

**О внесении изменений и 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"**

Совместный приказ и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 22 января 2025 года № 33-н/к и Заместитель Премьер-Министра – Министра национальной экономики Республики Казахстан от 22 января 2025 года № 4. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 23 января 2025 года № 35662

**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 изменения и дополнения:

заголовок изложить в новой редакции:

"Об утверждении критериев оценки степени риска и проверочных листов в области электроэнергетики и теплоэнергетики";

пункт 1 изложить в новой редакции:

"1. Утвердить:

1) критерии оценки степени риска в области электроэнергетики согласно приложению 1 к настоящему совместному приказу;

2) критерии оценки степени риска в области теплоэнергетики согласно приложению 2 к настоящему совместному приказу;

3) проверочный лист в области электроэнергетики в отношении энергопередающих организаций согласно приложению 3 к настоящему совместному приказу;

4) проверочный лист в области электроэнергетики в отношении энергоснабжающих организаций согласно приложению 4 к настоящему совместному приказу;

5) проверочный лист в области электроэнергетики в отношении физических и юридических лиц согласно приложению 5 к настоящему совместному приказу;

6) проверочный лист в области электроэнергетики в отношении экспертных организаций, осуществляющих энергетическую экспертизу, согласно приложению 6 к настоящему совместному приказу;

7) проверочный лист в области электроэнергетики в отношении энергопроизводящих организаций согласно приложению 7 к настоящему совместному приказу;

8) проверочный лист в области электроэнергетики в отношении энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии согласно приложению 7-1 к настоящему совместному приказу;

9) проверочный лист в области теплоэнергетики в отношении теплопроизводящих субъектов согласно приложению 7-2 к настоящему совместному приказу;

10) проверочный лист в области теплоэнергетики в отношении теплотранспортирующих субъектов согласно приложению 7-3 к настоящему совместному приказу

11) проверочный лист в области теплоэнергетики в отношении физических и юридических лиц согласно приложению 7-4 к настоящему совместному приказу;

12) проверочный лист в области теплоэнергетики в отношении экспертных организаций, осуществляющих энергетическую экспертизу, согласно приложению 7-5 к настоящему совместному приказу.";

в Критериях оценки степени риска в области электроэнергетики, утвержденных указанным совместным приказом:

пункты 1 и 2 изложить в новой редакции:

"1. Настоящие Критерии оценки степени риска в области электроэнергетики (далее – Критерии) разработаны в соответствии с пунктом 5 статьи 141 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) и Правилами формирования регулируемыми государственными органами системы оценки и управления рисками, утвержденными приказом исполняющего обязанности Министра национальной экономики Республики Казахстан от 22 июня 2022 года № 48 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 28577), для отбора субъектов (объектов) контроля в области электроэнергетики с целью проведения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля и (или) проверок на соответствие требованиям.

2. В Критериях используются следующие понятия:

1) незначительные нарушения – нарушения требований, установленных нормативными правовыми актами в области электроэнергетики, которые не создают предпосылки для возникновения технологических нарушений, нарушения установленных режимов энергопотребления, угрозы жизни и здоровью населения, окружающей среде;

2) значительные нарушения – нарушения требований, установленных нормативными правовыми актами в области электроэнергетики, которые привели или могут привести к причинению вреда законным интересам физических и юридических лиц, а также несвоевременное предоставление отчетов, сведений, оперативных

сообщений о технологических нарушениях и информации о показателях надежности электроснабжения;

3) энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии, – юридическое лицо, осуществляющее производство электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии, за исключением нетто-потребителей;

4) грубые нарушения – нарушения требований, установленных нормативными правовыми актами в области электроэнергетики, которые привели или могут привести к причинению вреда жизни и здоровью человека, пожару, загрязнению окружающей среды, нарушению установленных режимов энергопотребления, а также непредставление и предоставление недостоверных сведений, отчетов, оперативных сообщений о технологических нарушениях и информации о показателях надежности электроснабжения;

5) риск – вероятность причинения вреда в результате деятельности субъекта контроля жизни или здоровью человека, окружающей среде, законным интересам физических и юридических лиц, имущественным интересам государства с учетом степени тяжести его последствий;

6) система оценки и управления рисками – процесс принятия управленческих решений, направленных на снижение вероятности наступления неблагоприятных факторов путем распределения субъектов (объектов) контроля по степеням риска для последующего осуществления профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля и (или) проверок на соответствие требованиям с целью минимально возможной степени ограничения свободы предпринимательства, обеспечивая при этом допустимый уровень риска в соответствующих сферах деятельности, а также направленных на изменение уровня риска для конкретного субъекта (объекта) контроля и (или) освобождения такого субъекта (объекта) контроля от профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля и (или) проверок на соответствие требованиям;

7) объективные критерии оценки степени риска (далее – объективные критерии) – критерии оценки степени риска, используемые для отбора субъектов (объектов) контроля в зависимости от степени риска в области электроэнергетики и не зависящие непосредственно от отдельного субъекта (объекта) контроля;

8) субъективные критерии оценки степени риска (далее – субъективные критерии) – критерии оценки степени риска, используемые для отбора субъектов (объектов) контроля в зависимости от результатов деятельности конкретного субъекта (объекта) контроля;

9) технологическое нарушение – отказ или повреждение оборудования, электрических сетей, в том числе вследствие возгорания или взрывов, отклонения от установленных режимов, несанкционированного отключения или ограничения

работоспособности оборудования или его неисправности, которые привели к нарушению процесса производства, передачи, потребления электрической энергии;

10) проверочный лист – перечень требований, предъявляемых к деятельности субъектов (объектов) контроля, несоблюдение которых влечет за собой угрозу жизни и здоровью человека, окружающей среде, законным интересам физических и юридических лиц, государства;

11) энергопередающая организация – организация, оказывающая на основе договоров услугу по передаче электрической энергии;

12) энергоснабжающая организация - организация, осуществляющая продажу потребителям купленной электрической энергии;

13) энергопроизводящая организация – организация, осуществляющая производство электрической энергии для собственных нужд и (или) реализации, за исключением нетто-потребителей;

14) электроустановка – совокупность машин, аппаратов, линий и вспомогательного оборудования (вместе с сооружениями и помещениями, в которых они установлены), предназначенных для производства, преобразования, передачи электрической энергии и преобразовании ее в другой вид энергии;

15) электроэнергетика – сфера производства, передачи, снабжения и потребления электрической энергии;

16) субъекты (объекты) контроля в области электроэнергетики – энергопроизводящие, энергопередающие, энергоснабжающие организации, физические и юридические лица, экспертные организации, осуществляющие энергетическую экспертизу и энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии.";

пункт 7 исключить;

пункт 8 изложить в новой редакции:

"8. К субъектам (объектам) контроля высокой степени риска относятся:

1) энергопроизводящие, энергопередающие организации и энергопроизводящие организации, использующая возобновляемые источники энергии;

2) физические и юридические лица, которые эксплуатируют или имеют на балансе электроустановки 0,4 кВ и выше, отключение которых может привести к технологическому нарушению, нарушению работы объектов жизнеобеспечения, загрязнению окружающей среды, пожару, нарушению установленных режимов энергопотребления, а также к угрозе жизни и здоровью человека, законным интересам физических, юридических лиц и государства, социальным или экономическим последствиям, а именно:

объекты газоснабжения, водоснабжения, канализации и теплоснабжения, обеспечивающие жизнедеятельность городов;

объекты аэронавигационной организации, обеспечивающие обслуживание воздушного движения;

объекты нефтедобывающих и нефтеперерабатывающих организации;

объекты горнодобывающих и горно-обогатительных организаций;

объекты металлургических предприятий с непрерывным циклом производственного процесса.";

пункты 13 и 14 изложить в новой редакции:

"13. Формирование базы данных и сбор информации необходимы для выявления субъектов (объектов) контроля, нарушающих законодательство Республики Казахстан в области электроэнергетики.

Для оценки степени рисков по субъективным критериям для проведения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля используются следующие источники информации:

1) результаты предыдущих внеплановых проверок и профилактического контроля с посещением субъектов (объектов) контроля;

2) результаты профилактического контроля без посещения субъекта (объекта) контроля (итоговые документы, выданные по итогам профилактического контроля без посещения субъекта (объекта) контроля (справка, заключение, рекомендации);

Для оценки степени рисков по субъективным критериям для проведения проверки на соответствие квалификационным требованиям используются результаты предыдущих проверок в отношении экспертных организаций, осуществляющих энергетическую экспертизу.

Исходя из приоритетности применяемых источников информации и значимости показателей субъективных критериев, в соответствии с порядком расчета показателя степени риска по субъективным критериям, рассчитывается показатель степени риска по субъективным критериям по шкале от 0 до 100 баллов.

14. На основании имеющихся источников информации степень нарушений требований в области электроэнергетики подразделяются на три степени нарушения: грубые, значительные, незначительные.

Степени нарушения требований в области электроэнергетики применяются в отношении:

энергопроизводящих организаций согласно приложению 1 к настоящим Критериям;

энергопередающих организаций согласно приложению 2 к настоящим Критериям;

энергоснабжающих организаций согласно приложению 3 к настоящим Критериям;

физических и юридических лиц согласно приложению 4 к настоящим Критериям;

энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии согласно приложению 5 к настоящим Критериям;

экспертных организаций, осуществляющих энергетическую экспертизу согласно приложению 6 к настоящим Критериям;

Перечень субъективных критериев для определения степени риска по субъективным критериям в области электроэнергетики в соответствии со статьей 138 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан в отношении энергопроизводящих, энергопередающих, энергоснабжающих организаций, физических и юридических лиц, экспертных организаций, осуществляющих энергетическую экспертизу и энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии приведен в приложении 7 к настоящим Критериям."

пункт 16 изложить в новой редакции:

"16. При выявлении одного грубого нарушения, субъекту (объекту) контроля приравнивается показатель степени риска 100 и в отношении него проводится профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля и (или) проверка на соответствие требованиям."

пункты 21, 22, 23, 24 и 25 изложить в новой редакции:

"21. По показателям степени риска субъект (объект) контроля относится:

1) к высокой степени риска – при показателе степени риска от 71 до 100 включительно;

2) к средней степени риска – при показателе степени риска от 31 до 70 включительно;

3) к низкой степени риска – при показателе степени риска от 0 до 30 включительно.

22. При анализе и оценке не применяются данные субъективных критериев, ранее учтенные и использованные в отношении конкретного субъекта (объекта) контроля либо данные, по которым истек срок исковой давности в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

В отношении субъектов контроля, устранивших в полном объеме выданные нарушения по итогам проведенного предыдущего профилактического контроля с посещением и (или) проверки на соответствие требованиям не допускается включение их при формировании списков на очередной период государственного контроля.

23. Субъекты (объекты) контроля переводятся с применением информационной системы с высокой степени риска в среднюю степень риска или со средней степени риска в низкую степень риска в соответствующих сферах деятельности субъектов контроля в случаях:

1) если такие субъекты заключили договоры страхования гражданско-правовой ответственности перед третьими лицами в случаях и порядке, установленных законами Республики Казахстан;

2) если в законах Республики Казахстан и критериях оценки степени риска регулирующих государственных органов определены случаи освобождения от профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля или проведения проверок на соответствие требованиям;

3) если субъекты являются членами саморегулируемой организации, основанной на добровольном членстве (участии) в соответствии с Законом Республики Казахстан "О саморегулировании", с которой заключено соглашение о признании результатов деятельности саморегулируемой организации.

24. При отсутствии информационной системы оценки и управления рисками минимально допустимый порог количества субъектов (объектов) контроля, в отношении которых осуществляются профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля и (или) проверка на соответствие требованиям не должен превышать пяти процентов от общего количества таких субъектов контроля в определенной сфере государственного контроля.

25. Расчет показателя степени риска по субъективным критериям (R) осуществляется в автоматизированном режиме путем суммирования показателя степени риска по нарушениям по результатам предыдущих проверок и профилактического контроля с посещением субъектов (объектов) контроля (SP) и показателя степени риска по субъективным критериям, определенным в соответствии с пунктом 13 настоящих Критериев (SC), с последующей нормализацией значений данных в диапазон от 0 до 100 баллов.

$$R_{\text{пром}} = SP + SC,$$

где

$R_{\text{пром}}$  – промежуточный показатель степени риска по субъективным критериям,

SP – показатель степени риска по нарушениям,

SC – показатель степени риска по субъективным критериям, определенным в соответствии с пунктом 13 настоящих Критериев.";

пункт 27 изложить в новой редакции:

"27. Рассчитанные по субъектам (объектам) значения по показателю R нормализуются в диапазон от 0 до 100 баллов. Нормализация данных осуществляется по каждой выборочной совокупности (выборке) с использованием следующей формулы:

$$R = \frac{R_{\text{пром}} - R_{\text{min}}}{R_{\text{max}} - R_{\text{min}}}$$

где

R – показатель степени риска (итоговый) по субъективным критериям отдельного субъекта (объекта) контроля,

$R_{max}$  – максимально возможное значение по шкале степени риска по субъективным критериям по субъектам (объектам), входящим в одну выборочную совокупность (выборку) (верхняя граница шкалы),

$R_{min}$  – минимально возможное значение по шкале степени риска по субъективным критериям по субъектам (объектам), входящим в одну выборочную совокупность (выборку) (нижняя граница шкалы),

$R_{пром}$  – промежуточный показатель степени риска по субъективным критериям, рассчитанный в соответствии с пунктом 25 настоящих Критериев.";

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему совместному приказу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему совместному приказу;

приложение 4 дополнить строками, порядковые номера 502, 503, 504, 505, 506, 507 следующего содержания:

"

502	Наличие у цифрового майнера автоматизированных систем коммерческого учета электрической энергии, специальной автоматики отключения нагрузки, системы телекоммуникаций, обеспечивающей их унификацию с системами, установленными у системного оператора и у энергопередающей организации при подключении к их сетям	Грубое
503	Наличие у цифрового майнера: 1) акта приемки системы коммерческого учета электрической энергии, составленного энергопередающей организацией; 2) акта приемки системы телекоммуникаций; 3) решения о вводе устройства отключения нагрузки; 4) структурного подразделения с квалифицированным персоналом, имеющим группу допуска, либо договора на обслуживание электроустановки с организацией, имеющий персонал с допуском к работе в действующих электроустановках.	Грубое

504	Наличие технических условий на подключение к электрическим сетям для цифровых майнеров исключительно от трансформаторных подстанций напряжением 35 килвольт и выше с разрешенной мощностью не менее одного мегаватта, выданных энергопередающими организациями.	Грубое
505	Наличие у цифрового майнера договора с единым закупщиком на приобретение электрической энергии в объеме не менее 1 мегаватта среднесуточной ( базовой) мощности на централизованных торгах электрической энергии в рамках установленных квот, определяемых системным оператором.	Грубое
506	Наличие у цифрового майнера договора на приобретение электрической энергии в объеме не менее 1 мегаватта среднесуточной (базовой) мощности, произведенной за пределами Республики Казахстан в рамках технической возможности единой электроэнергетической системы Республики Казахстан, определяемой системным оператором.	Значительное
507	Наличие у цифрового майнера договора на приобретение электрической энергии в объеме не менее 1 мегаватта среднесуточной (базовой) мощности с энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, не имеющих заключенного с единым закупщиком электрической энергии долгосрочного договора купли-продажи электрической энергии.	Значительное

”.

приложение 5 изложить в новой редакции согласно приложению 3 к настоящему совместному приказу;

заголовок приложения 7 изложить в новой редакции:

"Перечень субъективных критериев для определения степени риска по субъективным критериям в области электроэнергетики в соответствии со статьей 138 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан в отношении энергопроизводящих, энергопередающих, энергоснабжающих организаций, физических и юридических лиц, экспертных организаций, осуществляющих энергетическую экспертизу и энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии";

приложение 2 к указанному совместному приказу изложить в новой редакции согласно приложению 4 к настоящему совместному приказу;

приложение 3 к указанному совместному приказу изложить в новой редакции согласно приложению 5 к настоящему совместному приказу;

приложение 5 к указанному совместному приказу дополнить строками, порядковые номера 493, 494, 495, 496, 497, 498 следующего содержания:

"

493	Наличие у цифрового майнера автоматизированных систем коммерческого учета электрической энергии, специальной автоматики отключения нагрузки, системы телекоммуникаций, обеспечивающей их унификацию с системами, установленными у системного оператора и у энергопередающей организации при подключении к их сетям.		
494	Наличие у цифрового майнера: 1) акта приемки системы коммерческого учета электрической энергии, составленного энергопередающей организацией; 2) акта приемки системы телекоммуникаций; 3) решения о вводе устройства отключения нагрузки; 4) структурного подразделения с квалифицированным		

	<p>персоналом, имеющим группу допуска, либо договора на обслуживание электроустановки с организацией, имеющий персонал с допуском к работе в действующих электроустановках.</p>		
495	<p>Наличие технических условий на подключение к электрическим сетям для цифровых майнеров исключительно от трансформаторных подстанций напряжением 35 килвольт и выше с разрешенной мощностью не менее одного мегаватта, выданных энергопередающими организациями.</p>		
496	<p>Наличие у цифрового майнера договора с единым закупщиком на приобретение электрической энергии в объеме не менее 1 мегаватта среднесуточной (базовой) мощности на централизованных торгах электрической энергии в рамках установленных квот, определяемых системным оператором.</p>		
497	<p>Наличие у цифрового майнера договора на приобретение электрической энергии в объеме не менее 1 мегаватта среднесуточной (базовой) мощности, произведенной за пределами Республики Казахстан в рамках технической возможности единой электроэнергетической системы Республики Казахстан, определяемой системным оператором.</p>		

498	Наличие у цифрового майнера договора на приобретение электрической энергии в объеме не менее 1 мегаватта среднесуточной (базовой) мощности с энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, не имеющих заключенного с единым закупщиком электрической энергии долгосрочного договора купли-продажи электрической энергии.		
-----	---	--	--

".  
;

приложения 6 и 7 к указанному совместному приказу, изложить в новой редакции согласно приложениям 6 и 7 к настоящему совместному приказу;

дополнить приложениями 7-1, 7-2, 7-3, 7-4 и 7-5 к указанному совместному приказу согласно приложениям 8, 9, 10, 11 и 12 к настоящему совместному приказу.

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 после его официального опубликования;

3) в течение пяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего совместного приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан его направление в Комитет по правовой статистике и специальным учетам Генеральной прокуратуры Республики Казахстан для размещения в информационной системе "Единый реестр субъектов и объектов проверок";

4) 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), 2) и 3) настоящего пункта.

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

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

Заместитель Премьер-Министра  
– Министр национальной экономики  
Республики Казахстан  
исполняющий обязанности  
Министра энергетики  
Республики Казахстан

\_\_\_\_\_ С. Жумангарин

\_\_\_\_\_ А. Жамауов

**"СОГЛАСОВАН"**

Комитет по правовой статистике  
и специальным учетам  
Генеральной прокуратуры  
Республики Казахстан

Приложение 1  
к совместному приказу  
Заместитель Премьер-Министра  
– Министр национальной экономики  
Республики Казахстан  
от 22 января 2025 года № 4  
и исполняющий обязанности  
Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 22 января 2025 года № 33-н/к  
Приложение 1  
к Критериям оценки  
степени риска в области  
электроэнергетики

### **Степень нарушений требований в области электроэнергетики в отношении энергопроизводящих организаций**

№	Критерии	Степень нарушения
1	Наличие в энергетическом предприятии сводной отчетности о технологических нарушениях по форме, направленного в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю или местный исполнительный орган (по компетенции), ежемесячно, до седьмого числа месяца, следующего за отчетным.	Значительное
	Наличие оперативного сообщения по телефону с дублированием посредством мобильных программ по обмену мгновенными сообщениями о произошедших	

2	технологических нарушениях и несчастных случаях в Единой электроэнергетической системе Республики Казахстан предоставленного энергопредприятием в течение 1 (одного) часа с момента возникновения технологического нарушения.	Значительное
3	Наличие письменного сообщения энергопредприятия, направленного в соответствующий Территориальный департамент органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Астана, Алматы, Шымкент и местный исполнительный орган и системному оператору, в срок не позднее 12 (двенадцати) часов с момента возникновения технологического нарушения.	Значительное
4	Наличие оперативных и письменных сообщений, содержащие следующие сведения: 1) наименование энергетического предприятия, дата и время возникновения технологического нарушения, несчастного случая; 2) предполагаемые причины технологического нарушения, несчастного случая; 3) перечень отработавших защит, автоматики и блокировок; 4) перечень вышедшего из строя оборудования и оставшегося в работе; 5) последствия технологического нарушения: объем поврежденного оборудования, недоотпуск, количество отключенных потребителей, время ликвидации технологического нарушения; 6) фамилия, имя, отчество (при его наличии) и должность передавшего информацию.	Значительное
	Наличие описания всех причин возникновения, развития аварий для изучения и оценивания при расследовании технологических нарушений:	

5	<p>1) соответствие объектов и организаций их эксплуатации требованиям по безопасности, техническому состоянию и эксплуатации;</p> <p>2) качество и сроки проведения ремонтов, профилактических осмотров и испытаний, контроля состояния оборудования;</p> <p>3) соблюдение технологической дисциплины при производстве ремонтных работ;</p> <p>4) своевременность принятия мер по устранению аварийных очагов и дефектов оборудования.</p>	Грубое
6	<p>Наличие описания всех причин возникновения, развития отказов I и II степени на объектах энергопроизводящей организации для изучения и оценивания при расследовании технологических нарушений при отказе:</p> <p>1) соответствие объектов и организаций их эксплуатации требованиям по безопасности, техническому состоянию и эксплуатации;</p> <p>2) качество и сроки проведения ремонтов, профилактических осмотров и испытаний, контроля состояния оборудования;</p> <p>3) соблюдение технологической дисциплины при производстве ремонтных работ;</p> <p>4) своевременность принятия мер по устранению аварийных очагов и дефектов оборудования.</p>	Значительное
	<p>Наличие классификационного признака технических причин технологических нарушений:</p> <p>1) нарушение структуры материала установки, ее детали или узла;</p> <p>2) нарушение сварки, пайки;</p> <p>3) нарушение механического соединения;</p> <p>4) механический износ;</p> <p>5) золотой износ;</p> <p>6) коррозионный износ;</p> <p>7) эрозионный износ;</p> <p>8) нарушение герметичности;</p>	

7	<p>9) превышение нормативного значения вибрации;</p> <p>10) взрыв;</p> <p>11) термическое повреждение, перегрев, перегор;</p> <p>12) электродуговое повреждение;</p> <p>13) нарушение электрической изоляции;</p> <p>14) нарушение электрического контакта;</p> <p>15) механическое разрушение (повреждение);</p> <p>16) загорание или пожар;</p> <p>17) нарушение устойчивости электрической сети;</p> <p>18) нарушение противоаварийной автоматики;</p> <p>19) неклассифицированные причины (исчерпание ресурса, зашлаковка и другое);</p> <p>20) нарушения в работе систем диспетчерского и технологического управления производством.</p>	Грубое
8	<p>Наличие классификационных признаков организационных причин технологических нарушений:</p> <p>1) ошибочные действия оперативного персонала;</p> <p>2) ошибочные действия неоперативного персонала;</p> <p>3) недостатки в работе руководящего персонала энергопредприятия и (или) его структурных подразделений;</p> <p>4) неудовлетворительная организация технического обслуживания и ремонта оборудования;</p> <p>5) другие недостатки эксплуатации;</p> <p>6) дефекты проекта;</p> <p>7) дефекты конструкции;</p> <p>8) дефекты изготовления;</p> <p>9) дефекты монтажа;</p> <p>10) дефекты ремонта;</p> <p>11) дефекты строительства;</p> <p>12) воздействие стихийных явлений;</p> <p>13) воздействие посторонних лиц и организаций;</p>	Значительное

	14) неклассифицированные причины (износ оборудования, находящегося в эксплуатации свыше нормативного срока эксплуатации, воздействие птиц, грызунов).	
9	Наличие отказов II степени связанных с: повреждением из-за заводских дефектов оборудования, не выработавшего срок службы; полным сбросом нагрузки электростанцией; повреждением электрических сетей 110-1150 киловольт (далее – кВ), а также основного оборудования подстанций 110 кВ и выше.	Значительное
10	Соблюдение сроков проведения расследования технологических нарушений, которое начинается не позднее 3 (трех) рабочих дней, исчисляемое со следующего рабочего дня с момента возникновения технологического нарушения, и не превышает 30 календарных дней.	Значительное
11	Соблюдение сроков расследования продленного на срок не более 30 календарных дней, в случаях невозможности завершения расследования технологического нарушения.	Значительное
12	Наличие списка руководителей, подлежащих квалификационной проверке знаний правил технической эксплуатации и правил техники безопасности у руководителей, специалистов организаций, осуществляющих производство, передачу электрической энергии, для контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электроустановок на следующий календарный год направленного организациями услугодателю ежегодно, в срок до 1 (первого) декабря.	Значительное
	Наличие комиссии по оценке готовности услугополучателя к работе в осенне-зимний период,	

13	созданный Услугополучателями и начинающий работу для подготовки акта готовности ежегодно с 1 (первого) августа.	Значительное
14	Наличие готовности Услугополучателя к работе в осенне-зимний период, определенный Комиссией услугополучателя в период с 1 (первого) августа по 30 (тридцатое) сентября включительно.	Значительное
15	Соблюдение срока получения Паспорта готовности Услугополучателями – ежегодно до 19 (девятнадцатого) октября включительно.	Грубое
16	Наличие: 1) индивидуальных испытаний оборудования и функциональных испытаний отдельных систем, завершившиеся пробным пуском основного и вспомогательного оборудования; 2) комплексного опробования оборудования, проведенные перед приемкой в эксплуатацию энергообъекта (пускового комплекса).	Грубое
17	Наличие оперативного сообщения энергопредприятий предоставленные в течение 1 (одного) часа с момента возникновения технологического нарушения по телефону с дублированием посредством мобильных программ по обмену мгновенными сообщениями.	Значительное
18	Наличие направленного письменного сообщения энергопредприятиями в соответствующий Территориальный департамент органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Астана, Алматы, Шымкент и местный исполнительный орган и системному оператору в срок не позднее 12 (двенадцати) часов с момента возникновения технологического нарушения.	Значительное

19	<p>Наличие технических условий, выданных энергопроизводящими организациями на подключение вновь вводимых или реконструируемых электроустановок после получения заявки от потребителя в следующие сроки:</p> <p>1) мощностью до 200 киловатт (далее – кВт) - в течение 5 рабочих дней;</p> <p>2) мощностью от 200 до 1000 кВт - в течение 10 рабочих дней;</p> <p>3) мощностью свыше 1000 кВт - в течение 15 рабочих дней.</p>	Значительное
20	<p>Наличие технических условий, согласованных с системным оператором при подключении пользователя электрической сети с заявленной мощностью свыше 10 мегаватт (далее – МВт) к электрической сети энергопроизводящей организации.</p>	Значительное
21	<p>Наличие своевременной, достоверной и полной информации, предоставленных энергопроизводящей организацией, запрашиваемой и необходимой для осуществления полномочий органа государственного контроля и надзора в области электроэнергетики.</p>	Грубое
22	<p>Наличие письменного предупреждения о прекращении (ограничении) поставки электрической энергии путем направления уведомления способами, указанными в акцепте договора (электронной почтой, факсом, почтовым отправлением, коротким текстовым сообщением, мультимедийным сообщением, действующими мессенджерами) в сроки не менее чем за 5 (пять) рабочих дня до прекращения поставки электрической энергии Потребителю (Потребителя, использующего электрическую энергию для бытовых нужд не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней).</p>	Грубое

23

Соблюдение требований прекращения полностью подачи потребителю электрической энергии энергопередающим или энергопроизводящими организациями без предварительного уведомления в случаях:

- 1) самовольного подключения приемников электрической энергии к электрической сети энергопередающей ( энергопроизводящей) организации ;
- 2) подключения приемников электрической энергии помимо ( без учета) приборов коммерческого учета электрической энергии;
- 3) снижения показателей качества электрической энергии по вине потребителя до значений, нарушающих функционирование электроустановок энергопередающей ( энергопроизводящей) организации и других потребителей;
- 4) недопущения представителей энергопередающей ( энергопроизводящей) организаций и органа энергетического надзора и контроля к приборам коммерческого учета электрической энергии и электроустановкам потребителя в рабочее время (на правах командированного);
- 5) аварийной ситуации.

Грубое

24

Наличие составленного акта в произвольной форме потребителю электроэнергии о нарушении и проведение перерасчета при следующих нарушениях:

- 1) самовольное подключение к сетям энергопроизводящей организации;
- 2) подключение приемников электроэнергии помимо прибора коммерческого учета электрической энергии (далее – ПКУ);

Грубое

	<p>3) изменение схемы включения ПКУ, трансформаторов тока и напряжения;</p> <p>4) искусственное торможение диска ПКУ;</p> <p>5) установка приспособлений, искажающих показания ПКУ.</p>	
25	<p>Наличие автоматизированных систем управления обеспечивающих решение задач производственно-технологического, оперативно-диспетчерского и организационно-экономического управления энергопроизводством, а именно:</p> <p>1) автоматизированных систем управления технологическим процессом;</p> <p>2) автоматизированных систем диспетчерского управления;</p> <p>3) автоматизированных систем управления производством.</p>	Значительное
26	<p>Соблюдение сроков прохождения периодической (очередной) квалификационной проверки знаний руководителями и специалистами служб безопасности и охраны труда энергопроизводящей организации не реже одного раза в три года.</p>	Грубое
27	<p>Соблюдение сроков прохождения периодической (очередной) квалификационной проверки знаний электротехническим и электротехнологическим персоналом, в том числе руководителями и специалистами имеющих право ведения оперативных переговоров и переключений, за исключением административно-технического персонала энергопроизводящей организации не реже одного раза в год.</p>	Грубое
28	<p>Соблюдение сроков предоставления в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства Энергетики Республики Казахстан ежегодно, в срок до 1 декабря, списка руководителей,</p>	Значительное

	подлежащих квалификационной проверке знаний на следующий календарный год.	
29	Соблюдение сроков предоставления информации в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства Энергетики Республики Казахстан о приеме на работу или увольнении руководителя энергопроизводящей организации в течение 15 календарных дней со дня принятия (увольнения) руководителя.	Значительное
30	Наличие приказа руководителя энергопроизводящей организации о создании комиссии для проведения квалификационной проверки	Значительное
31	Наличие списка специалистов, подлежащих квалификационной проверке знаний на следующий календарный год, составляемого энергопроизводящей организацией, ежегодно, в срок до 25 декабря.	Значительное
32	Наличие оформленного протокола квалификационной проверки знаний по итогам проведения квалификационной проверки знаний.	Значительное
33	Соблюдение форм проведения работы с оперативным и оперативно-ремонтным персоналом, с оперативными руководителями, осуществляющими управление энергоустановками: подготовка по новой должности, включающая: обучение; стажировку на рабочем месте; первичную квалификационную проверку знаний; дублирование; периодические квалификационные проверки знаний; контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки; инструктажи; повышение квалификации.	Значительное

34	<p>Соблюдение форм проведения работы с ремонтным персоналом: подготовка по новой должности, включающая:</p> <p>обучение безопасным методам производства работ; стажировку на рабочем месте; первичную квалификационную проверку знаний; периодические квалификационные проверки знаний; контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки; инструктажи; повышение квалификации.</p>	Значительное
35	<p>Наличие годового плана работы с персоналом, разработанного и утвержденного руководителем энергопроизводящей организации.</p>	Значительное
36	<p>Наличие мероприятий в плане работы с персоналом по следующим направлениям:</p> <p>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.</p>	Значительное
37	<p>Наличие типовых программ для подготовки работников по новой должности, разработанных для каждой должности и каждого рабочего места и утвержденных главным техническим руководителем энергопроизводящей организации.</p>	Значительное

38	Соблюдение проведения первичной квалификационной проверки знаний после завершения обучения и стажировки в срок не позднее одного месяца после назначения на должность или в срок, указанный в типовой или индивидуальной программе подготовки, утвержденной техническим руководителем.	Грубое
39	Соблюдение требований по отстранению от выполнения трудовых обязанностей работника в случае отказа от прохождения квалификационной проверки знаний, а также не подтверждения группы по электробезопасности при квалификационной проверке знаний, согласно должностной инструкции.	Грубое
40	Соблюдение требований недопущения лица к выполнению должностных обязанностей по занимаемой должности в период, с момента назначения внеочередной квалификационной проверки знаний до даты подтверждения квалификации.	Грубое
41	Соблюдение требований назначения председателем центральной комиссии лица, прошедшего проверку знаний в государственном органе по государственному энергетическому надзору и контролю.	Значительное
42	Наличие центральной комиссии по квалификационные проверки энергопроизводящей организации, в составе не менее трех человек, имеющих группу допуска по электробезопасности не ниже четвертой.	Значительное
43	Наличие распорядительного документа по организации или структурному подразделению о допуске работника к самостоятельной работе.	Незначительное
	Наличие годового перечня тем повторных инструктажей для всех должностей и специальностей,	

44	утвержденного техническим руководителем в каждом структурном подразделении.	Значительное
45	Соблюдение выдачи технических условий на подключение пользователей сети с заявленной электрической мощностью 5 МВт и более к электрической сети на основании "Схемы выдачи мощности электростанции", разработанной специализированными проектными организациями, имеющими лицензию на занятие проектной деятельностью.	Значительное
46	Соблюдение порядка отключения электрических сетей от генерирующих установок энергопередающей организацией по указанию системного оператора при следующих обстоятельствах: 1) предупреждение надвигающейся угрозы для здоровья и безопасности людей или оборудования электроустановок; 2) авария на электростанции или соединительном оборудовании; 3) невыполнение оперативным персоналом энергопроизводящей организации диспетчерских распоряжений энергопередающей организации или системного оператора; 4) ликвидация аварийных ситуаций и предотвращение ее развития; 5) обстоятельства непреодолимой силы.	Значительное

Приложение 2  
 к совместному приказу  
 Заместитель Премьер-Министра  
 – Министр национальной экономики  
 Республики Казахстан  
 от 22 января 2025 года № 4  
 и исполняющий обязанности  
 Министра энергетики  
 Республики Казахстан  
 от 22 января 2025 года № 33-н/к  
 Приложение 2  
 к Критериям оценки

**Степень нарушений требований в области электроэнергетики в отношении энергопередающих организаций**

№ п/п	Критерии	Степень нарушения
1	Наличие информации о возникших технологических нарушениях в сводной отчетности о технологических нарушениях, направленной энергопередающей организацией до седьмого числа месяца, следующего за отчетным.	Значительное
2	Наличие оперативного сообщения представленной энергопередающей организацией по телефону в течение 1 (одного) часа с момента возникновения технологического нарушения с дублированием посредством мобильных программ по обмену мгновенными сообщениями.	Значительное
3	Наличие письменного сообщения энергопередающей организацией в срок не позднее 12 (двенадцати) часов с момента возникновения технологического нарушения в соответствующий территориальный департамент органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Астана, Алматы, Шымкент и местный исполнительный орган и системному оператору.	Значительное
4	Наличие следующих сведений в предоставленном энергопередающей организацией оперативном и письменном сообщении о произошедшем технологическом нарушении и несчастном случае: 1) наименование энергетического предприятия, дата и время возникновения технологического нарушения, несчастного случая; 2) предполагаемые причины технологического нарушения, несчастного случая; 3) перечень отработавших защит, автоматики и блокировок;	Значительное

	<p>4) перечень вышедшего из строя оборудования и оставшегося в работе;</p> <p>5) последствия технологического нарушения: объем поврежденного оборудования, недоотпуск, количество отключенных потребителей, время ликвидации технологического нарушения;</p> <p>6) фамилия, имя, отчество (при его наличии) и должность передавшего информацию.</p>	
5	<p>Соблюдение классификации технологических нарушений по аварии:</p> <p>повреждение, которое привело к вынужденному простою, продолжительностью 25 суток и более, линии электропередачи напряжением 220 киловольт (далее – кВ) и выше;</p> <p>работа Единой электроэнергетической системы (далее – ЕЭС) и ее изолированной части (энергоузел) с частотой ниже 49 Герц (далее – Гц) более 30 минут или работа с частотой более 51 Гц более трех минут;</p> <p>нарушение целостности ЕЭС с разделением ее на отдельные части или нарушение работы электростанции и (или) электрической сети, вызвавшее недоотпуск электрической энергии потребителям в размере 250000 киловатт-часов (кВт.ч.) и более.</p>	Значительное
	<p>Соблюдение классификации технологических нарушений по отказу I степени:</p> <p>повреждение, которое привело к вынужденному простою, продолжительностью от 10 до 25 суток турбины мощностью 50 МВт, генератора мощностью 60 МВт и выше, трансформатора мощностью 75 МВА и выше, реактора, выключателя, линии электропередачи напряжением 220 кВ и выше;</p> <p>нарушение целостности ЕЭС с разделением ее на отдельные части или нарушение работы</p>	

6	<p>электростанции и (или) электрической сети, вызвавшее недоотпуск электрической энергии потребителям в размере от 100000 до 250000 кВт.ч.; работа ЭЭС или ее изолированной части (энергоузел) с частотой ниже 49,0 Гц продолжительностью до 30 минут или с частотой 51 Гц в менее трех минут;</p> <p>повреждение несущих элементов зданий и сооружений, вынужденное отключение или ограничение работоспособности основного оборудования (независимо от мощности) электрических станций и (или) подстанций, линий электропередачи, вызвавшее недоотпуск электрической энергии потребителям от 100000 до 250000 кВт.ч.</p>	Грубое
7	<p>Соблюдение классификации технологических нарушений по отказу II степени:</p> <p>нарушения режимов энергопотребления в национальных и региональных электрических сетях ЭЭС Казахстана вызвавшие работу устройств защит в сетях 220 кВ и выше, кроме случаев работы с успешным автоматическим повторным включением (АПВ); нарушение работоспособности средств диспетчерской связи и систем телемеханики на срок более одних суток;</p> <p>неправильные действия защит и (или) автоматики, кроме случаев работы этих устройств на сигнал; отключение потребителей действием автоматики ограничения перетока мощности в сетях 220 кВ и выше.</p>	Значительное
8	<p>Соблюдение сроков проведения расследования технологических нарушений, которое начинается не позднее 3 (трех) рабочих дней, исчисляемое со следующего рабочего дня с момента возникновения технологического</p>	Значительное

	нарушения, и не превышает 30 календарных дней.	
9	Соблюдение сроков продления расследования технологического нарушения на срок не более 30 календарных дней.	Значительное
10	Соблюдение сроков представления в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан до 1 декабря, ежегодного списка руководителей, подлежащих квалификационной проверке знаний на следующий календарный год.	Значительное
11	Отключение потребителей от электроснабжения продолжительностью более 24 (двадцати четырех) часов.	Грубое
12	Наличие технических условий на подключение вновь вводимых или реконструируемых электроустановок в течение 5 (пяти) рабочих дней, вместе с составленным и подписанным актом разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон со схемой подключения потребителя после получения заявления в произвольной форме от потребителя.	Грубое
13	Наличие раздела на собственном интернет-ресурсе, посвященному процессу подключения к сети электроснабжения и выдачи технических условий, включающего: разработку раздела, посвященного технологическому подключению к сетям электроснабжения; размещение информации о загрузке подстанций с периодичностью не менее 3 месяцев.	Незначительное
14	Наличие технических условий на подключение пользователей электрической сети с заявленной мощностью 1-5 МВт к электрической сети	Значительное

	энергопередающей организации направленное для сведения Системному оператору.	
15	Своевременное, достоверное и полное предоставление энергопередающими организациями запрашиваемой информации, необходимой для осуществления полномочий органа государственного контроля и надзора в области электроэнергетики.	Грубое
16	Наличие письменного предупреждения о прекращении (ограничении) поставки электрической энергии путем направления уведомления способами, указанными в акцепте договора (электронной почтой, факсом, почтовым отправлением, коротким текстовым сообщением, мультимедийным сообщением, действующими мессенджерами) в сроки не менее чем за 5 (пять) рабочих дня до прекращения поставки электрической энергии потребителю (Потребителя, использующего электрическую энергию для бытовых нужд не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней).	Грубое
17	Соблюдение требования по прекращению подачи электрической энергии полностью без предварительного уведомления потребителя при самовольном подключении приемников электрической энергии к электрической сети энергопередающей ( энергопроизводящей) организации .	Грубое
18	Соблюдение требования по прекращению подачи электрической энергии полностью без предварительного уведомления потребителя при подключении приемников электрической энергии помимо ( без учета) приборов коммерческого учета электрической энергии.	Грубое

