Приложение 1

**План**

**мероприятий по подготовке отраслей экономики и населения Кыргызской Республики к осенне-зимнему периоду 2022/2023 года**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование мероприятий** | **Срок исполнения** | **Ответственные** |   |
| 1 | Создать в областях, городах Бишкек и Ош постоянно действующие штабы по подготовке к осенне-зимнему периоду для ежемесячного мониторинга хода подготовки к отопительному сезону, в первую очередь вопросов:– о подготовке котельных теплоснабжающих предприятий, ведомственных и промышленных котельных, связанных с теплоснабжением населения;– о качестве подготовки социальных объектов к отопительному периоду;– о качестве подготовки жилого фонда к отопительному периоду;– об обеспеченности топливом социальных объектов, населения и своевременном выделении средств льготной категории граждан;– о создании дополнительных топливных баз | До 1 июня 2022 года | Министерства, государственный комитет, административные ведомства, аппараты ПП ПКР в областях, по согласованию: мэрии городов Бишкек и Ош, предприятия ТЭК |  |
|  |
|  |
|  |
| 2 | Выполнять расчеты водно-энергетических режимов использования воды Токтогульского водохранилища на период 2022 годаи I квартал 2023 года на основе прогноза и ожидаемого объема электропотребления | Ежемесячно | По согласованию: ОАО «НЭХК»,ОАО «ЭС»,ОАО «НЭСК» |  |
| 3 | Производить корректировку планового потребления электроэнергии в разрезе областей и распределительных электрокомпаний (при уточнении прогнозных данных уровня воды в Токтогульском водохранилище по фактическому притоку воды на 1 июля 2022 года) | По мере необходи-мости | МЭ, по согласованию: ОАО «НЭХК»,ОАО «ЭС»,ОАО «НЭСК»  |  |
| 4 | Обеспечить устойчивую параллельную работу энергосистемы республики в составе Объединенной энергетической системы Центральной Азии и взаимодействие с энергосистемами центрально-азиатских государств и Координационно-диспетчерским центром «Энергия» | Постоянно | По согласованию: ОАО «НЭХК»,ОАО «ЭС»,ОАО «НЭСК» |  |
| 5 | Подготовить к работе в осенне-зимний период генерирующее оборудование на электростанциях и несение установленных мощностей ТЭЦ города Бишкек согласно приложениям [15](file:///C%3A%5CUsers%5Cadmin%5CAppData%5CLocal%5CTemp%5CToktom%5C741ce7dc-b7ef-4330-a19f-8bf984b8e553%5Cdocument.htm#pr15) и [16](file:///C%3A%5CUsers%5Cadmin%5CAppData%5CLocal%5CTemp%5CToktom%5C741ce7dc-b7ef-4330-a19f-8bf984b8e553%5Cdocument.htm#pr16) к настоящему постановлению | Согласно графику ремонта | По согласованию: ОАО «НЭХК»,ОАО «ЭС» |   |
| 6 | Разработать и согласовать температурный график работы теплосети и обеспечивать его безусловное выполнение | До 1 октября 2022 года | По согласованию: ОАО «БТС»,ОАО «ЭС» |   |
| 7 | Обеспечить представление ОАО «НЭСК» часовых суточных графиков потребления электрической энергии и мощности на основании заданий согласно приложениям [2](file:///C%3A%5CUsers%5Cadmin%5CAppData%5CLocal%5CTemp%5CToktom%5C741ce7dc-b7ef-4330-a19f-8bf984b8e553%5Cdocument.htm#pr2)–[11](file:///C%3A%5CUsers%5Cadmin%5CAppData%5CLocal%5CTemp%5CToktom%5C741ce7dc-b7ef-4330-a19f-8bf984b8e553%5Cdocument.htm#pr11) к настоящему постановлению и заключенным контрактам;– не допускать превышения разрешенной суточными графиками величины передаваемых ОАО «НЭСК» электрической энергии и мощности;– отключать от подстанции линии электропередачи, на которых допускается превышение потребления электрической энергии и мощности, в объемах, задаваемых ОАО «НЭСК», в целях предотвращения возникновения аварийной ситуации в энергосистеме или для разгрузки перегружаемых линий и трансформаторов;– принять меры по сокращению количества аварийных отключений в электрических сетях напряжением 6–10 кВ, отходящих от подстанций ОАО «НЭСК» | По мере необходи-мости | По согласованию:ОАО «НЭСК»,ОАО «СЭ»,ОАО «ВЭ»,ОАО «ОЭ»,ОАО «ЖЭ», лицензиаты на передачу, распределение и поставку электрической энергии  |  |
| 8 | Обеспечить выполнение работ по капитальному ремонту, повышению надежности энергоснабжения и созданию аварийного запаса материально-технических ресурсов | В соответствии с графиком | Предприятия ТЭК (по согласованию) |  |
| 9 | Обеспечить:– соблюдение установленных режимов потребления электрической энергии и мощности, в случаях нарушения установленного режима потребления электроэнергии и самовольного подключения электрического отопительного оборудования в установленном порядке производить аннулирование технических условий потребителей, имеющих трехфазный ввод;– установку счетчиков АСКУЭ согласно плану ОАО «КЭРЦ» | Постоянно | По согласованию:ОАО «СЭ»,ОАО «ВЭ»,ОАО «ОЭ»,ОАО «ЖЭ»  |  |
| 10 | Обеспечить распределение электрической энергии и мощности организациям в пределах величины выделенного лимита потребления электроэнергии и мощности, установленных согласно приложениям [2](file:///C%3A%5CUsers%5Cadmin%5CAppData%5CLocal%5CTemp%5CToktom%5C741ce7dc-b7ef-4330-a19f-8bf984b8e553%5Cdocument.htm#pr2)–[11](file:///C%3A%5C%5CUsers%5C%5Cadmin%5C%5CAppData%5C%5CLocal%5C%5CTemp%5C%5CToktom%5C%5C741ce7dc-b7ef-4330-a19f-8bf984b8e553%5C%5Cdocument.htm%22%20%5Cl%20%22pr11) к настоящему постановлению | Постоянно | Министерства, государственный комитет, административные ведомства, аппараты ПП ПКР в областях,по согласованию:предприятия ТЭК,ОАО «НЭХК»,ОАО «СЭ»,ОАО «ОЭ»,ОАО «ВЭ»,ОАО «ЖЭ»,мэрии городов Бишкек и Ош |   |
| 11 | Не допускать подачу электрической и тепловой энергии, природного газа потребителям при наличии дебиторской задолженности | Постоянно | Предприятия ТЭК (по согласованию) |   |
| 12 | Обеспечить в осенне-зимний период 2022/2023 года в полном объеме поставку угля для населения на стационарные топливные базы и пункты реализации угля согласно заключенным договорам и, в случае необходимости, создавать дополнительные топливные базы в населенных пунктах, где пункты отсутствуют  | С 1 августа 2022 года до 1 марта2023 года | Местные государственные администрации, ГП «Кыргызкомур»,по согласованию: органы местного самоуправления, угледобывающие предприятия |  |
| 13 | Принимать меры по обеспечению бесперебойной отгрузки угля на угольных разрезах для обеспечения углем населения и бюджетных учреждений республики | С 1 августа 2022 года до 1 марта 2023 года | ГП «Кыргызкомур» |   |
| 14 | Обеспечить авиационной техникой для облета и доставки оборудования и специалистов при выявлении и ликвидации аварийных отключений линий электропередачи, находящихся в условиях, недоступных для использования другой техники.При необходимости провести облеты для разведки снегонакопления и ледников | По мере необходи-мости | МЧС, МО, по согласованию:ОАО «ЭС»,ОАО «НЭСК»,ОАО «СЭ»,ОАО «ОЭ»,ОАО «ВЭ»,ОАО «ЖЭ» |  |
| 15 | Проводить разъяснительную работу среди населения через средства массовой информации:– о сложившейся ситуации с накоплением воды в Токтогульском водохранилище;– о необходимости своевременного погашения задолженности за потребленные электрическую, тепловую энергии и природный газ;– об экономном использовании электрической энергии;– рациональном и эффективном использовании топлива и энергии;– об энергоэффективности, энергосбережении и заготовке топлива;– о проводимых мероприятиях по успешному прохождению предстоящего отопительного периода; – о проведении работ по правильному применению уличного, архитектурного, рекламного и витринного освещения, кроме аварийного, дежурного и охранного освещения объектов | Постоянно | Министерства, государственный комитет, административные ведомства, аппараты ПП ПКР в областях;по согласованию:мэрии городов Бишкек и Ош,предприятия ТЭК,ОАО «НЭХК» |   |
| 16 | В случае возникновения дефицита мощности из-за погодных условий вводить ограничения объемов поставок электроэнергии для энергоемких производственных потребителей в период с ноября 2022 года по март 2023 года | Постоянно | По согласованию: ОАО «ЭС»,ОАО «НЭСК»,ОАО «СЭ»,ОАО «ВЭ»,ОАО «ОЭ»,ОАО «ЖЭ», крупные промышленные предприятия, потребители-перепродавцы,оптовые покупатели-продавцы |  |

