**СОВМЕСТНЫЙ ПРИКАЗ**

**О внесении дополнений в совместный приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 26 августа 2019 года № 290 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 августа 2019 года № 78**

**«Об утверждении критериев оценки степени риска и проверочных листов в области электроэнергетики»**

**ПРИКАЗЫВАЕМ:**

1. Внести в совместный приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 26 августа 2019 года № 290 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 августа 2019 года № 78 «Об утверждении критериев оценки степени риска и проверочных листов в области электроэнергетики» (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 19323) следующие дополнения:

Результаты мониторинга отчетности и сведений, представляемых субъектом (объектом) контроля, указанных в приложении 1 к Критериям оценки степени риска в области электроэнергетики дополнить пунктами 24 и 25 следующего содержания:

«

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Критерии | Степень нарушения |
| 24 | Наличие износа основного оборудования от 30 до 50 % | Значительное |
| 25 | Наличие износа основного оборудования более 50 % | Грубое |

»;

Результаты предыдущих проверок и профилактического контроля с посещением субъектов (объектов) контроля (степень тяжести устанавливается при несоблюдении нижеперечисленных требований), указанных в приложении 1 к Критериям оценки степени риска в области электроэнергетики дополнить пунктами 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622 и 623 следующего содержания:

«

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Критерии | Степень нарушения |
| 592 | Выполнение объемов ремонтных работ, обеспечивающих стабильность установленных показателей эксплуатации | Грубое |
| 593 | Обеспечение полноты выполнения подготовительных работ, запланированных объемов ремонтных работ запасными частями, и материалами, а также сроков и качества выполненных ремонтных работ. | Грубое |
| 594 | Обеспечение норм эксплуатационного запаса топлива в осенне-зимний период для энергопроизводящих организаций. | Грубое |
| 595 | Установка наблюдения с использованием маяков и с помощью инструментальных измерений за строительными конструкциями, в которых обнаружены трещины, изломы и другие внешние признаки повреждений. | Грубое |
| 596 | Наличие сведений об обнаруженных дефектах (трещин, изломов и других внешних признаков повреждений), с установлением выявленных дефектов, в строительных конструкциях в журнале технического состояния зданий и сооружений | Грубое |
| 597 | Составление новой или корректировка действующей режимной карты после производитса отбора проб пыли и других измерений в результате пуска новых пылеприготовительных установок или их реконструкции, а также после капитального ремонта | грубое |
| 598 | Осщуествление контроля и устранения присосов воздуха в пылеприготовительных установках по графику, утвержденному техническим руководителем энергообъекта, но не реже 1 раза в месяц, а также после капитального или среднего ремонта. | Грубое |
| 599 | Обеспечение отклонения от заданного режима за головной задвижкой электростанции на уровне не более: по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3 %; по давлению в подающем трубопроводе ±5 %, по давлению в обратном трубопроводе ±0,2 кгс/см2 (± 20 кПа). | Грубое |
| 600 | Проведение технического обслуживания и ремонта, направленные на обеспечение их надежной работы силовых кабельных линий. | Грубое |
| 601 | Соблюдение эксплуатации батареи с кислотными аккумуляторами закрытого исполнения, а также с щелочными аккумуляторами в соответствии с требованиями инструкции завода-изготовителя. | Грубое |
| 602 | Соблюдение энергопроизводящими организациями, в том числе энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, следующих условий для участия в оптовом рынке электрической энергии:  1) поставка на оптовый рынок электрической энергии в объеме не менее 1 мегаватта (далее – МВт) среднесуточной (базовой) мощности (для объектов по использованию возобновляемых источников энергии среднегодовой мощности) и наличие автоматизированных систем коммерческого учета, телекоммуникаций, обеспечивающих их унификацию с системами, установленными у системного оператора;  2) наличие доступа к национальной и при необходимости региональной электрической сети. | Грубое |
| 603 | Соблюдение требований по вводу в эксплатацию вновь смонтированной или вышедшей из капитального ремонта аккумуляторной батареи:  -проверка ёмкости батареи током 10-часового разряда;  -качество заливаемого электролита, напряжение элементов в конце заряда и разряда;  - сопротивление изоляции батареи относительно земли. *(Батареи вводятся в эксплуатацию после достижения ими 100 % номинальной емкости.)* | Грубое |
| 604 | Соблюдение требований по проверке фактической емкости батарей на тепловых электростанциях: - выполнение контрольного разряда батареи 1 раз в 1-2 года для определения ее фактической емкости (в пределах номинальной емкости). | Грубое |
| 605 | Соблюдение требований по проверке работоспособности батареи по падению напряжения при толчковых токах на подстанциях и гидроэлектростанциях не менее 1 раза в год, а контрольные разряды проводятся по мере необходимости | Грубое |
| 606 | Наличие опросного листа к заявлению для выдачи технических условий на подключение к электрическим сетям | Грубое |
| 607 | Наличие ситуационного плана и расчет-обоснования заявляемой электрической мощности, выполненной самостоятельно или с привлечением экспертной организации приложенных к опросному листу | Грубое |
| 608 | Наличие схемы внешнего электроснабжения потребителя с приложением принципиальных схем, карты-схем или ситуационного плана, результатов расчетов электрических режимов, схемы организации диспетчерского и технологического управления с учетом перспективы развития на 3 (5)-10 лет. | Грубое |
| 609 | Обеспеченность персонала обслуживающий аккумуляторную установку специальной одеждой и специальным инвентарем согласно типовой инструкции. | Грубое |
| 610 | Наличие и накрытия баки аккумуляторных батарей типов С и СК, пластинами из стекла или другого изоляционного материала для уменьшения испарения, не вступающего в реакцию с электролитом. | Грубое |
| 611 | Выполнение контрольного разряда батареи 1 раз в 1-2 года для определения ее фактической емкости (в пределах номинальной емкости). | Грубое |
| 612 | Наличие и исправность рабочее, аварийное и эвакуационное освещение во всех помещениях и на рабочих местах. | Грубое |
| 613 | Наличие отличительных знаков или окраски светильников аварийного освещения от светильников рабочего освещения. | Грубое |
| 614 | Наличие разных независимых источников питания рабочее и аварийное освещение в нормальном режиме | Грубое |
| 615 | Наличие утвержденный техническим руководителем перечень потребителей, подключенных к устройствам АЧР. | Грубое |
| 616 | Наличие автоматического переключателя питания аварийного освещение на аккумуляторную батарею или другой независимый источник питания, при отключении источников на электростанциях и подстанциях и на диспетчерских пунктах. | Грубое |
| 617 | Наличие в щитах и сборках осветительной сети на всех выключателях (рубильниках, автоматах) выполнение надписи с наименованием присоединения, а на предохранителях – с указанием значения тока плавкой вставки. | Грубое |
| 618 | Выполнение осмотра и проверка действия автомата аварийного освещения – не реже 1 раза в месяц в дневное время. | Грубое |
| 619 | Наличие на диспетчерских пунктах энергообъектов, центральных (главных) щитах управления электрических станций и подстанций перечни сложных переключений, утвержденные техническим руководителем. | Грубое |
| 620 | Наличие в РУ переносных заземления, средства по оказанию первой помощи пострадавшим от несчастных случаев, защитные и противопожарные средства. | Грубое |
| 621 | Наличие снятых рассеивателей, экранирующих и защитных решеток светильников освещения. | Грубое |
| 622 | Не допущения замены одного лица из числа оперативно-диспетчерского персонала другим случае необходимости, без разрешения соответствующего административно-технического персонала, подписавшего график, и уведомление вышестоящего оперативно-диспетчерского персонала. | Грубое |
| 623 | Не допущение работы оперативно-диспетчерского персонала в течение двух смен подряд. | Грубое |