19	Соблюдение требования по прекращению подачи электрической энергии полностью без предварительного уведомления потребителя при снижении показателей качества электрической энергии по вине потребителя до значений, нарушающих функционирование электроустановок энергопередающей ( энергопроизводящей) организации и других потребителей.	Грубое
20	Соблюдение требования по прекращению подачи электрической энергии полностью без предварительного уведомления потребителя при недопущении представителей энергопередающей ( энергопроизводящей) организации и органа энергетического надзора и контроля к приборам коммерческого учета электрической энергии и электроустановкам потребителя в рабочее время (на правах командированного).	Грубое
21	Соблюдение требования по прекращению подачи электрической энергии полностью без предварительного уведомления потребителя при аварийной ситуации.	
22	Наличие предупреждения энергопередающей организации потребителя о прекращении подачи электрической энергии для проведения плановых работ по ремонту оборудования и подключению новых потребителей при отсутствии резервного питания не позднее, чем за три календарных дня до отключения.	Грубое
23	Наличие уведомление о прекращении подачи энергопередающей организации электрической энергии потребителю, для принятия неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварий, которые повлекут за собой	Грубое

	<p>опасность для жизни людей, значительный экономический ущерб, нарушение функционирования особо важных элементов коммунального хозяйства и систем электроснабжения.</p>	
24	<p>Наличие согласования с энергопередающей организацией технических условий выданного потребителем субпотребителю, которые будут подключены к электрическим сетям потребителей.</p>	Грубое
25	<p>Наличие согласования с потребителем технических условий, выданного энергопередающей организации субпотребителю, которые будут подключены к электрическим сетям потребителей.</p>	Грубое
26	<p>Наличие составленного в произвольной форме акта потребителю электроэнергии о нарушении и проведение перерасчета при самовольных подключениях к сетям энергопередающей организации.</p>	Грубое
27	<p>Наличие составленного в произвольной форме акта потребителю электроэнергии о нарушении и проведение перерасчета при подключении приемников электроэнергии помимо прибора коммерческого учета электрической энергии (далее – ПКУ).</p>	Грубое
28	<p>Наличие составленного в произвольной форме акта потребителю электроэнергии о нарушении и проведение перерасчета при изменении схемы включения ПКУ, трансформаторов тока и напряжения.</p>	Грубое
29	<p>Наличие составленного в произвольной форме акта потребителю электроэнергии о нарушении и проведение перерасчета при искусственном торможении диска ПКУ.</p>	Грубое

30	Наличие составленного в произвольной форме акта потребителю электроэнергии о нарушении и проведение перерасчета при установке приспособления, искажающих показания ПКУ.	Грубое
31	Наличие периодической (очередной) квалификационной проверки знаний руководителями и специалистами служб безопасности и охраны труда энергопередающей организации не реже одного раза в три года.	Грубое
32	Наличие периодической (очередной) квалификационной проверки знаний электротехническим и электротехнологическим персоналом, в том числе руководителями и специалистами имеющих право ведения оперативных переговоров и переключений, за исключением административно-технического персонала энергопередающей организации не реже одного раза в год.	Грубое
33	Соблюдение сроков направление в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан информации о приеме на работу или увольнении руководителя энергопроизводящей организации в течение 15 календарных дней со дня принятия (увольнения) руководителя.	Значительное
34	Наличие квалификационной проверки знаний специалистов энергопередающей организации комиссией по квалификационной проверке знаний, созданной приказом руководителя.	Значительное
35	Соблюдение сроков составление энергопередающей организацией ежегодно, в срок до 25 декабря, списка специалистов, подлежащих квалификационной проверке знаний на следующий календарный год.	Значительное

36	Наличие протокола квалификационной проверки знаний по итогам проведения квалификационной проверки знаний.	Значительное
37	<p>Соблюдение требования по работе с оперативным и оперативно-ремонтным персоналом, оперативными руководителями, осуществляющими управление энергоустановками в следующих формах:</p> <p>1) подготовка по новой должности, включающая: обучение; стажировку на рабочем месте; первичную квалификационную проверку знаний; дублирование;</p> <p>2) периодические квалификационные проверки знаний;</p> <p>3) контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки;</p> <p>4) инструктажи;</p> <p>5) повышение квалификации.</p>	Значительное
38	<p>Проведение работы с ремонтным персоналом в следующих формах:</p> <p>1) подготовка по новой должности, включающая: обучение безопасным методам производства работ; стажировку на рабочем месте; первичную квалификационную проверку знаний;</p> <p>2) периодические квалификационные проверки знаний;</p> <p>3) контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки;</p> <p>4) инструктажи;</p> <p>5) повышение квалификации.</p>	Значительное
39	Наличие годового плана работы с персоналом, разработанного и утвержденного руководителем энергопередающей организации.	Значительное
	Наличие в плане работы с персоналом мероприятий по следующим направлениям: подготовка персонала (руководителей, специалистов и рабочих), в том числе прохождения обучения по	

40	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.	Значительное
41	Наличие подготовки работников по новой должности по типовым программам, разработанных для каждой должности и каждого рабочего места и утвержденных главным техническим руководителем энергопередающей организации.	Значительное
42	Наличие первичной квалификационной проверки знаний после завершения обучения и стажировки в срок не позднее одного месяца после назначения на должность или в срок, указанный в типовой или индивидуальной программе подготовки, утвержденной техническим руководителем энергопередающей организации.	Грубое
43	Соблюдение требований по отстранению 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
	Соблюдение требований по недопущению лица к выполнению должностных обязанностей по занимаемой должности в период, с	

44	момента назначения внеочередной квалификационной проверки знаний до даты подтверждения квалификации.	Грубое
45	Наличие председателя центральной комиссии по квалификационной проверке, лица прошедшего проверку знаний в государственном органе по государственному энергетическому надзору и контролю.	Значительное
46	Наличие в составе центральной комиссии по квалификационной проверке не менее трех человек, имеющих группу допуска по электробезопасности не ниже четвертой.	Значительное
47	Наличие распорядительного документа по организации или структурному подразделению о допуске работника к самостоятельной работе.	Незначительное
48	Наличие годового перечня тем повторных инструктажей для всех должностей и специальностей, утвержденного техническим руководителем.	Значительное
49	Выдача технических условий на подключение пользователей сети с заявленной электрической мощностью 5 МВт и более к электрической сети на основании "Схемы выдачи мощности электростанции", разработанная специализированными проектными организациями, имеющими лицензию на занятие проектной деятельностью.	Грубое
50	Соблюдение требований по прекращению энергопередающей организацией полностью или частично подачи электрической энергии при наличии заявки энергоснабжающей организации на прекращение (ограничение) электрической энергии.	Грубое
	Соблюдение требований по подключению потребителя, отключенного за нарушение условий договора электроснабжения, в течение 1 (	

51	одного) рабочего дня, после обращения потребителя с приложением документов, подтверждающих устранение нарушения и оплаты услуги за подключение.	Грубое
52	Наличие акта об осмотре коммерческого учета произвольной формы, с фиксацией в нем наличия или отсутствия пломбы (клейма) или пломбировочного устройства о первичной или периодической проверке организации, имеющей на это право, целостности стекла и корпуса прибора коммерческого учета, наличие или отсутствие пломбировочного устройства энергопередающей организации в местах, ранее установленных энергопередающей организацией, при визуальном осмотре 1 (один) раз в полугодие при снятии показаний прибора коммерческого учета.	Грубое
53	Наличие перерасчета, исходя из фактической подключенной нагрузки с учетом часов использования 24 часа в сутки, но не больше разрешенной мощности согласно техническим условиям, при этом период перерасчета определяется за все время со дня последней замены прибора коммерческого учета или последней инструментальной проверки схемы его включения, но не более одного года.	Грубое
54	Наличие акта и перерасчета объема использованной энергии по фактически подключенной нагрузке с момента приобретения прав собственности, но не более одного года при обнаружении самовольного подключения к электрическим сетям энергопередающей организации.	Грубое
55	Соблюдение требований по недопущению электроустановки в эксплуатацию при обнаружении в электроустановках потребителей недостатков в монтаже, отступлений от выданных	Грубое

	<p>технических условий, проектной документации и требований нормативно-технических документов.</p>	
<p>56</p>	<p>Соблюдение требования по направлению в течение 2 (двух) рабочих дней со дня выдачи акта пломбирования системы коммерческого учета электрической энергии в энергоснабжающую организацию, выбранную потребителем, документов, необходимых для заключения договора электроснабжения с потребителями, объекты электроснабжения которых находятся не в составе кондоминиумов:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) копия акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон со схемой подключения потребителя к электрическим сетям;</li> <li>2) копия акта приемки системы коммерческого учета электрической энергии, составленного энергопередающей (энергопроизводящей) организации;</li> <li>3) копия справки о государственной регистрации (для юридических лиц), выписка из государственного электронного реестра разрешений и уведомлений (для индивидуальных предпринимателей) или копия документа, удостоверяющего личность (для физических лиц);</li> <li>4) копия справки о зарегистрированных правах на недвижимое имущество или правоустанавливающего документа;</li> <li>5) копия документа (приказа, доверенности, документа, подтверждающего полномочия лица) на лицо, уполномоченное на заключение договора электроснабжения, с приложением документа, удостоверяющего</li> </ol>	<p>Грубое</p>

	<p>личность, за исключением первого руководителя организации (для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей);</p> <p>6) копия технических условий;</p> <p>7) банковские реквизиты (наименование банка, № текущего счета) – предоставляются только юридическими лицами.</p>	
57	<p>Соблюдение требований по направлению в течение 2 (двух) рабочих дней со дня выдачи акта пломбирования системы коммерческого учета электрической энергии в энергоснабжающую организацию, выбранную потребителем, документов, необходимых для заключения договора электроснабжения с потребителями, объекты электроснабжения которых находятся в составе кондоминиумов:</p> <p>1) копия акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон для потребителей, находящихся в составе кондоминиума;</p> <p>2) копия акта приемки системы коммерческого учета электрической энергии составленного органом, управляющего объектом кондоминиума или энергопередающей организацией;</p> <p>3) копия справки о государственной регистрации (для юридических лиц), выписка из государственного электронного реестра разрешений и уведомлений (для индивидуальных предпринимателей), копия документа, удостоверяющего личность (для физических лиц);</p> <p>4) копия документа (приказа, доверенности, документа, подтверждающего полномочия лица) на лицо, уполномоченное на</p>	Грубое

	<p>заключение договора электроснабжения, с приложением документа, удостоверяющего личность, за исключением первого руководителя организации (для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей);</p> <p>5) банковские реквизиты (наименование банка, № текущего счета), предоставляются только юридическими лицами;</p> <p>6) копия справки о зарегистрированных правах на недвижимое имущество или правоустанавливающего документа.</p>	
58	<p>Соблюдение требований о расчете потребления по среднесуточному расходу предыдущего или последующего расчетного периода, в котором средства и схема учета электрической энергии были исправны (при этом период расчета должен составлять со дня обнаружения нарушения до дня восстановления коммерческого учета, но не более тридцати календарных дней) при обнаружении нарушения коммерческого учета не по вине потребителя (в случае целостности и соответствия пломб, указанным в предыдущем акте установки или инструментальной проверки прибора учета).</p>	Грубое
59	<p>Соблюдение требований по выдаче акта о выявленных недостатках в течение 2 (двух) рабочих дней со дня осмотра внешнего подключения при выявлении недостатков внешнего подключения и несоответствия выполненных работ выданным техническим условиям.</p>	Грубое
60	<p>Соблюдение требований по выполнению осмотра внешнего подключения в течение 1 (одного) рабочего дня со дня получения повторного заявления от строительно-монтажной организации (подрядчика) или потребителя и уведомлению в</p>	Значительное

письменной форме, о том, что не устранение замечаний после повторного осмотра, следующий осмотр будет производиться по истечению 1 (одного) месяца.

Приложение 3  
к совместному приказу  
Заместитель Премьер-Министра  
– Министр национальной экономики  
Республики Казахстан  
от 22 января 2025 года № 4  
и исполняющий обязанности  
Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 22 января 2025 года № 33-н/к  
Приложение 5  
к Критериям оценки  
степени риска  
в области электроэнергетики

**Степень нарушений требований в области электроэнергетики в отношении энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии**

№	Критерии	Степень нарушения
1	Наличие в энергетическом предприятии сводной отчетности о технологических нарушениях по форме, направленного в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю или местный исполнительный орган (по компетенции), ежемесячно, до седьмого числа месяца, следующего за отчетным.	Значительное
2	Наличие оперативного сообщения по телефону с дублированием посредством мобильных программ по обмену мгновенными сообщениями о произошедших технологических нарушениях и несчастных случаях в Единой электроэнергетической системе Республики Казахстан предоставленного энергопредприятием в течение 1 (одного) часа с момента возникновения технологического нарушения.	Значительное
	Наличие письменного сообщения энергопредприятия,	

3	<p>направленного в соответствующий Территориальный департамент органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Астана, Алматы, Шымкент и местный исполнительный орган и системному оператору, в срок не позднее 12 (двенадцати) часов с момента возникновения технологического нарушения.</p>	Значительное
4	<p>Наличие оперативных и письменных сообщений, содержащие следующие сведения:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) наименование энергетического предприятия, дата и время возникновения технологического нарушения, несчастного случая;</li> <li>2) предполагаемые причины технологического нарушения, несчастного случая;</li> <li>3) перечень отработавших защит, автоматики и блокировок;</li> <li>4) перечень вышедшего из строя оборудования и оставшегося в работе;</li> <li>5) последствия технологического нарушения: объем поврежденного оборудования, недоотпуск, количество отключенных потребителей, время ликвидации технологического нарушения;</li> <li>6) фамилия, имя, отчество (при его наличии) и должность передавшего информацию.</li> </ol>	Значительное
5	<p>Наличие описания всех причин возникновения, развития аварий для изучения и оценивания при расследовании технологических нарушений:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) соответствие объектов и организаций их эксплуатации требованиям по безопасности, техническому состоянию и эксплуатации;</li> <li>2) качество и сроки проведения ремонтов, профилактических осмотров и испытаний, контроля состояния оборудования;</li> <li>3) соблюдение технологической дисциплины при производстве ремонтных работ;</li> </ol>	Грубое

	4) своевременность принятия мер по устранению аварийных очагов и дефектов оборудования.	
6	<p>Наличие описания всех причин возникновения, развития отказов I и II степени на объектах энергопроизводящей организации для изучения и оценивания при расследовании технологических нарушений при отказе:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) соответствие объектов и организаций их эксплуатации требованиям по безопасности, техническому состоянию и эксплуатации;</li> <li>2) качество и сроки проведения ремонтов, профилактических осмотров и испытаний, контроля состояния оборудования;</li> <li>3) соблюдение технологической дисциплины при производстве ремонтных работ;</li> <li>4) своевременность принятия мер по устранению аварийных очагов и дефектов оборудования.</li> </ol>	Значительное
7	<p>Наличие классификационного признака технических причин технологических нарушений:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) нарушение структуры материала установки, ее детали или узла;</li> <li>2) нарушение сварки, пайки;</li> <li>3) нарушение механического соединения;</li> <li>4) механический износ;</li> <li>5) золотой износ;</li> <li>6) коррозионный износ;</li> <li>7) эрозионный износ;</li> <li>8) нарушение герметичности;</li> <li>9) превышение нормативного значения вибрации;</li> <li>10) взрыв;</li> <li>11) термическое повреждение, перегрев, пережог;</li> <li>12) электродуговое повреждение;</li> <li>13) нарушение электрической изоляции;</li> <li>14) нарушение электрического контакта;</li> <li>15) механическое разрушение (повреждение);</li> <li>16) загорание или пожар;</li> </ol>	Грубое

	<p>17) нарушение устойчивости электрической сети;</p> <p>18) нарушение противоаварийной автоматики;</p> <p>19) неклассифицированные причины (исчерпание ресурса, зашлаковка и другое);</p> <p>20) нарушения в работе систем диспетчерского и технологического управления производством.</p>	
8	<p>Наличие классификационных признаков организационных причин технологических нарушений:</p> <p>1) ошибочные действия оперативного персонала;</p> <p>2) ошибочные действия неоперативного персонала;</p> <p>3) недостатки в работе руководящего персонала энергопредприятия и (или) его структурных подразделений;</p> <p>4) неудовлетворительная организация технического обслуживания и ремонта оборудования;</p> <p>5) другие недостатки эксплуатации;</p> <p>6) дефекты проекта;</p> <p>7) дефекты конструкции;</p> <p>8) дефекты изготовления;</p> <p>9) дефекты монтажа;</p> <p>10) дефекты ремонта;</p> <p>11) дефекты строительства;</p> <p>12) воздействие стихийных явлений;</p> <p>13) воздействие посторонних лиц и организаций;</p> <p>14) неклассифицированные причины (износ оборудования, находящегося в эксплуатации свыше нормативного срока эксплуатации, воздействие птиц, грызунов).</p>	Значительное
9	<p>Наличие отказов II степени связанных с:</p> <p>повреждением из-за заводских дефектов оборудования, не выработавшего срок службы;</p> <p>полным сбросом нагрузки электростанцией;</p>	Значительное

	повреждением электрических сетей 110-1150 киловольт (далее – кВ), а также основного оборудования подстанций 110 кВ и выше.	
10	Наличие второго экземпляра акта расследования технологического нарушения со всеми приложениями направленного в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю или местный исполнительный орган (по компетенции) в течение трех рабочих дней со дня подписания в случаях создания комиссии энергетическим предприятием.	Значительное
11	Соблюдение срока расследования технологических нарушений, которые начинаются не позднее 3 (трех) рабочих дней и исчисляются со следующего рабочего дня с момента возникновения технологического нарушения, и завершается в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента создания комиссии.	Значительное
12	Соблюдение сроков расследования продленного на срок не более 30 календарных дней, в случаях невозможности завершения расследования технологического нарушения.	Значительное
13	Наличие акта расследования технологического нарушения, оформленных результатов расследования аварий, отказов I степени, а также отказов II степени, связанных с: 1) повреждением из-за заводских дефектов оборудования, не выработавшего срок службы; 2) полным сбросом нагрузки электростанцией; 3) повреждением электрических сетей 110-1150 кВ, а также основного оборудования подстанций 110 кВ и выше; 4) ошибочными действиями персонала.	Значительное

14	<p>Наличие списка руководителей, подлежащих квалификационной проверке знаний правил технической эксплуатации и правил техники безопасности у руководителей, специалистов организаций, осуществляющих производство, передачу электрической, для контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электроустановок на следующий календарный год направленного организациями услугодателю ежегодно, в срок до 1 декабря.</p>	Значительное
15	<p>Соблюдение ежегодного периода с 15 (пятнадцатого) августа по 30 (тридцатое) сентября включительно по приему документов на получение Паспорта готовности осуществляется через веб-портал "электронного правительства" <a href="http://www.egov.kz">www.egov.kz</a>.</p>	Грубое
16	<p>Наличие разработанного плана мероприятий руководством Услугополучателя с указанием конкретных сроков устранения недостатков и согласование его с Комиссией услугодателя в случае неготовности Услугополучателя к работе в осенне-зимний период, приложенный к Акту готовности.</p>	Грубое
17	<p>Наличие выданных Паспортов готовности с замечаниями, где основанием для принятия решения Комиссией услугодателя явилось соответствие содержания представленных документов, подтверждающих выполнение условий для получения Паспорта готовности, при этом по содержанию некоторых из них необходимо предоставление дополнительных пояснений, материалов и обоснований. При этом замечания выдаются с установлением срока их устранения до 1 (первого) января следующего года, а информация о выполнении выданных замечаний Услугополучателем</p>	Грубое

	представляется Услугодателю не позднее 3 (трех) рабочих дней со дня истечения срока выполнения замечания.	
18	Наличие разработанного: 1) перспективного плана ремонта оборудования, зданий и сооружений организации на пять лет; 2) годовых графиков ремонта оборудования, зданий и сооружений, запланированного для осуществления ремонта энергопроизводящими и энергопередающими организациями оборудования, зданий и сооружений электростанций, электрических сетей.	Грубое
19	Наличие расчета среднесуточного расхода топлива и информации о расстоянии от энергоисточника до места отгрузки поставляемого топлива, направленный в уполномоченный орган в области электроэнергетики для согласования энергопроизводящей организацией с установленной мощностью 100 Гигакалорий/час и выше ежегодно, до 1 июня соответствующего года.	Грубое
20	Соблюдение периодичности и объема технического обслуживания, а также состава работ по техническому обслуживанию оборудования, зданий и сооружений электростанций, электрических сетей, которые устанавливаются энергопроизводящими и энергопередающими организациями самостоятельно с учетом инструкций по эксплуатации и фактических условий эксплуатации.	Грубое
21	Соблюдение годовых графиков ремонта оборудования, зданий и сооружений.	Грубое
	Соблюдение требований электроснабжения от одного источника питания для электроприемников III категории при условии, что перерывы	

22	электроснабжения, необходимые для ремонта или замены поврежденного элемента системы электроснабжения, не превышают одних суток (24 часа).	Грубое
23	Выполнение наружного осмотра дымовых труб электростанций и газоходы 1 раз в год (весной), где внутреннее обследование дымовых труб производится через 5 лет после их ввода в эксплуатацию, а в дальнейшем по мере необходимости, но не реже 1 раза в 15 лет, при этом внутреннее обследование труб с кирпичной и монолитной футеровкой может быть заменено тепловизионным с частотой обследований не реже 1 раза в пять лет.	Грубое
24	Наличие комиссии по оценке готовности услугополучателя к работе в осенне-зимний период, созданный Услугополучателями и начинающий работу для подготовки акта готовности ежегодно с 1 (первого) августа.	Значительное
25	Наличие готовности Услугополучателя к работе в осенне-зимний период, определенный Комиссией услугополучателя в период с 1 (первого) августа по 30 (тридцатое) сентября включительно.	Значительное
26	Соблюдение срока получения Паспорта готовности Услугополучателями – ежегодно до 19 (девятнадцатого) октября включительно.	Грубое
27	Наличие: 1) индивидуальных испытаний оборудования и функциональных испытаний отдельных систем, завершившиеся пробным пуском основного и вспомогательного оборудования; 2) комплексного опробования оборудования, проведенные перед приемкой в эксплуатацию энергообъекта (пускового комплекса).	Грубое
	Наличие оперативного сообщения энергопредприятий	

28	<p>предоставленные в течение 1 (одного) часа с момента возникновения технологического нарушения по телефону с дублированием посредством мобильных программ по обмену мгновенными сообщениями.</p>	Значительное
29	<p>Наличие направленного письменного сообщения энергопредприятиями в соответствующий Территориальный департамент органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Астана, Алматы, Шымкент и местный исполнительный орган и системному оператору в срок не позднее 12 (двенадцати) часов с момента возникновения технологического нарушения.</p>	Значительное
30	<p>Наличие второго экземпляра акта расследования технологического нарушения со всеми приложениями направленного в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю или местный исполнительный орган (по компетенции) в течение трех рабочих дней со дня подписания, в случаях создания комиссии энергетическим предприятием.</p>	Значительное
31	<p>Наличие технических условий, выданных энергопроизводящими организациями на подключение вновь вводимых или реконструируемых электроустановок после получения заявки от потребителя в следующие сроки:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) мощностью до 200 киловатт (далее – кВт) - в течение 5 рабочих дней;</li> <li>2) мощностью от 200 до 1000 кВт - в течение 10 рабочих дней;</li> <li>3) мощностью свыше 1000 кВт - в течение 15 рабочих дней.</li> </ol>	Значительное
	<p>Наличие технических условий, согласованных с системным оператором при подключении пользователя электрической сети с</p>	

32	заявленной мощностью свыше 10 мегаватт (далее – МВт) к электрической сети энергопроизводящей организации.	Значительное
33	Наличие своевременной, достоверной и полной информации, предоставленных энергопроизводящей организацией, запрашиваемой и необходимой для осуществления полномочий органа государственного контроля и надзора в области электроэнергетики.	Грубое
34	Наличие письменного предупреждения о прекращении (ограничении) поставки электрической энергии путем направления уведомления способами, указанными в акцепте договора (электронной почтой, факсом, почтовым отправлением, коротким текстовым сообщением, мультимедийным сообщением, действующими мессенджерами) в сроки не менее чем за 5 (пять) рабочих дня до прекращения поставки электрической энергии Потребителю (Потребителя, использующего электрическую энергию для бытовых нужд не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней).	Грубое
35	Соблюдение требований прекращения полностью подачи потребителю электрической энергии энергопередающим или энергопроизводящими организациями без предварительного уведомления в случаях: 1) самовольного подключения приемников электрической энергии к электрической сети энергопередающей (энергопроизводящей) организации ; 2) подключения приемников электрической энергии помимо (без учета) приборов коммерческого учета электрической энергии;	Грубое

	<p>3) снижения показателей качества электрической энергии по вине потребителя до значений, нарушающих функционирование электроустановок энергопередающей ( энергопроизводящей) организации и других потребителей;</p> <p>4) недопущения представителей энергопередающей ( энергопроизводящей) организаций и органа энергетического надзора и контроля к приборам коммерческого учета электрической энергии и электроустановкам потребителя в рабочее время (на правах командированного);</p> <p>5) аварийной ситуации.</p>	
36	<p>Наличие составленного акта в произвольной форме потребителю электроэнергии о нарушении и проведение перерасчета при следующих нарушениях:</p> <p>1) самовольное подключение к сетям энергопроизводящей организации;</p> <p>2) подключение приемников электроэнергии помимо прибора коммерческого учета электрической энергии (далее – ПКУ);</p> <p>3) изменение схемы включения ПКУ, трансформаторов тока и напряжения;</p> <p>4) искусственное торможение диска ПКУ;</p> <p>5) установка приспособлений, искажающих показания ПКУ.</p>	Грубое
37	<p>Наличие автоматизированных систем управления обеспечивающих решение задач производственно-технологического, оперативно-диспетчерского и организационно-экономического управления энергопроизводством, а именно:</p> <p>1) автоматизированных систем управления технологическим процессом;</p> <p>2) автоматизированных систем диспетчерского управления;</p>	Значительное

	3) автоматизированных систем управления производством.	
38	Соблюдение сроков выполнения многофакторного исследования с оценкой прочности, устойчивости и эксплуатационной надежности всех напорных гидротехнических сооружений не реже 1 раза в 5 лет, находящиеся в эксплуатации более 25 лет независимо от их состояния, с привлечением специализированных организаций периодически.	Значительное
39	Наличие берм и кюветов канала обеспечивающих защиту от зарастания откосов и гребня земляных сооружений деревьями и кустарниками, если оно не предусмотрено проектом, которые регулярно очищаются от грунта осыпей и выносов.	Значительное
40	Наличие лестниц, мостиков и ограждений в необходимых местах на подводящих и отводящих каналах.	Значительное
41	Наличие дренажа или утепления на участках откосов грунтовых плотин и дамб при высоком уровне фильтрационных вод в низовом клине во избежание промерзания и разрушения.	Значительное
42	Наличие дренажных систем для отвода профильтровавшейся воды.	Значительное
43	Наличие насосов откачки воды, поступающей в результате фильтрации или из-за непредвиденных прорывов из водопроводящих трактов; исправности вентиляционных установок, аварийного освещения, запасных выходов при эксплуатации подземных зданий гидроэлектростанций.	Значительное
44	Наличие на аэрационных устройствах напорных водоводов надежного утепления и при необходимости оборудования их системой обогрева.	Значительное
45	Наличие противоаварийных устройств, водоотливных и спасательных средств в исправном состоянии с обеспечением	Грубое

	содержания и в постоянной готовности к действию.	
46	Наличие камнезащитных сооружений (камнезадерживающие сетки, камнеловки) содержащихся в исправном состоянии и своевременно разгруженные от накопившихся камней.	Значительное
47	Наличие автоматизированных систем диагностического контроля (далее – АСДК) оснащенные в ответственных напорных гидротехнических сооружениях для повышения оперативности и достоверности контроля.	Значительное
48	Наличие приборов с дистанционной передачей показаний на центральный пульт управления, измеряющих уровни верхнего и нижнего бьефов гидроэлектростанций и напор гидротурбин, а также перепады напора на решетках.	Значительное
49	Наличие предупредительной сигнализации включаемой при повышении температуры сегмента и масла в маслованне на 5°С выше номинальной для данного времени года.	Значительное
50	Наличие систем технического водоснабжения гидроагрегата обеспечивающих охлаждение опорных узлов, статора и ротора генератора, смазку обрешиненного турбинного подшипника и других потребителей при всех режимах работы гидроагрегата.	Значительное
51	Соблюдение сроков проведения капитального ремонта гидротурбин 1 раз в 5-7 лет.	Значительное
52	Наличие водоулавливающих устройств для градирни в зимний период при увлажнении и обледенении прилегающей территорий зданий.	Значительное
53	Соблюдение сроков не реже 1 раза в 10 лет, железобетонных оболочек – не реже 1 раза в 5 лет при проведении детального обследования металлических	Значительное

	каркасов вытяжных башен обшивных градирен.	
54	Соблюдение сроков 1 раз в 4-5 лет проведения капитальных ремонтов синхронных компенсаторов.	Значительное
55	Наличие автоматики в генерирующих установках возобновляемых источников энергии, обеспечивающих регулирование генерации реактивной мощности: 1) в режиме регулирования напряжения; 2) в режиме регулирования реактивной мощности; 3) в режиме регулирования коэффициента мощности.	Значительное
56	Наличие на электродвигателях, имеющих принудительную смазку подшипников, защиты действующей на сигнал и отключение электродвигателя при повышении температуры вкладышей подшипников или прекращении поступления смазки.	Значительное
57	Наличие удостоверения у лиц, допущенных к выполнению работ, к которым предъявляются дополнительные (повышенные) требования по безопасности специальных работ.	Значительное
58	Соблюдение допуска к работе по нарядам и распоряжениям непосредственно на рабочем месте	Грубое
59	Наличие оформленного допуска в обоих экземплярах наряда и в журнале учета работ по нарядам и распоряжениям, при совмещении руководителем (производителем) работ обязанности допускающего оформление допуска в одном экземпляре наряда.	Грубое
60	Наличие записи в квалификационном удостоверении о проверке знаний у лиц, обслуживающих оборудование основных цехов электростанций, и лиц, допущенных к выполнению специальных работ.	Значительное

61	Наличие наряда при ремонте вращающихся механизмов, которые при этом остановлены.	Грубое
62	Наличие кнопки аварийного отключения в рабочем состоянии электродвигателя механизма на период пробного включения или балансировки вращающегося механизма.	Значительное
63	Наличие наряда при выполнении работ в емкостях и резервуарах.	Грубое
64	Наличие наряда при выполнении огневых работ на оборудовании, в зоне действующего оборудования и в производственных помещениях.	Грубое
65	Наличие наряда при выполнении ремонта грузоподъемных машин (кроме колесных и гусеничных самоходных), крановых тележек, подкрановых путей, скреперных установок, перегружателей, подъемников, фуникулеров, канатных дорог.	Грубое
66	Наличие наряда при выполнении демонтажа и монтажа оборудования.	Грубое
67	Наличие наряда при выполнении установки, снятия, проверки и ремонта аппаратуры автоматического регулирования, дистанционного управления, защиты, сигнализации и контроля, требующие останова, ограничения производительности и изменения схемы и режима работы оборудования.	Грубое
68	Наличие наряда при выполнении работы, связанных с монтажом и наладкой датчиков.	Грубое
69	Наличие наряда при выполнении работы в местах, опасных в отношении загазованности, взрывоопасности и поражения электрическим током и с ограниченным доступом посещения.	Грубое
70	Наличие наряда при выполнении работ в камерах, колодцах, аппаратах, бункерах, резервуарах, баках, коллекторах, туннелях,	Грубое

	трубопроводах, каналах и ямах и других металлических емкостях.	
71	Наличие наряда при выполнении дефектоскопии оборудования.	Грубое
72	Наличие наряда при выполнении химической очистки оборудования.	Грубое
73	Наличие наряда при выполнении нанесения антикоррозионного покрытия.	Грубое
74	Наличие наряда при выполнении теплоизоляционных работ.	Грубое
75	Наличие наряда при выполнении сборки и разборки лесов и крепления стенок траншей, котлованов.	Грубое
76	Наличие наряда при выполнении земляных работ в зоне расположения подземных коммуникаций.	Грубое
77	Наличие списка уполномоченных лиц для выдачи нарядов, утвержденного техническим руководителем.	Значительное
78	Наличие промежуточных нарядов при выполнении ремонтных работ по общему наряду.	Грубое
79	Наличие разрешения начальника смены электростанции или соответствующего диспетчера сетей, региональных диспетчерских центров, национального диспетчерского центра системного оператора Казахстана для выведения оборудования из работы и резерва или испытания непосредственно перед выводом из работы и резерва оборудования или перед проведением испытаний.	Грубое
80	Наличие системной автоматики для отключения нагрузки в энергосистемах по предотвращению нарушения устойчивости работы энергосистемы, принимающей мощность, и автоматической разгрузки электростанций в энергосистемах, выдающих мощность.	Грубое

81	<p>Наличие в составе комплекса технических средств автоматизированной системы диспетчерского управления:</p> <p>1) средств диспетчерского и технологического управления в совокупности с автоматизированной системой управления технологическим процессом (датчики информации, устройства телемеханики и передачи информации, каналы связи);</p> <p>2) средств обработки и отображения информации: компьютерная техника оперативных информационно-управляющих комплексов и вычислительных комплексов, устройства печати, дисплеи, цифровые и аналоговые приборы;</p> <p>3) устройств связи с объектом управления;</p> <p>4) вспомогательных систем (гарантированного электропитания, кондиционирования воздуха, противопожарные).</p>	Значительное
82	<p>Наличие средств диспетчерского и технологического управления в электростанциях, электрических сетях, электрических подстанциях.</p>	Грубое
83	<p>Наличие постоянно функционирующих средств диспетчерского и технологического управления, готовых к действию при установленном качестве передачи информации в нормальных и аварийных режимах энергосистем.</p>	Грубое
84	<p>Соблюдение оперативного и технического обслуживания средств диспетчерского и технологического управления, обеспеченного:</p> <p>1) центральными узлами средств управления национального диспетчерского центра системного оператора Казахстана, региональными диспетчерскими центрами;</p>	Значительное

	<p>2) местными узлами средств управления электрических сетей и электростанций;</p> <p>3) лабораториями, входящими в состав служб (энергообъектов) средствами диспетчерского и технологического управления.</p>	
85	Наличие гарантированного электропитания средств диспетчерского и технологического управления.	Грубое
86	Наличие на энергообъектах ремонтно-эксплуатационной базы.	Значительное
87	Соблюдение сроков не реже 1 раза в 5 лет при проведении периодического технического освидетельствования всех технологических систем, оборудования, зданий и сооружений, в том числе гидросооружений, входящих в состав энергообъекта комиссией энергообъекта, возглавляемой техническим руководителем энергообъекта или его заместителем, с включением в комиссию руководителей и специалистов структурных подразделений энергообъекта, специалистов специализированных и экспертных организаций.	Грубое
88	Наличие результатов технического освидетельствования в техническом паспорте энергообъекта.	Значительное
89	Наличие на электростанциях функционирующей автоматизированной системы диспетчерского управления.	Значительное
90	Наличие в исправном состоянии всех средств измерения, а также информационно-измерительных систем, а также их постоянной готовности к выполнению измерений.	Грубое
91	Соблюдение технического обслуживания и ремонта средств измерения персоналом	Значительное

	подразделения, выполняющим функции метрологической службы энергообъекта.	
92	Наличие на проводах, присоединенных к сборкам (рядам) зажимов, маркировки, соответствующая схемам, а также маркировки на концах контрольных кабелей, в местах разветвления и пересечения потоков кабелей, при проходе их через стены, потолки и другие перекрытия.	Грубое
93	Наличие маркировок на автоматических выключателях, колодках предохранителей маркировки с указанием назначения и тока.	Значительное
94	Отсутствие подвески проводов ВЛ (далее – ВЛ) напряжением до 1000 В любого назначения (осветительных, телефонных, высокочастотных) на конструкциях открытых распределительных устройств (далее – ОРУ), отдельно стоящих стержневых молниеотводах, прожекторных мачтах, дымовых трубах и градирнях, а также подводка этих линий к взрывоопасным помещениям.	Грубое
95	Наличие ограничителей перенапряжений и вентильных разрядников всех напряжений, поддерживаемых в постоянно включенном состоянии.	Грубое
96	Наличие заземляющих дугогасящих реакторов на подстанциях, связанных с компенсируемой сетью не менее чем двумя линиями электропередачи.	Грубое
97	Наличие дугогасящих реакторов подключенных к нейтралю трансформаторов, генераторов или синхронных компенсаторов через разъединители.	Грубое
98	Отсутствие подключения дугогасящих реакторов к трансформаторам, защищенным плавкими предохранителями.	Грубое

99	Наличие пускорегулирующих устройств и защит при эксплуатации электродвигателей, обеспечивающих их надежную работу при пуске и в рабочих режимах.	Грубое
100	Наличие устройства, сигнализирующего о появлении воды в корпусе электродвигателя с водяным охлаждением обмотки ротора и активной стали статора, а также со встроенными водяными воздухоохладителями.	Грубое
101	Наличие очищенной системы сброса ливневых вод и проведение проверки ее работоспособности.	Значительное
102	Наличие покрытия полов, предотвращающие образования цементной пыли.	Незначительное
103	Наличие стены, пола и потолка, окрашенных пыленепроницаемой краской.	Незначительное
104	Наличие фильтров в приточной вентиляции, предотвращающих попадание пыли в помещение распределительных устройств.	Значительное
105	Наличие кабельных каналов и наземных лотков ОРУ и закрытых распределительных устройств (далее – ЗРУ) закрытые несгораемыми плитами, а места выхода кабелей из кабельных каналов, туннелей, этажей и переходов между кабельными отсеками уплотненные несгораемым материалом.	Грубое
106	Наличие туннелей, подвалов, каналов содержащиеся в чистоте и дренажных устройств, обеспечивающих беспрепятственный отвод воды.	Грубое
107	Наличие исправного маслоприемника, маслосборника, гравийных подсыпок, дреназов и маслоотводов.	Значительное
108	Наличие уровня масла в масляных выключателях, измерительных трансформаторах и вводах остающиеся в пределах шкалы	Значительное

	маслоуказателя при максимальной и минимальной температурах окружающего воздуха.	
109	Наличие защиты масла негерметичных вводов от увлажнения и окисления.	Значительное
110	Наличие быстродействующей защиты от дуговых коротких замыканий внутри шкафов камер распределительных устройств 6-10 кВ.	Грубое
111	Соблюдение сроков проведения капитальных ремонтов ВЛ выполняемые по решению технического руководителя организации, эксплуатирующей электрические сети, на ВЛ с железобетонными и металлическими опорами – не реже 1 раза в 12 лет, на ВЛ с деревянными опорами – не реже 1 раза в 6 лет.	Грубое
112	Наличие письменного разрешения на проведение раскопок кабельных трасс или земляных работ вблизи них.	Грубое
113	Наличие в электроустановках устройств по сбору и удалению отходов: химических веществ, масла, мусора, технических вод.	Значительное
114	Наличие заземляющих устройств защитного заземления электроустановок зданий и сооружений и молниезащиты 2-й и 3-й категорий этих зданий и сооружений, которые являются общими.	Грубое
115	Наличие не менее двух естественных и искусственных заземляющих проводников для объединения заземляющих устройств разных электроустановок.	Грубое
116	Наличие защиты в местах пересечения проводников с кабелями, трубопроводами, железнодорожными путями, а также в местах их ввода в здания и в местах, где возможны механические повреждения защитных проводников.	Грубое