Список сокращений:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Аппараты ПП ПКР в областях  | –  | аппараты полномочных представителей Президента Кыргызской Республики в областях; |
| МЭ | – | Министерство энергетики Кыргызской Республики; |
| МЧС  | – | Министерство чрезвычайных ситуаций Кыргызской Республики; |
| МО | – | Министерство обороны Кыргызской Республики; |
| ТЭК | – | топливно-энергетический комплекс; |
| ГП | – | Государственное предприятие; |
| ОАО «НЭХК» | – | открытое акционерное общество «Национальная энергетическая холдинговая компания»; |
| ОАО «ЭС» | – | открытое акционерное общество «Электрические станции»; |
| ОАО «НЭСК»  | – | открытое акционерное общество «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»; |
| ОАО «СЭ»  | – | открытое акционерное общество «Северэлектро»; |
| ОАО «ВЭ»  | – | открытое акционерное общество «Востокэлектро»; |
| ОАО «ОЭ»  | – | открытое акционерное общество «Ошэлектро»; |
| ОАО «ЖЭ»  | – | открытое акционерное общество «Жалалабатэлектро»; |
| ОАО «БТС»  | – | открытое акционерное общество «Бишкектеплосеть»; |
| ОАО «КЭРЦ» | – | открытое акционерное общество «Кыргызский энергетический расчетный центр»; |
| ОПП | – | оптовый покупатель-продавец; |
| ПП | – | покупатель-перепродавец; |
| ТЭЦ | – | теплоэлектроцентраль; |
| ГЭС | – | гидроэлектростанция. |