»;

Результаты мониторинга отчетности и сведений, представляемых субъектом (объектом) контроля, указанных в приложении 2 к Критериям оценки степени риска в области электроэнергетики дополнить пунктами 24 и 25 следующего содержания:

«

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Критерии | Степень нарушения |
| 24 | Наличие износа основного оборудования от 30 до 50 % | Значительное |
| 25 | Наличие износа основного оборудования более 50 % | Грубое |

»;

Результаты предыдущих проверок и профилактического контроля с посещением субъектов (объектов) контроля (степень тяжести устанавливается при несоблюдении нижеперечисленных требований), указанных в приложении 2 к Критериям оценки степени риска в области электроэнергетики дополнить пунктами 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570 и 571 следующего содержания:

«

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Критерии | Степень нарушения |
| 530 | Соблюдение требований по выдаче технических условии на присоединение потребителей к тепловым сетям энергопередающей (энергопроизводящей) организации в случаях:  1) присоединение к тепловым сетям вновь вводимых объектов;  2) изменения количества потребляемой тепловой энергии (или параметров теплоносителя), связанного с реконструкцией или расширением теплопотребляющих установок потребителя и не соответствующего действующим техническим условиям;  3) присоединения к тепловым сетям ранее не присоединенного объекта;  4) изменения схемы внешнего теплоснабжения | Грубое |
| 531 | Наличие технических условий на присоединение к тепловым сетям вновь строящихся предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств, реконструкции действующих предприятий, зданий, сооружений, теплопотребляющих установок и тепловых сетей, в течение пяти рабочих дней после получения заявки от потребителя. | Грубое |
| 532 | Наличие приемо-садочных (технических, предусмотренных актами технических готовностей) испытании до ввода в эксплуатацию. | Грубое |
| 533 | Подключение к системе теплоснабжения производится после заключения договора и подачи заявки в энергопередающую (энергопроизводящую) организацию | Грубое |
| 534 | Подключение производится в срок до одного рабочего дня в присутствии энергопередающей (энергепроизводящей) организацией при наличии акта | Грубое |
| 535 | Технико-экономического обоснования и проекты строительства новых и расширение действующих объектов и предприятий с годовым потреблением топливно-энергетических ресурсов подлежат экспертизе в соответствии с законом РК | Грубое |
| 536 | Наличие приборов коммерческого учета для расчетов за тепловую энергию с энергоснабжающей организацией | Грубое |
| 537 | Наличие точки учета расходов тепловой энергии на границе раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности тепловых сетей, если иное не предусмотрено договором. | Грубое |
| 538 | Соблюдение нормированных потерь определяемых расчетным путем энергопередающей (энергопроизводящей) организацией в соответствии с законодательством Республики Казахстан в сфере естественных монополий. | Грубое |
| 539 | Соблюдение расчетов тепловых потерь производит энергопередающая (энергопроизводящая) организация. | Грубое |
| 540 | Соблюдение требований по прекращению полностью или частично подачи энергопередающей организацией тепловой энергии немедленно без уведомления в следующих случаях:  1) самовольного подключения к тепловой сети новых мощностей и субпотребителей;  2) присоединения систем теплопотребления до приборов коммерческого учета;  3) аварийной ситуации. | Грубое |
| 541 | Соблюдение требования по оформлению двустороннего акта представителями энергопередающей (энергопроизводящей) или энергоснабжающей организации потребителем в двух экземплярах и вручение одного экземпляра потребителю при нарушениях допущенных потребителем.  При отказе потребителя от подписи составление акта комиссией энергопередающей (энергопроизводящей) или энергоснабжающей организации в составе не менее трех человек, в многоквартирных зданиях включение в состав комиссии представителя органа управления кондоминиума. | Грубое |
| 542 | Наличие составленного акта потребителю о нарушении и проведение перерасчета при самовольном отборе сетевой воды, самовольном подключении потребителем теплопотребляющих установок, повреждении потребителем приборов коммерческого учета, нарушении или отсутствии пломб, установленных в узле учета. | Грубое |
| 543 | Соблюдение требования по временному отключению систему теплопотребления потребителя для принятия неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварий в сети. | Грубое |
| 544 | Наличие в договоре на теплоснабжение порядка отключений потребителей для проведения плановых работ энергопередающей (энергопроизводящей) организацией по ремонту оборудования и подключения новых потребителей, при отсутствии резервного питания. | Грубое |
| 545 | Соблюдение требования по определению количества тепловой энергии в паре, отпускаемом потребителям. | Грубое |
| 546 | Наличие в договоре на теплоснабжение расчетные тепловые нагрузки по каждому параметру теплоносителя, а также общий объем отпуска тепловой энергии потребителю. |  |
| 547 | Наличие акта с фиксацией сверхнормативной утечки теплоносителя в тепловых сетях, находящихся в собственности потребителя. | Грубое |
| 548 | Соблюдение режима потребления тепловой энергии в паре +/- 10 % от договорной величины. | Грубое |
| 549 | Соблюдение температуры обратной сетевой воды по графику при пользовании тепловой энергией в горячей воде. | Грубое |
| 550 | Наличие расчета отпущенной тепловой энергии при подключении теплопотребляющих установок потребителя без приборов коммерческого учета. | Грубое |