117	Наличие присоединения заземляющих и защитных проводников к открытым проводящим частям выполненные при помощи болтовых соединений или сварки.	Грубое
118	Наличие устройства непрерывного контроля сопротивления изоляции относительно корпуса (земли) со световым и звуковым сигналами на автономных передвижных источниках питания с изолированной нейтралью.	Значительное
119	Наличие защиты от прямого прикосновения в передвижных электроустановках обеспеченная, применением основной изоляции токоведущих частей, ограждений и оболочек.	Грубое
120	Наличие кабельных сооружений без каких-либо временных устройств, хранения в них материалов и оборудования.	Грубое
121	Наличие не менее двух выходов из кабельного сооружения при длине кабельного сооружения более 25 метров (далее – м).	Значительное
122	Наличие самозакрывающихся дверей в кабельных сооружениях, с уплотненными притворами.	Грубое
123	Наличие входа с лестницами в проходных кабельных эстакадах с мостиками обслуживания.	Значительное
124	Наличие расстояния между входами проходных кабельных эстакад не более 150 м.	Значительное
125	Наличие расстояние от торца проходных кабельных эстакад до входа на нее не более 25 м.	Значительное
126	Наличие дверей, предотвращающих свободный доступ на эстакады лицам, не связанных с обслуживанием кабельного хозяйства.	Грубое
127	Наличие дверей с самозапирающимися замками, открываемых без ключа с внутренней стороны эстакады.	Грубое
	Наличие расстояния не более 150 м между входами в кабельную галерею при прокладке в ней	

128	кабелей не выше 35 кВ, а при прокладке маслонаполненных кабелей, кабелей с пластмассовой изоляцией - не более 120 м.	Значительное
129	Наличие основных несущих строительных конструкции ( колонны, балки) из железобетона с пределом огнестойкости не менее 0,75 часов или из стального проката с пределом огнестойкости не менее 0,25 часов в наружных кабельных эстакадах и галереях.	Значительное
130	Наличие кабельных колодцев и камер снабженные металлическими лестницами.	Грубое
131	Наличие перекрытия кабельных каналов и двойных полов в электромашиных помещениях рифленой сталью, в помещениях щитов управления с паркетными полами - деревянными щитами с паркетом, защищенными снизу асбестом и по асбесту - жстью.	Значительное
132	Наличие металлических лестниц в кабельных колодцах.	Значительное
133	Наличие люков на кабельных колодцах и туннелях диаметром не менее 650 миллиметров (далее – мм) и закрывающихся двойными металлическими крышками из которых нижняя должна иметь приспособление для закрывания на замок, открываемый со стороны туннеля без ключа.	Значительное
134	Наличие приспособления для снятия на крышках люков кабельных колодцев и туннелей.	Значительное
135	Наличие в кабельных сооружениях, за исключением эстакад, колодцев для соединительных муфт, каналов и камер, естественной или искусственной вентиляцией, независимой для каждого отсека.	Значительное
136	Наличие заслонок (шиберов) в вентиляционных устройствах для прекращения доступа воздуха в случае возникновения возгорания и промерзания туннеля в зимнее время.	Грубое

137	Соблюдение порядка расположения проводов связи и радификации под и над эстакадами и галереями.	Значительное
138	Наличие наименьшей высоты кабельной эстакады и галереи в непроезжей части территории промышленного предприятия принимаемая, из расчета возможности прокладки нижнего ряда кабелей на уровне не менее 2,5 м от планировочной отметки земли.	Значительное
139	Наличие кабельных линии, выполненные так, чтобы в процессе монтажа и эксплуатации было исключено возникновение в них опасных механических напряжений и повреждений, для чего кабели должны быть уложены с запасом по длине, достаточным для компенсации возможных смещений почвы и температурных деформаций самих кабелей и конструкций, по которым они проложены.	Значительное
140	Соблюдение требования укладки запаса кабеля путем исключения укладки в виде колец (витков).	Значительное
141	Наличие кабельных линии выполненных так, чтобы в процессе монтажа и эксплуатации было исключено возникновение в них опасных механических напряжений и повреждений, для чего кабели, проложенные вертикально по конструкциям и стенам, должны быть закреплены так, чтобы была предотвращена деформация оболочек и не нарушались соединения, жил в муфтах под действием собственного веса кабелей.	Значительное
142	Наличие кабельных линии выполненных так, чтобы в процессе монтажа и эксплуатации было исключено возникновение в них опасных механических напряжений и повреждений, для чего конструкции, на которые укладываются небронированные кабели, должны быть выполнены таким образом, чтобы была	Значительное

	<p>исключена возможность механического повреждения оболочек кабелей, в местах жесткого крепления оболочки этих кабелей должны быть предохранены от механических повреждений и коррозии при помощи эластичных прокладок.</p>	
143	<p>Наличие кабельных линии выполненных так, чтобы в процессе монтажа и эксплуатации было исключено возникновение в них опасных механических напряжений и повреждений, для чего кабели (в том числе бронированные), расположенные в местах, где возможны механические повреждения (передвижение автотранспорта, механизмов и грузов) доступность для посторонних лиц), которые должны быть защищены по высоте на 2 м от уровня пола или земли и на 0,3 м в земле.</p>	Значительное
144	<p>Наличие кабельных линии выполненных так, чтобы в процессе монтажа и эксплуатации было исключено возникновение в них опасных механических напряжений и повреждений, для чего при прокладке кабелей рядом с другими кабелями, находящимися в эксплуатации должны быть приняты меры для предотвращения повреждения последних.</p>	Значительное
145	<p>Наличие кабельных линии выполненных так, чтобы в процессе монтажа и эксплуатации было исключено возникновение в них опасных механических напряжений и повреждений, для чего кабели должны прокладываться на расстоянии от нагретых поверхностей, предотвращающем нагрев кабелей выше допустимого, при этом, должна предусматриваться защита кабелей от прорыва горячих веществ в местах установки задвижек и фланцевых соединений.</p>	Значительное

146	<p>Соблюдение требований при прокладке кабельных линий в производственных помещениях:</p> <p>1) кабели должны быть доступны для ремонта, а открыто проложенные – и для осмотра.</p> <p>Кабели (в том числе бронированные), расположенные в местах, где производится перемещение механизмов, оборудования, грузов и транспорт, должны быть защищены от повреждений;</p> <p>2) расстояние между параллельно проложенными силовыми кабелями и всякого рода трубопроводами, должно быть не менее 0,5 м, а между газопроводами и трубопроводами с горючими жидкостями – не менее 1 м. При меньших расстояниях сближения и при пересечениях кабели должны быть защищены от механических повреждений (металлическими трубами, кожухами) на всем участке сближения плюс по 0,5 м с каждой его стороны, а в необходимых случаях защищены от перегрева.</p>	Значительное
147	Соблюдать пересечения кабелями проходов выполненные на высоте не менее 1,8 м от пола.	Значительное
148	Соблюдать параллельную прокладку кабелей над и под маслопроводами и трубопроводами с горючей жидкостью в вертикальной плоскости.	Грубое
149	Соблюдение требований прокладывания кабелей в асбестоцементных трубах по металлическим и железобетонным мостам и при подходе к ним.	Значительное
150	Соблюдение требований прокладки кабельных линий по деревянным сооружениям (мостам, причалам, пирсам) выполняемые в стальных трубах.	Значительное
	Наличие плаката на опорах воздушных линий на высоте 2,2-3 м от земли с указанием	

151	<p>порядкового номера и года установки опоры, расстояния от опоры воздушных линий до кабельной линии связи (на опорах, установленных на расстоянии менее 4 м до кабелей связи), а через 250 м по магистрали воздушных линий- ширина охранной зоны и телефон владельца воздушных линий.</p>	Значительное
152	<p>Наличие расстояния не менее 1 м от проводов до деревьев, кустов и прочей растительности при наибольшей стреле провеса неизолированных проводов или наибольшем отклонении.</p>	Значительное
153	<p>Наличие длины пролета ответвления от ВЛ к вводу в здание определяемый расчетом в зависимости от прочности опоры, на которой выполняется ответвление, которая не должна превышать 25 м.</p>	Значительное
154	<p>Наличие устанавливаемых на опорах аппаратов для подключения электроприемников, размещенные на высоте 1,6–1,8 м от поверхности земли.</p>	Значительное
155	<p>Наличие расстояния между проводами на опоре и в пролете по условиям их сближения при наибольшей стреле провеса не менее 1,2 м:</p> <p>1) при вертикальном расположении проводов и расположении проводов с горизонтальным смещением не более 20 - 60 сантиметров (далее – см) в районах с нормативной толщиной стенки гололеда до 15 мм и 90 см - в районах с нормативной толщиной стенки гололеда 20 мм и более;</p> <p>2) при другом расположении проводов во всех районах по гололеду при скорости ветра при гололеде до 18 метров в секунду (далее – м/с) - 40 см, при скорости более 18 м/с - 60 см.</p>	Значительное
	<p>Наличие расстояния по вертикали между проводами разных фаз на опоре при ответвлении от воздушных линий, и при</p>	

156	пересечения разных воздушных линий на общей опоре не менее 10 см, также соблюдение расстояния между изоляторами ввода по их осям должно быть не менее 40 см.	Значительное
157	Наличие расстояния по горизонтали между проводами при спусках на опоре не менее 15 см и расстояния от проводов до стойки, траверсы или других элементов не менее 5 см.	Значительное
158	Наличие расстояния при совместной подвеске на общих опорах самоизолированных проводов и неизолированных проводов воздушных линий до 1 кВ по вертикали между ними на опоре и в пролете при температуре окружающего воздуха плюс 150 С без ветра не менее 0,4 м.	Значительное
159	Наличие подвески семи проводов с расщеплением одной фазы на два провода, с общим нулевым проводом на ВЛ по которым осуществляется питание отдельных потребителей с сосредоточенной нагрузкой.	Значительное
160	Наличие изоляторов либо траверс из изоляционных материалов на ВЛ, независимо от материала опор, степени загрязнения атмосферы и интенсивности грозовой деятельности.	Значительное
161	Наличие многошейковых или дополнительных изоляторов в местах ответвлений от воздушных линий.	Значительное
162	Наличие заземляющих устройств на опорах воздушных линий, предназначенных для повторного заземления нулевого провода, защиты от атмосферных перенапряжений, заземления электрооборудования, установленного на опорах воздушных линий, заземления защитных аппаратов.	Грубое
163	Наличие присоединения защитным проводником к	Грубое

	нулевому проводу металлических опор, металлических конструкции и арматур железобетонных опор.	
164	Наличие присоединения нулевого провода к заземляющему выпуску арматуры железобетонных стоек и подкосов опор.	Грубое
165	Наличие присоединения к заземляющему проводнику оттяжки опоры воздушной линии.	Грубое
166	Наличие заземления крюков, штырей и арматур опор воздушных линий напряжением до 1 кВ, ограничивающих пролет пересечения, а также опор, на которых производится совместная подвеска.	Грубое
167	Наличие защитных аппаратов, устанавливаемых на опорах ВЛ, для защиты от грозовых перенапряжений присоединенные к заземлителю отдельным спуском .	Грубое
168	Наличие расстояния от проводов воздушных линий в населенной и ненаселенной местности при наибольшей стреле провеса проводов до поверхности земли и проезжей части улиц не менее 6 м, а также: расстояния от проводов воздушных линий до земли при наибольшей стреле провеса может быть уменьшено в труднодоступной местности до 3,5 м и в недоступной местности ( склоны гор, скалы, утесы) до 1 м; расстояния до земли от проводов на изоляторах ввода в здание допускается не менее 2,75 м.	Грубое
169	Наличие расстояния по горизонтали от проводов воздушных линий при наибольшем их отклонении до зданий, строений и сооружений не менее: 1,5 м - до балконов, террас и окон; 1 м - до глухих стен.	Грубое
170	Наличие расстояния от проводов воздушных линий до наивысшего уровня воды не менее 2 м, а до льда - не менее 6 м.	Значительное

171	Наличие расстояния от подземной кабельной вставки воздушных линий до опоры линии связи и ее заземлителя не менее 1 м, а при прокладке кабеля в изолирующей трубе - не менее 0,5 м.	Значительное
172	Наличие расстояния по горизонтали между крайними проводами воздушных линий и воздушных линии связи при их сближении не менее 2 м, а в стесненных условиях - не менее 1,5 м.	Значительное
173	Наличие расстояния по горизонтали на вводах между проводами воздушных линий и проводами линии связи, телевизионными кабелями и спусками от радиоантенн не менее 1,5 м.	Значительное
174	Наличие расстояния от проводов воздушных линий до дорожных знаков и их несущих тросов при пересечении и сближении воздушных линий с автомобильными дорогами не менее 1 м.	Значительное
175	Наличие надписей на аппарате защиты, указывающих значения номинального тока аппарата, уставки расцепителя и номинального тока плавкой вставки, требующиеся для защищаемой им сети.	Значительное
176	Наличие защиты электрических сетей от токов короткого замыкания, обеспечивающую по возможности наименьшее время отключения и требования селективности.	Значительное
177	Наличие автоматических выключателей с комбинированным расцепителем, специализированных автоматических выключателей или специальной выносной релейной защиты для защиты электроустановок постоянного тока.	Значительное
	Соблюдение селективности отключения поврежденного участка, при котором должны	

178	<p>быть выполнены следующие условия:</p> <p>при применении автоматических выключателей все КЗ в основной зоне защиты должны отключаться токовой отсечкой с коэффициентом чувствительности не менее 1,5 КЗ в зоне резервирования должны отключаться с коэффициентом чувствительности не менее 1,3.</p>	Грубое
179	<p>Соблюдение резервирования с использованием расцепителя с обратной зависимой от тока характеристикой при условии обеспечения термической стойкости кабеля:</p> <p>при применении выносной релейной защиты коэффициенты чувствительности должны быть не менее для основной зоны – 1,5 для зоны резервирования – 1,2;</p> <p>при применении предохранителей коэффициенты чувствительности должны быть не менее для основной зоны – 5 для зоны резервирования – 3.</p>	Грубое
180	<p>Наличие установки аппаратов защиты отключения на некотором расстоянии от места присоединения ответвления к питающей линии, при длине участка от места присоединения к питающей линии до аппарата не превышающий 3 м.</p>	Значительное
181	<p>Соблюдение требований установки предохранителей в нулевых проводниках.</p>	Грубое
182	<p>Наличие устройств защиты в электрических сетях 110 кВ и выше, блокирующие их действие при качаниях или асинхронном ходе, если в указанных сетях возможны такие качания или асинхронный ход, при которых защиты могут срабатывать излишне.</p>	Значительное
183	<p>Наличие устройств, фиксирующих действие релейной защиты на отключение, установленные так, чтобы сигнализировалось действие каждой защиты, а при</p>	Значительное

	сложной защите - отдельных ее частей (разные ступени защиты, отдельные комплекты защит от разных видов повреждения).	
184	Наличие двух основных защит, установленных на особо ответственных элементах электроустановки: линиях 500 кВ, автотрансформаторах связи с высшим напряжением 500 кВ, шунтирующих реакторах 500 кВ, шинах (ошиновках) 500 кВ и синхронных компенсаторах, генераторах и трансформаторах блоков атомной электрической станции или большой мощности тепловых и гидравлических станций и элементах элегазовых комплектных распределительных устройств.	Значительное
185	Наличие резервной защиты, предназначенной для обеспечения дальнего резервного действия при отказах защиты или выключателей смежных элементов.	Значительное
186	Наличие установленной резервной защиты, выполняющая функции не только дальнего, но и ближнего резервирования, действующая при отказе основной защиты данного элемента или вывода ее из работы, если основная защита элемента обладает абсолютной селективностью (высокочастотная защита, продольная и поперечная дифференциальные защиты) и если в качестве основной защиты от замыканий между фазами применена дифференциально-фазная защита, то в качестве резервной допускается применение ступенчатой дистанционной защиты.	Значительное
187	Наличие устройств резервирования при отказе выключателей, предусмотренных в электроустановках 110-500 кВ.	Значительное
	Наличие устройства резервирования при отказе одного из выключателей поврежденного элемента (линия, трансформатор,	

188	шины) электроустановки, действующая на отключение выключателей, смежных с отказавшим.	Значительное
189	Наличие трансформаторов тока защищаемого элемента в качестве источника "переменного оперативного тока" для защит от короткого замыкания, а также использование трансформаторов напряжения или трансформаторов собственных нужд.	Значительное
190	Наличие устройств автоматического регулирования возбуждения для оборудования синхронных машин (генераторы, компенсаторы, электродвигатели).	Значительное
191	Наличие устройств автоматического регулирования возбуждения в синхронных электродвигателях.	Значительное
192	Наличие устройств автоматического регулирования в конденсаторных установках.	Значительное
193	Наличие устройств автоматического управления мощностью электростанций, обеспечивающих: 1) прием и преобразование управляющих воздействий, поступающих с диспетчерских пунктов вышестоящего уровня управления, и формирование управляющих воздействий на уровне управления электростанций; 2) формирование управляющих воздействий на отдельные агрегаты (энергоблоки); 3) поддержание мощности агрегатов (энергоблоков) в соответствии с полученными управляющими воздействиями.	Значительное
194	Наличие автоматических устройств, обеспечивающих пуск и останов агрегатов гидроэлектростанциях системы управления мощностью, а при необходимости также перевод агрегатов в режимы синхронного компенсатора и генераторный в зависимости от условий и режима	Значительное

	работы электростанций и энергосистемы с учетом имеющихся ограничений в работе агрегатов.	
195	Наличие автоматических регуляторов мощности по водотоку гидроэлектростанции, мощность которых определяется режимом водотока.	Значительное
196	Наличие средств телемеханики, обеспечивающие ввод информации о перетоках по контролируемым внутрисистемным и межсистемным связям, передачу управляющих воздействий и сигналов от устройств автоматического регулирования частоты и активной мощности на объекты управления, а также передачу информации на вышестоящий уровень управления.	Значительное
197	Наличие средств телемеханики (телеуправление, телесигнализация, телеизмерение и телерегулирование) применяемые для диспетчерского управления территориально рассредоточенными электроустановками, связанными общим режимом работы, и их контроля.	Значительное
198	Наличие телесигнализации: 1) для отображения на диспетчерских пунктах положения и состояния основного коммутационного оборудования тех электроустановок, которые находятся в непосредственном оперативном управлении или ведении диспетчерских пунктов, которые имеют существенное значение для режима работы системы энергоснабжения; 2) для ввода информации в диспетчерские информационные системы; 3) для передачи аварийных и предупредительных сигналов.	Значительное
	Наличие телеизмерения, обеспечивающего передачу	

199	основных электрических или технологических параметров ( характеризующих режимы работы отдельных электроустановок), необходимых для установления и контроля оптимальных режимов работы всей системы энергоснабжения в целом, а также для предотвращения или ликвидации возможных аварийных процессов.	Значительное
200	Наличие возможности отключения на месте при применении устройств телемеханики: 1) одновременно всех цепей телеуправления и телесигнализации при помощи устройств, образующих видимый разрыв цепи; 2) цепей телеуправления и телесигнализации каждого объекта с помощью специальных зажимов, испытательных блоков и других устройств, образующих видимый разрыв цепи.	Значительное
201	Наличие организованных диспетчерских каналов связи и выделенных каналов передачи данных с соответствующими техническими характеристиками для организации диспетчерского управления и передачи данных между различными уровнями диспетчерских пунктов и подстанциями согласно действующей структуре управления энергосистемой.	Значительное
202	Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных в Центре диспетчерского управления единой электроэнергетической системы Республики Казахстан;	Значительное
203	Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с диспетчерским центром рыночного оператора электрической мощности и энергии Республики Казахстан;	Значительное
	Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных между	

204	энергосистемами (национального и регионального значения);	Значительное
205	Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с подстанцией (далее – ПС) 220 кВ и выше.	Значительное
206	Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с ПС 110 кВ системного назначения.	Значительное
207	Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с производителем электроэнергии свыше 10 МегаВатт (далее – МВт)	Значительное
208	Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с потребителем электроэнергии с мощностью более 5 МВт.	Значительное
209	Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с энергоцентрами потребителей электроэнергии, чьи линии электропередачи имеют системное значение.	Значительное
210	Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с ПС 110кВ не системного назначения ( тупиковые), с суммарной нагрузкой менее 5 МВт.	Значительное
211	Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с ПС 35 кВ и ниже;	Значительное
212	Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с производителем электроэнергии ниже 10 МВт.	Значительное
213	Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с потребителем электроэнергии с мощностью менее 5 МВт.	Значительное
214	Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с энергоцентрами потребителей электроэнергии, чьи линии электропередачи не имеют системного значения.	Значительное
215	Наличие зажимов или специальных муфт, предназначенных для кабелей с неметаллической оболочкой или с алюминиевыми жилами	Грубое

	соединяемые на промежуточных рядах.	
216	Наличие маркировки кабелей вторичных цепей, жил кабелей и провода, присоединяемые к сборкам зажимов или аппаратам.	Грубое
217	Наличие металлической оболочки или брони, заземленной с обеих сторон, для кабелей вторичных цепей трансформаторов напряжения 110 кВ и выше, прокладываемых от трансформатора напряжения до щита.	Значительное
218	Наличие отдельных предохранителей или автоматических выключателей (применение последних предпочтительно) для осуществления питания оперативным током вторичных цепей каждого присоединения.	Значительное
219	Наличие на панелях надписей с обслуживаемых сторон, указывающие присоединения, к которым относится панель, ее назначение, порядковый номер панели в щите, а установленная на панелях аппаратура должна иметь надписи или маркировку согласно схемам.	Грубое
220	Наличие в распределительных устройствах надписей, указывающих назначение отдельных цепей и панелей.	Значительное
221	Наличие окрашивания всех металлических частей распределительных устройств или другого антикоррозийного покрытия.	Значительное
222	Наличие рубильников, защищенные несгораемыми кожухами без отверстий и щелей с непосредственным ручным управлением (без привода), предназначенные для включения и отключения тока нагрузки и имеющие контакты, обращенные к оператору.	Грубое
223	Наличие на приводах коммутационных аппаратов	Грубое

	четкого указания положения " Включено" и "Отключено".	
224	Наличие резьбовых (пробочных) предохранителей устанавливаемые так, чтобы питающие провода присоединялись к контактному винту, а отходящие к электроприемникам - к винтовой гильзе.	Значительное
225	Соблюдение в проходах обслуживания в электропомещениях, находящиеся с лицевой или с задней стороны щита, следующего требования: - ширина проходов в свету должна быть не менее 0,8 м, высота проходов в свету - не менее 1,9 м. В проходах не должны находиться предметы, которые могли бы стеснять передвижение людей и оборудования. В отдельных местах проходы стесняются выступающими строительными конструкциями, однако ширина прохода в этих местах должна быть не менее 0,6 м.	Грубое
226	Соблюдение в проходах обслуживания в электропомещениях, находящиеся с лицевой или с задней стороны щита, следующего требования: расстояния от наиболее выступающих неогражденных неизолированных токоведущих частей, расположенных на доступной высоте (менее 2,2 м) по одну сторону прохода, до противоположной стены или оборудования, не имеющего неогражденных неизолированных токоведущих частей, должны быть не менее: при напряжении ниже 660 Вольт (далее – В) - 1,0 м при длине щита до 7 м и 1,2 м при длине щита более 7 м, при напряжении 660 В и выше - 1,5 м. Длиной щита в данном случае называется длина прохода между двумя рядами сплошного фронта панелей (шкафов) или между одним рядом и стеной.	Грубое

227	Соблюдение в проходах обслуживания в электропомещениях, находящиеся с лицевой или с задней стороны щита, следующего требования: расстояния между неогражденными неизолированными токоведущими частями, расположенными на высоте менее 2,2 м по обе стороны прохода, должны быть не менее, 1,5 м при напряжении ниже 660 В, 2,0 м при напряжении 660 В и выше.	Грубое
228	Соблюдение в проходах обслуживания в электропомещениях, находящиеся с лицевой или с задней стороны щита, следующего требования: неизолированные токоведущие части, находящиеся на расстояниях, меньших приведенных в подпунктах 2) и 3) настоящего пункта, должны быть ограждены.	Грубое
229	Соблюдение в проходах обслуживания в электропомещениях, находящиеся с лицевой или с задней стороны щита, следующего требования: неогражденные неизолированные токоведущие части, размещаемые над проходами, должны быть расположены на высоте не менее 2,2 м.	Грубое
230	Соблюдение в проходах обслуживания в электропомещениях, находящиеся с лицевой или с задней стороны щита, следующего требования: ограждения, размещаемые над проходами, должны быть расположены на высоте не менее 1,9 м.	Грубое
231	Наличие ограждения неизолированных токоведущих частей сеткой, размером ячеек не более 25 x 25 мм, сплошных или смешанных ограждений, высотой не менее 1,7 м, и наличие двух выходов в проходах обслуживания щитов длиной более 7 м.	Грубое

232	Наличие закрытых сплошных ограждений для токоведущих частей распределительных устройств, установленных в помещениях, доступных для неинструктированного персонала.	Значительное
233	Соблюдение при установке распределительных устройств на открытом воздухе следующих требований: 1) устройство должно быть расположено на спланированной площадке на высоте не менее 0,2 м от уровня планировки и должно иметь конструкцию, соответствующую условиям окружающей среды и в районах, где наблюдаются снежные заносы высотой 1 м и более, шкафы устанавливаются на повышенных фундаментах; 2) в шкафах должен быть предусмотрен местный подогрев для обеспечения нормальной работы аппаратов, реле, измерительных приборов и приборов учета.	Значительное
234	Соблюдение требований предотвращения нагревания строительных конструкций, находящихся вблизи токоведущих частей от воздействия электрического тока: доступные для прикосновения персонала до температуры 500° С и выше; недоступные для прикосновения – до 700° С и выше.	Значительное
235	Наличие специальных алюминиевых и сталеалюминевых проводов, защищенных от коррозии при сооружении ОРУ вблизи морских побережий, соленых озер, химических предприятий, а также в местах, где длительным опытом эксплуатации установлено разрушение алюминия от коррозии.	Значительное
	Наличие подогрева масла на масляных выключателях в открытых распределительных устройствах, и в неотапливаемых	

236	закрытых распределительных устройствах при температуре окружающего воздуха ниже минус 25° С.	Значительное
237	Наличие подогрева механизмов приводов масляных и воздушных выключателей, блоков клапанов воздушных выключателей, их агрегатных шкафов, а также других шкафов, в которых применяются аппаратура или зажимы внутренней установки независимо от минимальной температуры.	Значительное
238	Наличие оперативной блокировки в распределительных устройствах 3 кВ и выше, исключающая возможность: 1) включения выключателей, отделителей и разъединителей на заземляющие ножи и короткозамкватели; 2) включения заземляющих ножей на ошиновку, не отделенную разъединителями от ошиновки, находящейся под напряжением; 3) отключения и включения отделителями и разъединителями тока нагрузки, если это не предусмотрено конструкцией аппарата.	Грубое
239	Наличие удобного и безопасного условия для доступа и наблюдения за указателями уровня и температуры масла маслонаполненных трансформаторов и аппаратов, и других указателей, характеризующих состояние оборудования без снятия напряжения.	Грубое
240	Наличие расстояния от уровня пола или поверхности земли до крана трансформатора не менее 0,2 м или выполнение соответствующего приемка для отбора проб масла.	Значительное
241	Наличие электрического освещения в распределительном устройстве и подстанции, установленные с безопасным обслуживанием.	Грубое

242	Наличие ограждения территории открытого распределительного устройства и подстанции внешним забором высотой 1,8-2,0 м, а в местах с высокими снежными заносами и для подстанций со специальным режимом допуска на их территорию высотой более 2,0 м.	Значительное
243	Наличие ограждения открытого распределительного устройства подстанций внутреннем забором высотой 1,6 м, при расположении их на территории электростанций.	Грубое
244	Наличие ответвления от сборных шин открытого распределительного устройства ниже сборных шин.	Значительное
245	Соблюдение подвески ошиновки одним пролетом над двумя и более секциями или системами сборных шин.	Грубое
246	Наличие опоры для подвески шин открытого распределительного устройства сборной железобетонной или из стали.	Значительное
247	Соблюдение прокладки воздушных осветительных линий, линий связи и сигнализации над и под токоведущими частями открытого распределительного устройства.	Значительное
248	Соблюдение выполнения из негорючих материалов фундамента под маслонаполненными трансформаторами или аппаратами.	Незначительное
249	Соблюдение размещения трансформаторных помещений и закрытых распределительных устройств: 1) под помещением производств с мокрым технологическим процессом, под душевыми, уборными, ванными. Исключения допускаются в случаях, когда приняты специальные меры по надежной гидроизоляции, предотвращающие попадание	Грубое

	<p>влаги в помещения распределительных устройств и подстанций;</p> <p>2) непосредственно под и над помещениями, в которых может находиться более 50 человек в период более 1 часа над и под площадью перекрытия, трансформаторного помещения и закрытого распределительного устройства.</p>	
250	<p>Наличие ширины коридора обслуживания, удобной для обслуживания установки и перемещения оборудования, при этом ширина коридора обслуживания должна быть не менее (считая в свету между ограждениями) 1 м при одностороннем расположении оборудования 1,2 м при двустороннем расположении оборудования, в коридорах коридоре управления, где находятся приводы выключателей или разъединителей, ширина коридора должна быть не менее 1,5 м при одностороннем расположении оборудования 2 м при двустороннем расположении оборудования.</p>	Значительное
251	<p>Наличие одного выхода из распределительных устройств, при длине распределительных устройств до 7 м.</p>	Значительное
252	<p>Наличие двух выходов из распределительных устройств по его концам при длине распределительных устройств более 7 м до 60 м, при этом допускается располагать выходы из РУ на расстоянии до 7 м от его торцов.</p>	Значительное
253	<p>Наличие дополнительных выходов из распределительных устройств с таким расчетом, чтобы расстояние от любой точки коридора обслуживания, управления или взрывного коридора до выхода было не более 30 м., при длине</p>	Значительное

	распределительных устройств более 60 м, кроме выходов по концам его.	
254	Наличие полов помещений распределительных устройств по всей площади каждого этажа на одной отметке, с конструкцией, исключающей возможность образования цементной пыли.	Значительное
255	Соблюдать устройство порогов в дверях между отдельными помещениями и в коридорах распределительных устройств.	Значительное
256	Наличие дверей в распределительных устройствах, открывающиеся в направлении других помещений или наружу и имеющие самозапирающиеся замки, открываемые без ключа со стороны распределительного устройства.	Грубое
257	Наличие устройства, фиксирующее двери между отсеками одного распределительного устройства или между смежными помещениями двух распределительных устройств, в закрытом положении и не препятствующее открыванию их в обоих направлениях.	Грубое
258	Наличие двери между помещениями (отсеками) распределительных устройств разных напряжений открывающийся в сторону распределительных устройств с низшим напряжением до 1 кВ.	Значительное
259	Наличие замков в дверях помещений распределительных устройств одного напряжения открывающихся одним и тем же ключом, ключи от входных дверей распределительных устройств и других помещений не должны подходить к замкам камер.	Значительное
260	Отсутствие установленных оборудовании с открытыми токоведущими частями во взрывных коридорах.	Значительное
	Наличие трансформаторов и РУ установленных в	

261	<p>производственных помещениях открыто и в камерах, и отдельных помещениях и при открытой установке токоведущие части трансформатора должны быть закрыты, а РУ размещены в шкафах защищенного или закрытого исполнения.</p>	Значительное
262	<p>Соблюдение присоединения трансформатора столбовой (мачтовой) трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 мегавольт-ампер (далее – МВА) к сети высшего напряжения при помощи предохранителей и разъединителя, управляемого с земли.</p>	Значительное
263	<p>Наличие предохранителей и разъединителя, управляемого с земли для присоединения трансформатора к сети высшего напряжения.</p>	Грубое
264	<p>Наличие замка на приводе разъединителя.</p>	Грубое
265	<p>Соблюдение установки разъединителя на концевой опоре воздушных линий.</p>	Значительное
266	<p>Соблюдение установки столбового (мачтового) трансформатора трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 МВА на высоте не менее 4,5 м, считая от земли до токоведущих частей и площадки с перилами на высоте не менее 3 м с применением лестницы с устройством, сблокированным с разъединителем и запрещающим подъем по лестнице при включенном разъединителе, при этом для подстанций, расположенных на одностоечных опорах, устройство площадок и лестниц не обязательно.</p>	Грубое
	<p>Соблюдение расположения части столбовой (мачтовой) трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 МВА, остающиеся под</p>	

267	<p>напряжением при отключенном положении разъединителя на высоте:</p> <p>1) не менее 2,5 м для подстанций 10 кВ;</p> <p>2) не менее 3,1 м для подстанций 35 кВ.</p>	Значительное
268	<p>Наличие заземляющих ножей на разъединители со стороны трансформатора столбовой (мачтовой) трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 МВА.</p>	Грубое
269	<p>Наличие расстояния не менее 4 м от земли до изоляторов вывода столбовой (мачтовой) трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 МВА на воздушную линию до 1 кВ.</p>	Грубое
270	<p>Наличие защиты от прямых ударов молний в открытых распределительных устройствах и открытых подстанции 20-500 кВ.</p>	Грубое
271	<p>Соблюдение выполнения дополнительных защитных промежутков, установленных на высоте не менее 2,5 м от земли, на ВЛ до 35 кВ с деревянными опорами в заземляющих спусках защитных промежутков.</p>	Грубое
272	<p>Наличие установленных вентильных разрядников (ограничителей перенапряжения) для защиты нейтралей обмоток 110-220 кВ силовых трансформаторов, имеющих изоляцию, пониженную относительно изоляции линейного конца обмотки и допускающую работу с разземленной нейтралью.</p>	Грубое
273	<p>Наличие защиты шунтирующих реакторов 500 кВ от грозовых и внутренних перенапряжений ограничителями перенапряжений, устанавливаемыми на присоединениях реакторов.</p>	Грубое
274	<p>Наличие защиты разъединителей, имеющих защиту тросом не по всей длине и устанавливаемые на опорах воздушных линий до 110 кВ, трубчатыми разрядниками,</p>	Значительное

	устанавливаемыми на тех же опорах со стороны потребителя.	
275	Наличие защиты тросом по всей длине отсоединения от ВЛ, выполняемое на металлических или железобетонных опорах, если оно присоединено к ВЛ, защищенной тросом по всей длине и питающей ответственные электроустановки и установленного комплекта трубчатых разрядников при выполнении отсоединения на деревянных опорах в месте его присоединения к линии.	Значительное
276	Наличие установленных трубчатых разрядников для защиты переключательных пунктов 3-10 кВ - по одному комплекту на концевой опоре каждой питающей ВЛ с деревянными опорами.	Грубое
277	Соблюдение присоединения ВЛ к электродвигателям мощностью до 3 МВт, имеющим надежное резервирование, при отсутствии защиты подходов от прямых ударов молнии.	Значительное
278	Наличие установки сжатого воздуха, состоящей из стационарной компрессорной установки и воздухораспределительной сети для снабжения воздухом электрических аппаратов (воздушных выключателей, пневматических приводов к масляным выключателям и разъединителям) распределительных устройств электрических станций и подстанций, при этом выход из строя или вывод в ремонт любого элемента установки сжатого воздуха не нарушает нормальную работу установки.	Значительное
279	Соблюдения требований пополнения воздуха в резервуарах электроаппаратов в рабочем и аварийном режимах за счет запаса воздуха в воздухохранилках компрессорного давления.	Грубое

280	Наличие воздухохоборников давлением до 5 мегапаскаля (далее – МПа) снабженные предохранительным клапаном пружинного типа, указывающим манометром с трехходовым краном; спускным вентилем отверстием с пробкой для выпуска воздуха при гидравлических испытаниях лазом или люком (для осмотра и чистки) штуцерами с фланцами для присоединения воздухопроводов поддерживающими опорами.	Значительное
281	Наличие воздухохоборников давлением 23 МПа на каждую группу из трех баллонов указывающего манометра с трехходовым краном, предохранительного клапана и конденсатосборника с автоматической продувкой.	Значительное
282	Наличие обратного клапана между конечным водомаслоотделителем в компрессорной установке и воздухохоборниками.	Значительное
283	Наличие перепускных клапанов, поддерживающих в воздухопроводной распределительной сети и в резервуарах воздушных выключателей давление в заданных заводами пределах, обеспечивающее номинальную отключающую способность и надежную работу выключателей в режиме неуспешного автоматического повторного включения.	Значительное
284	Наличие перепускных клапанов, выполненных с электромагнитным управлением.	Значительное
285	Наличие ремонтной площадки в помещении компрессорной установки, а также грузоподъемного устройства для производства монтажных и ремонтных работ.	Значительное
	Наличие пола в помещении компрессорной установки покрытого керамической плиткой или равноценным материалом,	

286	наличие оштукатуренных стен, имеющих панели, окрашенные масляной краской до высоты не менее 1,5 м от пола.	Значительное
287	Наличие дверей помещения компрессорной установки открывающихся наружу, с samozапирающимися замками, и открывающихся дверей изнутри без ключа с помощью рукоятки, открывающимися окнами и оборудованными фрамугами.	Значительное
288	Наличие предохранительных клапанов, срабатывающих при превышении давления в сети подачи воздуха до 1,1 номинального установленных для защиты распределительной сети.	Значительное
289	Наличие у линейного водоотделителя спускного вентиля и штуцера с фланцами для присоединения, подводящего и отводящего воздухопроводов.	Значительное
290	Наличие доступа для обслуживания воздухопроводов и арматуры распределительной сети	Значительное
291	Наличие соединенных стальных воздухопроводов сваркой встык, а соединений с арматурой - фланцевые.	Значительное
292	Наличие воздухоотделителей и линейных водоотделителей покрашенного устойчивой краской светлого тона наружных поверхностей, устанавливаемых на открытом воздухе.	Значительное
293	Наличие доступа ко всем элементам установки сжатого воздуха для разборки и чистки.	Значительное
	Наличие масляных хозяйств с оборудованием для обработки масла на электростанциях, на подстанциях 500 кВ независимо от мощности установленных трансформаторов и на подстанциях 330 кВ с трансформаторами мощностью 200 МВА и выше, расположенных в удаленных или	

294	<p>труднодоступных районах и наличие оборудованных складов масла таких маслохозяйств:</p> <p>на гидроэлектростанциях - по 3 резервуара турбинного и изоляционного масла;</p> <p>на подстанциях - 3 резервуара изоляционного масла;</p> <p>для изоляционного масла - объема одного наиболее крупного трансформатора с запасом 10 %.</p>	Значительное
295	<p>Наличие расстояния от стенок резервуаров открытых складов масла не менее:</p> <p>до зданий и сооружений электростанций и подстанций (в том числе до трансформаторной мастерской): для складов общим объемом до 100 тонн (далее – т) масла - 12 м; для складов более 100 т - 18 м; до жилых и общественных зданий - на 25 % больше расстояний; до аппаратного маслохозяйства - 8 м; до складов баллонов водорода - 20 м.</p>	Значительное
296	<p>Наличие освещения маслоуказателей маслобаков в темное время суток, для наблюдения за уровнем масла в маслоуказателях.</p>	Значительное
297	<p>Наличие на крышках и баках трансформаторов вентильных разрядников не выше 35 кВ, соответствующие требованиям для разрядников и установленные на крышке трансформатора.</p>	Значительное
298	<p>Наличие направляющих в фундаментах для трансформаторов, имеющих катки , а также упоров для закрепления трансформатора на направляющих , установленных с обеих сторон трансформатора.</p>	Значительное
299	<p>Соблюдение направления отверстия выхлопной трубы трансформаторов на близко установленное оборудование.</p>	Значительное
	<p>Наличие анкеров вдоль путей перекачки, а также у фундаментов трансформаторов массой более 20 тонн, позволяющих закреплять за</p>	

300	них лебедки, направляющие блоки , полиспасты, используемых при перекачке трансформаторов в обоих направлениях на собственных катках.	Значительное
301	Наличие автоматического пуска установки пожаротушения, дублирующийся дистанционным пуском со щита управления ручным пуском и наличие устройства ручного пуска в месте, не подверженном действию огня.	Значительное
302	Соблюдение расположения устройства ручного пуска установки пожаротушения в месте , не подверженном действию огня.	Значительное
303	Наличие в каждой камере масляных трансформаторов отдельного выхода наружу или в смежное помещение с несгораемым полом, стенами и перекрытием, не содержащее огнеопасных и взрывоопасных предметов, аппаратов и производств.	Значительное
304	Соблюдения расположения задвижек охладительных устройств удобным доступом к ним, с возможностью отсоединения трансформатора от системы охлаждения или отдельного охладителя от системы и выкатки трансформатора без слива масла из охладителей.	Значительное
305	Соблюдение расположения охладительных колонок и другого оборудования в системе охлаждения в помещении, температура в котором не снижается ниже плюс 5 °С.	Значительное
306	Наличие манометра для каждого маслонасоса системы и водяного насоса.	Значительное
307	Наличие установленных манометров при наличии сетчатых фильтров на входе масла в фильтр и выходе из фильтра.	Значительное
308	Наличие у трансформаторов с искусственным охлаждением, сигнализации о прекращении циркуляции масла, охлаждающей воды или остановке вентиляторов	Значительное

