Отпуск в сеть станция 2 |  |  |  |  |  |  |  |
| Поставка электроэнергии |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе Потребитель1 |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребитель 2 |  |  |  |  |  |  |  |
| ………………………… |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| …………………………. |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Отпуск в сеть станция N |  |  |  |  |  |  |  |
| Поставка электроэнергии |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе Потребитель1 |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребитель 2 |  |  |  |  |  |  |  |
| ………………………… |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Поставка электроэнергии АО"KEGOC" | | | | | | |  |
|  |  |  |  | Заявленная поставка | Фактическая поставка | Отклонение от заявки | %отклон. от заявки |
| Покупка электроэнергии АО"KEGOC" |  |  |  |  |  |  |  |
| от Единого закупщика |  |  |  |  |  |  |  |
| от ПАО "ИНТЕР РАО" (Мынкуль, Валиханово) |  |  |  |  |  |  |  |
| от ПАО "ИНТЕР РАО" (балансирующий рынок) |  |  |  |  |  |  |  |
| от Расчетного центра БРЭ |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе для ПАО "ИНТЕР РАО" …….. |  |  |  |  |  |  |  |
| покупка балансирующей электроэнергии АО"KEGOC" | | |  |  |  |  |  |
| Поставка электроэнергии АО"KEGOC" |  |  |  |  |  |  |  |
| для компенсация потерь |  |  |  |  |  |  |  |
| Северные МЭС |  |  |  |  |  |  |  |
| Восточные МЭС |  |  |  |  |  |  |  |
| Центральные МЭС |  |  |  |  |  |  |  |
| Сарбайские МЭС |  |  |  |  |  |  |  |
| Акмолинские МЭС |  |  |  |  |  |  |  |
| Алматинские МЭС |  |  |  |  |  |  |  |
| Южные МЭС |  |  |  |  |  |  |  |
| Актюбинские МЭС |  |  |  |  |  |  |  |
| Западные МЭС |  |  |  |  |  |  |  |
| Хоз.нужды |  |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Северные МЭС |  |  |  |  |  |  |  |
| Восточные МЭС |  |  |  |  |  |  |  |
| Центральные МЭС |  |  |  |  |  |  |  |
| Сарбайские МЭС |  |  |  |  |  |  |  |
| Акмолинские МЭС |  |  |  |  |  |  |  |
| Алматинские МЭС |  |  |  |  |  |  |  |
| Южные МЭС |  |  |  |  |  |  |  |
| Актюбинские МЭС |  |  |  |  |  |  |  |
| Западные МЭС |  |  |  |  |  |  |  |
| для ПАО "ИНТЕР РАО" (балансирующий рынок) |  |  |  |  |  |  |  |
| для Расчетного центра БРЭ |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе от ПАО "ИНТЕР РАО" |  |  |  |  |  |  |  |
| продажа отрицательных дисбалансов АО"KEGOC" | | |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Поставка электроэнергии ТОО "Расчетно-финансовый центр" (Единый закупщик) | | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  | Утвержденный суточный график | доля зеленой эл.энергии | % доли зеленой эл.энергии |  |
| Всего покупка электроэнергии от энергоисточников Казахстана | | |  |  |  |  |  |
| Покупка электроэнергии от традиционных энергосточников (Север) | | |  |  |  |  |  |
| Станция 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| Станция 2 |  |  |  |  |  |  |  |
| ………….. |  |  |  |  |  |  |  |
| Станция N |  |  |  |  |  |  |  |
| Покупка электроэнергии от объектов ВИЭ (Север) | |  |  |  |  |  |  |
| Станция 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| Станция 2 |  |  |  |  |  |  |  |
| ………….. |  |  |  |  |  |  |  |
| Станция N |  |  |  |  |  |  |  |
| Покупка электроэнергии от традиционных энергосточников (Юг) | | |  |  |  |  |  |
| Станция 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| Станция 2 |  |  |  |  |  |  |  |
| ………….. |  |  |  |  |  |  |  |
| Станция N |  |  |  |  |  |  |  |
| Покупка электроэнергии от объектов ВИЭ (Юг) |  |  |  |  |  |  |  |
| Станция 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| Станция 2 |  |  |  |  |  |  |  |
| ………….. |  |  |  |  |  |  |  |
| Станция N |  |  |  |  |  |  |  |
| Покупка электроэнергии от традиционных энергосточников (Север) | | |  |  |  |  |  |
| Станция 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| Станция 2 |  |  |  |  |  |  |  |
| ………….. |  |  |  |  |  |  |  |
| Станция N |  |  |  |  |  |  |  |
| Покупка электроэнергии от объектов ВИЭ (Запад) | |  |  |  |  |  |  |
| Станция 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| Станция 2 |  |  |  |  |  |  |  |
| ………….. |  |  |  |  |  |  |  |
| Станция N |  |  |  |  |  |  |  |
| Покупка импорт |  |  |  |  |  |  |  |
| Расчетный центр БРЭ |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего поставка электроэнергии потребителям Казахстана | | |  |  |  |  |  |
| Поставка электроэнергии потребителям (Север) |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребитель 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребитель2 |  |  |  |  |  |  |  |
| …………….. |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребитель N |  |  |  |  |  |  |  |
| Поставка электроэнергии потребителям (Юг) |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребитель 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребитель2 |  |  |  |  |  |  |  |
| …………….. |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребитель N |  |  |  |  |  |  |  |
| Поставка электроэнергии потребителям (Запад) |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребитель 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребитель2 |  |  |  |  |  |  |  |
| …………….. |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребитель N |  |  |  |  |  |  |  |
| Расчетный центр БРЭ |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Поставка электроэнергии Расчетным центром балансирующего рынка | | | |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  | (кВтч) |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  | Фактическая поставка | Заявленная поставка | Покупка балансирующей электроэнергии | Продажа отрицательных дисбалансов |
| Покупка положительных дисбалансов |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребители Северной зоны |  |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Провайдер баланса 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| Провайдер баланса 2 |  |  |  |  |  |  |  |
| ………….. |  |  |  |  |  |  |  |
| Провайдер баланса N |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребители Южной зоны |  |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Провайдер баланса 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| Провайдер баланса 2 |  |  |  |  |  |  |  |
| ……………… |  |  |  |  |  |  |  |
| Провайдер баланса N |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребители Западной зоны |  |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Провайдер баланса 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| Провайдер баланса 2 |  |  |  |  |  |  |  |
| ……………… |  |  |  |  |  |  |  |
| Провайдер баланса N |  |  |  |  |  |  |  |
| Продажа отрицательных дисбалансов |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребители Северной зоны |  |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Провайдер баланса 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| Провайдер баланса 2 |  |  |  |  |  |  |  |
| ……………… |  |  |  |  |  |  |  |
| Провайдер баланса N |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребители Южной зоны |  |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Провайдер баланса 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| Провайдер баланса 2 |  |  |  |  |  |  |  |
| ……………… |  |  |  |  |  |  |  |
| Провайдер баланса N |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребители Западной зоны |  |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Провайдер баланса 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| Провайдер баланса 2 |  |  |  |  |  |  |  |
| ……………… |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

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