| 551 | Соблюдение требования по прекращению полностью или частично подачи энергопередающей организацией тепловой энергии в следующих случаях:  1) отсутствия оплаты, а также неполной оплаты за потребленную тепловую энергию в установленные договором теплоснабжения сроки;  2) превышения расчетных тепловых нагрузок, обусловленных договором, и договорных режимов потребления без согласования с энергоснабжающей организацией;  3) возврата менее 30% объема конденсата, предусмотренного договором, если иное не предусмотрено соглашением сторон;  4) отсутствия персонала соответствующей квалификации для обслуживания систем теплопотребления (за исключением потребителей,использующих тепловую энергию для бытовых нужд);  5) необеспечения предписаний местных исполнительных органов в установленные сроки;  6) нарушения технических требований настоящих Правил;  7) недопущения представителей местных исполнительных органов и представителей энергоснабжающей и (или) энергопередающей (энергопроизводящей) организации к системам теплопотребления и (или) к приборам коммерческого учета тепловой энергии;  8) подключения к тепловой сети энергопередающей (энергопроизводящей) организации без акта технической готовности теплопотребляющих установок и теплосетей потребителя к работе в осенне-зимний период. | Грубое |
| 552 | Наличие письменного извещения о прекращении подачи тепловой энергии полностью или частично путем выставления уведомления или путем направления потребителям, использующих тепловую энергию не для бытовых нужд, уведомления на электронную почту, факс потребителя не менее чем за трое суток до прекращения или ограничения подачи тепловой энергии, если иное не предусмотрено договором. | Грубое |
| 553 | Наличие в договоре условий по оплате потребителем стоимости исходной воды, расходы по ее очистке, химической подготовке при открытой системе горячего водоснабжения. | Грубое |
| 554 | Начислие пени к просроченной к оплате сумме, в соответствии с договором теплоснабжения. | Грубое |
| 555 | Наличие опросного листа к заявлению для выдачи технических условий на подключение к электрическим сетям | Грубое |
| 556 | Наличие ситуационного плана и расчет-обоснования заявляемой электрической мощности, выполненной самостоятельно или с привлечением экспертной организации приложенных к опросному листу | Грубое |
| 557 | Наличие схемы внешнего электроснабжения потребителя с приложением принципиальных схем, карты-схем или ситуационного плана, результатов расчетов электрических режимов, схемы организации диспетчерского и технологического управления с учетом перспективы развития на 3 (5)-10 лет. | Грубое |
| 558 | Наличие и исправность специальных машин, механизмов, транспортных средств, такелажа, оснастки, инструмента и приспособлений используемых для выполнение технического обслуживания и ремонт ВЛ. | Грубое |
| 559 | Наличие комплектованных средства механизации в соответствии с нормами и размещенных на ремонтно-производственных базах (далее – РПБ) предприятий и их подразделений. | Грубое |
| 560 | Оснащенность бригады выполняющие работы на ВЛ, средствами связи с РПБ и диспетчерскими пунктами. | Грубое |
| 561 | Наличие графика периодических осмотров ВЛ утвержденных техническим руководителем организации, эксплуатирующей электрические сети. | Грубое |
| 562 | Выполнение осмотров каждой ВЛ по всей длине не реже 1 раза в год, выборочные осмотры отдельных ВЛ (или их участков) не реже 1 раза в год инженерно-техническим персоналом и полный осмотр все BЛ (участки), подлежащие капитальному ремонту. | Грубое |
| 563 | Выполнение верховых осмотров не реже 1 раза в 6 лет с выборочной проверкой проводов и тросов в зажимах и в дистанционных распорках на ВЛ напряжением 35 кB и выше или их участках, имеющих срок службы 20 лет и более или проходящих в зонах интенсивного загрязнения, а также не реже 1 раза в 12 лет на остальных ВЛ 35 кВ и выше (участках) по открытой местности. | Грубое |
| 564 | Наличие в РУ переносных заземления, средства по оказанию первой помощи пострадавшим от несчастных случаев, защитные и противопожарные средства. | Грубое |
| 565 | Наличие у оперативно-выездных бригад (далее – ОВБ) обслуживаемых РУ, переносные заземления, средства по оказанию первой помощи, защитные и первичные средства пожаротушения. | Грубое |
| 566 | Наличие регистрации случаи грозовых отключений и повреждений ВЛ, оборудования РУ и ТП. На основании полученных данных проведения оценки надежности грозозащиты и разработанных мероприятия по повышению ее надежности. | Грубое |
| 567 | Наличие снятых рассеивателей, экранирующих и защитных решеток светильников освещения. | Грубое |
| 568 | Наличие автоматического фиксации на записывающем устройстве оперативные переговоры на всех уровнях диспетчерского управления и оперативные переговоры начальников смен электростанций и крупных подстанций. | Грубое |
| 569 | Не допущения замены одного лица из числа оперативно-диспетчерского персонала другим случае необходимости, без разрешения соответствующего административно-технического персонала, подписавшего график, и уведомление вышестоящего оперативно-диспетчерского персонала. | Грубое |
| 570 | Не допущение работы оперативно-диспетчерского персонала в течение двух смен подряд. | Грубое |
| 571 | Наличие и своевременное ведение оперативной документации дежурного персонала подстанции с постоянным дежурством, диспетчера районной электросети:  - Суточная оперативная исполнительная схема или схема-макет;  - Оперативный журнал;  - Журнал заявок на вывод из работы оборудования;  - Журнал релейной защиты, автоматики и телемеханики;  - Карты установок релейной защиты и автоматики;  - Журнал распоряжений;  - Журнал дефектов и неполадок с оборудованием. | Грубое |