	<p>дутья, а также об автоматическом включении резервного охладителя или резервного источника питания .</p>	
309	<p>Наличие стационарных устройств для ремонта трансформаторов без разборки активной части (башни, оборудованные мостовыми кранами):</p> <p>1) на подстанциях 500 кВ и на подстанциях 220 кВ с трансформаторами 200 МВА и более, расположенных в труднодоступных или удаленных местах, с которых нецелесообразна отправка трансформаторов на ремонтные заводы;</p> <p>2) на открытых распределительных устройствах электростанций при установке на них трансформаторов, если трансформаторы невозможно доставить на монтажную площадку гидроэлектростанции или ремонтную площадку машинного зала тепловой электростанции.</p>	Значительное
310	<p>Наличие стационарных или инвентарных грузоподъемных устройств, связанных с фундаментом трансформатора железнодорожным путем при наличии на подстанциях до 220 кВ трансформаторов без съемного кожуха с массой выемной активной части более 25 т для ремонта.</p>	Значительное
311	<p>Наличие телефонной связи и пожарной сигнализации, других видов сигнализаций, которые требуются по условиям их работы на преобразовательных подстанциях и установках.</p>	Значительное
	<p>Наличие устройств защиты, контроля и сигнализации на преобразовательном агрегате, действующие при следующих ненормальных режимах работы при:</p> <p>превышении допустимой температуры масла или негорючей жидкости трансформатора;</p>	

312	превышение допустимой температуры воды, охлаждающей полупроводниковый преобразователь; перегорание предохранителя в силовой цепи полупроводникового вентиля; прекращение действия воздушного или водяного охлаждения; длительная перегрузка преобразовательного агрегата; отсутствие управляющих импульсов; повреждение (снижение уровня) изоляции установки; нарушение работы в других устройствах собственных нужд преобразовательного агрегата, препятствующих его нормальной работе.	Значительное
313	Наличие измерительных приборов, установленных на корпусе преобразователя, таким образом, чтобы персонал мог следить за показаниями приборов, не заходя за ограждение преобразователя.	Значительное
314	Наличие предупреждающих знаков с указанием напряжения преобразователя, при холостом ходе нанесенного на корпус преобразователя.	Значительное
315	Наличие изоляции первичных цепей выпрямленного тока, соответствующих их рабочему напряжению.	Значительное
316	Наличие изолированных подводящих и отводящих охлаждающую воду трубопроводов от охладительной системы, имеющей потенциал преобразователя при охлаждении преобразователей водой по проточной и по циркуляционной системам трубопроводы.	Значительное
317	Наличие устройств контроля и измерения напряжения и тока оборудованного на аккумуляторной установке.	Значительное
318	Наличие устройства для отключения зарядных и подзарядных двигателей-генераторов.	Значительное
	Наличие автоматического выключателя в цепи	

319	аккумуляторной батареи, селективного по отношению к защитным аппаратам сети.	Значительное
320	Наличие устройств для постоянного контроля изоляции на шинах постоянного тока, позволяющим оценивать значение сопротивления изоляции и действующим на сигнал при снижении сопротивления изоляции одного из полюсов до 20 килоОм (далее – кОм) в сети 220 В, 10 кОм в сети 110 В, 5 кОм в сети 48 В и 3 кОм в сети 24 В.	Значительное
321	Наличие для аккумуляторной батареи блокировки, не допускающей проведения заряда батареи с напряжением более 2,3 В на элемент при отключенной вентиляции.	Грубое
322	Наличие неизолированных проводников, окрашенных дважды кислотостойкой, не содержащей спирта краской по всей длине, за исключением мест соединения шин, присоединения к аккумуляторам и других соединений. Смазывание неокрашенных мест техническим вазелином.	Грубое
323	Наличие вентилятора в взрывобезопасном исполнении при устройстве принудительной вытяжной вентиляции.	Значительное
324	Наличие установленного водопроводного крана и раковины на электростанциях, а также на подстанциях, оборудованных водопроводом, вблизи помещения аккумуляторной батареи.	Значительное
325	Наличие телефонной связи и пожарной сигнализации, а также других видов сигнализации, которые требуются по условиям работы в электромашинном помещении.	Значительное
326	Наличие сети питания сварочных трансформаторов, переносных светильников и электроинструмента, а также машин для уборки помещений в электромашинном помещении.	Значительное

327	Соблюдение выполнения проходов между фундаментами или корпусами машин, между машинами и частями здания или оборудования ширины проходов не менее 1 м в свету, допускаются местные сужения проходов между выступающими частями машин и строительными конструкциями до 0,6 м на длине не более 0,5 м.	Значительное
328	Наличие расстояния в свету между корпусом машины и стеной здания или между корпусами, а также между торцами рядом стоящих машин при наличии прохода с другой стороны машин не менее 0,3 м при высоте машин до 1 м от уровня пола и не менее 0,6 м при высоте машин более 1 м.	Грубое
329	Наличие ширины прохода обслуживания между машинами и фасадом (лицевой стороной обслуживания) пульта управления или щита управления не менее 2 м , при установке щитов в шкафу выбор расстояния производить от машины до закрытой двери или стенки шкафа.	Незначительное
330	Наличие прохода между корпусом машины и торцом пульта управления или щита управления шириной не менее 1 м.	Грубое
331	Наличие несгораемой площадки шириной не менее 600 мм с поручнями и лестницами в случаях, когда верхняя отметка фундаментной плиты машины находится выше или ниже отметки пола электромашинного помещения более чем на 400 мм.	Значительное
332	Наличие ограждения перилами на площадках обслуживания, расположенных на высоте до 2 м над уровнем пола, а на высоте более 2 м - перилами и бортовыми барьерами.	Значительное
333	Наличие возможности заезда автотранспорта в электромашинное помещение, в зону действия грузоподъемных	Значительное

	устройств, если доставка оборудования производится автотранспортом.	
334	Наличие электрических светильников над открытыми шинами распределительного устройства расположенных в электромашином помещении и открытыми токопроводами, также электрические светильники, обслуживаемые с пола, не располагаются над вращающимися машинами.	Значительное
335	Наличие установленных вне электромашиного помещения оборудования централизованных систем смазки, в том числе предназначенной только для электрических машин.	Значительное
336	Наличие в системах смазки электрических машин мощностью более 1 МВт указателей уровня масла и приборов контроля температуры масла и подшипников, а при наличии циркуляционной смазки, кроме того, приборов контроля протекания масла.	Значительное
337	Наличие трубопроводов масла и воды, прокладываемые к подшипникам открыто или в каналах со съемными покрытиями из негорючих материалов.	Значительное
338	Наличие диафрагм и вентилях, которые установлены непосредственно у мест подвода смазки к подшипникам электрических машин.	Значительное
339	Наличие труб, электрически изолированных от подшипников и других деталей машины, подводящие масло к подшипникам, электрически изолированных от фундаментной плиты.	Значительное
340	Наличие в генераторах и синхронных компенсаторах контрольно-измерительных приборов, устройств управления, сигнализации, защиты, устройств автоматического гашения поля, защит ротора от перенапряжений,	Значительное

	автоматического регулирования возбуждения, а также устройств автоматики для обеспечения автоматического пуска, работы и останова агрегата.	
341	Наличие турбогенераторов, мощностью 100 МВт и более, синхронных компенсаторов с водородным охлаждением оборудованных устройствами дистанционного контроля вибрации подшипников.	Значительное
342	Наличие задвижек в каждой секции газоохладителей и теплообменников для отключения ее от напорного и сливного коллекторов и для распределения воды по отдельным секциям.	Значительное
343	Наличие кранов для выпуска воздуха в каждой секции газоохладителей и теплообменников в самой высокой точке.	Значительное
344	Наличие резервного насоса, автоматически включающегося при отключении работающего, а также при снижении давления охлаждающей воды в схеме подачи охлаждающей воды.	Значительное
345	Наличие у синхронных компенсаторов резервного питания от постоянно действующего надежного источника охлаждающей воды (система технической воды, баки).	Значительное
346	Наличие расходомера для установки на питающих трубопроводах технического водоснабжения генераторов.	Значительное
347	Наличие манометров, показывающих давление охлаждающей воды в напорном коллекторе, давление водорода в корпусе турбогенератора, давление углекислого газа (азота) в газопроводе к генератору устройства сигнализации снижения давления воды в напорном коллекторе пост газового управления, щитов управления газомасляным и водяным хозяйствами для	Значительное

	установки на площадке турбины, соединенной с турбогенератором, который имеет водяное или водородное охлаждение.	
348	Наличие манометров на напорном коллекторе и на насосах для установки на месте установки насосов газоохладителей, теплообменников и маслоохладителей.	Значительное
349	Наличие встроенных гильз для ртутных термометров на напорных и сливных трубопроводах газоохладителей, теплообменников и маслоохладителей.	Значительное
350	Наличие возможности слива воды из охлаждающей системы при останове агрегата для синхронных компенсаторов, устанавливаемых на открытом воздухе.	Значительное
351	Наличие трубопроводов циркуляционных систем смазки и водородных уплотнений турбогенераторов и синхронных компенсаторов с водородным охлаждением выполненные из цельнотянутых труб.	Значительное
352	Наличие у гидрогенераторов подпятников и подшипников, расположенных над ротором, электрически изолированных от корпуса.	Значительное
353	Наличие у синхронного компенсатора подшипников электрически изолированных от корпуса компенсатора и маслопроводов, при этом у синхронного компенсатора с непосредственно присоединенным возбудителем допускается наличие только одного изолированного подшипника (со стороны, противоположной возбудителю).	Значительное
354	Наличие смотровых стекол для наблюдения за струей выходящего масла в сливных патрубках подшипников с циркуляционной смазкой и водородных уплотнений, при этом для освещения смотровых стекол	Значительное

	должны применяться светильники , присоединенные к сети аварийного освещения.	
355	Наличие установленных автоматических газоанализаторов контроля наличия водорода в картерах подшипников и закрытых токопроводах для турбогенераторов с непосредственным водородным охлаждением обмоток.	Значительное
356	Наличие в системе возбуждения генератора: возбудителя, автоматического регулятора возбуждения, коммутационной аппаратуры, измерительного прибора, средств защиты ротора от перенапряжения и защиты оборудования системы возбуждения от повреждений.	Грубое
357	Наличие рубильника для присоединения к обмотке возбуждения генератора.	Значительное
358	Наличие во всех системах возбуждения (основные и резервные) устройств, обеспечивающие при подаче импульса на гашение поля полное развозбуждение (гашение поля) синхронного генератора или компенсатора независимо от срабатывания автоматического гашение поля.	Значительное
359	Наличие системы водяного охлаждения возбудителя обеспечивающую возможность полного спуска воды из системы, выпуска воздуха при заполнении системы водой, периодической чистки теплообменников, при этом закрытие и открытие задвижек системы охлаждения на одном из возбудителей не должны приводить к изменению режима охлаждения на другом возбудителе.	Значительное
	Наличие пола помещений выпрямительных установок, с водяной системой охлаждения выполненного таким образом, чтобы при утечках воды исключалась возможность ее	

360	попадания на токопроводы, комплектное распределительное устройство (далее – КРУ) и другое электрооборудование, расположенное ниже системы охлаждения.	Грубое
361	Наличие у турбогенераторов резервного возбуждения, схема которого должна обеспечивать переключение с рабочего возбуждения на резервное и обратно без отключения генераторов от сети.	Значительное
362	Наличие дистанционного переключения с рабочего возбуждения на резервное и обратно, на турбогенераторах с непосредственным охлаждением обмотки ротора.	Значительное
363	Наличие электродвигателей и аппаратов, установленных доступными для осмотра и замены, а также по возможности для ремонта на месте установки.	Грубое
364	Наличие приборов контроля температуры воздуха и охлаждающей воды при замкнутой принудительной системе вентиляции электродвигателей.	Грубое
365	Наличие электрической изоляции одного из подшипников от фундаментной плиты для предотвращения образования замкнутой цепи тока через вал и подшипники машины у синхронных электрических машин мощностью 1 МВт и более и машины постоянного тока мощностью 1 МВт и более и наличие изолированного подшипника со стороны возбудителя и все подшипники возбудителя у синхронных машин, и наличие изолированных маслопроводов этих электрических машин от корпусов их подшипников.	Грубое
	Наличие четких нанесенных знаков, позволяющих легко распознавать включенное и отключенное положения рукоятки	

366	управления аппаратом на корпусах аппаратов управления и разъединяющих аппарата и в случаях, когда оператор не может определить по состоянию аппарата управления, включена или отключена главная цепь электродвигателя, предусматривается световая сигнализация.	Грубое
367	Наличие предварительной (перед пуском) сигнализации или звукового оповещения о предстоящем пуске при наличии дистанционного или автоматического управления механизмами.	Грубое
368	Наличие защиты, действующей на сигнализацию и отключение при повышении температуры корпуса электродвигателя на электродвигателях с изменяемой частотой вращения, также на двигателях малой мощности и допускается совмещение этой защиты с защитой от токов перегрузки.	Грубое
369	Наличие защиты, действующей на сигнал и отключение электродвигателя при повышении температуры или прекращении действия смазки на электродвигателях, имеющих принудительную смазку подшипников.	Грубое
370	Наличие защиты, действующей на сигнал и отключение электродвигателя при повышении температуры или прекращении действия вентиляции на электродвигателях, имеющих принудительную вентиляцию.	Грубое
371	Наличие защиты от короткого замыкания для электродвигателей постоянного тока и при необходимости дополнительно устанавливаются защиты от перегрузки и от чрезмерного повышения частоты вращения.	Значительное
372	Наличие предохранителей или автоматических выключателей для применения в защите	Грубое

	электродвигателей от короткого замыкания.	
373	Наличие автоматических выключателей для применения на электростанциях для защиты от короткого замыкания электродвигателей собственных нужд, связанных с основным технологическим процессом.	Грубое
374	Наличие защиты, срабатывающей при нарушении равенства токов ветвей, применяемых для конденсаторной батареи, имеющей две или более параллельные ветви.	Грубое
375	Наличие отдельного огнестойкого помещения, с выходом наружу или в общее помещение для расположения конденсаторных установок с общей массой масла более 600 килограмм.	Значительное
376	Наличие заземляющих проводников в электроустановках до 1 кВ и выше с изолированной нейтралью, прокладываемых как в общей оболочке с фазными, так и отдельно от них, при этом магистрали заземления должны быть присоединены к заземлителям в двух или более разных местах и, по возможности, с противоположных концов помещения.	Грубое
377	Наличие защиты зданий, сооружений и наружных установок, содержащих пожароопасные зоны, от прямых ударов молнии и вторичных ее проявлений, а также заземление установленного в них оборудования (металлических сосудов, трубопроводов), содержащего горючие жидкости, порошкообразные или волокнистые материалы, для предотвращения искрения, обусловленного статическим электричеством, в соответствии с действующими нормативами по проектированию и устройству молниезащиты зданий и сооружений и защиты установок от статического электричества.	Грубое

378	Соблюдение применения кабелей с горючей полиэтиленовой изоляцией.	Грубое
379	Наличие средств диспетчерского технологического управления, в том числе средств связи с диспетчерскими центрами системного оператора, оперативно-информационного комплекса диспетчерского управления, унифицированного с оперативно-информационным комплексом системного оператора.	Грубое
380	Соблюдение сроков прохождения периодической (очередной) квалификационной проверки знаний руководителями и специалистами служб безопасности и охраны труда энергопроизводящей организации не реже одного раза в три года.	Грубое
381	Соблюдение сроков прохождения периодической (очередной) квалификационной проверки знаний электротехническим и электротехнологическим персоналом, в том числе руководителями и специалистами имеющих право ведения оперативных переговоров и переключений, за исключением административно-технического персонала энергопроизводящей организации не реже одного раза в год.	Грубое
382	Соблюдение сроков предоставления в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства Энергетики Республики Казахстан ежегодно, в срок до 1 декабря, списка руководителей, подлежащих квалификационной проверке знаний на следующий календарный год.	Значительное
383	Соблюдение сроков предоставления информации в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства Энергетики Республики Казахстан о приеме на работу или	Значительное

	увольнении руководителя энергопроизводящей организации в течение 15 календарных дней со дня принятия (увольнения) руководителя.	
384	Наличие приказа руководителя энергопроизводящей организации о создании комиссии для проведения квалификационной проверки.	Значительное
385	Наличие списка специалистов, подлежащих квалификационной проверке знаний на следующий календарный год, составляемого энергопроизводящей организацией, ежегодно, в срок до 25 декабря.	Значительное
386	Наличие оформленного протокола квалификационной проверки знаний по итогам проведения квалификационной проверки знаний.	Значительное
387	Соблюдение форм проведения работы с оперативным и оперативно-ремонтным персоналом, с оперативными руководителями, осуществляющими управление энергоустановками: подготовка по новой должности, включающая: обучение; стажировку на рабочем месте; первичную квалификационную проверку знаний; дублирование; периодические квалификационные проверки знаний; контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки; инструктажи; повышение квалификации.	Значительное
388	Соблюдение форм проведения работы с ремонтным персоналом: подготовка по новой должности, включающая: обучение безопасным методам производства работ; стажировку на рабочем месте; первичную квалификационную проверку знаний; периодические квалификационные проверки знаний; контрольные	Значительное

	<p>противоаварийные и противопожарные тренировки; инструктажи; повышение квалификации.</p>	
389	<p>Наличие годового плана работы с персоналом, разработанного и утвержденного руководителем энергопроизводящей организации.</p>	Значительное
390	<p>Наличие мероприятий в плане работы с персоналом 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.</p>	Значительное
391	<p>Наличие типовых программ для подготовки работников по новой должности, разработанных для каждой должности и каждого рабочего места и утвержденных главным техническим руководителем энергопроизводящей организации.</p>	Значительное
392	<p>Соблюдение проведения первичной квалификационной проверки знаний после завершения обучения и стажировки в срок не позднее одного месяца после назначения на должность или в срок, указанный в типовой или индивидуальной программе подготовки, утвержденной техническим руководителем.</p>	Грубое

393	Соблюдение требований по отстранению от выполнения трудовых обязанностей работника в случае отказа от прохождения квалификационной проверки знаний, а также не подтверждения группы по электробезопасности при квалификационной проверке знаний, согласно должностной инструкции.	Грубое
394	Соблюдение требований недопущения лица к выполнению должностных обязанностей по занимаемой должности в период, с момента назначения внеочередной квалификационной проверки знаний до даты подтверждения квалификации.	Грубое
395	Соблюдение требований назначения председателем центральной комиссии лица, прошедшего проверку знаний в государственном органе по государственному энергетическому надзору и контролю.	Значительное
396	Наличие центральной комиссии по квалификационные проверки энергопроизводящей организации, в составе не менее трех человек, имеющих группу допуска по электробезопасности не ниже четвертой.	Значительное
397	Наличие распорядительного документа по организации или структурному подразделению о допуске работника к самостоятельной работе.	Незначительное
398	Наличие годового перечня тем повторных инструктажей для всех должностей и специальностей, утвержденного техническим руководителем в каждом структурном подразделении.	Значительное
399	Соблюдение энергопроизводящей организацией суточного графика производства-потребления электрической энергии, утвержденного системным оператором при осуществлении своей деятельности на розничном рынке электрической энергии.	Грубое

400	Наличие журналов технического обслуживания по видам оборудования, зданиям и сооружениям электростанций, электрических сетей.	Значительное
401	Соблюдение выдачи технических условий на подключение пользователей сети с заявленной электрической мощностью 5 МВт и более к электрической сети на основании "Схемы выдачи мощности электростанции", разработанной специализированными проектными организациями, имеющими лицензию на занятие проектной деятельностью.	Грубое
402	Соблюдение порядка отключения электрических сетей от генерирующих установок энергопередающей организацией по указанию системного оператора при следующих обстоятельствах: 1) предупреждение надвигающейся угрозы для здоровья и безопасности людей или оборудования электроустановок; 2) авария на электростанции или соединительном оборудовании; 3) невыполнение оперативным персоналом энергопроизводящей организации диспетчерских распоряжений энергопередающей организации или системного оператора; 4) ликвидация аварийных ситуаций и предотвращение ее развития; 5) обстоятельства непреодолимой силы.	Грубое
403	Наличие согласования с региональным диспетчерским центром системного оператора при изменении годовых графиков ремонтов линий электропередачи и электроустановок.	Грубое
404	Наличие согласования с национальным диспетчерским центром системного оператора	Грубое

	при изменении годовых графиков остановов генерирующих установок электростанций.	
405	Соблюдение проведения промежуточных приемок узлов оборудования и сооружений, а также скрытых работ во время строительства и монтажа зданий и сооружений.	Грубое
406	Наличие работоспособности оборудования при пробном пуске проверки и технологических схем, безопасности их эксплуатации, настройки всех систем контроля и управления, в том числе автоматических регуляторов, устройств защиты и блокировок, устройств сигнализации и контрольно-измерительных приборов, с проверкой готовности оборудования к комплексному опробованию.	Грубое
407	Наличие: укомплектованного и обученного (с проверкой знаний) эксплуатационного и ремонтного персонала; разработанного и утвержденного техническим руководителем организации эксплуатационных инструкций, инструкций по безопасности и охране труда и оперативных схем, технической документации по учету и отчетности; ввода в действие средства диспетчерского и технологического управления с линиями связи, системы пожарной сигнализации и пожаротушения, аварийного освещения, вентиляции; монтажа и наладки систем контроля и управления; запасов топлива, реагентов, материалов, инструментов перед пробным пуском условий для надежной и безопасной эксплуатации энергообъекта.	Грубое
408	Наличие приемо-сдаточных испытаний оборудования электростанций, прошедшего капитальный ремонт под нагрузкой в течение 48 часов.	Грубое

409	Наличие акта оформленного приемочной комиссией приемки в эксплуатацию оборудования с относящимися к нему зданиями и сооружениями, после комплексного опробования и устранения выявленных дефектов и недоделок.	Грубое
410	Наличие перспективных, годовых и месячных графиков на все виды ремонта основного оборудования, зданий и сооружений электростанций.	Значительное
411	Наличие приемосдаточных испытаний оборудования, прошедшего капитальный и средний ремонт для электростанций, подстанций 35 кВ и выше под нагрузкой в течение 48 часов, тепловых сетей - в течение 24 часов.	Грубое
412	Наличие ремонтной документации, инструментов и средств производства, эксплуатационного (аварийного) запаса запасных частей, материалов и обменного фонда узлов и оборудования для своевременного и качественного проведения запланированного ремонта.	Грубое
413	Наличие в инструкциях, схемах и чертежах всех изменений в энергоустановках, выполненных в процессе эксплуатации и внесенных за подписью контролирующего лица с указанием его должности и даты внесения изменения.	Грубое
414	Наличие конкретного перечня средств измерений, подлежащих поверке, утвержденного техническим руководителем энергообъекта.	Грубое
415	Наличие указателей, на поверхности земли, скрытых под землей коммуникации водопровода, канализации, теплофикации, а также газопроводов, воздухопроводов, кабелей на закрытых территориях.	Грубое
	Наличие табличек с предельными нагрузками для каждого участка	

416	перекрытий, определенных на основе проектных данных и установленные на видных местах.	Грубое
417	Наличие знаков с надписями на осях основных гидротехнических сооружений на местности, а также наличие связи с базисными реперами.	Значительное
418	Соблюдение регулярного очищения сороудерживающих конструкций (решетки, сетки, запани) от сора.	Грубое
419	Наличие на каждой электростанции установленных предельных по условиям прочности и экономичности значений перепада уровней на сороудерживающих решетках.	Значительное
420	Наличие годового водохозяйственного плана для гидроэлектростанций с водохранилищем комплексного пользования, устанавливающего месячные объемы использования воды различными водопользователями.	Грубое
421	Соблюдение очистки конструкции оросителей градирен от минеральных и органических отложений.	Грубое
422	Наличие на электродвигателях и приводимых ими механизмах стрелок, указывающих направление вращения.	Грубое
423	Наличие на электродвигателях и их пусковых устройствах надписей с наименованием агрегата, к которому они относятся.	Грубое
424	Наличие на баках трансформаторов и реакторов наружной установки стационарных (подстанционных) номеров, а также наличие таких же номеров на двери и внутренней поверхности трансформаторных пунктов и камер.	Грубое
425	Наличие расцветки фазы на баках однофазного трансформатора и реактора.	Грубое

426	Наличие на дверях и внутренних стенках камер закрытых распределительных устройств, оборудования открытых распределительных устройств, наружных и внутренних лицевых частях комплектного распределительного устройства, сборках, а также на лицевой и оборотной сторонах панелей щитов надписей, указывающих назначение присоединений и их диспетчерское наименование.	Грубое
427	Наличие на дверях распределительных устройств предупреждающих знаков по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках.	Грубое
428	Наличие на предохранительных щитках и (или) у предохранителей присоединений надписи, указывающей номинальный ток плавкой вставки.	Грубое
429	Наличие обозначения расцветки фаз на металлических частях корпусов оборудования.	Грубое
430	Наличие на приводах разъединителей, заземляющих ножей, отделителей, короткозамыкателей, отделенных от аппаратов стенкой, указателей отключенного и включенного положений.	Грубое
431	Соблюдение температуры в помещении аккумуляторной батареи не ниже 10 °С, при этом на подстанциях без постоянного дежурства персонала и в случаях, если емкость батареи выбрана и рассчитана с учетом понижения температуры, допускается понижение температуры до 5 °С.	Грубое
432	Наличие на дверях помещения аккумуляторной батареи надписи: "Аккумуляторная", "Огнеопасно", "Запрещается курить" и соответствующих знаков безопасности о недопущении пользоваться открытым огнем и курить.	Грубое

433	Наличие графика осмотра аккумуляторных батарей по графику, утвержденному техническим руководителем энергообъекта.	Грубое
434	Наличие в каждой аккумуляторной установке журнала с записями об осмотре и объемах проведенных работ.	Значительное
435	Наличие паспорта для каждой кабельной линии с указанием основных данных по линии.	Грубое
436	Наличие на открыто проложенных кабелях, а также на всех кабельных муфтах бирок с обозначениями; на бирках кабелей в конце и начале линии указываются марки, напряжения, сечения, номера или наименования линии; на бирках соединительных муфт – номер муфты, дата монтажа, а также расположение бирок по длине линии, через 50 м на открыто проложенных кабелях, а также на поворотах трассы и в местах прохода кабелей через огнестойкие перегородки и перекрытия (с обеих сторон).	Грубое
437	Наличие записи в журнале дефектов и неполадок, о выявленных нарушениях на кабельных линиях при осмотрах.	Значительное
438	Соблюдение заземления или зануления кабелей с металлическими оболочками или броней, а также кабельных конструкций, на которых проложены кабели.	Грубое
	Наличие на все энергетические масла отечественного и зарубежного производства ( турбинные, электроизоляционные, компрессорные, промышленные и др.), принятые на энергопредприятие от поставщиков: 1) сертификатов качества или паспорта и прошедшие лабораторный анализ в целях определения их соответствия требованиям стандарта (	

439	<p>государственный стандарт или технические условия);</p> <p>2) сертификатов качества (паспорта или протоколы испытаний), подтверждающие отсутствие стойких органических загрязнителей полихлордифенилов, полихлорбифенилов на каждую поставляемую партию энергетического масла;</p> <p>3) паспорта безопасности энергетического масла.</p>	Грубое
440	Наличие на каждой электростанции постоянного запаса смазочных материалов для вспомогательного оборудования не менее 45-дневной потребности.	Грубое
441	Наличие автоматической фиксации оперативных переговоров на всех уровнях диспетчерского управления и оперативных переговоров начальников смен электростанций и крупных подстанций на записывающее устройство.	Грубое
442	Отсутствие кладовых подсобных сооружений в помещениях и коридорах закрытых распределительных устройств, не относящиеся к распределительному устройству, а также хранение электротехнического оборудования, материалов, запасных частей, емкостей с горючими жидкостями и баллонов с различными газами.	Грубое
443	Наличие кабельных каналов закрытых распределительных устройств и наземных кабельных лотков, открытых распределительных устройств, закрытых плитами.	Грубое
444	Наличие в кабельных сооружениях не реже, чем через 50 м, указателей ближайшего выхода.	Грубое
	Наличие организации каналов связи и передачи данных телеметрии на диспетчерский центр системного оператора по	

445	двум независимым направлениям энергопроизводящих организаций с установленной мощностью свыше 10 МВт.	Грубое
446	Наличие журналов учета работ технического обслуживания по видам оборудования, зданиям и сооружениям электростанции.	Значительное
447	Наличие утвержденной программы вывода в ремонт оборудования энергопроизводящей организации.	Значительное
448	Соблюдение заполнения ведомости параметров технического состояния оборудования по утвержденным формам, по результатам ремонта оборудования энергопроизводящей организации.	Значительное
449	Наличие решения руководителя организации о назначении сотруднику внеочередной квалификационной проверки знаний за неисполнение должностных обязанностей по занимаемой должности в течение срока более шести месяцев.	Значительное
450	Наличие таблички на основном и вспомогательном оборудовании электростанций с номинальными данными согласно инструкции завода-изготовителя, на это оборудование.	Значительное
451	Наличие в инструкциях, схемах и чертежах всех изменений в энергоустановках, выполненных в процессе эксплуатации и внесенных за подписью контролирующего лица с указанием его должности и даты внесения изменения.	Грубое
452	Наличие на технологических схемах (чертежах) отметки о проверке их соответствия фактически действующим схемам (чертежам) не реже 1 (одного) раза в 3 (три) года.	Грубое
453	Наличие акта приемочной комиссии на ввод в эксплуатацию автоматизированной системы управления.	Значительное

454	Соблюдение требований поверки средств измерений в соответствии с графиком, составленным энергообъектом.	Значительное
455	Наличие на закрытых территориях на поверхности земли указателей, скрытых под землей коммуникации водопровода, канализации, теплофикации, а также газопроводов, воздухопроводов, кабелей.	Значительное
456	Наличие согласования с проектной организацией и лицом, ответственным за эксплуатацию здания (сооружения) на пробивку отверстий, устройств проемов в несущих и ограждающих конструкциях, установки, подвески и крепления к строительным конструкциям технологического оборудования, транспортных средств, трубопроводов и устройств для подъема грузов при монтаже, демонтаже и ремонте оборудования, вырезка связей каркаса.	Грубое
457	Наличие на видных местах табличек для каждого участка перекрытий с предельными нагрузками, определенными на основе проектных данных.	Грубое
458	Наличие утвержденного техническим руководителем графика периодического осмотра и проверки механического оборудования гидротехнических сооружений.	Значительное
459	Наличие на гидротехнических сооружениях затворов, обеспеченных водонепроницаемостью, правильной посадкой их на порог и плотным прилеганием к опорному контуру, а также отсутствие перекосов и недопустимых деформаций затворов при работе под напором.	Грубое
460	Наличие на гидротехнических сооружениях, очищенных от сора сородерживающих конструкций.	Грубое

461	Наличие защиты на механическом оборудовании и металлических частях гидротехнических сооружений от коррозии и обрастания дрейсеней.	Грубое
462	Наличие на гидроэлектростанции мощностью свыше 30 МВт и с количеством агрегатов более трех, системы группового регулирования активной мощности с возможностью использования их для вторичного автоматического регулирования режима энергосистем по частоте и перетокам мощности.	Грубое
463	Наличие на арматуре названий и номеров согласно технологическим схемам трубопроводов, а также указателей направления вращения штурвала.	Значительное
464	Отсутствие проложенных бронированных кабелей внутри помещений и в кабельных сооружениях без снятия сгораемого джутового покрова.	Грубое
465	Отсутствие пучков кабелей диаметром более 100 мм в кабельных сооружениях.	Грубое
466	Наличие исправного маслоприемника, маслоборника, гравийных подсыпок, дренажей и маслоотводов в распределительных устройствах.	Грубое
467	Наличие утвержденных техническим руководителем организации графика периодических осмотров воздушных линий.	Грубое
468	Наличие антикоррозионного покрытия неоцинкованных металлических опор и металлических деталей железобетонных и деревянных опор, а также стальных тросов и оттяжек опор.	Грубое
469	Соблюдение весеннего и осеннего осмотра зданий, сооружений и санитарно-технических систем энергообъекта.	Грубое

470	Отсутствие ошибочных действий оперативного и неоперативного персонала, недостатков в работе руководящего персонала и (или) структурных подразделений, неудовлетворительной организации технического обслуживания и ремонта оборудования аварии или отказа I степени, возникшего в результате.	Грубое
471	Отсутствие 3-х и более отказов II степени, возникших в результате ошибочных действий оперативного и неоперативного персонала, недостатков в работе руководящего персонала, неудовлетворительной организации технического обслуживания и ремонта оборудования.	Значительное
472	Наличие одного и более оперативного или письменного сообщения от энергопроизводящей организации о произошедшем несчастном случае, в результате которого произошли производственная травма, внезапное ухудшение здоровья или отравление работника, приведшие его к смерти.	Грубое
473	Наличие одного и более оперативного или письменного сообщения от энергопроизводящей организации о произошедшем несчастном случае, в результате которого произошли производственная травма, внезапное ухудшение здоровья или отравление работника, приведшие его к временной или стойкой утрате трудоспособности, профессиональному заболеванию.	Значительное
474	Соответствие технических показателей электростанции проектным (паспортным) данным по набору и составу основного и вспомогательного энергетического оборудования.	Грубое
	Наличие оценки технического состояния основного и вспомогательного	

475	энергетического оборудования, зданий и сооружений.	Значительное
476	<p>Соответствие уровня технической эксплуатации организаций по производству электрической энергии требованиям нормативных правовых актов в области электроэнергетики, при наличии следующего оборудования:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) станционных теплофикационных установок;</li> <li>2) систем золоулавливания и золоудаления;</li> <li>3) трубопроводов тепловых электростанций;</li> <li>4) устройств тепловой автоматики и измерений;</li> <li>5) систем регулирования и парораспределения турбин;</li> <li>6) водогрейных и паровых энергетических котлов;</li> <li>7) газового хозяйства;</li> <li>8) мазутного хозяйства;</li> <li>9) топливно-транспортного оборудования;</li> <li>10) башенных градирен;</li> <li>11) производственных зданий, сооружений и территорий;</li> <li>12) природоохранных объектов;</li> <li>13) устройств релейной защиты, противоаварийной автоматики и связи;</li> <li>14) гидротурбинного оборудования;</li> <li>15) электротехнического оборудования (генераторы, электродвигатели, силовые и измерительные трансформаторы, реакторы, коммутационные аппараты);</li> <li>16) компрессорных, аккумуляторных, электролизных установок.</li> </ol>	Грубое
477	Наличие мероприятий по решениям государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю.	Грубое
478	Наличие мероприятий по актам расследования технологических нарушений.	Грубое

479	Наличие требований по соблюдению оперативной и диспетчерской дисциплины.	Грубое
-----	--	--------

Приложение 4  
к совместному приказу  
Заместитель Премьер-Министра  
– Министр национальной экономики  
Республики Казахстан  
от 22 января 2025 года № 4  
и исполняющий обязанности  
Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 22 января 2025 года № 33-н/к

Приложение 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

## **Критерии оценки степени риска в области теплоэнергетики**

### **Глава 1. Общие положения**

1. Настоящие Критерии оценки степени риска в области теплоэнергетики (далее – Критерии) разработаны в соответствии с пунктом 5 статьи 141 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) и Правилами формирования регулируемыми государственными органами системы оценки и управления рисками, утвержденными приказом исполняющего обязанности Министра национальной экономики Республики Казахстан от 22 июня 2022 года № 48 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 28577), для отбора субъектов (объектов) контроля в области теплоэнергетики с целью проведения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля и (или) проверок на соответствие требованиям.

2. В Критериях используются следующие понятия:

1) незначительные нарушения – нарушения требований, установленных нормативными правовыми актами в области теплоэнергетики, которые не создают предпосылки для возникновения технологических нарушений, нарушения установленных режимов энергопотребления, угрозы жизни и здоровью населения, окружающей среде;

2) значительные нарушения – нарушения требований, установленных нормативными правовыми актами в области теплоэнергетики, которые привели или могут привести к причинению вреда законным интересам физических и юридических лиц, а также несвоевременное предоставление отчетов, сведений, оперативных

сообщений о технологических нарушениях и информации о показателях надежности электроснабжения;

3) местная система теплоснабжения – система теплоснабжения, принадлежащая одному физическому или юридическому лицу либо входящая в состав общего имущества объекта кондоминиума и функционирующая для одного или нескольких потребителей тепловой энергии от одного или нескольких источников тепловой энергии по тепловым сетям, не являющимся сетями централизованной системы теплоснабжения;

4) теплопроизводящий субъект – индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, осуществляющие деятельность по производству тепловой энергии;

5) теплотранспортирующий субъект – индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, осуществляющие деятельность по транспортировке и (или) реализации тепловой энергии;

6) теплоэнергетика – отрасль производства, транспортировки, реализации и потребления тепловой энергии;

7) субъекты (объекты) контроля в области теплоэнергетики – теплопроизводящие, теплотранспортирующие субъекты, физические и юридические лица, экспертные организации, осуществляющие энергетическую экспертизу;

8) централизованная система теплоснабжения – система теплоснабжения от одного или нескольких источников тепловой энергии с транспортировкой теплоносителя потребителям по тепловым сетям с суммарной подключенной нагрузкой потребителей, превышающей двадцать мегаватт;

9) грубые нарушения – нарушения требований, установленных нормативными правовыми актами в области теплоэнергетики, которые привели или могут привести к причинению вреда жизни и здоровью человека, пожару, загрязнению окружающей среды, нарушению установленных режимов энергопотребления, а также непредставление и предоставление недостоверных сведений, отчетов, оперативных сообщений о технологических нарушениях и информации о показателях надежности электроснабжения;

10) риск – вероятность причинения вреда в результате деятельности субъекта контроля жизни или здоровью человека, окружающей среде, законным интересам физических и юридических лиц, имущественным интересам государства с учетом степени тяжести его последствий;

11) система оценки и управления рисками – процесс принятия управленческих решений, направленных на снижение вероятности наступления неблагоприятных факторов путем распределения субъектов (объектов) контроля по степеням риска для последующего осуществления профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля и (или) проверок на соответствие требованиям с целью минимально возможной степени ограничения свободы предпринимательства, обеспечивая при этом

допустимый уровень риска в соответствующих сферах деятельности, а также направленных на изменение уровня риска для конкретного субъекта (объекта) контроля и (или) освобождения такого субъекта (объекта) контроля от профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля и (или) проверок на соответствие требованиям;

12) технологическое нарушение – отказ или повреждение оборудования, тепловых сетей, в том числе вследствие возгорания или взрывов, отклонения от установленных режимов, несанкционированного отключения или ограничения работоспособности оборудования или его неисправности, которые привели к нарушению процесса производства, передачи, потребления тепловой энергии;

13) объективные критерии оценки степени риска (далее – объективные критерии) – критерии оценки степени риска, используемые для отбора субъектов (объектов) контроля в зависимости от степени риска в области теплоэнергетики и не зависящие непосредственно от отдельного субъекта (объекта) контроля;

14) субъективные критерии оценки степени риска (далее – субъективные критерии) – критерии оценки степени риска, используемые для отбора субъектов (объектов) контроля в зависимости от результатов деятельности конкретного субъекта (объекта) контроля;

15) проверочный лист – перечень требований, предъявляемых к деятельности субъектов (объектов) контроля, несоблюдение которых влечет за собой угрозу жизни и здоровью человека, окружающей среде, законным интересам физических и юридических лиц, государства.

3. Кратность профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля определяется в отношении субъектов (объектов) контроля, отнесенных к высокой и средней степеням риска, не чаще двух раз в год.

4. Профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля проводится на основании полугодовых списков профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля, формируемых в соответствии с пунктом 4 статьи 144-2 Кодекса.

5. Критерии для профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля в области теплоэнергетики формируются посредством определения объективных и субъективных критериев.

## **Глава 2. Объективные критерии**

6. Определение объективных критериев осуществляется посредством определения риска.