»;

Результаты предыдущих проверок и профилактического контроля с посещением субъектов (объектов) контроля (степень тяжести устанавливается при несоблюдении нижеперечисленных требований), указанных в приложении 3 к Критериям оценки степени риска в области электроэнергетики дополнить пунктами 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43 и 44 следующего содержания:

«

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Критерии | Степень нарушения |
| 21 | Оформление протокола квалификационной проверки знаний по итогам проведения квалификационной проверки знаний. | Грубое |
| 22 | Наличие годового плана работы с персоналом, разработанного и утвержденного руководителем энергоснабжающей организации. | Грубое |
| 23 | Наличие в плане работы с персоналом мероприятий по следующим направлениям: подготовка персонала (руководителей, специалистов и рабочих), в том числе прохождения обучения по оказанию первой медицинской помощи; квалификационные проверки знаний в области электроэнергетики; инструктажи; контрольные противоаварийные тренировки; повышение квалификации; организация работы технических библиотек, технических кабинетов, кабинетов по технике безопасности, полигонов, центров и пунктов тренажерной подготовки; проверка рабочих мест; проведение соревнований по профессиональному мастерству и другие коллективные формы работы с персоналом; проведение периодических медицинских осмотров персонала. | Грубое |
| 24 | Проведение подготовки работников по новой должности по типовым программам, разработанных для каждой должности и каждого рабочего места и утвержденных главным техническим руководителем энергопередающей организации. | Грубое |
| 25 | Отстранение работника от выполнения трудовых обязанностей в случае отказа от прохождения квалификационной проверки знаний, а также не подтверждения группы по электробезопасности при квалификационной проверке знаний, согласно должностной инструкции. | Грубое |
| 26 | Недопущение лица к выполнению должностных обязанностей по занимаемой должности в период, с момента назначения внеочередной квалификационной проверки знаний до даты подтверждения квалификации. | Грубое |
| 27 | Наличие распорядительного документа по организации или структурному подразделению о допуске работника к самостоятельной работе. | Значительное |
| 28 | Наличие годового перечня тем повторных инструктажей для всех должностей и специальностей, утвержденного техническим руководителем. | Грубое |
| 29 | Наличие инструкции о мерах пожарной безопасности на видном месте. | Грубое |
| 30 | Наличие на каждом энергетическом предприятии следующей разрабатываемой документации по пожарной безопасности: 1) общая инструкция о мерах пожарной  безопасности на предприятии;  2) инструкция по пожарной безопасности в цехах, лабораториях, мастерских, складах и других производственных и вспомогательных сооружениях;  3) инструкция по обслуживанию установок пожаротушения; 4) инструкция по обслуживанию установок пожарной сигнализации; | Грубое |
| 31 | Наличие указателей для выхода персонала на путях эвакуации. | Грубое |
| 32 | В электроустановках напряжением до 1000 В с заземленной нейтралью при применении двухполюсного указателя проверка отсутствия напряжения выполняется между фазами и между каждой фазой и заземленным корпусом оборудования или защитным проводником. | Грубое |
| 33 | Применение предварительного проверенного вольтметра при проверке отсутствия напряжения в электроустановках напряжением до 1000 В с заземленной нейтралью. | Грубое |
| 34 | Не допущение пользования контрольных ламп при проверке отсутствия напряжения. | Грубое |
| 35 | При выполнении работ на ВЛ без снятия напряжения безопасность персонала обеспечивается по одной из двух схем: первая схема: провод под напряжением – изоляция – человек – земля. Схема реализуется двумя методами: 1) работа в контакте, когда основным защитным средством являются диэлектрические перчатки и изолированный инструмент. Этим методом выполняются работы на ВЛ напряжением до 1000 В;  2) работа на расстоянии, когда работы выполняются с применением основных (изолирующие штанги, клещи) и дополнительных (диэлектрические перчатки, боты, накладки) электрозащитных средств. Этот метод применяется на ВЛ напряжением выше 1000 В;  вторая схема: провод под напряжением – человек – изоляция – земля. | Грубое |
| 36 | Работа на ВЛИ 0,38 кВ без снятия напряжения выполняется по наряду. Допускается выдавать один наряд для работы на различных участках одной или нескольких ВЛ с поочередным оформлением допуска на каждое рабочее место. | Грубое |
| 37 | Бригада, выполняющая работы без снятия напряжения, состоит не менее чем из двух работников – производителя работ с IV группой и члена бригады с III группой по электробезопасности.  Производитель работ и член бригады проходят подготовку и получают право на работы без снятия напряжения на ВЛИ 0,38 кВ, а также допуск к верхолазным работам, о чем делается соответствующая запись в строке «Свидетельство на право проведения специальных работ» удостоверения о проверке знаний норм и правил работы в электроустановках в соответствии с приложением 15 к настоящим Правилам. | Грубое |
| 38 | Персонал энергосбытовых организаций работы с приборами учета проводит в качестве командированного персонала. Эти работы проводятся бригадой в составе не менее двух работников. | Грубое |
| 39 | В помещениях РУ показания электросчетчиков записывает работник энергоснабжающей организации с III группой по электробезопасности, в присутствии представителя потребителя. | Грубое |
| 40 | В электроустановках напряжением до 1000 В потребителей, имеющих обслуживающий персонал по совместительству или по договору (детские сады, магазины, поликлиники, библиотеки), подготовку рабочего места и допуск к работе проводит оперативный персонал энергоснабжающих организаций по утвержденному перечню работ, выполняемых в порядке текущей эксплуатации, бригадой из двух работников с III и IV группой по электробезопасности, в присутствии представителя потребителя. |  |
| 41 | Наличие инструкций или технических карт по каждому виду работ для проведения работ с приборами учета | Грубое |
| 42 | В электроустановках напряжением до 1000 В работать с электроизмерительными клещами допускается одному работнику с III группой по электробезопасности, не пользуясь диэлектрическими перчатками. | Грубое |
| 43 | Не допущение работы с электроизмерительными клещами, находясь на опоре ВЛ в электроустановках напряжением до 1000 В. | Грубое |
| 44 | Работу с измерительными штангами проводят не менее двух работников: один с IV группой, остальные с III группой по электробезопасности. Подниматься на конструкцию или телескопическую вышку, а также спускаться с нее требуется без штанги. Работа проводится по наряду даже при единичных измерениях с использованием опорных конструкций или телескопических вышек.  Работа со штангой допускается без применения диэлектрических перчаток. | Грубое |

»;

Результаты предыдущих проверок и профилактического контроля с посещением субъектов (объектов) контроля (степень тяжести устанавливается при несоблюдении нижеперечисленных требований), указанных в приложении 4 к Критериям оценки степени риска в области электроэнергетики дополнить пунктами 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502 и 503 следующего содержания:

«

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Критерии | Степень нарушения |
| 493 | Соответствие потребителей электрической энергии требованиям для участия в оптовом рынке:  1) покупка на оптовом рынке электрической энергии в объеме не менее 1 МВт среднесуточной (базовой) мощности и наличие автоматизированных систем коммерческого учета, систем телекоммуникаций, обеспечивающих их унификацию с системами, установленными у системного оператора, и при необходимости региональной электросетевой компании;  2) наличие доступа к национальной и при необходимости региональной электрической сети. | Значительное |
| 494 | Закрепление за электросварщиком переносное, передвижное электросварочное оборудование, с записью в журнале регистрации инвентарного учета, выполнение периодической проверки и ремонта переносных и передвижных электроприемников, вспомогательного оборудования к ним. | Грубое |
| 495 | Допущение к выполнению электросварочных работ лиц, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний требований безопасности, имеющие группу по электробезопасности не ниже II и соответствующие удостоверения. | Грубое |
| 496 | Наличие прав присоединения и отсоединения от сети передвижных электросварочных установок электросварщикам, прошедшим специальное обучение, с присвоением в установленном порядке группа по электробезопасности III и выше. | Грубое |
| 497 | Наличие отсоса сварочных аэрозолей непосредственно вблизи их образования при проведении сварочных работ в закрытых помещениях. | Грубое |
| 498 | Наличие у сварщика кроме спецодежды, дополнительно диэлектрические перчатки, галоши и коврики, для пользования при выполнении сварочных работ в условиях повышенной и особой опасности поражения электрическим током. | Грубое |
| 499 | Наличие возложения ответственности за эксплуатацию сварочного оборудования, выполнение годового графика технического обслуживания и ремонта, безопасное ведение сварочных работ определяемых должностными положениями, утвержденными в установленном порядке руководителем предприятия. При наличии на предприятии должности главного сварщика или лица, выполняющего его функции (например, главного механика), указанная ответственность возлагается на него. | Грубое |
| 500 | Наличие в договоре энергоснабжения и отражение на электрических схемах сведения о наличии резервных стационарных или передвижных технологических электростанций потребителей, с указанием их установленная мощность и значение номинального напряжения. | Грубое |
| 501 | Наличие допуска работников, прошедшие инструктаж по охране труда и имеющие группу по электробезопасности к работе с использованием переносного или передвижного электроприемника. | Грубое |
| 502 | Наличие блокировок между коммутационными аппаратами исключающих возможность одновременной подачи напряжения в сеть потребителя и сеть энергоснабжающей организации при подключение аварийной или резервной технологической электростанции потребителей к сетям (электроприемникам) потребителя вручную | Грубое |
| 503 | Выполнение автоматического включение аварийной или резервной технологической электростанции потребителей в случае исчезновения напряжения со стороны энергосистемы с помощью устройств автоматики, обеспечивающих  предварительное отключение  коммутационных аппаратов электроустановок потребителя от сети энергоснабжающей организации и последующую подачу напряжения электроприемникам от электростанции. | Грубое |

»;

Проверочные листы в области электроэнергетики в отношении энергопроизводящих организаций, указанных в приложении 2 к совместному приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 26 августа 2019 года № 290 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 августа 2019 года № 78 дополнить пунктами 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622 и 623 следующего содержания:

«

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Перечень требований | Соответствует требованиям | Не соответствует требованиям |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 592 | Выполнение объемов ремонтных работ, обеспечивающих стабильность установленных показателей эксплуатации |  |  |
| 593 | Обеспечение полноты выполнения подготовительных работ, запланированных объемов ремонтных работ запасными частями, и материалами, а также сроков и качества выполненных ремонтных работ. |  |  |
| 594 | Обеспечение норм эксплуатационного запаса топлива в осенне-зимний период для энергопроизводящих организаций. |  |  |
| 595 | Установка наблюдения с использованием маяков и с помощью инструментальных измерений за строительными конструкциями, в которых обнаружены трещины, изломы и другие внешние признаки повреждений. |  |  |
| 596 | Наличие сведений об обнаруженных дефектах (трещин, изломов и других внешних признаков повреждений), с установлением выявленных дефектов, в строительных конструкциях в журнале технического состояния зданий и сооружений |  |  |
| 597 | Составление новой или корректировка действующей режимной карты после производится отбора проб пыли и других измерений в результате пуска новых пылеприготовительных установок или их реконструкции, а также после капитального ремонта |  |  |
| 598 | Осуществление контроля и устранения присосов воздуха в пылеприготовительных установках по графику, утвержденному техническим руководителем энергообъекта, но не реже 1 раза в месяц, а также после капитального или среднего ремонта. |  |  |
| 599 | Обеспечение отклонения от заданного режима за головной задвижкой электростанции на уровне не более: по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3 %; по давлению в подающем трубопроводе ±5 %, по давлению в обратном трубопроводе ±0,2 кгс/см2 (± 20 кПа). |  |  |
| 600 | Проведение технического обслуживания и ремонта, направленные на обеспечение их надежной работы силовых кабельных линий. |  |  |
| 601 | Соблюдение эксплуатации батареи с кислотными аккумуляторами закрытого исполнения, а также с щелочными аккумуляторами в соответствии с требованиями инструкции завода-изготовителя. |  |  |
| 602 | Соблюдение энергопроизводящими организациями, в том числе энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, следующих условий для участия в оптовом рынке электрической энергии:  1) поставка на оптовый рынок электрической энергии в объеме не менее 1 мегаватта (далее – МВт) среднесуточной (базовой) мощности (для объектов по использованию возобновляемых источников энергии среднегодовой мощности) и наличие автоматизированных систем коммерческого учета, телекоммуникаций, обеспечивающих их унификацию с системами, установленными у системного оператора;  2) наличие доступа к национальной и при необходимости региональной электрической сети. |  |  |
| 603 | Соблюдение требований по вводу в эксплатацию вновь смонтированной или вышедшей из капитального ремонта аккумуляторной батареи:  -проверка ёмкости батареи током 10-часового разряда;  -качество заливаемого электролита, напряжение элементов в конце заряда и разряда;  - сопротивление изоляции батареи относительно земли. *(Батареи вводятся в эксплуатацию после достижения ими 100 % номинальной емкости.)* |  |  |
| 604 | Соблюдение требований по проверке фактической емкости батарей на тепловых электростанциях: - выполнение контрольного разряда батареи 1 раз в 1-2 года для определения ее фактической емкости (в пределах номинальной емкости). |  |  |
| 605 | Соблюдение требований по проверке работоспособности батареи по падению напряжения при толчковых токах на подстанциях и гидроэлектростанциях не менее 1 раза в год, а контрольные разряды проводятся по мере необходимости |  |  |
| 606 | Наличие опросного листа к заявлению для выдачи технических условий на подключение к электрическим сетям |  |  |
| 607 | Наличие ситуационного плана и расчет-обоснования заявляемой электрической мощности, выполненной самостоятельно или с привлечением экспертной организации приложенных к опросному листу |  |  |
| 608 | Наличие схемы внешнего электроснабжения потребителя с приложением принципиальных схем, карты-схем или ситуационного плана, результатов расчетов электрических режимов, схемы организации диспетчерского и технологического управления с учетом перспективы развития на 3 (5)-10 лет. |  |  |
| 609 | Обеспеченность персонала обслуживающий аккумуляторную установку специальной одеждой и специальным инвентарем согласно типовой инструкции. |  |  |
| 610 | Наличие и накрытия баки аккумуляторных батарей типов С и СК, пластинами из стекла или другого изоляционного материала для уменьшения испарения, не вступающего в реакцию с электролитом. |  |  |
| 611 | Выполнение контрольного разряда батареи 1 раз в 1-2 года для определения ее фактической емкости (в пределах номинальной емкости). |  |  |
| 612 | Наличие и исправность рабочее, аварийное и эвакуационное освещение во всех помещениях и на рабочих местах. |  |  |
| 613 | Наличие отличительных знаков или окраски светильников аварийного освещения от светильников рабочего освещения. |  |  |
| 614 | Наличие разных независимых источников питания рабочее и аварийное освещение в нормальном режиме |  |  |
| 615 | Наличие утвержденный техническим руководителем перечень потребителей, подключенных к устройствам АЧР. |  |  |
| 616 | Наличие автоматического переключателя питания аварийного освещение на аккумуляторную батарею или другой независимый источник питания, при отключении источников на электростанциях и подстанциях и на диспетчерских пунктах. |  |  |
| 617 | Наличие в щитах и сборках осветительной сети на всех выключателях (рубильниках, автоматах) выполнение надписи с наименованием присоединения, а на предохранителях – с указанием значения тока плавкой вставки. |  |  |
| 618 | Выполнение осмотра и проверка действия автомата аварийного освещения – не реже 1 раза в месяц в дневное время. |  |  |
| 619 | Наличие на диспетчерских пунктах энергообъектов, центральных (главных) щитах управления электрических станций и подстанций перечни сложных переключений, утвержденные техническим руководителем. |  |  |
| 620 | Наличие в РУ переносных заземления, средства по оказанию первой помощи пострадавшим от несчастных случаев, защитные и противопожарные средства. |  |  |
| 621 | Наличие снятых рассеивателей, экранирующих и защитных решеток светильников освещения. |  |  |
| 622 | Не допущения замены одного лица из числа оперативно-диспетчерского персонала другим случае необходимости, без разрешения соответствующего административно-технического персонала, подписавшего график, и уведомление вышестоящего оперативно-диспетчерского персонала. |  |  |
| 623 | Не допущение работы оперативно-диспетчерского персонала в течение двух смен подряд. |  |  |