Определение риска осуществляется с учетом одного из следующих критериев:

1) уровня опасности (сложности) объекта;

2) масштабов тяжести возможных негативных последствий, вреда на регулируемую сферу (область);

3) возможности наступления неблагоприятного происшествия для жизни или здоровья человека, окружающей среды, законных интересов физических и юридических лиц, государства.

7. К субъектам (объектам) контроля высокой степени риска относятся теплопроизводящие и теплотранспортирующие субъекты в системе центрального теплоснабжения.

8. К субъектам (объектам) контроля средней степени риска относятся теплопроизводящие и теплотранспортирующие субъекты в системе местного теплоснабжения.

9. К субъектам (объектам) контроля низкой степени риска относятся:

1) экспертные организации, осуществляющие энергетическую экспертизу;

2) физические и юридические лица.

10. В отношении субъектов (объектов) контроля, отнесенных по объективным критериям к высокой и средней степеням риска, применяются субъективные критерии с целью проведения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля.

В отношении субъектов контроля, отнесенных к низкой степени риска, проводятся профилактический контроль без посещения субъектов (объектов) контроля и внеплановые проверки.

### **Глава 3. Субъективные критерии**

11. Определение субъективных критериев осуществляется с применением следующих этапов:

1) формирование базы данных и сбор информации;

2) анализ информации и оценка риска.

12. Формирование базы данных и сбор информации необходимы для выявления субъектов (объектов) контроля, нарушающих законодательство Республики Казахстан в области теплоэнергетики.

Для оценки степени рисков по субъективным критериям для проведения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля используются следующие источники информации:

1) результаты предыдущих внеплановых проверок и профилактического контроля с посещением субъектов (объектов) контроля;

2) результаты профилактического контроля без посещения субъекта (объекта) контроля (итоговые документы, выданные по итогам профилактического контроля без посещения субъекта (объекта) контроля (справка, заключение, рекомендации);

Для оценки степени рисков по субъективным критериям для проведения проверки на соответствие квалификационным требованиям используются результаты предыдущих проверок в отношении экспертных организаций, осуществляющих энергетическую экспертизу.

Исходя из приоритетности применяемых источников информации и значимости показателей субъективных критериев, в соответствии с порядком расчета показателя степени риска по субъективным критериям, рассчитывается показатель степени риска по субъективным критериям по шкале от 0 до 100 баллов.

13. На основании имеющихся источников информации степень нарушений требований в области теплоэнергетики подразделяются на три степени нарушения: грубые, значительные, незначительные.

Степени нарушения требований в области теплоэнергетики применяются в отношении:

теплопроизводящих субъектов согласно приложению 1 к настоящим Критериям;

теплотранспортирующих субъектов согласно приложению 2 к настоящим Критериям;

физических и юридических лиц согласно приложению 3 к настоящим Критериям;

экспертных организаций, осуществляющих энергетическую экспертизу согласно приложению 4 к настоящим Критериям;

Перечень субъективных критериев для определения степени риска по субъективным критериям в области теплоэнергетики в соответствии со статьей 138 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан в отношении теплопроизводящих, теплотранспортирующих субъектов, физических и юридических лиц, экспертных организаций, осуществляющих энергетическую экспертизу приведен в приложении 5 к настоящим Критериям.

14. Для отнесения субъекта (объекта) контроля к степени риска применяется следующий порядок расчета показателя степени риска.

15. При выявлении одного грубого нарушения, субъекту (объекту) контроля приравнивается показатель степени риска 100 и в отношении него проводится профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля и (или) проверка на соответствие требованиям.

16. При не выявлении грубых нарушений определения показателя степени риска рассчитывается суммарным показателем по нарушениям значительной и незначительной степени.

17. При определении показателя значительных нарушений применяется коэффициент 0,7 и данный показатель рассчитывается по следующей формуле:

$$SP_3 = (SP_2 \times 100 / SP_1) \times 0,7,$$

где:

$SP_3$  – показатель значительных нарушений;

SP1 – требуемое количество значительных нарушений;

SP2 – количество выявленных значительных нарушений.

18. При определении показателя незначительных нарушений применяется коэффициент 0,3 и данный показатель рассчитывается по следующей формуле:

$$SP_{н} = (SP2 \times 100/SP1) \times 0,3,$$

где:

SP<sub>н</sub> – показатель незначительных нарушений;

SP1 – требуемое количество незначительных нарушений;

SP2 – количество выявленных незначительных нарушений.

19. Общий показатель степени риска (SP) рассчитывается по шкале от 0 до 100 и определяется путем суммирования показателей значительных и незначительных нарушений по следующей формуле:

$$SP = SP_{з} + SP_{н},$$

где:

SP – общий показатель степени риска;

SP<sub>з</sub> – показатель значительных нарушений;

SP<sub>н</sub> – показатель незначительных нарушений.

20. По показателям степени риска субъект (объект) контроля относится:

1) к высокой степени риска – при показателе степени риска от 71 до 100 включительно;

2) к средней степени риска – при показателе степени риска от 31 до 70 включительно;

3) к низкой степени риска – при показателе степени риска от 0 до 30 включительно.

21. При анализе и оценке не применяются данные субъективных критериев, ранее учтенные и использованные в отношении конкретного субъекта (объекта) контроля либо данные, по которым истек срок исковой давности в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

В отношении субъектов контроля, устранивших в полном объеме выданные нарушения по итогам проведенного предыдущего профилактического контроля с посещением и (или) проверки на соответствие требованиям не допускается включение их при формировании списков на очередной период государственного контроля.

22. Субъекты (объекты) контроля переводятся с применением информационной системы с высокой степени риска в среднюю степень риска или со средней степени риска в низкую степень риска в соответствующих сферах деятельности субъектов контроля в случаях:

1) если такие субъекты заключили договоры страхования гражданско-правовой ответственности перед третьими лицами в случаях и порядке, установленных законами Республики Казахстан;

2) если в законах Республики Казахстан и критериях оценки степени риска регулирующих государственных органов определены случаи освобождения от профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля или проведения проверок на соответствие требованиям;

3) если субъекты являются членами саморегулируемой организации, основанной на добровольном членстве (участии) в соответствии с Законом Республики Казахстан "О саморегулировании", с которой заключено соглашение о признании результатов деятельности саморегулируемой организации.

23. При отсутствии информационной системы оценки и управления рисками минимально допустимый порог количества субъектов (объектов) контроля, в отношении которых осуществляются профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля и (или) проверка на соответствие требованиям не должен превышать пяти процентов от общего количества таких субъектов контроля в определенной сфере государственного контроля.

24. Расчет показателя степени риска по субъективным критериям (R) осуществляется в автоматизированном режиме путем суммирования показателя степени риска по нарушениям по результатам предыдущих проверок и профилактического контроля с посещением субъектов (объектов) контроля (SP) и показателя степени риска по субъективным критериям, определенным в соответствии с пунктом 12 настоящих Критериев (SC), с последующей нормализацией значений данных в диапазон от 0 до 100 баллов.

$$R_{\text{пром}} = SP + SC,$$

где

$R_{\text{пром}}$  – промежуточный показатель степени риска по субъективным критериям;

SP – показатель степени риска по нарушениям;

SC – показатель степени риска по субъективным критериям, определенным в соответствии с пунктом 12 настоящих Критериев.

25. Расчет показателя степени риска по субъективным критериям, определенным в соответствии с пунктом 12 настоящих Критериев, производится по шкале от 0 до 100 баллов и осуществляется по следующей формуле:

$$SC = \sum_{i=1}^n x_i * w_i,$$

где

$x_i$  – показатель субъективного критерия;

$w_i$  – удельный вес показателя субъективного критерия  $x_i$ ;

n – количество показателей.

Полученное значение показателя степени риска по субъективным критериям, определенным в соответствии с пунктом 12 настоящих Критериев, включается в расчет показателя степени риска по субъективным критериям.

26. Рассчитанные по субъектам (объектам) значения по показателю R нормализуются в диапазон от 0 до 100 баллов. Нормализация данных осуществляется по каждой выборочной совокупности (выборке) с использованием следующей формулы:

$$R = \frac{R_{\text{пром}} - R_{\text{min}}}{R_{\text{max}} - R_{\text{min}}}$$

где

R – показатель степени риска (итоговый) по субъективным критериям отдельного субъекта (объекта) контроля;

$R_{\text{max}}$  – максимально возможное значение по шкале степени риска по субъективным критериям по субъектам (объектам), входящим в одну выборочную совокупность (выборку) (верхняя граница шкалы);

$R_{\text{min}}$  – минимально возможное значение по шкале степени риска по субъективным критериям по субъектам (объектам), входящим в одну выборочную совокупность (выборку) (нижняя граница шкалы);

$R_{\text{пром}}$  – промежуточный показатель степени риска по субъективным критериям, рассчитанный в соответствии с пунктом 24 настоящих Критериев.

Приложение 1  
к Критериям оценки  
степени риска в области  
теплоэнергетики

### **Степень нарушений требований в области теплоэнергетики в отношении теплопроизводящих субъектов**

№	Критерии	Степень нарушения
1	Наличие в энергетическом предприятии сводной отчетности о технологических нарушениях по форме, направленного в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю или местный исполнительный орган (по компетенции), ежемесячно, до седьмого числа месяца, следующего за отчетным.	Значительное

2	<p>Наличие оперативных и письменных сообщений, содержащие следующие сведения:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) наименование энергетического предприятия, дата и время возникновения технологического нарушения, несчастного случая;</li> <li>2) предполагаемые причины технологического нарушения, несчастного случая;</li> <li>3) перечень отработавших защит, автоматики и блокировок;</li> <li>4) перечень вышедшего из строя оборудования и оставшегося в работе;</li> <li>5) последствия технологического нарушения: объем поврежденного оборудования, недоотпуск, количество отключенных потребителей, время ликвидации технологического нарушения;</li> <li>6) фамилия, имя, отчество (при его наличии) и должность передавшего информацию.</li> </ol>	Значительное
3	<p>Наличие описания всех причин возникновения, развития аварий для изучения и оценивания при расследовании технологических нарушений:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) соответствие объектов и организаций их эксплуатации требованиям по безопасности, техническому состоянию и эксплуатации;</li> <li>2) качество и сроки проведения ремонтов, профилактических осмотров и испытаний, контроля состояния оборудования;</li> <li>3) соблюдение технологической дисциплины при производстве ремонтных работ;</li> <li>4) своевременность принятия мер по устранению аварийных очагов и дефектов оборудования;</li> </ol>	Грубое
4	<p>Соблюдение сроков расследования, продленного на срок не более 30 календарных дней, в случаях невозможности завершения расследования технологического нарушения.</p>	Значительное
5	<p>Наличие акта расследования технологического нарушения.</p>	Значительное

6	Наличие комиссии по оценке готовности услугополучателя к работе в осенне-зимний период, созданный Услугополучателями и начинающий работу для подготовки акта готовности ежегодно с 1 (первого) августа.	Грубое
7	Наличие готовности Услугополучателя к работе в осенне-зимний период, определенный Комиссией услугополучателя в период с 1 (первого) августа по 30 (тридцатое) сентября включительно.	Грубое
8	Соблюдение срока получения Паспорта готовности Услугополучателями – ежегодно до 19 (девятнадцатого) октября включительно.	Грубое
9	Наличие оперативного сообщения энергопредприятий предоставленные в течение 1 (одного) часа с момента возникновения технологического нарушения по телефону с дублированием посредством мобильных программ по обмену мгновенными сообщениями.	Грубое
10	Наличие направленного письменного сообщения энергопредприятиями в соответствующий Территориальный департамент органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Астана, Алматы, Шымкент и местный исполнительный орган и системному оператору в срок не позднее 12 (двенадцати) часов с момента возникновения технологического нарушения.	Грубое
11	Наличие второго экземпляра акта расследования технологического нарушения со всеми приложениями направленного в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю или местный исполнительный орган (по компетенции) в течение трех рабочих дней со дня подписания,	Значительное

	в случаях создания комиссии энергетическим предприятием.	
12	Наличие технического условия на присоединение к тепловым сетям вновь строящихся предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств, реконструкций действующих предприятий, зданий, сооружений, теплотребляющих установок и тепловых сетей выданных энергопередающими ( энергопроизводящими) организациями после получения заявки от потребителя в срок до пяти рабочих дней.	Значительное
13	Соблюдение сроков прохождения периодической (очередной) квалификационной проверки знаний руководителями и специалистами служб безопасности и охраны труда энергопроизводящей организации не реже одного раза в три года.	Значительное
14	Соблюдение сроков прохождения периодической (очередной) квалификационной проверки знаний электротехническим и электротехнологическим персоналом, в том числе руководителями и специалистами имеющих право ведения оперативных переговоров и переключений, за исключением административно-технического персонала энергопроизводящей организации не реже одного раза в год.	Значительное
15	Соблюдение сроков предоставления в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства Энергетики Республики Казахстан ежегодно, в срок до 1 декабря, списка руководителей, подлежащих квалификационной проверке знаний на следующий календарный год.	Значительное
	Соблюдение требования по немедленному прекращению полностью или частично подачи тепловой энергии без уведомления потребителя при присоединении	

16	систем теплоснабжения до приборов коммерческого учета энергопередающей ( энергопроизводящей) организации .	Значительное
17	Соблюдение сроков предоставления информации в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства Энергетики Республики Казахстан о приеме на работу или увольнении руководителя энергопроизводящей организации в течение 15 календарных дней со дня принятия (увольнения) руководителя.	Значительное
18	Наличие приказа руководителя энергопроизводящей организации о создании комиссии для проведения квалификационной проверки.	Значительное
19	Наличие списка специалистов, подлежащих квалификационной проверке знаний на следующий календарный год, составляемого энергопроизводящей организацией, ежегодно, в срок до 25 декабря.	Значительное
20	Наличие оформленного протокола квалификационной проверки знаний по итогам проведения квалификационной проверки знаний.	Значительное
21	Соблюдение форм проведения работы с оперативным и оперативно-ремонтным персоналом, с оперативными руководителями, осуществляющими управление энергоустановками: подготовка по новой должности, включающая: обучение; стажировку на рабочем месте; первичную квалификационную проверку знаний; дублирование; периодические квалификационные проверки знаний; контрольные противоаварийные и	Значительное

	<p>противопожарные тренировки; инструктажи; повышение квалификации.</p>	
22	<p>Соблюдение форм проведения работы с ремонтным персоналом: подготовка по новой должности, включающая:</p> <p>обучение безопасным методам производства работ; стажировку на рабочем месте; первичную квалификационную проверку знаний; периодические квалификационные проверки знаний; контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки; инструктажи; повышение квалификации.</p>	Значительное
23	<p>Наличие годового плана работы с персоналом, разработанного и утвержденного руководителем энергопроизводящей организации.</p>	Значительное
24	<p>Наличие мероприятий в плане работы с персоналом по следующим направлениям:</p> <p>подготовка персонала (руководителей, специалистов и рабочих), в том числе прохождения обучения по оказанию первой медицинской помощи; квалификационные проверки знаний; 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.</p>	Значительное
25	<p>Наличие типовых программ для подготовки работников по новой должности, разработанных для каждой должности и каждого рабочего места и утвержденных главным техническим</p>	Значительное

	руководителем энергопроизводящей организации.	
26	Соблюдение проведения первичной квалификационной проверки знаний после завершения обучения и стажировки в срок не позднее одного месяца после назначения на должность или в срок, указанный в типовой или индивидуальной программе подготовки, утвержденной техническим руководителем.	Значительное
27	Соблюдение требований по отстранению от выполнения трудовых обязанностей работника в случае отказа от прохождения квалификационной проверки знаний, а также не подтверждения группы по электробезопасности при квалификационной проверке знаний, согласно должностной инструкции.	Значительное
28	Соблюдение требований недопущения лица к выполнению должностных обязанностей по занимаемой должности в период, с момента назначения внеочередной квалификационной проверки знаний до даты подтверждения квалификации.	Значительное
29	Соблюдение требований назначения председателем центральной комиссии лица, прошедшего проверку знаний в государственном органе по государственному энергетическому надзору и контролю.	Значительное
30	Наличие распорядительного документа по организации или структурному подразделению о допуске работника к самостоятельной работе.	Значительное
31	Наличие годового перечня тем повторных инструктажей для всех должностей и специальностей, утвержденного техническим руководителем в каждом структурном подразделении.	Значительное
	Наличие первичной квалификационной проверки	

32	знаний после завершения обучения и стажировки в срок не позднее одного месяца после назначения на должность или в срок, указанный в типовой или индивидуальной программе подготовки, утвержденной техническим руководителем организации.	Значительное
33	Соблюдение требования по отстранению 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.	Значительное
34	Наличие уведомления субъектами теплоснабжения местного исполнительного органа в течение 30 дней намеревающиеся прекратить эксплуатацию источника тепловой энергии в течение менее чем пяти лет.	Значительное
35	Наличие согласованного графика ограничения и аварийного отключения потребителей по согласованию местным исполнительным органом	Значительное
36	Соблюдение требования по немедленному прекращению полностью или частично подачи тепловой энергии без уведомления потребителя при самовольном подключении к тепловой сети новых мощностей и субпотребителей энергопередающей ( энергопроизводящей) организации .	Значительное
37	Соблюдение требования по немедленному прекращению полностью или частично подачи тепловой энергии без уведомления потребителя при присоединении систем теплоснабжения до приборов коммерческого учета энергопередающей ( энергопроизводящей) организации .	Значительное

38	Соблюдение требования по немедленному прекращению полностью или частично подачи тепловой энергии без уведомления потребителя при аварийной ситуации энергопередающей ( энергопроизводящей) организации	Значительное
39	Наличие акта нарушения энергоснабжающей или энергопередающей ( энергопроизводящей) организации для определения количества недоучтенной тепловой энергии и направленного потребителю расчеты с обоснованием суммы перерасчета.	Значительное
40	Наличие составленного акта при отказе потребителя от подписи, но при условии оформления его комиссией энергопередающей ( энергопроизводящей) или энергоснабжающей организации в составе не менее трех человек. В многоквартирных зданиях в состав комиссии включается представитель органа управления кондоминиума.	Значительное
41	Наличие двустороннего акта о нарушении: отсутствия или неполной оплаты за тепло, подключения без акта готовности к осенне-зимнему периоду в произвольной форме с участием представителей энергопередающей или энергоснабжающей организации и потребителя (в случае отказа потребителя от подписания, акт составляется комиссией, состоящей не менее чем из трех представителей организации, а для многоквартирных домов — с обязательным участием представителя кондоминиума).	Значительное
42	Наличие двустороннего акта о нарушении: отсутствия или неполной оплаты за тепло (в случае отказа потребителя от подписания, акт составляется комиссией, состоящей не менее чем из трех представителей организации, а для	Значительное

	<p>многоквартирных домов — с обязательным участием представителя кондоминиума).</p>	
43	<p>Наличие двустороннего акта о нарушении: самовольного подключения новых мощностей и субпотребителей, присоединения до приборов учета (в случае отказа потребителя от подписания , акт составляется комиссией, состоящей не менее чем из трех представителей организации, а для многоквартирных домов — с обязательным участием представителя кондоминиума).</p>	Значительное
44	<p>Наличие двустороннего акта о нарушении: превышения допустимых тепловых нагрузок без согласования, возврата менее 30 % объема конденсата (если не предусмотрено иное). В случае отказа потребителя от подписания , акт составляется комиссией, состоящей не менее чем из трех представителей организации, а для многоквартирных домов — с обязательным участием представителя кондоминиума.</p>	Значительное
45	<p>Наличие двустороннего акта о нарушении: отсутствия квалифицированного персонала для обслуживания, невыполнения предписаний местных органов (в случае отказа потребителя от подписания, акт составляется комиссией, состоящей не менее чем из трех представителей организации, а для многоквартирных домов — с обязательным участием представителя кондоминиума).</p>	Значительное
46	<p>Наличие двустороннего акта о нарушении: недопуска представителей к системам и приборам учета, аварийной ситуации (в случае отказа потребителя от подписания, акт составляется комиссией, состоящей не менее чем из трех представителей организации, а для многоквартирных домов — с обязательным участием представителя кондоминиума).</p>	Значительное

47	<p>Наличие двустороннего акта о нарушении: несоответствия техническим требованиям (в случае отказа потребителя от подписания, акт составляется комиссией, состоящей не менее чем из трех представителей организации, а для многоквартирных домов — с обязательным участием представителя кондоминиума).</p>	Значительное
48	<p>Выдача в срок до пяти рабочих дней 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.</p>	Значительное
49	<p>Наличие в выданных потребителю технических условиях на присоединение объекта к тепловым сетям, следующей информации:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) источник теплоснабжения, точка присоединения к тепловым сетям, способ регулирования количества отпускаемой тепловой энергии;</li> <li>2) параметры теплоносителя и гидравлический режим в точках присоединения основного и резервного вводов с учетом нагрузок других потребителей;</li> <li>3) нагрузка основного потребителя с учетом перспективы присоединения нагрузок других потребителей (при необходимости);</li> <li>4) обоснование по необходимости увеличения пропускной способности существующей тепловой сети;</li> <li>5) количество, качество и режим откачки возвращаемого производственного конденсата, схема сбора и возврата конденсата (при необходимости);</li> <li>6) требования по установке приборов коммерческого учета тепловой энергии;</li> </ol>	Значительное

	7) тепловая схема присоединения отопительно-вентиляционной и технологической нагрузок и нагрузки горячего водоснабжения.	
50	Выдача технических условий со сроком действия не менее одного года.	Значительное
51	Направление запрашиваемых сведений в экспертную организацию (на основании обращения потребителя в случае сомнений в обоснованности требований, изложенных в технических условиях).	Значительное
52	Переоформление технических условий.	Значительное
53	Согласование в течение пяти рабочих дней проекта наружных тепловых сетей, теплового узла, приборов учета, внутренней системы отопления направленных потребителем.	Значительное
54	Выдача мотивированного отказа потребителю в течение пяти рабочих дней на проект наружных тепловых сетей, теплового узла, приборов учета, внутренней системы отопления направленных потребителем, в случаях несоответствия проекта техническим условиям на присоединение объекта к тепловым сетям и нормативным правовым актам в области электроэнергетики.	Значительное
55	Фактическое подключение к тепловым сетям потребителя, по письменному заявлению потребителя после оплаты данной работы (по подключению).	Значительное
56	Оформление акта подключения потребителя, с последующим предоставлением его в энергоснабжающую организацию в срок одного рабочего дня.	Значительное
57	Выдача по запросу потребителя расчета тепловых потерь.	Значительное
58	Наличие испытания на тепловые потери в присутствии потребителя или его представителя.	Значительное

59	Снятие показаний приборов коммерческого учета без функции дистанционной передачи данных в присутствии потребителя либо его представителя.	Значительное
60	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в случаях: отсутствия оплаты.	Значительное
61	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в случаях: неполной оплаты за потребленную тепловую энергию в установленные договором теплоснабжения сроки.	Значительное
62	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в случаях: превышения расчетных тепловых нагрузок, обусловленных договором, и договорных режимов потребления	Значительное

	без согласования с энергоснабжающей организацией.	
63	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в случаях: возврата менее 30% объема конденсата, предусмотренного договором, если иное не предусмотрено соглашением сторон.	Значительное
64	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в случаях: отсутствия персонала соответствующей квалификации для обслуживания систем теплоснабжения (за исключением потребителей, использующих тепловую энергию для бытовых нужд).	Значительное
65	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в	Значительное

	случае необеспечения предписаний местных исполнительных органов в установленные сроки.	
66	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в случаях: недопущения представителей местных исполнительных органов и представителей энергоснабжающей и (или) энергопередающей ( энергопроизводящей) организации к системам теплоснабжения и (или) к приборам коммерческого учета тепловой энергии.	Значительное
67	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в случаях: подключения к тепловой сети энергопередающей ( энергопроизводящей) организации без акта технической готовности теплоснабжающих установок и теплосетей потребителя к работе в осенне-зимний период.	Значительное
	Прекращение полностью или частично подачи тепловой энергии потребителю, немедленно без уведомления, в случаях:	

68	самовольного подключения к тепловой сети новых мощностей и субпотребителей; присоединения систем теплоснабжения до приборов коммерческого учета; аварийной ситуации.	Значительное
69	Наличие оформленного двустороннего акта с представителями энергопередающей или энергоснабжающей организации и потребителем в двух экземплярах, при прекращении полностью или частично подачи тепловой энергии потребителю.	Значительное
70	Наличие составленного акта, при самовольном отборе сетевой воды, самовольном подключении потребителем теплоснабжающих установок, повреждении потребителем приборов коммерческого учета, нарушении или отсутствии пломб, установленных в узле учета.	Значительное
71	Наличие извещения потребителя о временном отключении систем теплоснабжения потребителя при ликвидации аварий в своей сети.	Значительное
72	Обеспечение соответствия температуры подаваемого теплоносителя температурному графику на узле учета потребителя.	Значительное
73	Наличие заполненной в присутствии потребителя акта о сверхнормативной утечке теплоносителя в тепловых сетях, находящихся в собственности потребителя.	Значительное
74	Подключение потребителя (отключенного в установленном порядке за неоплату использованной тепловой энергии) в течение одного рабочего дня после погашения долга и возмещения затрат по его подключению.	Значительное
	Наличие отметки в журнале диспетчерской службы прекращения времени (дата, час,	

75	минута) подачи тепловой энергии, с последующей отметкой времени (дата, час, минута) возобновления подачи тепловой энергии с требуемым (надлежащим) качеством.	Значительное
76	Наличие отметки в журнале диспетчерской службы прекращения времени (дата, час, минута) несоответствия качества тепловой энергии требованиям нормативно-технической документации, с последующей отметкой времени (дата, час, минута) возобновления подачи тепловой энергии с требуемым (надлежащим) качеством.	Значительное
77	Регистрация письменного заявления или телефонограммы об ухудшении качества тепловой энергии или перерыв ее подачи от лица ответственного за эксплуатацию теплопотребляющей установки потребителя (по объектам кондоминиума, объединения собственников имущества) и (или) простого товарищества, с указанием времени, даты ее передачи и фамилии лица, передавшего ее, а также время начала ухудшения качества (отсутствия) тепловой энергий, характер ухудшения и необходимость присутствия представителя энергоснабжающей и энергопередающей (энергопроизводящей) организации.	Значительное
78	Соблюдение требования о недопущении прекращения полностью или частично подачи тепловой энергии потребителям, использующим тепловую энергию для бытовых нужд за неоплату потребленной тепловой энергии, либо за потребленные иные коммунальные услуги.	Значительное
79	Наличие на каждом выводе трубопроводов узлов учета тепловой энергии пара.	Значительное

80	Наличие разработанного положения о производственном контроле.	Значительное
81	Наличие согласования, назначаемого должностного лица по производственному контролю в акте руководителя организации с территориальным подразделением государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю в части соответствия квалификационным требованиям, опыту работы и занимаемой должности не ниже руководителя структурного подразделения.	Грубое
82	Наличие акта руководителя организации о назначении должностного лица по производственному контролю.	Значительное
83	Наличие плана работ по осуществлению производственного контроля в подразделениях организации.	Значительное
84	Наличие плана мероприятия по обеспечению безопасности и ликвидации технологических нарушений.	Значительное
85	Наличие отчета, представляемое ежемесячно до 10 числа месяца, следующего за отчетным, либо по запросу (в случаях аварий и отказов I степени) отчет в соответствии с задачами производственного контроля в территориальные подразделения государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю.	Значительное
86	Наличие Журнала производственного контроля.	Значительное
87	Наличие внесенных результатов производственного контроля в Журнал производственного контроля.	Значительное
88	Наличие предоставления анализа должностным лицом ежемесячно до 15 числа месяца, следующего за отчетным, руководителю Организации за устранением замечаний по установленным по	Значительное

	результатам производственного контроля.	
89	<p>Наличие разработанного должностным лицом по производственному контролю плана мероприятий по предупреждению нарушений обеспечения безопасности эксплуатации объектов теплоэнергетики и входящих в их состав зданий, помещений, сооружений и ликвидации технологических нарушений, который включает:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) анализ выявленных нарушений, относящихся к технологическому процессу и производственному контролю объектов теплоэнергетики и входящих в их состав зданий, помещений, сооружений;</li> <li>2) изучение причин нарушений, относящихся к технологическому процессу и производственному контролю объектов теплоэнергетики и входящих в их состав зданий, помещений, сооружений;</li> <li>3) использование соответствующих источников информации (процессов, рабочих операций, результатов проверок при осуществлении государственного контроля в областях электроэнергетики и(или ) теплоэнергетики, отчетов об обслуживании) с целью выявления, анализа и устранения потенциальных причин нарушений требований, относящихся к технологическому процессу и производственному контролю;</li> <li>4) прогноз возможных потенциальных нарушений, относящихся технологическому процессу и производственному контролю, а также заблаговременное определение мер, необходимых для их решения ;</li> <li>5) заблаговременную реализацию предупреждающих мероприятий и принятие управленческих</li> </ol>	Значительное

	<p>решений, обеспечивающих гарантированное предупреждение нарушения относящихся технологическому процессу и производственному контролю;</p> <p>б) представление информации о предпринятых предупреждающих действиях руководителю организации.</p>	
90	<p>Наличие заключения, составленное должностным лицом по производственному контролю выданное руководителю организации в котором отражаются выявленные нарушения со ссылкой на нормативные правовые акты в области электроэнергетики и (или) теплоэнергетики, а также указываются мероприятия по устранению выявленных нарушений, сроки их устранения и ответственные лица, которые согласовываются с руководителем организации.</p>	Значительное

Приложение 2  
к Критериям оценки  
степени риска в области  
теплоэнергетики

### Степень нарушений требований в области теплоэнергетики в отношении теплотранспортирующих субъектов

№	Критерии	Степень нарушения
1	<p>Наличие в энергетическом предприятии сводной отчетности о технологических нарушениях по форме, направленного в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю или местный исполнительный орган (по компетенции), ежемесячно, до седьмого числа месяца, следующего за отчетным.</p>	Значительное
	<p>Наличие оперативных и письменных сообщений, содержащие следующие сведения:</p> <p>1) наименование энергетического предприятия, дата и время</p>	

2	<p>возникновения технологического нарушения, несчастного случая;</p> <p>2) предполагаемые причины технологического нарушения, несчастного случая;</p> <p>3) перечень отработавших защит, автоматики и блокировок;</p> <p>4) перечень вышедшего из строя оборудования и оставшегося в работе;</p> <p>5) последствия технологического нарушения: объем поврежденного оборудования, недоотпуск, количество отключенных потребителей, время ликвидации технологического нарушения;</p> <p>6) фамилия, имя, отчество (при его наличии) и должность передавшего информацию.</p>	Значительное
3	<p>Наличие описания всех причин возникновения, развития аварий для изучения и оценивания при расследовании технологических нарушений:</p> <p>1) соответствие объектов и организаций их эксплуатации требованиям по безопасности, техническому состоянию и эксплуатации;</p> <p>2) качество и сроки проведения ремонтов, профилактических осмотров и испытаний, контроля состояния оборудования;</p> <p>3) соблюдение технологической дисциплины при производстве ремонтных работ;</p> <p>4) своевременность принятия мер по устранению аварийных очагов и дефектов оборудования.</p>	Грубое
4	<p>Соблюдение сроков расследования, продленного на срок не более 30 календарных дней, в случаях невозможности завершения расследования технологического нарушения.</p>	Значительное
5	<p>Наличие акта расследования технологического нарушения.</p>	Значительное
6	<p>Наличие комиссии по оценке готовности услугополучателя к работе в осенне-зимний период, созданный Услугополучателями и начинающий работу для</p>	Грубое

	подготовки акта готовности ежегодно с 1 (первого) августа.	
7	Наличие готовности Услугополучателя к работе в осенне-зимний период, определенный Комиссией услугополучателя в период с 1 (первого) августа по 30 (тридцатое) сентября включительно.	Грубое
8	Соблюдение срока получения Паспорта готовности Услугополучателями – ежегодно до 19 (девятнадцатого) октября включительно.	Грубое
9	Наличие оперативного сообщения энергопредприятий предоставленные в течение 1 (одного) часа с момента возникновения технологического нарушения по телефону с дублированием посредством мобильных программ по обмену мгновенными сообщениями.	Грубое
10	Наличие направленного письменного сообщения энергопредприятиями в соответствующий Территориальный департамент органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Астана, Алматы, Шымкент и местный исполнительный орган и системному оператору в срок не позднее 12 (двенадцати) часов с момента возникновения технологического нарушения.	Грубое
11	Наличие второго экземпляра акта расследования технологического нарушения со всеми приложениями направленного в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю или местный исполнительный орган (по компетенции) в течение трех рабочих дней со дня подписания, в случаях создания комиссии энергетическим предприятием.	Значительное
	Наличие технические условия на присоединение к тепловым сетям	

12	<p>вновь строящихся предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств, реконструкции действующих предприятий, зданий, сооружений, теплотребляющих установок и тепловых сетей выданных энергопередающими ( энергопроизводящими) организациями после получения заявки от потребителя выдает в срок до пяти рабочих дней.</p>	Значительное
13	<p>Соблюдение сроков прохождения периодической (очередной) квалификационной проверки знаний руководителями и специалистами служб безопасности и охраны труда энергопроизводящей организации не реже одного раза в три года.</p>	Значительное
14	<p>Соблюдение сроков прохождения периодической (очередной) квалификационной проверки знаний электротехническим и электротехнологическим персоналом, в том числе руководителями и специалистами имеющих право ведения оперативных переговоров и переключений, за исключением административно-технического персонала энергопроизводящей организации не реже одного раза в год.</p>	Значительное
15	<p>Соблюдение сроков предоставления в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства Энергетики Республики Казахстан ежегодно, в срок до 1 декабря, списка руководителей, подлежащих квалификационной проверке знаний на следующий календарный год.</p>	Грубое
16	<p>Соблюдение требования по немедленному прекращению полностью или частично подачи тепловой энергии без уведомления потребителя при присоединении систем теплоснабжения до приборов коммерческого учета</p>	Значительное

	энергопередающей ( энергопроизводящей) организации .	
17	Соблюдение сроков предоставления информации в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства Энергетики Республики Казахстан о приеме на работу или увольнении руководителя энергопроизводящей организации в течение 15 календарных дней со дня принятия (увольнения) руководителя.	Значительное
18	Наличие приказа руководителя энергопроизводящей организации о создании комиссии для проведения квалификационной проверки.	Значительное
19	Наличие списка специалистов, подлежащих квалификационной проверке знаний на следующий календарный год, составляемого энергопроизводящей организацией, ежегодно, в срок до 25 декабря.	Значительное
20	Наличие оформленного протокола квалификационной проверки знаний по итогам проведения квалификационной проверки знаний.	Значительное
21	Соблюдение форм проведения работы с оперативным и оперативно-ремонтным персоналом, с оперативными руководителями, осуществляющими управление энергоустановками: подготовка по новой должности, включающая: обучение; стажировку на рабочем месте; первичную квалификационную проверку знаний; дублирование; периодические квалификационные проверки знаний; контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки; инструктажи; повышение квалификации.	Незначительное

22	<p>Соблюдение форм проведения работы с ремонтным персоналом: подготовка по новой должности, включающая:</p> <p>обучение безопасным методам производства работ; стажировку на рабочем месте; первичную квалификационную проверку знаний; периодические квалификационные проверки знаний; контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки; инструктажи; повышение квалификации.</p>	Значительное
23	<p>Наличие годового плана работы с персоналом, разработанного и утвержденного руководителем энергопроизводящей организации.</p>	Не значительно
24	<p>Наличие мероприятий в плане работы с персоналом по следующим направлениям:</p> <p>подготовка персонала (руководителей, специалистов и рабочих), в том числе прохождения обучения по оказанию первой медицинской помощи; квалификационные проверки знаний; 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.</p>	Значительное
25	<p>Наличие типовых программ для подготовки работников по новой должности, разработанных для каждой должности и каждого рабочего места и утвержденных главным техническим руководителем энергопроизводящей организации.</p>	Значительное

26	Соблюдение требований по отстранению от выполнения трудовых обязанностей работника в случае отказа от прохождения квалификационной проверки знаний, а также не подтверждения группы по электробезопасности при квалификационной проверке знаний, согласно должностной инструкции.	Значительное
27	Соблюдение требований по отстранению от выполнения трудовых обязанностей работника в случае отказа от прохождения квалификационной проверки знаний, а также не подтверждения группы по электробезопасности при квалификационной проверке знаний, согласно должностной инструкции.	Значительное
28	Соблюдение требований недопущения лица к выполнению должностных обязанностей по занимаемой должности в период, с момента назначения внеочередной квалификационной проверки знаний до даты подтверждения квалификации.	Значительное
29	Соблюдение требований назначения председателем центральной комиссии лица, прошедшего проверку знаний в государственном органе по государственному энергетическому надзору и контролю.	Значительное
30	Наличие распорядительного документа по организации или структурному подразделению о допуске работника к самостоятельной работе.	Значительное
31	Наличие годового перечня тем повторных инструктажей для всех должностей и специальностей, утвержденного техническим руководителем в каждом структурном подразделении.	Значительное
	Наличие первичной квалификационной проверки знаний после завершения обучения и стажировки в срок не позднее одного месяца после	

32	назначения на должность или в срок, указанный в типовой или индивидуальной программе подготовки, утвержденной техническим руководителем организации.	Значительное
33	Соблюдение требования по отстранению 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.	Значительное
34	Наличие уведомления субъектами теплоснабжения местного исполнительного органа в течение 30 дней намеревающиеся прекратить эксплуатацию источника тепловой энергии в течение менее чем пяти лет.	Значительное
35	Наличие согласованного графика ограничения и аварийного отключения потребителей по согласованию местным исполнительным органом.	Значительное
36	Соблюдение требования по немедленному прекращению полностью или частично подачи тепловой энергии без уведомления потребителя при самовольном подключении к тепловой сети новых мощностей и субпотребителей энергопередающей ( энергопроизводящей) организации .	Значительное
37	Соблюдение требования по немедленному прекращению полностью или частично подачи тепловой энергии без уведомления потребителя при присоединении систем теплоснабжения до приборов коммерческого учета энергопередающей ( энергопроизводящей) организации .	Значительное
	Соблюдение требования по немедленному прекращению	

38	<p>полностью или частично подачи тепловой энергии без уведомления потребителя при аварийной ситуации энергопередающей ( энергопроизводящей) организации .</p>	Значительное
39	<p>Наличие акта нарушения энергоснабжающей или энергопередающей ( энергопроизводящей) организации для определения количества недоучтенной тепловой энергии и направленного потребителю расчеты с обоснованием суммы перерасчета</p>	Значительное
40	<p>Наличие составленного акта при отказе потребителя от подписи, но при условии оформления его комиссией энергопередающей ( энергопроизводящей) или энергоснабжающей организации в составе не менее трех человек. В многоквартирных зданиях в состав комиссии включается представитель органа управления кондоминиума.</p>	Значительное
41	<p>Наличие двустороннего акта о нарушении: отсутствия или неполной оплаты за тепло, подключения без акта готовности к осенне-зимнему периоду. в произвольной форме с участием представителей энергопередающей или энергоснабжающей организации и потребителя (в случае отказа потребителя от подписания, акт составляется комиссией, состоящей не менее чем из трех представителей организации, а для многоквартирных домов — с обязательным участием представителя кондоминиума).</p>	Значительное
42	<p>Наличие двустороннего акта о нарушении: отсутствия или неполной оплаты за тепло (в случае отказа потребителя от подписания, акт составляется комиссией, состоящей не менее чем из трех представителей организации, а для</p>	Значительное

	<p>многоквартирных домов — с обязательным участием представителя кондоминиума).</p>	
43	<p>Наличие двустороннего акта о нарушении: самовольного подключения новых мощностей и субпотребителей, присоединения до приборов учета (в случае отказа потребителя от подписания , акт составляется комиссией, состоящей не менее чем из трех представителей организации, а для многоквартирных домов — с обязательным участием представителя кондоминиума).</p>	Значительное
44	<p>Наличие двустороннего акта о нарушении: превышения допустимых тепловых нагрузок без согласования, возврата менее 30% объема конденсата (если не предусмотрено иное). В случае отказа потребителя от подписания , акт составляется комиссией, состоящей не менее чем из трех представителей организации, а для многоквартирных домов — с обязательным участием представителя кондоминиума.</p>	Значительное
45	<p>Наличие двустороннего акта о нарушении: отсутствия квалифицированного персонала для обслуживания, невыполнения предписаний местных органов (в случае отказа потребителя от подписания, акт составляется комиссией, состоящей не менее чем из трех представителей организации, а для многоквартирных домов — с обязательным участием представителя кондоминиума).</p>	Значительное
46	<p>Наличие двустороннего акта о нарушении: недопуска представителей к системам и приборам учета, аварийной ситуации (в случае отказа потребителя от подписания, акт составляется комиссией, состоящей не менее чем из трех представителей организации, а для многоквартирных домов — с обязательным участием представителя кондоминиума).</p>	Значительное

47	Наличие двустороннего акта о нарушении: несоответствия техническим требованиям (в случае отказа потребителя от подписания, акт составляется комиссией, состоящей не менее чем из трех представителей организации, а для многоквартирных домов — с обязательным участием представителя кондоминиума).	Грубое
48	Выдача в срок до пяти рабочих дней 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.	Грубое
49	Наличие в выданных потребителю технических условиях на присоединение объекта к тепловым сетям, следующей информации: 1) источник теплоснабжения, точка присоединения к тепловым сетям, способ регулирования количества отпускаемой тепловой энергии; 2) параметры теплоносителя и гидравлический режим в точках присоединения основного и резервного вводов с учетом нагрузок других потребителей; 3) нагрузка основного потребителя с учетом перспективы присоединения нагрузок других потребителей (при необходимости); 4) обоснование по необходимости увеличения пропускной способности существующей тепловой сети; 5) количество, качество и режим откачки возвращаемого производственного конденсата, схема сбора и возврата конденсата (при необходимости); 6) требования по установке приборов коммерческого учета тепловой энергии;	Значительное

	7) тепловая схема присоединения отопительно-вентиляционной и технологической нагрузок и нагрузки горячего водоснабжения.	
50	Выдача технических условий со сроком действия не менее одного года.	Значительное
51	Направление запрашиваемых сведений в экспертную организацию (на основании обращения потребителя в случае сомнений в обоснованности требований, изложенных в технических условиях).	Значительное
52	Переоформление технических условий.	Значительное
53	Согласование в течение пяти рабочих дней проекта наружных тепловых сетей, теплового узла, приборов учета, внутренней системы отопления направленных потребителем.	Значительное
54	Выдача мотивированного отказа потребителю в течение пяти рабочих дней на проект наружных тепловых сетей, теплового узла, приборов учета, внутренней системы отопления направленных потребителем, в случаях несоответствия проекта техническим условиям на присоединение объекта к тепловым сетям и нормативным правовым актам в области теплоэнергетики.	Значительное
55	Фактическое подключение к тепловым сетям потребителя, по письменному заявлению потребителя после оплаты данной работы (по подключению).	Значительное
56	Оформление акта подключения потребителя, с последующим предоставлением его в энергоснабжающую организацию в срок одного рабочего дня.	Значительное
57	Выдача по запросу потребителя расчета тепловых потерь.	Значительное
58	Наличие испытания на тепловые потери в присутствии потребителя или его представителя.	Значительное

59	Снятие показаний приборов коммерческого учета без функции дистанционной передачи данных в присутствии потребителя либо его представителя.	Значительное
60	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в случаях: отсутствия оплаты.	Значительное
61	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в случаях: неполной оплаты за потребленную тепловую энергию в установленные договором теплоснабжения сроки.	Значительное
62	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в случае превышения расчетных тепловых нагрузок, обусловленных договором, и договорных режимов потребления	Значительное

	без согласования с энергоснабжающей организацией.	
63	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в случаях: возврата менее 30% объема конденсата, предусмотренного договором, если иное не предусмотрено соглашением сторон.	Значительное
64	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в случаях: отсутствия персонала соответствующей квалификации для обслуживания систем теплоснабжения (за исключением потребителей, использующих тепловую энергию для бытовых нужд).	Значительное
65	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в	Значительное

	случае необеспечения предписаний местных исполнительных органов в установленные сроки.	
66	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в случаях: недопущения представителей местных исполнительных органов и представителей энергоснабжающей и (или) энергопередающей ( энергопроизводящей) организации к системам теплоснабжения и (или) к приборам коммерческого учета тепловой энергии.	Значительное
67	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в случаях: подключения к тепловой сети энергопередающей ( энергопроизводящей) организации без акта технической готовности теплоснабжающих установок и теплосетей потребителя к работе в осенне-зимний период.	Значительное
	Прекращение полностью или частично подачи тепловой энергии потребителю, немедленно без уведомления, в случаях:	

68	самовольного подключения к тепловой сети новых мощностей и субпотребителей; присоединения систем теплоснабжения до приборов коммерческого учета; аварийной ситуации.	Значительное
69	Наличие оформленного двустороннего акта с представителями энергопередающей или энергоснабжающей организации и потребителем в двух экземплярах, при прекращении полностью или частично подачи тепловой энергии потребителю.	Значительное
70	Наличие составленного акта, при самовольном отборе сетевой воды, самовольном подключении потребителем теплоснабжающих установок, повреждении потребителем приборов коммерческого учета, нарушении или отсутствии пломб, установленных в узле учета.	Значительное
71	Наличие извещения потребителя о временном отключении систем теплоснабжения потребителя при ликвидации аварий в своей сети.	Значительное
72	Обеспечение соответствия температуры подаваемого теплоносителя температурному графику на узле учета потребителя.	Значительное
73	Наличие заполненной в присутствии потребителя акта о сверхнормативной утечке теплоносителя в тепловых сетях, находящихся в собственности потребителя.	Значительное
74	Подключение потребителя (отключенного в установленном порядке за неоплату использованной тепловой энергии) в течение одного рабочего дня после погашения долга и возмещения затрат по его подключению.	Значительное
	Наличие отметки в журнале диспетчерской службы прекращения времени (дата, час,	

75	минута) подачи тепловой энергии, с последующей отметкой времени (дата, час, минута) возобновления подачи тепловой энергии с требуемым (надлежащим) качеством.	Значительное
76	Наличие отметки в журнале диспетчерской службы прекращения времени (дата, час, минута) несоответствия качества тепловой энергии требованиям нормативно-технической документации, с последующей отметкой времени (дата, час, минута) возобновления подачи тепловой энергии с требуемым (надлежащим) качеством.	Значительное
77	Регистрация письменного заявления или телефонограммы об ухудшении качества тепловой энергии или перерыв ее подачи от лица ответственного за эксплуатацию теплотребляющей установки потребителя (по объектам кондоминиума, объединения собственников имущества) и (или) простого товарищества, с указанием времени, даты ее передачи и фамилии лица, передавшего ее, а также время начала ухудшения качества (отсутствия) тепловой энергий, характер ухудшения и необходимость присутствия представителя энергоснабжающей и энергопередающей (энергопроизводящей) организации.	Значительное
78	Соблюдение требования о недопущении прекращения полностью или частично подачи тепловой энергии потребителям, использующим тепловую энергию для бытовых нужд за неоплату потребленной тепловой энергии, либо за потребленные иные коммунальные услуги.	Значительное
79	Наличие на каждом выводе трубопроводов узлов учета тепловой энергии пара.	Значительное

80	Наличие разработанного положения о производственном контроле.	Значительное
81	Наличие согласования, назначаемого должностного лица по производственному контролю в акте руководителя организации с территориальным подразделением государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю в части соответствия квалификационным требованиям, опыту работы и занимаемой должности не ниже руководителя структурного подразделения.	Значительное
82	Наличие акта руководителя организации о назначении должностного лица по производственному контролю.	Значительное
83	Наличие плана работ по осуществлению производственного контроля в подразделениях организации.	Значительное
84	Наличие плана мероприятия по обеспечению безопасности и ликвидации технологических нарушений.	Грубое
85	Наличие отчета, представляемое ежемесячно до 10 числа месяца, следующего за отчетным, либо по запросу (в случаях аварий и отказов I степени) отчет в соответствии с задачами производственного контроля в территориальные подразделения государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю.	Значительное
86	Наличие Журнала производственного контроля.	Значительное
87	Наличие внесенных результатов производственного контроля в Журнал производственного контроля.	Значительное
88	Наличие предоставления анализа должностным лицом ежемесячно до 15 числа месяца, следующего за отчетным, руководителю Организации за устранением замечаний по установленным по	Значительное

	<p>результатам производственного контроля.</p>	
<p>89</p>	<p>Наличие разработанного должностным лицом по производственному контролю плана мероприятий по предупреждению нарушений обеспечения безопасности эксплуатации объектов теплоэнергетики и входящих в их состав зданий, помещений, сооружений и ликвидации технологических нарушений, который включает:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) анализ выявленных нарушений, относящихся к технологическому процессу и производственному контролю объектов теплоэнергетики и входящих в их состав зданий, помещений, сооружений;</li> <li>2) изучение причин нарушений, относящихся к технологическому процессу и производственному контролю объектов теплоэнергетики и входящих в их состав зданий, помещений, сооружений;</li> <li>3) использование соответствующих источников информации (процессов, рабочих операций, результатов проверок при осуществлении государственного контроля в областях электроэнергетики и(или ) теплоэнергетики, отчетов об обслуживании) с целью выявления, анализа и устранения потенциальных причин нарушений требований, относящихся к технологическому процессу и производственному контролю;</li> <li>4) прогноз возможных потенциальных нарушений, относящихся технологическому процессу и производственному контролю, а также заблаговременное определение мер, необходимых для их решения ;</li> <li>5) заблаговременную реализацию предупреждающих мероприятий и принятие управленческих</li> </ol>	<p>Значительное</p>

	<p>решений, обеспечивающих гарантированное предупреждение нарушения относящихся технологическому процессу и производственному контролю;</p> <p>б) представление информации о предпринятых предупреждающих действиях руководителю организации.</p>	
90	<p>Наличие заключения, составленное должностным лицом по производственному контролю выданное руководителю Организации в котором отражаются выявленные нарушения со ссылкой на нормативные правовые акты в области электроэнергетики и(или) теплоэнергетики, а также указываются мероприятия по устранению выявленных нарушений, сроки их устранения и ответственные лица, которые согласовываются с руководителем Организации.</p>	Значительное

Приложение 3  
к Критериям оценки  
степени риска в области  
теплоэнергетики

### Степень нарушений требований в области теплоэнергетики в отношении физических и юридических лиц

№	Критерии	Степень нарушения
1	<p>Установление охранной зоны тепловых сетей в виде участка земли вдоль трассы от наружной грани строительных конструкций в обе стороны до зданий, сооружений и инженерных сетей при диаметре трубопроводов (далее – Ду):</p> <p>1) надземная прокладка:  Ду &lt;200 мм - 10 метров (далее – м);  Ду от 200 до 500 мм - 20 м;  Ду &gt; 500 мм - 25 м;</p> <p>2) подземная прокладка:  Ду &lt;500 мм - 5 м;  Ду &gt; 500 мм - 8 м.</p>	Грубое
	Соблюдение расстояния от памятников истории и культуры	

2	до тепловых сетей – не менее 15 м (для разводящих сетей – не менее 5 м).	Грубое
3	Недопущение транзитного пересечения тепловыми сетями любого диаметра зданий детских и лечебно-профилактических учреждений.	Грубое
4	Соблюдение расстояния по горизонтали на свету от строительных конструкций тепловых сетей или оболочки изоляции трубопроводов при бесканальной прокладке до сооружений и инженерных сетей.	Грубое
5	Соблюдение расстояния по горизонтали на свету от подземных водяных тепловых сетей открытых систем теплоснабжения и сетей горячего водоснабжения до источников возможного загрязнения.	Грубое
6	Соблюдение расстояния по вертикали на свету от строительных конструкций тепловых сетей или оболочки изоляции трубопроводов при бесканальной прокладке.	Грубое
7	Недопущение производства строительных, монтажных, земляных, погрузочно-разгрузочных работ, поисковых работ, связанных с устройством скважин и шурфов, обустройство площадок, стоянок автомобильного транспорта, размещение рынков, строений, сооружений, складирование материалов, сооружение ограждений и заборов, сброс и слив едких коррозионных веществ и горюче-смазочных материалов в пределах охранных зон тепловых сетей без согласования с организацией, в ведении которой находятся эти сети.	Грубое
	Наличие согласования с организацией, в ведении которой находятся тепловые сети (не позднее, чем за 12 (двенадцать) календарных дня до начала выполнения работ), условий и	

8	<p>порядка проведения работ вблизи охранных зон тепловых сетей, обеспечивающих сохранность тепловых сетей, и принятия необходимых мер за счет собственных средств в случае их повреждения.</p>	Значительное
9	<p>Соблюдение требования о немедленном прекращении работ, при обнаружении тепловых сетей, не указанных в документах на производство земляных работ и принятии мер к обеспечению сохранности трубопроводов и сообщении об этом организации, эксплуатирующей тепловые сети и /или в местные исполнительные органы.</p>	Значительное
10	<p>Наличие согласования при выполнении работ, вызывающих необходимость переустройства тепловых сетей или защиты их от повреждений, с организациями, в ведении которых находятся тепловые сети.</p>	Значительное
11	<p>Соблюдение требования по сохранению подходов и проездов к тепловым сетям при сооружении коллекторно-дренажных каналов, заборов, сооружений и производстве иных работ.</p>	Грубое
12	<p>Соблюдение требований об исключении попадания поверхностных вод на теплопроводы при планировке поверхности земли на трассе тепловых сетей.</p>	Грубое
13	<p>Соблюдение требований о покрытии теплопроводов, арматур и компенсаторов тепловой изоляцией.</p>	Грубое
14	<p>Недопущение применения трубопроводов и металлоконструкций тепловых сетей без защитных покрытий от наружной коррозии.</p>	Грубое
15	<p>Недопущение спуска воды непосредственно в камеры тепловых сетей или на поверхность земли.</p>	Грубое
	<p>Соблюдение требований о спуске воды из трубопроводов при</p>	

16	подземной прокладке в сбросные колодцы, установленные рядом с основной камерой, с последующим отводом воды самотеком или передвижными насосами в системы канализации.	Грубое
17	Наличие согласования мероприятий по отводу воды из сборных колодцев непосредственно в естественные водоемы и на рельеф местности.	Значительное
18	Соблюдение требования по предусмотрению надежной гидроизоляции тепловых сетей и их конструкций при пересечении тепловых сетей арычными системами.	Грубое
19	Соблюдение требования по расположению футляров на трубопроводах водопровода, канализации и газа на длину 2 м по обе стороны от пересечения (на свету) при пересечении тепловыми сетями действующих сетей водопровода, канализации, расположенных над трубопроводами тепловых сетей, а также при пересечении газопроводов.	Грубое
20	Наличие защитного покрытия от коррозии на футлярах.	Грубое
21	Соблюдение требований направленных на обеспечение сохранности тепловых сетей и предотвращение несчастных случаев, установленных организацией, в ведении которой находятся тепловые сети.	Грубое
22	Соблюдение разницы в отметках заложения с учетом естественного откоса грунта или принятие мер по укреплению фундаментов для тепловых сетей, прокладываемых ниже основания фундаментов опор зданий, сооружений.	Грубое
23	Обеспечение мероприятий по защите инженерных сетей от обрушения на время ремонта и строительства тепловых сетей в стесненных условиях прокладки и невозможности увеличения расстояния.	Грубое

24	Соблюдение требования по расстоянию не менее 15 м от павильонов тепловых сетей для размещения запорной и регулирующей арматуры (при отсутствии в них насосов) до жилых зданий.	Грубое
25	Соблюдение требования по расстоянию от крайнего провода следует принимать не менее высоты опоры при параллельной прокладке надземных тепловых сетей с воздушной линией электропередачи напряжением свыше 1 до 500 кВ вне населенных пунктов.	Грубое
26	Соблюдение требования по не препятствованию подключения субпотребителя к системе теплоснабжения при имеющейся технической возможности.	Грубое
27	Наличие проекта теплоснабжения, с учетом вносимых изменений для предоставления его в энергопередающую ( энергопроизводящую) организацию на оформление новых технических условий при реконструкции или расширении теплотребляющих установок потребителя, требующих изменения количества потребляемой тепловой энергии или параметров теплоносителя, до получения технических условий на их присоединение.	Грубое
28	Наличие уведомления о смене владельца объекта от нового собственника в энергопередающую ( энергопроизводящую) и энергоснабжающую организацию в течение десяти рабочих дней с момента регистрации права собственности в письменной форме.	Грубое
	Осуществление потребителями следующих действий до присоединения к тепловой сети энергопередающей ( энергопроизводящей) организации :	

29	<p>1) после строительства теплового узла, монтажа приборов учета и внутренней системы теплоснабжения вызывает представителя энергопередающей (энергопроизводящей) организации для приемки выполнения работ по промывке и опрессовке вновь смонтированного оборудования с последующим оформлением актов ;</p> <p>2) совместно с представителями энергопередающей ( энергопроизводящей) организации оформляет акт раздела границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности;</p> <p>3) оформляет паспорт и получает размеры дроссельных устройств ( сопел, шайб). Изготовление дроссельных устройств проводится в соответствии с нормативно-технической документацией и полученными расчетами. При установке дроссельных устройств вызывает представителя энергопередающей (энергопроизводящей) организации для опломбировки;</p> <p>4) представляет акты промывки, опрессовки и наладки в энергопередающую ( энергопроизводящую) организацию для получения акта технической готовности теплотребляющих установок и тепловых сетей к предстоящему отопительному сезону.</p>	Значительное
30	Наличие соответствующего персонала и лица, ответственного за надежную и безопасную работу теплотребляющих установок, либо договора на обслуживание со специализированной организацией, имеющей персонал с допуском на эксплуатацию систем теплоснабжения и теплотребляющих установок.	Грубое
	Обеспечение теплотребляющих установок потребителей необходимыми приборами	

31	<p>коммерческого учета для расчетов за тепловую энергию с энергоснабжающей организацией.</p>	Грубое
32	<p>Соблюдение требования о незамедлительном извещении энергоснабжающей организации при обнаружении потребителем неисправности приборов коммерческого учета.</p>	Значительное
33	<p>Соблюдение потребителем мер в целях обеспечения надежного теплоснабжения:</p> <p>1) своевременно оплачивать за потребленную тепловую энергию;</p> <p>2) допускать представителей энергопередающей ( энергопроизводящей) организаций для проведения пломбирования спускных кранов, арматуры, контрольно-измерительных приборов, расположенных до узла учета тепловой энергии, и обеспечивает сохранность установленных пломб, а их снятие производит с уведомлением энергоснабжающей организации;</p> <p>3) допускать работников местных исполнительных органов, энергопередающей (или энергопроизводящей) и (или) энергоснабжающей организаций для осмотра технического состояния тепловых сетей, теплопотребляющих установок и приборов коммерческого учета.</p>	Значительное
34	<p>Соблюдение потребителем мер в целях обеспечения надежного теплоснабжения:</p> <p>1) соблюдать заданные режимы теплопотребления;</p> <p>2) перед каждым отопительным сезоном проводить приемо-сдаточные (технические, предусмотренные актом технической готовности) испытания и наладку теплопотребляющих установок.</p>	Грубое
	<p>Соблюдение мер Уполномоченным лицом потребителя (орган управления объектом кондоминиума, объединение собственников имущества, простое товарищество</p>	

35	) по надлежащему техническому состоянию и обеспечиванию безопасности общедомовой (внутридомовой) системы отопления и горячего водоснабжения, обеспечиванию сохранности (общедомовых) приборов коммерческого учета и других теплопотребляющих установок, составляющих общедомовую собственность.	Грубое
36	Соблюдение требований о недопущении: 1) переоборудовать внутриквартирные сети, инженерное оборудование и устройство без согласования с организацией, к сетям которой подключен потребитель, и структурным подразделением соответствующих местных исполнительных органов, осуществляющих функции в сфере архитектуры и градостроительства; 2) устанавливать и/или демонтировать дополнительные секции приборов отопления, запорную и регулирующую арматуру и циркуляционные насосы; 3) использовать теплоноситель в системах отопления не по прямому назначению (слив воды из системы и приборов отопления) в целях обеспечения устойчивой работы системы теплоснабжения.	Грубое

Приложение 4  
к Критериям оценки  
степени риска в области  
теплоэнергетики

### **Степень нарушений требований в области теплоэнергетики в отношении экспертных организаций, осуществляющих энергетическую экспертизу**

№	Критерии	Степень нарушения
	Наличие в штате экспертной организации 1-категории, осуществляющей энергетическую экспертизу не менее пяти экспертов (электро- и теплоэнергетика), имеющих высшее инженерно-техническое	

1	образование электроэнергетика или теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее трех лет, или среднее техническое и профессиональное (среднее специальное, среднее профессиональное) образование электроэнергетика или теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее пяти лет, а также группы по электробезопасности (IV и выше группы).	Значительное
2	Наличие у экспертной организации 1-категории, осуществляющей энергетическую экспертизу, опыта работы в области проведения энергетической экспертизы не менее трех лет.	Значительное
3	Наличие в штате экспертной организации 2-категории, осуществляющей энергетическую экспертизу, не менее трех экспертов (электро- и теплоэнергетика), имеющих высшее инженерно-техническое образование электроэнергетика или теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее трех лет, или среднее техническое и профессиональное (среднее специальное, среднее профессиональное) образование электроэнергетика или теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее пяти лет, а также группы по электробезопасности (IV и выше группы).	Значительное
4	Наличие у экспертной организации 2-категории, осуществляющей энергетическую экспертизу, опыта работы в области проведения энергетической экспертизы не менее двух лет.	Значительное
	Наличие в штате экспертной организации 3-категории, осуществляющей энергетическую экспертизу, не менее двух экспертов (электро- и теплоэнергетика), имеющее	

5	<p>высшее инженерно-техническое образование электроэнергетика или теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее трех лет, или среднее техническое и профессиональное (среднее специальное, среднее профессиональное) образование электроэнергетика или теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее пяти лет, а также группы по электробезопасности (IV и выше группы).</p>	Значительное
6	<p>Наличие у экспертных организаций всех категорий, осуществляющих энергетическую экспертизу, следующих средств измерений на праве собственности или ином законном основании:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) токовые клещи;</li> <li>2) мегаомметр;</li> <li>3) микроомметр;</li> <li>4) анализатор качества электрической энергии;</li> <li>5) прибор измерения сопротивления заземляющих устройств;</li> <li>6) прибор испытания повышенным напряжением;</li> <li>7) прибор измерения тока однофазного короткого замыкания цепи "фаза-ноль";</li> <li>8) тепловизор;</li> <li>9) ультразвуковой расходомер жидкости;</li> <li>10) бесконтактный (инфракрасный) термометр;</li> <li>11) контактный термометр;</li> <li>12) газоанализатор.</li> </ol>	Значительное
7	<p>Проведение экспертной организацией 1-категории энергетической экспертизы энергопроизводящих, энергопередающих организаций и потребителей электрической и тепловой энергии.</p>	Значительное
	<p>Проведение экспертной организацией 2-категории энергетической экспертизы потребителей электрической и тепловой энергии с</p>	

8	<p>присоединенной мощностью электрических установок до 500 килоВольтАмпер и (или) тепловых установок до 1 гигакалорий/час.</p>	Значительное
9	<p>Проведение экспертной организацией 3-категории энергетической экспертизы потребителей электрической и тепловой энергии с присоединенной мощностью электрических установок до 100 килоВольтАмпер и (или) тепловых установок до 1 гигакалорий/час.</p>	Значительное
10	<p>Наличие экспертного заключения, составленного по результатам проведенной энергетической экспертизы, в котором отражены мотивированные, обоснованные и полные выводы экспертов по предмету проведения экспертизы, а также утвержденного руководителем и заверенного печатью экспертной организации.</p>	Значительное
11	<p>Наличие текста заключения энергетической экспертизы, состоящего из вступительной, констатирующей и заключительной частей, с содержанием следующих сведений:</p> <p>1) во вступительной части заключения энергетической экспертизы содержание сведений о месте и дате составления документа, полного наименования экспертируемой организации, должности, фамилии и инициала ее руководителя, наименование и время проведения энергетической экспертизы, а также перечень обследуемого оборудования энергетического объекта;</p> <p>2) в констатирующей части заключения энергетической экспертизы отражение фактического состояния обследуемого оборудования и энергетического объекта, информации о нарушениях и недостатках, выявленных экспертной организацией и</p>	Значительное

	устраненных в период экспертных работ; 3) в заключительной части изложение мероприятий по устранению выявленных несоответствия требованиям нормативных правовых актов в сфере электроэнергетики со ссылкой на конкретный пункт нормативно правового акта.	
12	Наличие уведомления о начале или прекращении деятельности на проведение энергетической экспертизы предоставленного в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю.	Значительное
13	Соответствие выданного экспертного заключения фактическому состоянию обследуемого оборудования и энергетического объекта в период экспертных работ.	Значительное

Приложение 5  
к Критериям оценки  
степени риска в области  
теплоэнергетики

**Перечень субъективных критериев для определения степени риска по субъективным критериям в области теплоэнергетики в соответствии со статьей 138 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан в отношении теплопроизводящих, теплотранспортирующих субъектов, физических и юридических лиц, экспертных организаций, осуществляющих энергетическую экспертизу**

№ п/п	Показатель субъективного критерия	Источник информации по показателю субъективного критерия	Удельный вес по значимости, балл (в сумме не должен превышать 100 баллов), $w_i$	Условия /значения, $x_i$		
				условие 1/ значение	условие 2/ значение	условие 3/ значение
1	2	3	4	5		
Для профилактического контроля с посещением						
		Результаты профилактического контроля без посещения субъекта (		Рекомендация исполнена	Рекомендация исполнена не полностью	Рекомендация не исполнена

1	Неисполнение рекомендаций	объекта) контроля ( итоговые документы, выданные по итогам профилактического контроля без посещения субъекта (объекта) контроля ( справка, заключение, рекомендации ) )	100	0	50 %	100 %
---	---------------------------	---	-----	---	------	-------

Приложение 5  
 к совместному приказу  
 Заместитель Премьер-Министра  
 – Министр национальной экономики  
 Республики Казахстан  
 от 22 января 2025 года № 4  
 и исполняющий обязанности  
 Министра энергетики  
 Республики Казахстан  
 от 22 января 2025 года № 33-н/к  
 Приложение 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

### **Проверочный лист в области электроэнергетики в отношении энергопередающих организаций**

Государственный орган, назначивший проверку/профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля

Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_ (№, дата)

Наименование субъекта (объекта) контроля

(Индивидуальный идентификационный номер), бизнес-идентификационный

номер субъекта (объекта) контроля

Адрес места нахождения \_\_\_\_\_

№	Перечень требований	Соответствует требованиям	Не соответствует требованиям
1	2	3	4
1	Наличие информации о возникших технологических нарушениях в сводной отчетности о технологических нарушениях, направленной энергопередающей организацией до седьмого числа месяца, следующего за отчетным.		
2	Наличие оперативного сообщения представленной энергопередающей организацией по телефону в течение 1 (одного) часа с момента возникновения технологического нарушения с дублированием посредством мобильных программ по обмену мгновенными сообщениями.		
3	Наличие письменного сообщения энергопередающей организацией в срок не позднее 12 (двенадцати) часов с момента возникновения технологического нарушения в соответствующий территориальный департамент органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Астана, Алматы, Шымкент и		

	местный исполнительный орган и системному оператору.		
4	<p>Наличие следующих сведений в предоставленном энергопередающей организацией оперативном и письменном сообщении о произошедшем технологическом нарушении и несчастном случае:</p> <p>1) наименование энергетического предприятия, дата и время возникновения технологического нарушения, несчастного случая;</p> <p>2) предполагаемые причины технологического нарушения, несчастного случая;</p> <p>3) перечень отработавших защит, автоматики и блокировок ;</p> <p>4) перечень вышедшего из строя оборудования и оставшегося в работе;</p> <p>5) последствия технологического нарушения: объем поврежденного оборудования, недоотпуск, количество отключенных потребителей, время ликвидации технологического нарушения;</p> <p>6) фамилия, имя, отчество (при его наличии) и должность передавшего информацию.</p>		
	Соблюдение классификации технологических нарушений по аварии:		

повреждение, которое привело к вынужденному простою, продолжительностью 25 суток и более, линии электропередачи напряжением 220 киловольт (далее – кВ) и выше;

работа Единой электроэнергетической системы (далее – ЕЭС) и ее изолированной части (энергоузел) с частотой ниже 49 Герц (далее – Гц) более 30 минут или работа с частотой более 51 Гц более трех минут;

нарушение целостности ЕЭС с разделением ее на отдельные части или нарушение работы электростанции и (или) электрической сети, вызвавшее недоотпуск электрической энергии потребителям в размере 250000 киловатт-часов (кВт.ч.) и более.

Соблюдение классификации технологических нарушений по отказу I степени:

повреждение, которое привело к вынужденному простою, продолжительностью от 10 до 25 суток турбины мощностью 50 МВт, генератора мощностью 60 МВт и выше, трансформатора мощностью 75 МВА и выше, реактора, выключателя, линии электропередачи напряжением 220 кВ и выше;

нарушение целостности ЕЭС с разделением ее на отдельные части или нарушение работы электростанции и (или)

6	<p>электрической сети, вызвавшее недоотпуск электрической энергии потребителям в размере от 100000 до 250000 кВт.ч;</p> <p>работа ЕЭС или ее изолированной части ( энергоузел) с частотой ниже 49,0 Гц продолжительностью до 30 минут или с частотой 51 Гц в менее трех минут ;</p> <p>повреждение несущих элементов зданий и сооружений, вынужденное отключение или ограничение работоспособности основного оборудования (независимо от мощности ) электрических станций и (или) подстанций, линий электропередачи, вызвавшее недоотпуск электрической энергии потребителям от 100000 до 250000 кВт.ч.</p>		
7	<p>Соблюдение классификации технологических нарушений по отказу II степени:</p> <p>нарушения режимов энергопотребления в национальных и региональных электрических сетях ЕЭС Казахстана вызвавшие работу устройств защит в сетях 220 кВ и выше, кроме случаев работы с успешным автоматическим повторным включением ( АПВ);</p> <p>нарушение работоспособности средств диспетчерской связи и систем телемеханики на срок более одних суток;</p>		

	<p>неправильные действия защит и (или) автоматики, кроме случаев работы этих устройств на сигнал; отключение потребителей действием автоматики ограничения перетока мощности в сетях 220 кВ и выше.</p>		
8	<p>Соблюдение сроков проведения расследования технологических нарушений, которое начинается не позднее 3 (трех) рабочих дней, исчисляемое со следующего рабочего дня с момента возникновения технологического нарушения, и не превышает 30 календарных дней.</p>		
9	<p>Соблюдение сроков продления расследования технологического нарушения на срок не более 30 календарных дней.</p>		
10	<p>Соблюдение сроков представления в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан до 1 декабря, ежегодного списка руководителей, подлежащих квалификационной проверке знаний на следующий календарный год.</p>		
11	<p>Отключение потребителей от электроснабжения продолжительностью более 24 (двадцати четырех) часов.</p>		
	<p>Наличие технических условий на подключение вновь вводимых или реконструируемых</p>		

12	<p>электроустановок в течение 5 (пяти) рабочих дней, вместе с составленным и подписанным актом разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон со схемой подключения потребителя после получения заявления в произвольной форме от потребителя.</p>		
13	<p>Наличие раздела на собственном интернет-ресурсе, посвященному процессу подключения к сети электроснабжения и выдачи технических условий, включающего: разработку раздела, посвященного технологическому подключению к сетям электроснабжения; размещение информации о загрузке подстанций с периодичностью не менее 3 месяцев.</p>		
14	<p>Наличие технических условий на подключение пользователей электрической сети с заявленной мощностью 1 -5 МВт к электрической сети энергопередающей организации направленное для сведения Системному оператору.</p>		
15	<p>Своевременное, достоверное и полное предоставление энергопередающими организациями запрашиваемой информации, необходимой для осуществления</p>		

	полномочий органа государственного контроля и надзора в области электроэнергетике.		
16	Наличие письменного предупреждения о прекращении (ограничении) поставки электрической энергии путем направления уведомления способами, указанными в акцепте договора (электронной почтой, факсом, почтовым отправлением, коротким текстовым сообщением, мультимедийным сообщением, действующими мессенджерами) в сроки не менее чем за 5 (пять) рабочих дня до прекращения поставки электрической энергии потребителю (Потребителя, использующего электрическую энергию для бытовых нужд не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней).		
17	Соблюдение требования по прекращению подачи электрической энергии полностью без предварительного уведомления потребителя при самовольном подключении приемников электрической энергии к электрической сети энергопередающей (энергопроизводящей) организации.		
	Соблюдение требования по прекращению подачи электрической энергии полностью без предварительного уведомления потребителя		

18	при подключении приемников электрической энергии помимо (без учета) приборов коммерческого учета электрической энергии.		
19	Соблюдение требования по прекращению подачи электрической энергии полностью без предварительного уведомления потребителя при снижении показателей качества электрической энергии по вине потребителя до значений, нарушающих функционирование электроустановок энергопередающей (энергопроизводящей) организации и других потребителей.		
20	Соблюдение требования по прекращению подачи электрической энергии полностью без предварительного уведомления потребителя при недопущении представителей энергопередающей (энергопроизводящей) организации и органа энергетического надзора и контроля к приборам коммерческого учета электрической энергии и электроустановкам потребителя в рабочее время (на правах командированного).		
21	Соблюдение требования по прекращению подачи электрической энергии полностью без предварительного уведомления потребителя при аварийной ситуации.		
	Наличие предупреждения энергопередающей организации потребителя		

22	о прекращении подачи электрической энергии для проведения плановых работ по ремонту оборудования и подключению новых потребителей при отсутствии резервного питания не позднее, чем за три календарных дня до отключения.		
23	Наличие уведомления о прекращении подачи энергопередающей организации электрической энергии потребителю, для принятия неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварий, которые повлекут за собой опасность для жизни людей, значительный экономический ущерб, нарушение функционирования особо важных элементов коммунального хозяйства и систем электроснабжения.		
24	Наличие согласования с энергопередающей организацией технических условий выданного потребителем субпотребителю, которые будут подключены к электрическим сетям потребителей.		
25	Наличие согласования с потребителем технических условий, выданного энергопередающей организации субпотребителю, которые будут подключены к электрическим сетям потребителей.		
	Наличие составленного в произвольной форме акта потребителю		

26	электроэнергии о нарушении и проведение перерасчета при самовольных подключениях к сетям энергопередающей организации.		
27	Наличие составленного в произвольной форме акта потребителю электроэнергии о нарушении и проведение перерасчета при подключении приемников электроэнергии помимо прибора коммерческого учета электрической энергии (далее – ПКУ).		
28	Наличие составленного в произвольной форме акта потребителю электроэнергии о нарушении и проведение перерасчета при изменении схемы включения ПКУ, трансформаторов тока и напряжения.		
29	Наличие составленного в произвольной форме акта потребителю электроэнергии о нарушении и проведение перерасчета при искусственном торможении диска ПКУ.		
30	Наличие составленного в произвольной форме акта потребителю электроэнергии о нарушении и проведение перерасчета при установке приспособления, искажающих показания ПКУ.		
31	Наличие периодической (очередной) квалификационной проверки знаний руководителями и специалистами служб безопасности и охраны		

	труда энергопередающей организации не реже одного раза в три года.		
32	Наличие периодической (очередной) квалификационной проверки знаний электротехническим и электротехнологическим персоналом, в том числе руководителями и специалистами имеющих право ведения оперативных переговоров и переключений, за исключением административно-технического персонала энергопередающей организации не реже одного раза в год.		
33	Соблюдение сроков направление в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан информации о приеме на работу или увольнении руководителя энергопроизводящей организации в течение 15 календарных дней со дня принятия (увольнения) руководителя.		
34	Н а л и ч и е квалификационной проверки знаний специалистов энергопередающей организации комиссией по квалификационной проверке знаний, созданной приказом руководителя.		
35	Соблюдение сроков составление энергопередающей организацией ежегодно, в срок до 25 декабря, списка специалистов, подлежащих квалификационной		

	проверке знаний на следующий календарный год.		
36	Наличие протокола квалификационной проверки знаний по итогам проведения квалификационной проверки знаний.		
37	Соблюдение требований по работе с оперативным и оперативно-ремонтным персоналом, оперативными руководителями, осуществляющими управление энергоустановками в следующих формах: 1) подготовка по новой должности, включающая: обучение; стажировку на рабочем месте; первичную квалификационную проверку знаний; дублирование; 2) периодические квалификационные проверки знаний; 3) контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки; 4) инструктажи; 5) повышение квалификации.		
38	Проведение работы с ремонтным персоналом в следующих формах: 1) подготовка по новой должности, включающая: обучение безопасным методам производства работ; стажировку на рабочем месте; первичную квалификационную проверку знаний;		

	<p>2) периодические квалификационные проверки знаний;</p> <p>3) контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки;</p> <p>4) инструктажи;</p> <p>5) повышение квалификации.</p>		
39	Наличие годового плана работы с персоналом, разработанного и утвержденного руководителем энергопередающей организации.		
40	<p>Наличие в плане работы с персоналом мероприятий по следующим направлениям:</p> <p>подготовка персонала (руководителей, специалистов и рабочих), в том числе прохождения обучения по оказанию первой медицинской помощи;</p> <p>квалификационные проверки знаний в области электроэнергетики;</p> <p>инструктажи;</p> <p>контрольные противоаварийные тренировки; повышение квалификации;</p> <p>организация работы технических библиотек, технических кабинетов, кабинетов по технике безопасности, полигонов, центров и пунктов тренажерной подготовки;</p> <p>проверка рабочих мест;</p> <p>проведение соревнований по профессиональному мастерству и другие коллективные формы работы с персоналом;</p> <p>проведение периодических</p>		

	медицинских осмотров персонала.		
41	Наличие подготовки работников по новой должности по типовым программам, разработанных для каждой должности и каждого рабочего места и утвержденных главным техническим руководителем энергопередающей организации.		
42	Наличие первичной квалификационной проверки знаний после завершения обучения и стажировки в срок не позднее одного месяца после назначения на должность или в срок, указанный в типовой или индивидуальной программе подготовки, утвержденной техническим руководителем энергопередающей организации.		
43	Соблюдение требований по отстранению 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.		
44	Соблюдение требований по недопущению лица к выполнению должностных обязанностей по занимаемой должности в период, с момента назначения внеочередной		

	квалификационной проверки знаний до даты подтверждения квалификации.		
45	Наличие председателя центральной комиссии по квалификационной проверке, лица прошедшего проверку знаний в государственном органе по государственному энергетическому надзору и контролю.		
46	Наличие в составе центральной комиссии по квалификационной проверке не менее трех человек, имеющих группу допуска по электробезопасности не ниже четвертой.		
47	Н а л и ч и е распорядительного документа по организации или структурному подразделению о допуске работника к самостоятельной работе.		
48	Наличие годового перечня тем повторных инструктажей для всех должностей и специальностей, утвержденного техническим руководителем.		
49	Выдача технических условий на подключение пользователей сети с заявленной электрической мощностью 5 МВт и более к электрической сети на основании "Схемы выдачи мощности электростанции", разработанная специализированными проектными организациями, имеющими лицензию на		

	занятие проектной деятельностью.		
50	Соблюдение требований по прекращению энергопередающей организацией полностью или частично подачи электрической энергии при наличии заявки энергоснабжающей организации на прекращение (ограничение) электрической энергии.		
51	Соблюдение требований по подключению потребителя, отключенного за нарушение условий договора электроснабжения, в течение 1 (одного) рабочего дня, после обращения потребителя с приложением документов, подтверждающих устранение нарушения и оплаты услуги за подключение.		
52	Наличие акта об осмотре коммерческого учета произвольной формы, с фиксацией в нем наличия или отсутствия пломбы (клейма) или пломбировочного устройства о первичной или периодической проверке организации, имеющей на это право, целостности стекла и корпуса прибора коммерческого учета, наличие или отсутствие пломбировочного устройства энергопередающей организации в местах, ранее установленных энергопередающей организацией, при визуальном осмотре 1 (один) раз в полугодие		

	при снятии показаний прибора коммерческого учета.		
53	Наличие перерасчета, исходя из фактической подключенной нагрузки с учетом часов использования 24 часа в сутки, но не больше разрешенной мощности согласно техническим условиям, при этом период перерасчета определяется за все время со дня последней замены прибора коммерческого учета или последней инструментальной проверки схемы его включения, но не более одного года.		
54	Наличие акта и перерасчета объема использованной энергии по фактически подключенной нагрузке с момента приобретения прав собственности, но не более одного года при обнаружении самовольного подключения к электрическим сетям энергопередающей организации.		
55	Соблюдение требований по недопущению электроустановки в эксплуатацию при обнаружении в электроустановках потребителей недостатков в монтаже, отступлений от выданных технических условий, проектной документации и требований нормативно-технических документов.		
	Соблюдение требования по направлению в		

течение 2 (двух) рабочих дней со дня выдачи акта пломбирования системы коммерческого учета электрической энергии в энергоснабжающую организацию, выбранную потребителем, документов, необходимых для заключения договора электроснабжения с потребителями, объекты электроснабжения которых находятся не в составе кондоминиумов:

- 1) копия акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон со схемой подключения потребителя к электрическим сетям;
- 2) копия акта приемки системы коммерческого учета электрической энергии, составленного энергопередающей ( энергопроизводящей) организации;
- 3) копия справки о государственной регистрации (для юридических лиц), выписка из государственного электронного реестра разрешений и уведомлений (для индивидуальных предпринимателей) или копия документа, удостоверяющего личность (для физических лиц);
- 4) копия справки о зарегистрированных правах на недвижимое имущество или правоустанавливающего документа;

5) копия документа (приказа, доверенности, документа, подтверждающего полномочия лица) на лицо, уполномоченное на заключение договора электроснабжения, с приложением документа, удостоверяющего личность, за исключением первого руководителя организации (для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей);

6) копия технических условий;

7) банковские реквизиты (наименование банка, № текущего счета) – предоставляются только юридическими лицами.