»;

Проверочные листы в области электроэнергетики в отношении энергопередающих организаций, указанных в приложении 3 к совместному приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 26 августа 2019 года № 290 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 августа 2019 года № 78 дополнить пунктами 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570 и 571 следующего содержания:

«

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Перечень требований | Соответствует требованиям | Не соответствует требованиям |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 530 | Соблюдение требований по выдаче технических условии на присоединение потребителей к тепловым сетям энергопередающей (энергопроизводящей) организации в случаях:  1) присоединение к тепловым сетям вновь вводимых объектов;  2) изменения количества потребляемой тепловой энергии (или параметров теплоносителя), связанного с реконструкцией или расширением теплопотребляющих установок потребителя и не соответствующего действующим техническим условиям;  3) присоединения к тепловым сетям ранее не присоединенного объекта;  4) изменения схемы внешнего теплоснабжения |  |  |
| 531 | Наличие технических условий на присоединение к тепловым сетям вновь строящихся предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств, реконструкции действующих предприятий, зданий, сооружений, теплопотребляющих установок и тепловых сетей, в течение пяти рабочих дней после получения заявки от потребителя. |  |  |
| 532 | Наличие приемо-садочных (технических, предусмотренных актами технических готовностей) испытаний до ввода в эксплуатацию. |  |  |
| 533 | Подключение к системе теплоснабжения производится после заключения договора и подачи заявки в энергопередающую (энергопроизводящую) организацию |  |  |
| 534 | Подключение производится в срок до одного рабочего дня в присутствии энергопередающей (энергепроизводящей) организацией при наличии акта |  |  |
| 535 | Технико-экономического обоснования и проекты строительства новых и расширение действующих объектов и предприятий с годовым потреблением топливно-энергетических ресурсов подлежат экспертизе в соответствии с законом РК |  |  |
| 536 | Наличие приборов коммерческого учета для расчетов за тепловую энергию с энергоснабжающей организацией |  |  |
| 537 | Наличие точки учета расходов тепловой энергии на границе раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности тепловых сетей, если иное не предусмотрено договором. |  |  |
| 538 | Соблюдение нормированных потерь определяемых расчетным путем энергопередающей (энергопроизводящей) организацией в соответствии с законодательством Республики Казахстан в сфере естественных монополий. |  |  |
| 539 | Соблюдение расчетов тепловых потерь производит энергопередающая (энергопроизводящая) организация. |  |  |
| 540 | Соблюдение требований по прекращению полностью или частично подачи энергопередающей организацией тепловой энергии немедленно без уведомления в следующих случаях:  1) самовольного подключения к тепловой сети новых мощностей и субпотребителей;  2) присоединения систем теплопотребления до приборов коммерческого учета;  3) аварийной ситуации. |  |  |
| 541 | Соблюдение требования по оформлению двустороннего акта представителями энергопередающей (энергопроизводящей) или энергоснабжающей организации потребителем в двух экземплярах и вручение одного экземпляра потребителю при нарушениях допущенных потребителем.  При отказе потребителя от подписи составление акта комиссией энергопередающей (энергопроизводящей) или энергоснабжающей организации в составе не менее трех человек, в многоквартирных зданиях включение в состав комиссии представителя органа управления кондоминиума. |  |  |
| 542 | Наличие составленного акта потребителю о нарушении и проведение перерасчета при самовольном отборе сетевой воды, самовольном подключении потребителем теплопотребляющих установок, повреждении потребителем приборов коммерческого учета, нарушении или отсутствии пломб, установленных в узле учета. |  |  |
| 543 | Соблюдение требования по временному отключению систему теплопотребления потребителя для принятия неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварий в сети. |  |  |
| 544 | Наличие в договоре на теплоснабжение порядка отключений потребителей для проведения плановых работ энергопередающей (энергопроизводящей) организацией по ремонту оборудования и подключения новых потребителей, при отсутствии резервного питания. |  |  |
| 545 | Соблюдение требования по определению количества тепловой энергии в паре, отпускаемом потребителям. |  |  |
| 546 | Наличие в договоре на теплоснабжение расчетные тепловые нагрузки по каждому параметру теплоносителя, а также общий объем отпуска тепловой энергии потребителю. |  |  |
| 547 | Наличие акта с фиксацией сверхнормативной утечки теплоносителя в тепловых сетях, находящихся в собственности потребителя. |  |  |
| 548 | Соблюдение режима потребления тепловой энергии в паре +/- 10 % от договорной величины. |  |  |
| 549 | Соблюдение температуры обратной сетевой воды по графику при пользовании тепловой энергией в горячей воде. |  |  |
| 550 | Наличие расчета отпущенной тепловой энергии при подключении теплопотребляющих установок потребителя без приборов коммерческого учета. |  |  |