Соблюдение требований по направлению в течение 2 (двух) рабочих дней со дня выдачи акта пломбирования системы коммерческого учета электрической энергии в энергоснабжающую организацию, выбранную потребителем, документов, необходимых для заключения договора электроснабжения с потребителями, объекты электроснабжения которых находятся в составе кондоминиумов:

1) копия акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон для потребителей, находящихся в составе кондоминиума;

2) копия акта приемки системы коммерческого

учета электрической энергии составленного органом, управляющего объектом кондоминиума или энергопередающей организацией;

3) копия справки о государственной регистрации (для юридических лиц), выписка из государственного электронного реестра разрешений и уведомлений (для индивидуальных предпринимателей), копия документа, удостоверяющего личность (для физических лиц);

4) копия документа (приказа, доверенности, документа, подтверждающего полномочия лица) на лицо, уполномоченное на заключение договора электроснабжения, с приложением документа, удостоверяющего личность, за исключением первого руководителя организации (для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей);

5) банковские реквизиты (наименование банка, № текущего счета), предоставляются только юридическими лицами;

6) копия справки о зарегистрированных правах на недвижимое имущество или правоустанавливающего документа.

Соблюдение требований о расчете потребления по среднесуточному расходу предыдущего или последующего

58	<p>расчетного периода, в котором средства и схема учета электрической энергии были исправны (при этом период расчета должен составлять со дня обнаружения нарушения до дня восстановления коммерческого учета, но не более тридцати календарных дней) при обнаружении нарушения коммерческого учета не по вине потребителя (в случае целостности и соответствия пломб, указанным в предыдущем акте установки или инструментальной проверки прибора учета).</p>		
59	<p>Соблюдение требований по выдаче акта о выявленных недостатках в течение 2 (двух) рабочих дней со дня осмотра внешнего подключения при выявлении недостатков внешнего подключения и несоответствия выполненным работ выданным техническим условиям.</p>		
60	<p>Соблюдение требований по выполнению осмотра внешнего подключения в течение 1 (одного) рабочего дня со дня получения повторного заявления от строительно-монтажной организации (подрядчика) или потребителя и уведомлению в письменной форме, о том, что не устранение замечаний после повторного осмотра, следующий осмотр будет производиться по истечению 1 (одного) месяца.</p>		

Должностное (ые) лицо (а) \_\_\_\_\_

должность подпись фамилия, имя, отчество (при его наличии)

\_\_\_\_\_

должность подпись фамилия, имя, отчество (при его наличии)

Руководитель субъекта контроля \_\_\_\_\_

должность подпись фамилия, имя, отчество (при его наличии)

Приложение 6  
к совместному приказу  
Заместитель Премьер-Министра  
– Министр национальной экономики  
Республики Казахстан  
от 22 января 2025 года № 4  
и исполняющий обязанности  
Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 22 января 2025 года № 33-н/к  
Приложение 6  
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

### Проверочный лист

в области электроэнергетики. в соответствии со статьей 138 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан

в отношении экспертных организаций, осуществляющих энергетическую экспертизу

\_\_\_\_\_

наименование однородной группы субъектов (объектов) контроля

Государственный орган, назначивший проверку

\_\_\_\_\_

Акт о назначении проверки \_\_\_\_\_ №, дата

Наименование субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер субъекта (объекта) контроля

Адрес места нахождения \_\_\_\_\_

№	Перечень требований	Соответствует требованиям	Не соответствует требованиям

1	2	3	4
1	<p>Наличие в штате экспертной организации 1-категории, осуществляющей энергетическую экспертизу не менее пяти экспертов (электро- и теплоэнергетика), имеющих высшее инженерно-техническое образование электроэнергетика или теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее трех лет, или среднее техническое и профессиональное (среднее специальное, среднее профессиональное) образование электроэнергетика или теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее пяти лет, а также группы по электробезопасности (IV и выше группы).</p>		
2	<p>Наличие у экспертной организации 1-категории, осуществляющей энергетическую экспертизу, опыта работы в области проведения энергетической экспертизы не менее трех лет.</p>		
3	<p>Наличие в штате экспертной организации 2-категории, осуществляющей энергетическую экспертизу, не менее трех экспертов (электро- и теплоэнергетика), имеющих высшее инженерно-техническое образование электроэнергетика или теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее трех лет, или</p>		

	<p>среднее техническое и профессиональное (среднее специальное, среднее профессиональное) образование электроэнергетика или теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее пяти лет, а также группы по электробезопасности (IV и выше группы).</p>		
4	<p>Наличие у экспертной организации 2-категории, осуществляющей энергетическую экспертизу, опыта работы в области проведения энергетической экспертизы не менее двух лет.</p>		
5	<p>Наличие в штате экспертной организации 3-категории, осуществляющей энергетическую экспертизу, не менее двух экспертов (электро- и теплоэнергетика), имеющее высшее инженерно-техническое образование электроэнергетика или теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее трех лет, или среднее техническое и профессиональное (среднее специальное, среднее профессиональное) образование электроэнергетика или теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее пяти лет, а также группы по электробезопасности (IV и выше группы).</p>		
	<p>Наличие у экспертных организаций всех категорий,</p>		

6	<p>осуществляющих энергетическую экспертизу, следующих средств измерений на праве собственности или ином законном основании:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) токовые клещи;</li> <li>2) мегаомметр;</li> <li>3) микроомметр;</li> <li>4) анализатор качества электрической энергии;</li> <li>5) прибор измерения сопротивления заземляющих устройств;</li> <li>6) прибор испытания повышенным напряжением;</li> <li>7) прибор измерения тока однофазного короткого замыкания цепи "фаза-ноль";</li> <li>8) тепловизор;</li> <li>9) ультразвуковой расходомер жидкости;</li> <li>10) бесконтактный (инфракрасный) термометр;</li> <li>11) контактный термометр;</li> <li>12) газоанализатор.</li> </ol>		
7	<p>Проведение экспертной организацией 1- категории энергетической экспертизы энергопроизводящих, энергопередающих организаций и потребителей электрической и тепловой энергии.</p>		
8	<p>Проведение экспертной организацией 2- категории энергетической экспертизы потребителей электрической и тепловой энергии с присоединенной мощностью электрических установок до 500 килоВольтАмпер</p>		

	и (или) тепловых установок до 1 гигакалорий/час.		
9	Проведение экспертной организацией 3-категории энергетической экспертизы потребителей электрической и тепловой энергии с присоединенной мощностью электрических установок до 100 килоВольтАмпер и (или) тепловых установок до 1 гигакалорий/час.		
10	Наличие экспертного заключения, составленного по результатам проведенной энергетической экспертизы, в котором отражены мотивированные, обоснованные и полные выводы экспертов по предмету проведения экспертизы, а также утвержденного руководителем и заверенного печатью экспертной организации.		
	Наличие текста заключения энергетической экспертизы, состоящего из вступительной, констатирующей и заключительной частей, с содержанием следующих сведений: 1) во вступительной части заключения энергетической экспертизы содержание сведений о месте и дате составления документа, полного наименования экспертируемой организации, должности, фамилии и инициала ее руководителя,		

11	<p>наименование и время проведения энергетической экспертизы, а также перечень обследуемого оборудования энергетического объекта;</p> <p>2) в констатирующей части заключения энергетической экспертизы отражение фактического состояния обследуемого оборудования и энергетического объекта, информации о нарушениях и недостатках, выявленных экспертной организацией и устраненных в период экспертных работ;</p> <p>3) в заключительной части изложение мероприятий по устранению выявленных несоответствии требованиям нормативных правовых актов в сфере электроэнергетики со ссылкой на конкретный пункт нормативно правового акта.</p>		
12	<p>Наличие уведомления о начале или прекращении деятельности на проведение энергетической экспертизы предоставленного в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю.</p>		
13	<p>Соответствие выданного экспертного заключения фактическому состоянию обследуемого оборудования и энергетического объекта в период экспертных работ.</p>		

Должностное (ые) лицо (а) \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_   
—  
должность подпись фамилия, имя, отчество (при его наличии)

\_\_\_\_\_   
должность подпись фамилия, имя, отчество (при его наличии)

Руководитель субъекта контроля \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_   
должность подпись фамилия, имя, отчество (при его наличии)

Приложение 7  
к совместному приказу  
Заместитель Премьер-Министра  
– Министр национальной экономики  
Республики Казахстан  
от 22 января 2025 года № 4  
и исполняющий обязанности  
Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 22 января 2025 года № 33-н/к

Приложение 7  
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

### **Проверочный лист в области электроэнергетики в отношении энергопроизводящих организаций**

Государственный орган, назначивший проверку/профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля

\_\_\_\_\_   
\_\_\_\_\_   
Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_ (№, дата)

Наименование субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_   
\_\_\_\_\_   
(Индивидуальный идентификационный номер), бизнес-идентификационный номер субъекта (объекта) контроля

Адрес места нахождения \_\_\_\_\_

№	Перечень требований	Соответствует требованиям	Не соответствует требованиям
1	2	3	4

1	<p>Наличие в энергетическом предприятии сводной отчетности о технологических нарушениях по форме, направленного в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю или местный исполнительный орган ( по компетенции), ежемесячно, до седьмого числа месяца, следующего за отчетным.</p>		
2	<p>Наличие оперативного сообщения по телефону с дублированием посредством мобильных программ по обмену мгновенными сообщениями о произошедших технологических нарушениях и несчастных случаях в Единой электроэнергетической системе Республики Казахстан предоставленного энергопредприятием в течение 1 (одного) часа с момента возникновения технологического нарушения.</p>		
3	<p>Наличие письменного сообщения энергопредприятия, направленного в соответствующий Территориальный департамент органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Астана, Алматы, Шымкент и местный исполнительный орган и системному оператору, в срок не позднее 12 (двенадцати) часов с момента</p>		

	возникновения технологического нарушения.		
4	<p>Наличие оперативных и письменных сообщений, содержащие следующие сведения:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1) наименование энергетического предприятия, дата и время возникновения технологического нарушения, несчастного случая;</li><li>2) предполагаемые причины технологического нарушения, несчастного случая;</li><li>3) перечень отработавших защит, автоматики и блокировок ;</li><li>4) перечень вышедшего из строя оборудования и оставшегося в работе;</li><li>5) последствия технологического нарушения: объем поврежденного оборудования, недоотпуск, количество отключенных потребителей, время ликвидации технологического нарушения;</li><li>6) фамилия, имя, отчество (при его наличии) и должность передавшего информацию.</li></ol>		
	<p>Наличие описания всех причин возникновения, развития аварий для изучения и оценивания при расследовании технологических нарушений:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1) соответствие объектов и организаций их эксплуатации требованиям по</li></ol>		

5	<p>безопасности, техническому состоянию и эксплуатации;</p> <p>2) качество и сроки проведения ремонтов, профилактических осмотров и испытаний, контроля состояния оборудования;</p> <p>3) соблюдение технологической дисциплины при производстве ремонтных работ;</p> <p>4) своевременность принятия мер по устранению аварийных очагов и дефектов оборудования.</p>		
6	<p>Наличие описания всех причин возникновения, развития отказов I и II степени на объектах энергопроизводящей организации для изучения и оценивания при расследовании технологических нарушений при отказе:</p> <p>1) соответствие объектов и организаций их эксплуатации требованиям по безопасности, техническому состоянию и эксплуатации;</p> <p>2) качество и сроки проведения ремонтов, профилактических осмотров и испытаний, контроля состояния оборудования;</p> <p>3) соблюдение технологической дисциплины при производстве ремонтных работ;</p> <p>4) своевременность принятия мер по устранению аварийных очагов и дефектов оборудования.</p>		

Н а л и ч и е  
классификационного  
признака технических  
причин технологических  
нарушений:

- 1) нарушение структуры  
материала установки, ее  
детали или узла;
- 2) нарушение сварки,  
пайки;
- 3) нарушение  
механического  
соединения;
- 4) механический износ;
- 5) золовой износ;
- 6) коррозионный износ;
- 7) эрозийный износ;
- 8) нарушение  
герметичности;
- 9) превышение  
нормативного значения  
вибрации;
- 10) взрыв;
- 11) термическое  
повреждение, перегрев,  
пережог;
- 12) электродуговое  
повреждение;
- 13) нарушение  
электрической изоляции;
- 14) нарушение  
электрического контакта;
- 15) механическое  
разрушение (   
повреждение);
- 16) загорание или пожар;
- 17) нарушение  
устойчивости  
электрической сети;
- 18) нарушение  
противоаварийной  
автоматики;
- 1 9 )  
неклассифицированные  
причины (исчерпание  
ресурса, зашлаковка и  
другое);
- 20) нарушения в работе  
систем диспетчерского и  
технологического  
управления  
производством.

Н а л и ч и е  
классификационных  
п р и з н а к о в  
организационных причин  
технологических  
нарушений:

- 1) ошибочные действия оперативного персонала;
- 2) ошибочные действия неоперативного персонала;
- 3) недостатки в работе руководящего персонала энергопредприятия и (или) его структурных подразделений;
- 4) неудовлетворительная организация технического обслуживания и ремонта оборудования;
- 5) другие недостатки эксплуатации;
- 6) дефекты проекта;
- 7) дефекты конструкции;
- 8) дефекты изготовления;
- 9) дефекты монтажа;
- 10) дефекты ремонта;
- 1 1 ) де ф е к т ы строительства;
- 12) воздействие стихийных явлений;
- 13) воздействие посторонних лиц и организаций;
- 1 4 ) неклассифицированные причины (износ оборудования, находящегося в эксплуатации свыше нормативного срока эксплуатации, воздействие птиц, грызунов).

Наличие отказов II степени связанных с: повреждением из-за заводских дефектов оборудования, не выработавшего срок службы;

9	<p>полным сбросом на грузки электростанцией; повреждением электрических сетей 110-1150 киловольт (далее – кВ), а также основного оборудования подстанций 110 кВ и выше.</p>		
10	<p>Соблюдение сроков проведения расследования технологических нарушений, которое начинается не позднее 3 (трех) рабочих дней, исчисляемое со следующего рабочего дня с момента возникновения технологического нарушения, и не превышает 30 календарных дней.</p>		
11	<p>Соблюдение сроков расследования продленного на срок не более 30 календарных дней, в случаях невозможности завершения расследования технологического нарушения.</p>		
12	<p>Наличие списка руководителей, подлежащих квалификационной проверке знаний правил технической эксплуатации и правил техники безопасности у руководителей, специалистов организаций, осуществляющих производство, передачу электрической энергии, для контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электроустановок на</p>		

	<p>следующий календарный год направленного организациями услугодателю ежегодно, в срок до 1 (первого) декабря.</p>		
13	<p>Наличие комиссии по оценке готовности услугополучателя к работе в осенне-зимний период, созданный Услугополучателями и начинающий работу для подготовки акта готовности ежегодно с 1 (первого) августа.</p>		
14	<p>Наличие готовности Услугополучателя к работе в осенне-зимний период, определенный Комиссией услугополучателя в период с 1 (первого) августа по 30 (тридцатое) сентября включительно.</p>		
15	<p>Соблюдение срока получения Паспорта готовности Услугополучателями – ежегодно до 19 (девятнадцатого) октября включительно.</p>		
16	<p>Наличие:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) индивидуальных испытаний оборудования и функциональных испытаний отдельных систем, завершившиеся пробным пуском основного и вспомогательного оборудования;</li> <li>2) комплексного опробования оборудования, проведенные перед приемкой в эксплуатацию энергообъекта (пускового комплекса).</li> </ol>		
	<p>Наличие оперативного сообщения энергопредприятий</p>		

17	<p>предоставленные в течение 1 (одного) часа с момента возникновения технологического нарушения по телефону с дублированием посредством мобильных программ по обмену мгновенными сообщениями.</p>		
18	<p>Наличие направленного письменного сообщения энергопредприятиями в соответствующий Территориальный департамент органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Астана, Алматы, Шымкент и местный исполнительный орган и системному оператору в срок не позднее 12 (двенадцати) часов с момента возникновения технологического нарушения.</p>		
19	<p>Наличие технических условий, выданных энергопроизводящими организациями на подключение вновь вводимых или реконструируемых электроустановок после получения заявки от потребителя в следующие сроки:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) мощностью до 200 киловатт (далее – кВт) - в течение 5 рабочих дней;</li> <li>2) мощностью от 200 до 1000 кВт - в течение 10 рабочих дней;</li> <li>3) мощностью свыше 1000 кВт - в течение 15 рабочих дней.</li> </ol>		
	<p>Наличие технических условий, согласованных с системным оператором при подключении</p>		

20	<p>пользователя электрической сети с заявленной мощностью свыше 10 мегаватт (далее – МВт) к электрической сети энергопроизводящей организации.</p>		
21	<p>Наличие своевременной, достоверной и полной информации, предоставленных энергопроизводящей организацией, запрашиваемой и необходимой для осуществления полномочий органа государственного контроля и надзора в области электроэнергетики.</p>		
22	<p>Наличие письменного предупреждения о прекращении (ограничении) поставки электрической энергии путем направления уведомления способами, указанными в акцепте договора (электронной почтой, факсом, почтовым отправлением, коротким текстовым сообщением, мультимедийным сообщением, действующими мессенджерами) в сроки не менее чем за 5 (пять) рабочих дня до прекращения поставки электрической энергии Потребителю (Потребителя, использующего электрическую энергию для бытовых нужд не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней).</p>		
	<p>Соблюдение требований прекращения полностью подачи потребителю электрической энергии</p>		

энергопередающим или энергопроизводящими организациями без предварительного уведомления в случаях:

- 1) самовольного подключения приемников электрической энергии к электрической сети энергопередающей (энергопроизводящей) организации;
- 2) подключения приемников электрической энергии помимо (без учета) приборов коммерческого учета электрической энергии;
- 3) снижения показателей качества электрической энергии по вине потребителя до значений, нарушающих функционирование электроустановок энергопередающей (энергопроизводящей) организации и других потребителей;
- 4) недопущения представителей энергопередающей (энергопроизводящей) организаций и органа энергетического надзора и контроля к приборам коммерческого учета электрической энергии и электроустановкам потребителя в рабочее время (на правах командированного);
- 5) аварийной ситуации.

Наличие составленного акта в произвольной форме потребителю электроэнергии о нарушении и проведение перерасчета при следующих нарушениях:

24	<p>1) самовольное подключение к сетям энергопроизводящей организации;</p> <p>2) подключение приемников электроэнергии помимо прибора коммерческого учета электрической энергии (далее – ПКУ);</p> <p>3) изменение схемы включения ПКУ, трансформаторов тока и напряжения;</p> <p>4) искусственное торможение диска ПКУ;</p> <p>5) установка приспособлений, искажающих показания ПКУ.</p>		
25	<p>Н а л и ч и е автоматизированных систем управления обеспечивающих решение задач производственно-технологического, оперативно-диспетчерского и организационно-экономического управления энергопроизводством, а именно:</p> <p>1) автоматизированных систем управления технологическим процессом;</p> <p>2) автоматизированных систем диспетчерского управления;</p> <p>3) автоматизированных систем управления производством.</p>		
26	<p>Соблюдение сроков прохождения периодической (очередной) квалификационной проверки знаний руководителями и специалистами служб безопасности и охраны т р у д а</p>		

	энергопроизводящей организации не реже одного раза в три года.		
27	Соблюдение сроков прохождения периодической (очередной) квалификационной проверки знаний электротехническим и электротехнологическим персоналом, в том числе руководителями и специалистами имеющих право ведения оперативных переговоров и переключений, за исключением административно-технического персонала энергопроизводящей организации не реже одного раза в год.		
28	Соблюдение сроков предоставления в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства Энергетики Республики Казахстан ежегодно, в срок до 1 декабря, списка руководителей, подлежащих квалификационной проверке знаний на следующий календарный год.		
29	Соблюдение сроков предоставления информации в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства Энергетики Республики Казахстан о приеме на работу или увольнении руководителя энергопроизводящей организации в течение 15 календарных дней со дня принятия (увольнения) руководителя.		

30	Наличие приказа руководителя энергопроизводящей организации о создании комиссии для проведения квалификационной проверки		
31	Наличие списка специалистов, подлежащих квалификационной проверке знаний на следующий календарный год, составляемого энергопроизводящей организацией, ежегодно, в срок до 25 декабря.		
32	Наличие оформленного протокола квалификационной проверки знаний по итогам проведения квалификационной проверки знаний.		
33	Соблюдение форм проведения работы с оперативным и оперативно-ремонтным персоналом, с оперативными руководителями, осуществляющими управление энергоустановками: подготовка по новой должности, включающая: обучение; стажировку на рабочем месте; первичную квалификационную проверку знаний; дублирование; периодические квалификационные проверки знаний; контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки; инструктажи; повышение квалификации.		

34	<p>Соблюдение форм проведения работы с ремонтным персоналом: подготовка по новой должности, включающая: обучение безопасным методам производства работ; стажировку на рабочем месте; первичную квалификационную проверку знаний; периодические квалификационные проверки знаний; контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки; инструктажи; повышение квалификации.</p>		
35	<p>Наличие годового плана работы с персоналом, разработанного и утвержденного руководителем энергопроизводящей организации.</p>		
36	<p>Наличие мероприятий в плане работы с персоналом 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</p>		

	<p>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.</p>		
37	<p>Наличие типовых программ для подготовки работников по новой должности, разработанных для каждой должности и каждого рабочего места и утвержденных главным техническим руководителем энергопроизводящей организации.</p>		
38	<p>Соблюдение проведения первичной квалификационной проверки знаний после завершения обучения и стажировки в срок не позднее одного месяца после назначения на должность или в срок, указанный в типовой или индивидуальной программе подготовки, утвержденной техническим руководителем.</p>		
39	<p>Соблюдение требований по отстранению от выполнения трудовых обязанностей работника в случае отказа от прохождения квалификационной проверки знаний, а также не подтверждения группы по электробезопасности при квалификационной проверке знаний,</p>		

	согласно должностной инструкции.		
40	Соблюдение требований недопущения лица к выполнению должностных обязанностей по занимаемой должности в период, с момента назначения внеочередной квалификационной проверки знаний до даты подтверждения квалификации.		
41	Соблюдение требований назначения председателем центральной комиссии лица, прошедшего проверку знаний в государственном органе по государственному энергетическому надзору и контролю.		
42	Наличие центральной комиссии по квалификационные проверки энергопроизводящей организации, в составе не менее трех человек, имеющих группу допуска по электробезопасности не ниже четвертой.		
43	Н а л и ч и е распорядительного документа по организации или структурному подразделению о допуске работника к самостоятельной работе.		
44	Наличие годового перечня тем повторных инструктажей для всех должностей и специальностей, утвержденного техническим руководителем в каждом структурном подразделении.		

45	<p>Соблюдение выдачи технических условий на подключение пользователей сети с заявленной электрической мощностью 5 МВт и более к электрической сети на основании "Схемы выдачи мощности электростанции", разработанной специализированными проектными организациями, имеющими лицензию на занятие проектной деятельностью.</p>		
46	<p>Соблюдение порядка отключения электрических сетей от генерирующих установок энергопередающей организацией по указанию системного оператора при следующих обстоятельствах:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) предупреждение надвигающейся угрозы для здоровья и безопасности людей или оборудования электроустановок;</li> <li>2) авария на электростанции или соединительном оборудовании;</li> <li>3) невыполнение оперативным персоналом энергопроизводящей организации диспетчерских распоряжений энергопередающей организации или системного оператора;</li> <li>4) ликвидация аварийных ситуаций и предотвращение ее развития;</li> <li>5) обстоятельства непреодолимой силы.</li> </ol>		

Должностное (ые) лицо (а) \_\_\_\_\_  
должность подпись фамилия, имя, отчество (при его наличии)

\_\_\_\_\_

должность подпись фамилия, имя, отчество (при его наличии)

Руководитель субъекта контроля \_\_\_\_\_  
должность подпись фамилия, имя, отчество (при его наличии)

Приложение 8  
к совместному приказу  
Заместитель Премьер-Министра  
– Министр национальной экономики  
Республики Казахстан  
от 22 января 2025 года № 4  
и исполняющий обязанности  
Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 22 января 2025 года № 33-н/к  
Приложение 7-1  
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

**Проверочный лист в области электроэнергетики в отношении энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии**

Государственный орган, назначивший проверку/профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_ (№, дата)

Наименование субъекта (объекта) контроля

\_\_\_\_\_

(Индивидуальный идентификационный номер), бизнес-идентификационный номер субъекта (объекта) контроля

Адрес места нахождения \_\_\_\_\_

№	Перечень требований	Соответствует требованиям	Не соответствует требованиям
1	2	3	4

1	<p>Наличие в энергетическом предприятии сводной отчетности о технологических нарушениях по форме, направленного в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю или местный исполнительный орган ( по компетенции), ежемесячно, до седьмого числа месяца, следующего за отчетным.</p>		
2	<p>Наличие оперативного сообщения по телефону с дублированием посредством мобильных программ по обмену мгновенными сообщениями о произошедших технологических нарушениях и несчастных случаях в Е д и н о й электроэнергетической системе Республики Казахстан предоставленного энергопредприятием в течение 1 (одного) часа с момента возникновения технологического нарушения.</p>		
3	<p>Наличие письменного сообщения энергопредприятия, направленного в соответствующий Территориальный департамент органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Астана, Алматы, Шымкент и местный исполнительный орган и системному оператору, в срок не позднее 12 (двенадцати) часов с момента</p>		

	возникновения технологического нарушения.		
4	<p>Наличие оперативных и письменных сообщений, содержащие следующие сведения:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1) наименование энергетического предприятия, дата и время возникновения технологического нарушения, несчастного случая;</li><li>2) предполагаемые причины технологического нарушения, несчастного случая;</li><li>3) перечень отработавших защит, автоматики и блокировок ;</li><li>4) перечень вышедшего из строя оборудования и оставшегося в работе;</li><li>5) последствия технологического нарушения: объем поврежденного оборудования, недоотпуск, количество отключенных потребителей, время ликвидации технологического нарушения;</li><li>6) фамилия, имя, отчество (при его наличии) и должность передавшего информацию.</li></ol>		
	<p>Наличие описания всех причин возникновения, развития аварий для изучения и оценивания при расследовании технологических нарушений:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1) соответствие объектов и организаций их эксплуатации требованиям по</li></ol>		

5	<p>безопасности, техническому состоянию и эксплуатации;</p> <p>2) качество и сроки проведения ремонтов, профилактических осмотров и испытаний, контроля состояния оборудования;</p> <p>3) соблюдение технологической дисциплины при производстве ремонтных работ;</p> <p>4) своевременность принятия мер по устранению аварийных очагов и дефектов оборудования.</p>		
6	<p>Наличие описания всех причин возникновения, развития отказов I и II степени на объектах энергопроизводящей организации для изучения и оценивания при расследовании технологических нарушений при отказе:</p> <p>1) соответствие объектов и организаций их эксплуатации требованиям по безопасности, техническому состоянию и эксплуатации;</p> <p>2) качество и сроки проведения ремонтов, профилактических осмотров и испытаний, контроля состояния оборудования;</p> <p>3) соблюдение технологической дисциплины при производстве ремонтных работ;</p> <p>4) своевременность принятия мер по устранению аварийных очагов и дефектов оборудования.</p>		

Н а л и ч и е  
классификационного  
признака технических  
причин технологических  
нарушений:

- 1) нарушение структуры  
материала установки, ее  
детали или узла;
- 2) нарушение сварки,  
пайки;
- 3) нарушение  
механического  
соединения;
- 4) механический износ;
- 5) золовой износ;
- 6) коррозионный износ;
- 7) эрозийный износ;
- 8) нарушение  
герметичности;
- 9) превышение  
нормативного значения  
вибрации;
- 10) взрыв;
- 11) термическое  
повреждение, перегрев,  
пережог;
- 12) электродуговое  
повреждение;
- 13) нарушение  
электрической изоляции;
- 14) нарушение  
электрического контакта;
- 15) механическое  
разрушение (   
повреждение);
- 16) загорание или пожар;
- 17) нарушение  
устойчивости  
электрической сети;
- 18) нарушение  
противоаварийной  
автоматики;
- 1 9 )  
неклассифицированные  
причины (исчерпание  
ресурса, зашлаковка и  
другое);
- 20) нарушения в работе  
систем диспетчерского и  
технологического  
управления  
производством.

Н а л и ч и е  
классификационных  
п р и з н а к о в  
организационных причин  
технологических  
нарушений:

- 1) ошибочные действия оперативного персонала;
- 2) ошибочные действия неоперативного персонала;
- 3) недостатки в работе руководящего персонала энергопредприятия и (или) его структурных подразделений;
- 4) неудовлетворительная организация технического обслуживания и ремонта оборудования;
- 5) другие недостатки эксплуатации;
- 6) дефекты проекта;
- 7) дефекты конструкции;
- 8) дефекты изготовления;
- 9) дефекты монтажа;
- 10) дефекты ремонта;
- 1 1 ) де ф е к т ы строительства;
- 12) воздействие стихийных явлений;
- 13) воздействие посторонних лиц и организаций;
- 1 4 ) неклассифицированные причины (износ оборудования, находящегося в эксплуатации свыше нормативного срока эксплуатации, воздействие птиц, грызунов).

Наличие отказов II степени связанных с: повреждением из-за заводских дефектов оборудования, не выработавшего срок службы;

9	<p>полным сбросом на грузки электростанцией; повреждением электрических сетей 110-1150 киловольт (далее – кВ), а также основного оборудования подстанций 110 кВ и выше.</p>		
10	<p>Наличие второго экземпляра акта расследования технологического нарушения со всеми приложениями направленного в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю или местный исполнительный орган ( по компетенции) в течение трех рабочих дней со дня подписания в случаях создания комиссии энергетическим предприятием.</p>		
11	<p>Соблюдение срока расследовании технологических нарушений, которые начинается не позднее 3 ( трех) рабочих дней и исчисляются со следующего рабочего дня с момента возникновения технологического нарушения, и завершается в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента создания комиссии.</p>		
12	<p>Соблюдение сроков расследования продленного на срок не более 30 календарных дней, в случаях невозможности завершения</p>		

	<p>расследования технологического нарушения.</p>		
13	<p>Наличие акта расследования технологического нарушения, оформленных результатов расследования аварий, отказов I степени, а также отказов II степени, связанных с:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) повреждением из-за заводских дефектов оборудования, не выработавшего срок службы;</li> <li>2) полным сбросом на грузки электростанцией;</li> <li>3) повреждением электрических сетей 110-1150 кВ, а также основного оборудования подстанций 110 кВ и выше;</li> <li>4) ошибочными действиями персонала.</li> </ol>		
14	<p>Наличие списка руководителей, подлежащих квалификационной проверке знаний правил технической эксплуатации и правил техники безопасности у руководителей, специалистов организаций, осуществляющих производство, передачу электрической, для контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электроустановок на следующий календарный год направленного организациями услугодателю ежегодно, в срок до 1 декабря.</p>		

15	<p>Соблюдение ежегодного периода с 15 (пятнадцатого) августа по 30 (тридцатое) сентября включительно по приему документов на получение Паспорта готовности осуществляется через веб-портал "электронного правительства" <a href="http://www.egov.kz">www.egov.kz</a>.</p>		
16	<p>Наличие разработанного плана мероприятий руководством Услугополучателя с указанием конкретных сроков устранения недостатков и согласование его с Комиссией услугополучателя в случае неготовности Услугополучателя к работе в осенне-зимний период, приложенный к Акту готовности.</p>		
17	<p>Наличие выданных Паспортов готовности с замечаниями, где основанием для принятия решения Комиссией услугодателя явилось соответствие содержания представленных документов, подтверждающих выполнение условий для получения Паспорта готовности, при этом по содержанию некоторых из них необходимо предоставление дополнительных пояснений, материалов и обоснований. При этом замечания выдаются с установлением срока их устранения до 1 (первого) января следующего года, а информация о выполнении выданных замечаний Услугополучателем представляется</p>		

	Услугодателю не позднее 3 (трех) рабочих дней со дня истечения срока выполнения замечания.		
18	Наличие разработанного: 1) перспективного плана ремонта оборудования, зданий и сооружений организации на пять лет; 2) годовых графиков ремонта оборудования, зданий и сооружений, запланированного для осуществления ремонта энергопроизводящими и энергопередающими организациями оборудования, зданий и сооружений электростанций, электрических сетей.		
19	Наличие расчета среднесуточного расхода топлива и информации о расстоянии от энергоисточника до места отгрузки поставляемого топлива, направленный в уполномоченный орган в о б л а с т и электроэнергетики для согласования энергопроизводящей организацией с установленной мощностью 100 Гигакалорий/час и выше ежегодно, до 1 июня соответствующего года.		
20	Соблюдение периодичности и объема технического обслуживания, а также состава работ по техническому обслуживанию оборудования, зданий и сооружений электростанций, электрических сетей, которые устанавливаются энергопроизводящими и		

	<p>энергопередающими организациями самостоятельно с учетом инструкций по эксплуатации и фактических условий эксплуатации.</p>		
21	<p>Соблюдение годовых графиков ремонта оборудования, зданий и сооружений.</p>		
22	<p>Соблюдение требований электроснабжения от одного источника питания для электроприемников III категории при условии, что перерывы электроснабжения, необходимые для ремонта или замены поврежденного элемента системы электроснабжения, не превышают одних суток (24 часа).</p>		
23	<p>Выполнение наружного осмотра дымовых труб электростанций и газоходы 1 раз в год (весной), где внутреннее обследование дымовых труб производится через 5 лет после их ввода в эксплуатацию, а в дальнейшем по мере необходимости, но не реже 1 раза в 15 лет, при этом внутреннее обследование труб с кирпичной и монолитной футеровкой может быть заменено тепловизионным с частотой обследований не реже 1 раза в пять лет.</p>		
24	<p>Наличие комиссии по оценке готовности услугополучателя к работе в осенне-зимний период, созданный Услугополучателями и начинающий работу для</p>		

	подготовки акта готовности ежегодно с 1 (первого) августа.		
25	Наличие готовности Услугополучателя к работе в осенне-зимний период, определенный Комиссией услугополучателя в период с 1 (первого) августа по 30 (тридцатое) сентября включительно.		
26	Соблюдение срока получения Паспорта готовности Услугополучателями – ежегодно до 19 (девятнадцатого) октября включительно.		
27	Наличие: 1) индивидуальных испытаний оборудования и функциональных испытаний отдельных систем, завершившиеся пробным пуском основного и вспомогательного оборудования; 2) комплексного опробования оборудования, проведенные перед приемкой в эксплуатацию энергообъекта (пускового комплекса).		
28	Наличие оперативного сообщения энергопредприятий предоставленные в течение 1 (одного) часа с момента возникновения технологического нарушения по телефону с дублированием посредством мобильных программ по обмену мгновенными сообщениями.		
	Наличие направленного письменного сообщения энергопредприятиями в		

29	<p>соответствующий Территориальный департамент органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Астана, Алматы, Шымкент и местный исполнительный орган и системному оператору в срок не позднее 12 (двенадцати) часов с момента возникновения технологического нарушения.</p>		
30	<p>Наличие второго экземпляра акта расследования технологического нарушения со всеми приложениями направленного в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю или местный исполнительный орган ( по компетенции) в течение трех рабочих дней со дня подписания, в случаях создания комиссии энергетическим предприятием.</p>		
31	<p>Наличие технических условий, выданных энергопроизводящими организациями на подключение вновь вводимых или реконструируемых электроустановок после получения заявки от потребителя в следующие сроки:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) мощностью до 200 киловатт (далее – кВт) - в течение 5 рабочих дней;</li> <li>2) мощностью от 200 до 1000 кВт - в течение 10 рабочих дней;</li> </ol>		

	3) мощностью свыше 1000 кВт - в течение 15 рабочих дней.		
32	Наличие технических условий, согласованных с системным оператором при подключении пользователя электрической сети с заявленной мощностью свыше 10 мегаватт (далее – МВт) к электрической сети энергопроизводящей организации.		
33	Наличие своевременной, достоверной и полной информации, предоставленных энергопроизводящей организацией, запрашиваемой и необходимой для осуществления полномочий органа государственного контроля и надзора в области электроэнергетики.		
34	Наличие письменного предупреждения о прекращении (ограничении) поставки электрической энергии путем направления уведомления способами, указанными в акцепте договора (электронной почтой, факсом, почтовым отправлением, коротким текстовым сообщением, мультимедийным сообщением, действующими мессенджерами) в сроки не менее чем за 5 (пять) рабочих дня до прекращения поставки электрической энергии Потребителю (Потребителя, использующего электрическую энергию		

	для бытовых нужд не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней).		
35	<p>Соблюдение требований прекращения полностью подачи потребителю электрической энергии энергопередающим или энергопроизводящими организациями без предварительного уведомления в случаях:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) самовольного подключения приемников электрической энергии к электрической сети энергопередающей (энергопроизводящей) организации;</li> <li>2) подключения приемников электрической энергии помимо (без учета) приборов коммерческого учета электрической энергии;</li> <li>3) снижения показателей качества электрической энергии по вине потребителя до значений, нарушающих функционирование электроустановок энергопередающей (энергопроизводящей) организации и других потребителей;</li> <li>4) недопущения представителей энергопередающей (энергопроизводящей) организаций и органа энергетического надзора и контроля к приборам коммерческого учета электрической энергии и электроустановкам потребителя в рабочее время (на правах командированного);</li> <li>5) аварийной ситуации.</li> </ol>		

36	<p>Наличие составленного акта в произвольной форме потребителю электроэнергии о нарушении и проведение перерасчета при следующих нарушениях:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) самовольное подключение к сетям энергопроизводящей организации;</li> <li>2) подключение приемников электроэнергии помимо прибора коммерческого учета электрической энергии (далее – ПКУ);</li> <li>3) изменение схемы включения ПКУ, трансформаторов тока и напряжения;</li> <li>4) искусственное торможение диска ПКУ;</li> <li>5) установка приспособлений, искажающих показания ПКУ.</li> </ol>		
37	<p>Н а л и ч и е автоматизированных систем управления обеспечивающих решение задач производственно-технологического, оперативно-диспетчерского и организационно-экономического управления энергопроизводством, а именно:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) автоматизированных систем управления технологическим процессом;</li> <li>2) автоматизированных систем диспетчерского управления;</li> <li>3) автоматизированных систем управления производством.</li> </ol>		
	Соблюдение сроков выполнения многофакторного		

38	<p>исследования с оценкой прочности, устойчивости и эксплуатационной надежности всех напорных гидротехнических сооружений не реже 1 раза в 5 лет, находящиеся в эксплуатации более 25 лет независимо от их состояния, с привлечением специализированных организаций периодически.</p>		
39	<p>Наличие берм и кюветов канала обеспечивающих защиту от зарастания откосов и гребня земляных сооружений деревьями и кустарниками, если оно не предусмотрено проектом, которые регулярно очищаются от грунта осыпей и выносов.</p>		
40	<p>Наличие лестниц, мостиков и ограждений в необходимых местах на подводящих и отводящих каналах.</p>		
41	<p>Наличие дренажа или утепления на участках откосов грунтовых плотин и дамб при высоком уровне фильтрационных вод в низовом клине во избежание промерзания и разрушения.</p>		
42	<p>Наличие дренажных систем для отвода профильтровавшейся воды.</p>		
43	<p>Наличие насосов откачки воды, поступающей в результате фильтрации или из-за непредвиденных прорывов из водопроводящих трактов; исправности вентиляционных</p>		

	установок, аварийного освещения, запасных выходов при эксплуатации подземных зданий гидроэлектростанций.		
44	Наличие на аэрационных устройствах напорных водоводов надежного утепления и при необходимости оборудования их системой обогрева.		
45	Н а л и ч и е противоаварийных устройств, водоотливных и спасательных средств в исправном состоянии с обеспечением содержания и в постоянной готовности к действию.		
46	Наличие камнезащитных сооружений ( камнезадерживающие сетки, камнеловки) содержащихся в исправном состоянии и своевременно разгруженные от накопившихся камней.		
47	Н а л и ч и е автоматизированных систем диагностического контроля (далее – АСДК) оснащенные в ответственных напорных гидротехнических сооружениях для повышения оперативности и достоверности контроля.		
48	Наличие приборов с дистанционной передачей показаний на центральный пульт управления, измеряющих уровни верхнего и нижнего бьефов гидроэлектростанций и напор гидротурбин, а также перепады напора на решетках.		