| 551 | Соблюдение требования по прекращению полностью или частично подачи энергопередающей организацией тепловой энергии в следующих случаях:  1) отсутствия оплаты, а также неполной оплаты за потребленную тепловую энергию в установленные договором теплоснабжения сроки;  2) превышения расчетных тепловых нагрузок, обусловленных договором, и договорных режимов потребления без согласования с энергоснабжающей организацией;  3) возврата менее 30% объема конденсата, предусмотренного договором, если иное не предусмотрено соглашением сторон;  4) отсутствия персонала соответствующей квалификации для обслуживания систем теплопотребления (за исключением потребителей,использующих тепловую энергию для бытовых нужд);  5) необеспечения предписаний местных исполнительных органов в установленные сроки;  6) нарушения технических требований настоящих Правил;  7) недопущения представителей местных исполнительных органов и представителей энергоснабжающей и (или) энергопередающей (энергопроизводящей) организации к системам теплопотребления и (или) к приборам коммерческого учета тепловой энергии;  8) подключения к тепловой сети энергопередающей (энергопроизводящей) организации без акта технической готовности теплопотребляющих установок и теплосетей потребителя к работе в осенне-зимний период. |  |  |
| 552 | Наличие письменного извещения о прекращении подачи тепловой энергии полностью или частично путем выставления уведомления или путем направления потребителям, использующих тепловую энергию не для бытовых нужд, уведомления на электронную почту, факс потребителя не менее чем за трое суток до прекращения или ограничения подачи тепловой энергии, если иное не предусмотрено договором. |  |  |
| 553 | Наличие в договоре условий по оплате потребителем стоимости исходной воды, расходы по ее очистке, химической подготовке при открытой системе горячего водоснабжения. |  |  |
| 554 | Начислие пени к просроченной к оплате сумме, в соответствии с договором теплоснабжения. |  |  |
| 555 | Наличие опросного листа к заявлению для выдачи технических условий на подключение к электрическим сетям |  |  |
| 556 | Наличие ситуационного плана и расчет-обоснования заявляемой электрической мощности, выполненной самостоятельно или с привлечением экспертной организации приложенных к опросному листу |  |  |
| 557 | Наличие схемы внешнего электроснабжения потребителя с приложением принципиальных схем, карты-схем или ситуационного плана, результатов расчетов электрических режимов, схемы организации диспетчерского и технологического управления с учетом перспективы развития на 3 (5)-10 лет. |  |  |
| 558 | Наличие и исправность специальных машин, механизмов, транспортных средств, такелажа, оснастки, инструмента и приспособлений используемых для выполнение технического обслуживания и ремонт ВЛ. |  |  |
| 559 | Наличие комплектованных средства механизации в соответствии с нормами и размещенных на ремонтно-производственных базах (далее – РПБ) предприятий и их подразделений. |  |  |
| 560 | Оснащенность бригады выполняющие работы на ВЛ, средствами связи с РПБ и диспетчерскими пунктами. |  |  |
| 561 | Наличие графика периодических осмотров ВЛ утвержденных техническим руководителем организации, эксплуатирующей электрические сети. |  |  |
| 562 | Выполнение осмотров каждой ВЛ по всей длине не реже 1 раза в год, выборочные осмотры отдельных ВЛ (или их участков) не реже 1 раза в год инженерно-техническим персоналом и полный осмотр все BЛ (участки), подлежащие капитальному ремонту. |  |  |
| 563 | Выполнение верховых осмотров не реже 1 раза в 6 лет с выборочной проверкой проводов и тросов в зажимах и в дистанционных распорках на ВЛ напряжением 35 кB и выше или их участках, имеющих срок службы 20 лет и более или проходящих в зонах интенсивного загрязнения, а также не реже 1 раза в 12 лет на остальных ВЛ 35 кВ и выше (участках) по открытой местности. |  |  |
| 564 | Наличие в РУ переносных заземления, средства по оказанию первой помощи пострадавшим от несчастных случаев, защитные и противопожарные средства. |  |  |
| 565 | Наличие у оперативно-выездных бригад (далее – ОВБ) обслуживаемых РУ, переносные заземления, средства по оказанию первой помощи, защитные и первичные средства пожаротушения. |  |  |
| 566 | Наличие регистрации случаи грозовых отключений и повреждений ВЛ, оборудования РУ и ТП. На основании полученных данных проведения оценки надежности грозозащиты и разработанных мероприятия по повышению ее надежности. |  |  |
| 567 | Наличие снятых рассеивателей, экранирующих и защитных решеток светильников освещения. |  |  |
| 568 | Наличие автоматического фиксации на записывающем устройстве оперативные переговоры на всех уровнях диспетчерского управления и оперативные переговоры начальников смен электростанций и крупных подстанций. |  |  |
| 569 | Не допущения замены одного лица из числа оперативно-диспетчерского персонала другим случае необходимости, без разрешения соответствующего административно-технического персонала, подписавшего график, и уведомление вышестоящего оперативно-диспетчерского персонала. |  |  |
| 570 | Не допущение работы оперативно-диспетчерского персонала в течение двух смен подряд. |  |  |
| 571 | Наличие и своевременное ведение оперативной документации дежурного персонала подстанции с постоянным дежурством, диспетчера районной электросети:  - Суточная оперативная исполнительная схема или схема-макет;  - Оперативный журнал;  - Журнал заявок на вывод из работы оборудования;  - Журнал релейной защиты, автоматики и телемеханики;  - Карты установок релейной защиты и автоматики;  - Журнал распоряжений;  - Журнал дефектов и неполадок с оборудованием. |  |  |

»;

Проверочные листы в области электроэнергетики в отношении энергоснабжающих организаций, указанных в приложении 4 к совместному приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 26 августа 2019 года № 290 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 августа 2019 года № 78 дополнить пунктами 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43 и 44 следующего содержания:

«

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Перечень требований | Соответствует требованиям | Не соответствует требованиям |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 21 | Оформление протокола квалификационной проверки знаний по итогам проведения квалификационной проверки знаний. |  |  |
| 22 | Наличие годового плана работы с персоналом, разработанного и утвержденного руководителем энергоснабжающей организации. |  |  |
| 23 | Наличие в плане работы с персоналом мероприятий по следующим направлениям: подготовка персонала (руководителей, специалистов и рабочих), в том числе прохождения обучения по оказанию первой медицинской помощи; квалификационные проверки знаний в области электроэнергетики; инструктажи; контрольные противоаварийные тренировки; повышение квалификации; организация работы технических библиотек, технических кабинетов, кабинетов по технике безопасности, полигонов, центров и пунктов тренажерной подготовки; проверка рабочих мест; проведение соревнований по профессиональному мастерству и другие коллективные формы работы с персоналом; проведение периодических медицинских осмотров персонала. |  |  |
| 24 | Проведение подготовки работников по новой должности по типовым программам, разработанных для каждой должности и каждого рабочего места и утвержденных главным техническим руководителем энергопередающей организации. |  |  |
| 25 | Отстранение работника от выполнения трудовых обязанностей в случае отказа от прохождения квалификационной проверки знаний, а также не подтверждения группы по электробезопасности при квалификационной проверке знаний, согласно должностной инструкции. |  |  |
| 26 | Недопущение лица к выполнению должностных обязанностей по занимаемой должности в период, с момента назначения внеочередной квалификационной проверки знаний до даты подтверждения квалификации. |  |  |
| 27 | Наличие распорядительного документа по организации или структурному подразделению о допуске работника к самостоятельной работе. |  |  |
| 28 | Наличие годового перечня тем повторных инструктажей для всех должностей и специальностей, утвержденного техническим руководителем. |  |  |
| 29 | Наличие инструкции о мерах пожарной безопасности на видном месте. |  |  |
| 30 | Наличие на каждом энергетическом предприятии следующей разрабатываемой документации по пожарной безопасности: 1) общая инструкция о мерах пожарной  безопасности на предприятии;  2) инструкция по пожарной безопасности в цехах, лабораториях, мастерских, складах и других производственных и вспомогательных сооружениях;  3) инструкция по обслуживанию установок пожаротушения; 4) инструкция по обслуживанию установок пожарной сигнализации; |  |  |
| 31 | Наличие указателей для выхода персонала на путях эвакуации. |  |  |
| 32 | В электроустановках напряжением до 1000 В с заземленной нейтралью при применении двухполюсного указателя проверка отсутствия напряжения выполняется между фазами и между каждой фазой и заземленным корпусом оборудования или защитным проводником. |  |  |
| 33 | Применение предварительного проверенного вольтметра при проверке отсутствия напряжения в электроустановках напряжением до 1000 В с заземленной нейтралью. |  |  |
| 34 | Не допущение пользования контрольных ламп при проверке отсутствия напряжения. |  |  |
| 35 | При выполнении работ на ВЛ без снятия напряжения безопасность персонала обеспечивается по одной из двух схем: первая схема: провод под напряжением – изоляция – человек – земля. Схема реализуется двумя методами: 1) работа в контакте, когда основным защитным средством являются диэлектрические перчатки и изолированный инструмент. Этим методом выполняются работы на ВЛ напряжением до 1000 В;  2) работа на расстоянии, когда работы выполняются с применением основных (изолирующие штанги, клещи) и дополнительных (диэлектрические перчатки, боты, накладки) электрозащитных средств. Этот метод применяется на ВЛ напряжением выше 1000 В;  вторая схема: провод под напряжением – человек – изоляция – земля. |  |  |
| 36 | Работа на ВЛИ 0,38 кВ без снятия напряжения выполняется по наряду. Допускается выдавать один наряд для работы на различных участках одной или нескольких ВЛ с поочередным оформлением допуска на каждое рабочее место. |  |  |
| 37 | Бригада, выполняющая работы без снятия напряжения, состоит не менее чем из двух работников – производителя работ с IV группой и члена бригады с III группой по электробезопасности.  Производитель работ и член бригады проходят подготовку и получают право на работы без снятия напряжения на ВЛИ 0,38 кВ, а также допуск к верхолазным работам, о чем делается соответствующая запись в строке «Свидетельство на право проведения специальных работ» удостоверения о проверке знаний норм и правил работы в электроустановках в соответствии с приложением 15 к настоящим Правилам. |  |  |
| 38 | Персонал энергосбытовых организаций работы с приборами учета проводит в качестве командированного персонала. Эти работы проводятся бригадой в составе не менее двух работников. |  |  |
| 39 | В помещениях РУ показания электросчетчиков записывает работник энергоснабжающей организации с III группой по электробезопасности, в присутствии представителя потребителя. |  |  |
| 40 | В электроустановках напряжением до 1000 В потребителей, имеющих обслуживающий персонал по совместительству или по договору (детские сады, магазины, поликлиники, библиотеки), подготовку рабочего места и допуск к работе проводит оперативный персонал энергоснабжающих организаций по утвержденному перечню работ, выполняемых в порядке текущей эксплуатации, бригадой из двух работников с III и IV группой по электробезопасности, в присутствии представителя потребителя. |  |  |
| 41 | Наличие инструкций или технических карт по каждому виду работ для проведения работ с приборами учета |  |  |
| 42 | В электроустановках напряжением до 1000 В работать с электроизмерительными клещами допускается одному работнику с III группой по электробезопасности, не пользуясь диэлектрическими перчатками. |  |  |
| 43 | Не допущение работы с электроизмерительными клещами, находясь на опоре ВЛ в электроустановках напряжением до 1000 В. |  |  |
| 44 | Работу с измерительными штангами проводят не менее двух работников: один с IV группой, остальные с III группой по электробезопасности. Подниматься на конструкцию или телескопическую вышку, а также спускаться с нее требуется без штанги. Работа проводится по наряду даже при единичных измерениях с использованием опорных конструкций или телескопических вышек.  Работа со штангой допускается без применения диэлектрических перчаток. |  |  |

»;

Проверочные листы в области электроэнергетики в отношении физических и юридических лиц, указанных в приложении 5 к совместному приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 26 августа 2019 года № 290 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 августа 2019 года № 78 дополнить пунктами 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502 и 503 следующего содержания:

«

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Перечень требований | Соответствует требованиям | Не соответствует требованиям |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 493 | Соответствие потребителей электрической энергии требованиям для участия в оптовом рынке:  1) покупка на оптовом рынке электрической энергии в объеме не менее 1 МВт среднесуточной (базовой) мощности и наличие автоматизированных систем коммерческого учета, систем телекоммуникаций, обеспечивающих их унификацию с системами, установленными у системного оператора, и при необходимости региональной электросетевой компании;  2) наличие доступа к национальной и при необходимости региональной электрической сети. |  |  |
| 494 | Закрепление за электросварщиком переносное, передвижное электросварочное оборудование, с записью в журнале регистрации инвентарного учета, выполнение периодической проверки и ремонта переносных и передвижных электроприемников, вспомогательного оборудования к ним. |  |  |
| 495 | Допущение к выполнению электросварочных работ лиц, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний требований безопасности, имеющие группу по электробезопасности не ниже II и соответствующие удостоверения. |  |  |
| 496 | Наличие прав присоединения и отсоединения от сети передвижных электросварочных установок электросварщикам, прошедшим специальное обучение, с присвоением в установленном порядке группа по электробезопасности III и выше. |  |  |
| 497 | Наличие отсоса сварочных аэрозолей непосредственно вблизи их образования при проведении сварочных работ в закрытых помещениях. |  |  |
| 498 | Наличие у сварщика кроме спецодежды, дополнительно диэлектрические перчатки, галоши и коврики, для пользования при выполнении сварочных работ в условиях повышенной и особой опасности поражения электрическим током. |  |  |
| 499 | Наличие возложения ответственности за эксплуатацию сварочного оборудования, выполнение годового графика технического обслуживания и ремонта, безопасное ведение сварочных работ определяемых должностными положениями, утвержденными в установленном порядке руководителем предприятия. При наличии на предприятии должности главного сварщика или лица, выполняющего его функции (например, главного механика), указанная ответственность возлагается на него. |  |  |
| 500 | Наличие в договоре энергоснабжения и отражение на электрических схемах сведения о наличии резервных стационарных или передвижных технологических электростанций потребителей, с указанием их установленная мощность и значение номинального напряжения. |  |  |
| 501 | Наличие допуска работников, прошедшие инструктаж по охране труда и имеющие группу по электробезопасности к работе с использованием переносного или передвижного электроприемника. |  |  |
| 502 | Наличие блокировок между коммутационными аппаратами исключающих возможность одновременной подачи напряжения в сеть потребителя и сеть энергоснабжающей организации при подключение аварийной или резервной технологической электростанции потребителей к сетям (электроприемникам) потребителя вручную |  |  |
| 503 | Выполнение автоматического включение аварийной или резервной технологической электростанции потребителей в случае исчезновения напряжения со стороны энергосистемы с помощью устройств автоматики, обеспечивающих  предварительное отключение  коммутационных аппаратов электроустановок потребителя от сети энергоснабжающей организации и последующую подачу напряжения электроприемникам от электростанции. |  |  |

»;

2. Комитету атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

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

2) размещение настоящего совместного приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан;

3) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего совместного 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 совместного приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

4. Настоящий совместный приказ вводится в действие и подлежит официальному опубликованию.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Должность**  **ФИО** |  | **Должность**  **ФИО** |

«СОГЛАСОВАН»

Комитет по правовой статистике  
и специальным учетам  
Генеральной прокуратуры  
Республики Казахстан