49	Н а л и ч и е предупредительной сигнализации включаемой при повышении температуры сегмента и масла в маслованне на 5°С выше номинальной для данного времени года.		
50	Наличие систем технического водоснабжения гидроагрегата обеспечивающих охлаждение опорных узлов, статора и ротора генератора, смазку обрешиненного турбинного подшипника и других потребителей при всех режимах работы гидроагрегата.		
51	Соблюдение сроков проведения капитального ремонта гидротурбин 1 раз в 5-7 лет.		
52	Н а л и ч и е водоулавливающих устройств для градирни в зимний период при увлажнении и обледенении прилегающей территорий зданий.		
53	Соблюдение сроков не реже 1 раза в 10 лет, железобетонных оболочек – не реже 1 раза в 5 лет при проведении детального обследования металлических каркасов вытяжных башен обшивных градирен.		
54	Соблюдение сроков 1 раз в 4-5 лет проведения капитальных ремонтов синхронных компенсаторов.		
	Наличие автоматики в генерирующих установках возобновляемых		

55	<p>источников энергии, обеспечивающих регулирование генерации реактивной мощности:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) в режиме регулирования напряжения;</li> <li>2) в режиме регулирования реактивной мощности;</li> <li>3) в режиме регулирования коэффициента мощности.</li> </ol>		
56	<p>Наличие на электродвигателях, имеющих принудительную смазку подшипников, защиты действующей на сигнал и отключение электродвигателя при повышении температуры вкладышей подшипников или прекращении поступления смазки.</p>		
57	<p>Наличие удостоверения у лиц, допущенных к выполнению работ, к которым предъявляются дополнительные (повышенные) требования по безопасности специальных работ.</p>		
58	<p>Соблюдение допуска к работе по нарядам и распоряжениям непосредственно на рабочем месте.</p>		
59	<p>Наличие оформленного допуска в обоих экземплярах наряда и в журнале учета работ по нарядам и распоряжениям, при совмещении руководителем (производителем) работ обязанности допускающего оформление допуска в одном экземпляре наряда.</p>		

60	Наличие записи в квалификационном удостоверении о проверке знаний у лиц, обслуживающих оборудование основных цехов электростанций, и лиц, допущенных к выполнению специальных работ.		
61	Наличие наряда при ремонте вращающихся механизмов, которые при этом остановлены.		
62	Наличие кнопки аварийного отключения в рабочем состоянии электродвигателя механизма на период пробного включения или балансировки вращающегося механизма.		
63	Наличие наряда при выполнении работ в емкостях и резервуарах.		
64	Наличие наряда при выполнении огневых работ на оборудовании, в зоне действующего оборудования и в производственных помещениях.		
65	Наличие наряда при выполнении ремонта грузоподъемных машин (кроме колесных и гусеничных самоходных), крановых тележек, подкрановых путей, скреперных установок, перегружателей, подъемников, фуникулеров, канатных дорог.		
66	Наличие наряда при выполнении демонтажа и монтажа оборудования.		
	Наличие наряда при выполнении установки, снятия, проверки и ремонта аппаратуры		

67	автоматического регулирования, дистанционного управления, защиты, сигнализации и контроля, требующие останова, ограничения производительности и изменения схемы и режима работы оборудования.		
68	Наличие наряда при выполнении работы, связанных с монтажом и наладкой датчиков.		
69	Наличие наряда при выполнении работы в местах, опасных в отношении загазованности, взрывоопасности и поражения электрическим током и с ограниченным доступом посещения.		
70	Наличие наряда при выполнении работ в камерах, колодцах, аппаратах, бункерах, резервуарах, баках, коллекторах, туннелях, трубопроводах, каналах и ямах и других металлических емкостях.		
71	Наличие наряда при выполнении дефектоскопии оборудования.		
72	Наличие наряда при выполнении химической очистки оборудования.		
73	Наличие наряда при выполнении нанесения антикоррозионного покрытия.		
74	Наличие наряда при выполнении теплоизоляционных работ.		
75	Наличие наряда при выполнении сборки и разборки лесов и		

	крепления стенок траншей, котлованов.		
76	Наличие наряда при выполнении земляных работ в зоне расположения подземных коммуникаций.		
77	Наличие списка уполномоченных лиц для выдачи нарядов, утвержденного техническим руководителем.		
78	Наличие промежуточных нарядов при выполнении ремонтных работ по общему наряду.		
79	Наличие разрешения начальника смены электростанции или соответствующего диспетчера сетей, региональных диспетчерских центров, национального диспетчерского центра системного оператора Казахстана для выведения оборудования из работы и резерва или испытания непосредственно перед выводом из работы и резерва оборудования или перед проведением испытаний.		
80	Наличие системной автоматики для отключения нагрузки в энергосистемах по предотвращению нарушения устойчивости работы энергосистемы, принимающей мощность, и автоматической разгрузки электростанций в энергосистемах, выдающих мощность.		
	Наличие в составе комплекса технических средств		

81	<p>автоматизированной системы диспетчерского управления:</p> <p>1) средств диспетчерского и технологического управления в совокупности с автоматизированной системой управления технологическим процессом (датчики информации, устройства телемеханики и передачи информации, каналы связи);</p> <p>2) средств обработки и отображения информации: компьютерная техника оперативных информационно-управляющих комплексов и вычислительных комплексов, устройства печати, дисплеи, цифровые и аналоговые приборы;</p> <p>3) устройств связи с объектом управления;</p> <p>4) вспомогательных систем (гарантированного электропитания, кондиционирования воздуха, противопожарные).</p>		
82	<p>Наличие средств диспетчерского и технологического управления в электростанциях, электрических сетях, электрических подстанциях.</p>		
83	<p>Наличие постоянно функционирующих средств диспетчерского и технологического управления, готовых к действию при установленном качестве передачи информации в</p>		

	нормальных и аварийных режимах энергосистем.		
84	<p>Соблюдение оперативного и технического обслуживания средств диспетчерского и технологического управления, обеспеченного:</p> <p>1) центральными узлами средств управления национального диспетчерского центра системного оператора Казахстана, региональными диспетчерскими центрами;</p> <p>2) местными узлами средств управления электрических сетей и электростанций;</p> <p>3) лабораториями, входящими в состав служб (энергообъектов) средствами диспетчерского и технологического управления.</p>		
85	Н а л и ч и е гарантированного электропитания средств диспетчерского и технологического управления.		
86	Н а л и ч и е на энергообъектах ремонтно-эксплуатационной базы.		
	Соблюдение сроков не реже 1 раза в 5 лет при проведении периодического технического освидетельствования всех технологических систем, оборудования, зданий и сооружений, в том числе гидросооружений, входящих в состав энергообъекта комиссией		

87	<p>энергообъекта, возглавляемой техническим руководителем энергообъекта или его заместителем, с включением в комиссию руководителей и специалистов структурных подразделений энергообъекта, специалистов специализированных и экспертных организаций.</p>		
88	<p>Наличие результатов технического освидетельствования в техническом паспорте энергообъекта.</p>		
89	<p>Наличие на электростанциях функционирующей автоматизированной системы диспетчерского управления.</p>		
90	<p>Наличие в исправном состоянии всех средств измерения, а также информационно-измерительных систем, а также их постоянной готовности к выполнению измерений.</p>		
91	<p>Соблюдение технического обслуживания и ремонта средств измерения персоналом подразделения, выполняющим функции метрологической службы энергообъекта.</p>		
92	<p>Наличие на проводах, присоединенных к сборкам (рядам) зажимов, маркировки, соответствующая схемам, а также маркировки на концах контрольных кабелей, в местах разветвления и пересечения потоков</p>		

	кабелей, при проходе их через стены, потолки и другие перекрытия.		
93	Наличие маркировок на автоматических выключателях, колодках предохранителей маркировки с указанием назначения и тока.		
94	Отсутствие подвески проводов ВЛ (далее – ВЛ) напряжением до 1000 В любого назначения (осветительных, телефонных, высокочастотных) на конструкциях открытых распределительных устройств (далее – ОРУ), отдельно стоящих стержневых молниеотводах, прожекторных мачтах, дымовых трубах и градирнях, а также подводка этих линий к взрывоопасным помещениям.		
95	Наличие ограничителей перенапряжений и вентильных разрядников всех напряжений, поддерживаемых в постоянно включенном состоянии.		
96	Наличие заземляющих дугогасящих реакторов на подстанциях, связанных с компенсируемой сетью не менее чем двумя линиями электропередачи.		
97	Наличие дугогасящих реакторов подключенных к нейтралю трансформаторов, генераторов или синхронных компенсаторов через разъединители.		

98	Отсутствие подключения дугогасящих реакторов к трансформаторам, защищенным плавкими предохранителями.		
99	Н а л и ч и е пускорегулирующих устройств и защит при эксплуатации электродвигателей, обеспечивающих их надежную работу при пуске и в рабочих режимах.		
100	Наличие устройства, сигнализирующего о появлении воды в корпусе электродвигателя с водяным охлаждением обмотки ротора и активной стали статора, а также со встроенными водяными воздухоохладителями.		
101	Наличие очищенной системы сброса ливневых вод и проведение проверки ее работоспособности.		
102	Наличие покрытия полов, предотвращающие образования цементной пыли.		
103	Наличие стены, пола и потолка, окрашенных пыленепроницаемой краской.		
104	Наличие фильтров в приточной вентиляции, предотвращающих попадание пыли в помещение распределительных устройств.		
	Наличие кабельных каналов и наземных лотков ОРУ и закрытых распределительных устройств (далее – ЗРУ) закрытые несгораемыми плитами, а места выхода		

105	кабелей из кабельных каналов, туннелей, этажей и переходов между кабельными отсеками уплотненные негоряемым материалом .		
106	Наличие туннелей, подвалов, каналов содержащиеся в чистоте и дренажных устройств, обеспечивающих беспрепятственный отвод воды.		
107	Наличие исправного маслоприемника, маслосборника, гравийных подсыпок, дренажей и маслоотводов .		
108	Наличие уровня масла в масляных выключателях, измерительных трансформаторах и вводах остающиеся в пределах шкалы маслоуказателя при максимальной и минимальной температурах окружающего воздуха.		
109	Наличие защиты масла негерметичных вводов от увлажнения и окисления.		
110	Н а л и ч и е быстродействующей защиты от дуговых коротких замыканий внутри шкафов камер распределительных устройств 6-10 кВ.		
111	Соблюдение сроков проведения капитальных ремонтов ВЛ выполняемые по решению технического руководителя организации, эксплуатирующей электрические сети, на ВЛ с железобетонными и металлическими опорами		

	– не реже 1 раза в 12 лет, на ВЛ с деревянными опорами – не реже 1 раза в 6 лет.		
112	Наличие письменного разрешения на проведение раскопок кабельных трасс или земляных работ вблизи них.		
113	Наличие в электроустановках устройств по сбору и удалению отходов: химических веществ, масла, мусора, технических вод.		
114	Наличие заземляющих устройств защитного заземления электроустановок зданий и сооружений и молниезащиты 2-й и 3-й категорий этих зданий и сооружений, которые являются общими.		
115	Наличие не менее двух естественных и искусственных заземляющих проводников для объединения заземляющих устройств разных электроустановок.		
116	Наличие защиты в местах пересечения проводников с кабелями, трубопроводами, железнодорожными путями, а также в местах их ввода в здания и в местах, где возможны механические повреждения защитных проводников.		
117	Наличие присоединения заземляющих и защитных проводников к открытым проводящим		

	частям выполненные при помощи болтовых соединений или сварки.		
118	Наличие устройства непрерывного контроля сопротивления изоляции относительно корпуса (земли) со световым и звуковым сигналами на автономных передвижных источниках питания с изолированной нейтралью.		
119	Наличие защиты от прямого прикосновения в передвижных электроустановках обеспеченная, применением основной изоляции токоведущих частей, ограждений и оболочек.		
120	Наличие кабельных сооружений без каких-либо временных устройств, хранения в них материалов и оборудования.		
121	Наличие не менее двух выходов из кабельного сооружения при длине кабельного сооружения более 25 метров (далее – м).		
122	Н а л и ч и е самозакрывающихся дверей в кабельных сооружениях, с уплотненными притворами.		
123	Наличие входа с лестницами в проходных кабельных эстакадах с мостиками обслуживания .		
124	Наличие расстояния между входами проходных кабельных эстакад не более 150 м.		
125	Наличие расстояние от торца проходных кабельных эстакад до		

	входа на нее не более 25 м.		
126	Наличие дверей, предотвращающих свободный доступ на эстакады лицам, не связанных с обслуживанием кабельного хозяйства.		
127	Наличие дверей с самозапирающимися замками, открываемых без ключа с внутренней стороны эстакады.		
128	Наличие расстояния не более 150 м между входами в кабельную галерею при прокладке в ней кабелей не выше 35 кВ, а при прокладке маслonaполненных кабелей, кабелей с пластмассовой изоляцией - не более 120 м.		
129	Наличие основных несущих строительных конструкции (колонны, балки) из железобетона с пределом огнестойкости не менее 0,75 часов или из стального проката с пределом огнестойкости не менее 0,25 часов в наружных кабельных эстакадах и галереях.		
130	Наличие кабельных колодцев и камер снабженные металлическими лестницами.		
131	Наличие перекрытия кабельных каналов и двойных полов в электромашинных помещениях рифленой сталью, в помещениях щитов управления с паркетными полами - деревянными щитами с паркетом, защищенными снизу асбестом и по асбесту - жстью.		

132	Наличие металлических лестниц в кабельных колодцах.		
133	Наличие люков на кабельных колодцах и туннелях диаметром не менее 650 миллиметров (далее – мм) и закрывающихся двойными металлическими крышками из которых нижняя должна иметь приспособление для закрывания на замок, открываемый со стороны туннеля без ключа.		
134	Наличие приспособления для снятия на крышках люков кабельных колодцев и туннелей.		
135	Наличие в кабельных сооружениях, за исключением эстакад, колодцев для соединительных муфт, каналов и камер, естественной или искусственной вентиляции, независимой для каждого отсека.		
136	Наличие заслонок (шиберов) в вентиляционных устройствах для прекращения доступа воздуха в случае возникновения возгорания и промерзания туннеля в зимнее время.		
137	Соблюдение порядка расположения проводов связи и радификации под и над эстакадами и галереями.		
	Наличие наименьшей высоты кабельной эстакады и галереи в непроезжей части территории		

138	<p>промышленного предприятия принимаемая, из расчета возможности прокладки нижнего ряда кабелей на уровне не менее 2,5 м от планировочной отметки земли.</p>		
139	<p>Наличие кабельных линии, выполненные так, чтобы в процессе монтажа и эксплуатации было исключено возникновение в них опасных механических напряжений и повреждений, для чего кабели должны быть уложены с запасом по длине, достаточным для компенсации возможных смещений почвы и температурных деформаций самих кабелей и конструкций, по которым они проложены.</p>		
140	<p>Соблюдение требования укладки запаса кабеля путем исключения укладки в виде колец (витков).</p>		
141	<p>Наличие кабельных линии выполненных так, чтобы в процессе монтажа и эксплуатации было исключено возникновение в них опасных механических напряжений и повреждений, для чего кабели, проложенные вертикально по конструкциям и стенам, должны быть закреплены так, чтобы была предотвращена деформация оболочек и не нарушались соединения, жил в муфтах под действием собственного веса кабелей.</p>		

142	<p>Наличие кабельных линии выполненных так, чтобы в процессе монтажа и эксплуатации было исключено возникновение в них опасных механических напряжений и повреждений, для чего конструкции, на которые укладываются небронированные кабели, должны быть выполнены таким образом, чтобы была исключена возможность механического повреждения оболочек кабелей, в местах жесткого крепления оболочки этих кабелей должны быть предохранены от механических повреждений и коррозии при помощи эластичных прокладок.</p>		
143	<p>Наличие кабельных линии выполненных так, чтобы в процессе монтажа и эксплуатации было исключено возникновение в них опасных механических напряжений и повреждений, для чего кабели (в том числе бронированные), расположенные в местах, где возможны механические повреждения (передвижение автотранспорта, механизмов и грузов) доступность для посторонних лиц), которые должны быть защищены по высоте на 2 м от уровня пола или земли и на 0,3 м в земле.</p>		
	<p>Наличие кабельных линии выполненных так, чтобы в процессе</p>		

144	<p>монтажа и эксплуатации было исключено возникновение в них опасных механических напряжений и повреждений, для чего при прокладке кабелей рядом с другими кабелями, находящимися в эксплуатации должны быть приняты меры для предотвращения повреждения последних.</p>		
145	<p>Наличие кабельных линии выполненных так, чтобы в процессе монтажа и эксплуатации было исключено возникновение в них опасных механических напряжений и повреждений, для чего кабели должны прокладываться на расстоянии от нагретых поверхностей, предотвращающем нагрев кабелей выше допустимого, при этом, должна предусматриваться защита кабелей от прорыва горячих веществ в местах установки задвижек и фланцевых соединений.</p>		
	<p>Соблюдение требований при прокладке кабельных линий в производственных помещениях:</p> <p>1) кабели должны быть доступны для ремонта, а открыто проложенные – и для осмотра.</p> <p>Кабели (в том числе бронированные), расположенные в местах, где производится перемещение механизмов, оборудования, грузов и</p>		

146	<p>транспорт, должны быть защищены от повреждений;</p> <p>2) расстояние между параллельно проложенными силовыми кабелями и всякого рода трубопроводами, должно быть не менее 0,5 м, а между газопроводами и трубопроводами с горючими жидкостями – не менее 1 м. При меньших расстояниях сближения и при пересечениях кабели должны быть защищены от механических повреждений (металлическими трубами, кожухами) на всем участке сближения плюс по 0,5 м с каждой его стороны, а в необходимых случаях защищены от перегрева.</p>		
147	Соблюдать пересечения кабелями проходов выполненные на высоте не менее 1,8 м от пола.		
148	Соблюдать параллельную прокладку кабелей над и под маслопроводами и трубопроводами с горючей жидкостью в вертикальной плоскости.		
149	Соблюдение требований прокладывания кабелей в асбестоцементных трубах по металлическим и железобетонным мостам и при подходе к ним.		
150	Соблюдение требований прокладки кабельных линий по деревянным сооружениям (мостам, причалам, пирсам) выполняемые в стальных трубах.		
	Наличие плаката на опорах воздушных линий на высоте 2,2-3 м от земли с указанием		

151	<p>порядкового номера и года установки опоры, расстояния от опоры воздушных линий до кабельной линии связи (на опорах, установленных на расстоянии менее 4 м до кабелей связи), а через 250 м по магистрали воздушных линий-ширина охранной зоны и телефон владельца воздушных линий.</p>		
152	<p>Наличие расстояния не менее 1 м от проводов до деревьев, кустов и прочей растительности при наибольшей стреле провеса неизолированных проводов или наибольшем отклонении.</p>		
153	<p>Наличие длины пролета ответвления от ВЛ к вводу в здание определяемый расчетом в зависимости от прочности опоры, на которой выполняется ответвление, которая не должна превышать 25 м.</p>		
154	<p>Н а л и ч и е устанавливаемых на опорах аппаратов для подключения электроприемников, размещенные на высоте 1,6–1,8 м от поверхности земли.</p>		
	<p>Наличие расстояния между проводами на опоре и в пролете по условиям их сближения при наибольшей стреле провеса не менее 1,2 м: 1) при вертикальном расположении проводов и расположении проводов с горизонтальным смещением не более 20 - 60 сантиметров (далее –</p>		

155	<p>см) в районах с нормативной толщиной стенки гололеда до 15 мм и 90 см - в районах с нормативной толщиной стенки гололеда 20 мм и более;</p> <p>2) при другом расположении проводов во всех районах по гололеду при скорости ветра при гололеде до 18 метров в секунду (далее – м/с) - 40 см, при скорости более 18 м/с - 60 см.</p>		
156	<p>Наличие расстояния по вертикали между проводами разных фаз на опоре при ответвлении от воздушных линий, и при пересечениях разных воздушных линий на общей опоре не менее 10 см, также соблюдение расстояния между изоляторами ввода по их осям должно быть не менее 40 см.</p>		
157	<p>Наличие расстояния по горизонтали между проводами при спусках на опоре не менее 15 см и расстояния от проводов до стойки, траверсы или других элементов не менее 5 см.</p>		
158	<p>Наличие расстояния при совместной подвеске на общих опорах самоизолированных проводов и неизолированных проводов воздушных линий до 1 кВ по вертикали между ними на опоре и в пролете при температуре окружающего воздуха плюс 150 С без ветра не менее 0,4 м.</p>		
	<p>Наличие подвески семи проводов с расщеплением одной</p>		

159	фазы на два провода, с общим нулевым проводом на ВЛ по которым осуществляется питание отдельных потребителей с сосредоточенной нагрузкой.		
160	Наличие изоляторов либо траверс из изоляционных материалов на ВЛ, независимо от материала опор, степени загрязнения атмосферы и интенсивности грозовой деятельности.		
161	Наличие многошейковых или дополнительных изоляторов в местах ответвлений от воздушных линий.		
162	Наличие заземляющих устройств на опорах воздушных линий, предназначенных для повторного заземления нулевого провода, защиты от атмосферных перенапряжений, заземления электрооборудования, установленного на опорах воздушных линий, заземления защитных аппаратов.		
163	Наличие присоединения защитным проводником к нулевому проводу металлических опор, металлических конструкции и арматур железобетонных опор.		
164	Наличие присоединения нулевого провода к заземляющему выпуску арматуры железобетонных стоек и подкосов опор.		
165	Наличие присоединения к заземляющему проводнику оттяжки опоры воздушной линии.		

166	Наличие заземления крюков, штырей и арматур опор воздушных линий напряжением до 1 кВ, ограничивающих пролет пересечения, а также опор, на которых производится совместная подвеска.		
167	Наличие защитных аппаратов, устанавливаемых на опорах ВЛ, для защиты от грозозовых перенапряжений присоединенные к заземлителю отдельным спуском.		
168	Наличие расстояния от проводов воздушных линий в населенной и ненаселенной местности при наибольшей стреле провеса проводов до поверхности земли и проезжей части улиц не менее 6 м, а также: расстояния от проводов воздушных линий до земли при наибольшей стреле провеса может быть уменьшено в труднодоступной местности до 3,5 м и в недоступной местности ( склоны гор, скалы, утесы ) до 1 м; расстояния до земли от проводов на изоляторах ввода в здание допускается не менее 2,75 м.		
169	Наличие расстояния по горизонтали от проводов воздушных линий при наибольшем их отклонении до зданий, строений и сооружений не менее: 1,5 м - до балконов, террас и окон; 1 м - до глухих стен.		

170	Наличие расстояния от проводов воздушных линий до наивысшего уровня воды не менее 2 м , а до льда - не менее 6 м.		
171	Наличие расстояния от подземной кабельной вставки воздушных линий до опоры линии связи и ее заземлителя не менее 1 м, а при прокладке кабеля в изолирующей трубе - не менее 0,5 м.		
172	Наличие расстояния по горизонтали между крайними проводами воздушных линий и воздушных линии связи при их сближении не менее 2 м, а в стесненных условиях - не менее 1,5 м.		
173	Наличие расстояния по горизонтали на вводах между проводами воздушных линий и проводами линии связи, телевизионными кабелями и спусками от радиоантенн не менее 1,5 м.		
174	Наличие расстояния от проводов воздушных линий до дорожных знаков и их несущих тросов при пересечении и сближении воздушных линий с автомобильными дорогами не менее 1 м.		
175	Наличие надписей на аппарате защиты, указывающих значения номинального тока аппарата, уставки расцепителя и номинального тока плавкой вставки, требующиеся для защищаемой им сети.		
	Наличие защиты электрических сетей от токов короткого		

176	замыкания, обеспечивающую по возможности наименьшее время отключения и требования селективности.		
177	Наличие автоматических выключателей с комбинированным расцепителем, специализированных автоматических выключателей или специальной выносной релейной защиты для защиты электроустановок постоянного тока.		
178	Соблюдение селективности отключения поврежденного участка, при котором должны быть выполнены следующие условия: при применении автоматических выключателей все КЗ в основной зоне защиты должны отключаться токовой отсечкой с коэффициентом чувствительности не менее 1,5 КЗ в зоне резервирования должны отключаться с коэффициентом чувствительности не менее 1,3.		
179	Соблюдение резервирования с использованием расцепителя с обратозависимой от тока характеристикой при условии обеспечения термической стойкости кабеля: при применении выносной релейной защиты коэффициенты чувствительности должны быть не менее для основной зоны – 1,5		

	<p>для зоны резервирования – 1,2;</p> <p>при применении предохранителей коэффициенты чувствительности должны быть не менее для основной зоны – 5 для зоны резервирования – 3.</p>		
180	<p>Наличие установки аппаратов защиты ответвления на некотором расстоянии от места присоединения ответвления к питающей линии, при длине участка от места присоединения к питающей линии до аппарата не превышающий 3 м.</p>		
181	<p>Соблюдение требований установки предохранителей в нулевых проводниках.</p>		
182	<p>Наличие устройств защиты в электрических сетях 110 кВ и выше, блокирующие их действие при качаниях или асинхронном ходе, если в указанных сетях возможны такие качания или асинхронный ход, при которых защиты могут срабатывать излишне.</p>		
183	<p>Наличие устройств, фиксирующих действие релейной защиты на отключение, установленные так, чтобы сигнализировалось действие каждой защиты, а при сложной защите - отдельных ее частей (разные ступени защиты, отдельные комплекты защит от разных видов повреждения).</p>		
	<p>Наличие двух основных защит, установленных на особо ответственных</p>		

184	<p>элементах электроустановки: линиях 500 кВ, автотрансформаторах связи с высшим напряжением 500 кВ, шунтирующих реакторах 500 кВ, шинах (ошиновках) 500 кВ и синхронных компенсаторах, генераторах и трансформаторах блоков атомной электрической станции или большой мощности тепловых и гидравлических станций и элементах элегазовых комплектных распределительных устройств.</p>		
185	<p>Наличие резервной защиты, предназначенной для обеспечения дальнего резервного действия при отказах защиты или выключателей смежных элементов.</p>		
186	<p>Наличие установленной резервной защиты, выполняющая функции не только дальнего, но и ближнего резервирования, действующая при отказе основной защиты данного элемента или вывода ее из работы, если основная защита элемента обладает абсолютной селективностью (высокочастотная защита, продольная и поперечная дифференциальные защиты) и если в качестве основной защиты от замыканий между фазами применена дифференциально-фазная защита, то в качестве резервной допускается</p>		

	применение ступенчатой дистанционной защиты.		
187	Наличие устройств резервирования при отказе выключателей, предусмотренных в электроустановках 110-500 кВ.		
188	Наличие устройства резервирования при отказе одного из выключателей поврежденного элемента (линия, трансформатор, шины) электроустановки, действующая на отключение выключателей, смежных с отказавшим.		
189	Н а л и ч и е трансформаторов тока защищаемого элемента в качестве источника " переменного оперативного тока" для защит от короткого замыкания, а также использование трансформаторов напряжения или трансформаторов собственных нужд.		
190	Наличие устройств автоматического регулирования возбуждения для оборудования синхронных машин ( генераторы, компенсаторы, электродвигатели).		
191	Наличие устройств автоматического регулирования возбуждения в синхронных электродвигателях.		
192	Наличие устройств автоматического регулирования в конденсаторных установках.		

193	<p>Наличие устройств автоматического управления мощностью электростанций, обеспечивающих:</p> <p>1) прием и преобразование управляющих воздействий, поступающих с диспетчерских пунктов вышестоящего уровня управления, и формирование управляющих воздействий на уровне управления электростанций;</p> <p>2) формирование управляющих воздействий на отдельные агрегаты (энергоблоки);</p> <p>3) поддержание мощности агрегатов (энергоблоков) в соответствии с полученными управляющими воздействиями.</p>		
194	<p>Наличие автоматических устройств, обеспечивающих пуск и останов агрегатов гидроэлектростанциях системы управления мощностью, а при необходимости также перевод агрегатов в режимы синхронного компенсатора и генераторный в зависимости от условий и режима работы электростанций и энергосистемы с учетом имеющихся ограничений в работе агрегатов.</p>		
195	<p>Наличие автоматических регуляторов мощности по водотоку гидроэлектростанции, мощность которых</p>		

	определяется режимом водотока.		
196	Наличие средств телемеханики, обеспечивающие ввод информации о перетоках по контролируемым внутрисистемным и межсистемным связям, передачу управляющих воздействий и сигналов от устройств автоматического регулирования частоты и активной мощности на объекты управления, а также передачу информации на вышестоящий уровень управления.		
197	Наличие средств телемеханики (телеуправление, телесигнализация, телеизмерение и телерегулирование) применяемые для диспетчерского управления территориально рассредоточенными электроустановками, связанными общим режимом работы, и их контроля.		
198	Н а л и ч и е телесигнализации: 1) для отображения на диспетчерских пунктах положения и состояния основного коммутационного оборудования тех электроустановок, которые находятся в непосредственном оперативном управлении или ведении диспетчерских пунктов, которые имеют существенное значение		

	<p>для режима работы системы энергоснабжения;</p> <p>2) для ввода информации в диспетчерские информационные системы;</p> <p>3) для передачи аварийных и предупредительных сигналов.</p>		
199	<p>Наличие телеизмерения, обеспечивающего передачу основных электрических или технологических параметров (характеризующих режимы работы отдельных электроустановок), необходимых для установления и контроля оптимальных режимов работы всей системы энергоснабжения в целом, а также для предотвращения или ликвидации возможных аварийных процессов.</p>		
200	<p>Наличие возможности отключения на месте при применении устройств телемеханики:</p> <p>1) одновременно всех цепей телеуправления и телесигнализации при помощи устройств, образующих видимый разрыв цепи;</p> <p>2) цепей телеуправления и телесигнализации каждого объекта с помощью специальных зажимов, испытательных блоков и других устройств, образующих видимый разрыв цепи.</p>		
	<p>Наличие организованных диспетчерских каналов связи и выделенных каналов передачи данных с соответствующими</p>		

201	<p>техническими характеристиками для организации диспетчерского управления и передачи данных между различными уровнями диспетчерских пунктов и подстанциями согласно действующей структуре управления энергосистемой.</p>		
202	<p>Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных в Центре диспетчерского управления единой электроэнергетической системы Республики Казахстан;</p>		
203	<p>Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с диспетчерским центром рыночного оператора электрической мощности и энергии Республики Казахстан;</p>		
204	<p>Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных между энергосистемами (национального и регионального значения);</p>		
205	<p>Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с подстанцией (далее – ПС) 220 кВ и выше.</p>		
206	<p>Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с ПС 110 кВ системного назначения.</p>		
207	<p>Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с производителем электроэнергии свыше 10 МегаВатт (далее – МВт).</p>		
	<p>Наличие не менее двух каналов связи для</p>		

208	передачи данных с потребителем электроэнергии с мощностью более 5 МВт.		
209	Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с энергоцентрами потребителей электроэнергии, чьи линии электропередачи имеют системное значение.		
210	Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с ПС 110кВ не системного назначения (тупиковые), с суммарной нагрузкой менее 5 МВт.		
211	Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с ПС 35 кВ и ниже;		
212	Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с производителем электроэнергии ниже 10 МВт.		
213	Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с потребителем электроэнергии с мощностью менее 5 МВт.		
214	Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с энергоцентрами потребителей электроэнергии, чьи линии электропередачи не имеют системного значения.		
215	Наличие зажимов или специальных муфт, предназначенных для кабелей с неметаллической оболочкой или с алюминиевыми жилами		

	соединяемые на промежуточных рядах.		
216	Наличие маркировки кабелей вторичных цепей, жил кабелей и провода, присоединяемые к сборкам зажимов или аппаратам.		
217	Наличие металлической оболочки или брони, заземленной с обеих сторон, для кабелей вторичных цепей трансформаторов напряжения 110 кВ и выше, прокладываемых от трансформатора напряжения до щита.		
218	Наличие отдельных предохранителей или автоматических выключателей (применение последних предпочтительно) для осуществления питания оперативным током вторичных цепей каждого присоединения.		
219	Наличие на панелях надписей с обслуживаемых сторон, указывающие присоединения, к которым относится панель, ее назначение, порядковый номер панели в щите, а установленная на панелях аппаратура должна иметь надписи или маркировку согласно схемам.		
220	Наличие в распределительных устройствах надписей, указывающих назначение отдельных цепей и панелей.		
221	Наличие окрашивания всех металлических частей распределительных		

	устройств или другого антикоррозийного покрытия.		
222	Наличие рубильников, защищенные несгораемыми кожухами без отверстий и щелей с непосредственным ручным управлением (без привода), предназначенные для включения и отключения тока нагрузки и имеющие контакты, обращенные к оператору.		
223	Наличие на приводах коммутационных аппаратов четкого указания положения " Включено" и "Отключено ".		
224	Наличие резьбовых ( пробочных) предохранителей устанавливаемые так, чтобы питающие провода присоединялись к контактному винту, а отходящие к электроприемникам - к винтовой гильзе.		
225	Соблюдение в проходах обслуживания в электропомещениях, находящиеся с лицевой или с задней стороны щита, следующего требования: - ширина проходов в свету должна быть не менее 0,8 м, высота проходов в свету - не менее 1,9 м. В проходах не должны находиться предметы, которые могли бы стеснять передвижение людей и оборудования. В отдельных местах проходы стесняются выступающими строительными конструкциями, однако ширина прохода в этих		

	местах должна быть не менее 0,6 м.		
226	<p>Соблюдение в проходах обслуживания в электропомещениях, находящиеся с лицевой или с задней стороны щита, следующего требования: расстояния от наиболее выступающих неогражденных неизолированных токоведущих частей, расположенных на доступной высоте (менее 2,2 м) по одну сторону прохода, до противоположной стены или оборудования, не имеющего неогражденных неизолированных токоведущих частей, должны быть не менее: при напряжении ниже 660 Вольт (далее – В) - 1,0 м при длине щита до 7 м и 1,2 м при длине щита более 7 м, при напряжении 660 В и выше - 1,5 м. Длиной щита в данном случае называется длина прохода между двумя рядами сплошного фронта панелей (шкафов) или между одним рядом и стеной.</p>		
227	<p>Соблюдение в проходах обслуживания в электропомещениях, находящиеся с лицевой или с задней стороны щита, следующего требования: расстояния между неогражденными неизолированными токоведущими частями, расположенными на высоте менее 2,2 м по обе стороны прохода, должны быть не менее, 1,5 м при напряжении</p>		

	ниже 660 В, 2,0 м при напряжении 660 В и выше.		
228	Соблюдение в проходах обслуживания в электропомещениях, находящиеся с лицевой или с задней стороны щита, следующего требования: неизолированные токоведущие части, находящиеся на расстояниях, меньших приведенных в подпунктах 2) и 3) настоящего пункта, должны быть ограждены.		
229	Соблюдение в проходах обслуживания в электропомещениях, находящиеся с лицевой или с задней стороны щита, следующего требования: неогражденные неизолированные токоведущие части, размещаемые над проходами, должны быть расположены на высоте не менее 2,2 м.		
230	Соблюдение в проходах обслуживания в электропомещениях, находящиеся с лицевой или с задней стороны щита, следующего требования: ограждения, размещаемые над проходами, должны быть расположены на высоте не менее 1,9 м.		
231	Наличие ограждения неизолированных токоведущих частей сеткой, размером ячеек не более 25 х 25 мм, сплошных или смешанных ограждений, высотой не менее 1,7 м, и наличие двух выходов в		

	проходах обслуживания щитов длиной более 7 м.		
232	Наличие закрытых сплошных ограждений для токоведущих частей распределительных устройств, установленных в помещениях, доступных для неинструктированного персонала.		
233	Соблюдение при установке распределительных устройств на открытом воздухе следующих требований: 1) устройство должно быть расположено на спланированной площадке на высоте не менее 0,2 м от уровня планировки и должно иметь конструкцию, соответствующую условиям окружающей среды и в районах, где наблюдаются снежные заносы высотой 1 м и более, шкафы устанавливаются на повышенных фундаментах; 2) в шкафах должен быть предусмотрен местный подогрев для обеспечения нормальной работы аппаратов, реле, измерительных приборов и приборов учета.		
234	Соблюдение требований предотвращения нагревания строительных конструкций, находящихся вблизи токоведущих частей от воздействия электрического тока: доступные для прикосновения персонала до температуры 500° С и выше;		

	<p>недоступные для прикосновения – до 700° С и выше.</p>		
235	<p>Наличие специальных алюминиевых и сталеалюминевых проводов, защищенных от коррозии при сооружении ОРУ вблизи морских побережий, соленых озер, химических предприятий, а также в местах, где длительным опытом эксплуатации установлено разрушение алюминия от коррозии.</p>		
236	<p>Наличие подогрева масла на масляных выключателях в открытых распределительных устройствах, и в неотопливаемых закрытых распределительных устройствах при температуре окружающего воздуха ниже минус 25° С.</p>		
237	<p>Наличие подогрева механизмов приводов масляных и воздушных выключателей, блоков клапанов воздушных выключателей, их агрегатных шкафов, а также других шкафов, в которых применяются аппаратура или зажимы внутренней установки независимо от минимальной температуры.</p>		
	<p>Наличие оперативной блокировки в распределительных устройствах 3 кВ и выше, исключающая возможность:</p> <p>1) включения выключателей, отделителей и</p>		

238	<p>разъединителей на заземляющие ножи и короткозамыкатели;</p> <p>2) включения заземляющих ножей на ошиновку, не отделенную разъединителями от ошиновки, находящейся под напряжением;</p> <p>3) отключения и включения отделителями и разъединителями тока нагрузки, если это не предусмотрено конструкцией аппарата.</p>		
239	<p>Наличие удобного и безопасного условия для доступа и наблюдения за указателями уровня и температуры масла маслonaполненных трансформаторов и аппаратов, и других указателей, характеризующих состояние оборудования без снятия напряжения.</p>		
240	<p>Наличие расстояния от уровня пола или поверхности земли до крана трансформатора не менее 0,2 м или выполнение соответствующего приямка для отбора проб масла.</p>		
241	<p>Наличие электрического освещения в распределительном устройстве и подстанции, установленные с безопасным обслуживанием.</p>		
242	<p>Наличие ограждения территории открытого распределительного устройства и подстанции внешним забором высотой 1,8-2,0 м, а в местах с высокими снежными заносами и для подстанций со</p>		

	специальным режимом допуска на их территорию высотой более 2,0 м.		
243	Наличие ограждения открытого распределительного устройства подстанций внутреннем забором высотой 1,6 м, при расположении их на территории электростанций.		
244	Наличие отвлечения от сборных шин открытого распределительного устройства ниже сборных шин.		
245	Соблюдение подвески ошиновки одним пролетом над двумя и более секциями или системами сборных шин.		
246	Наличие опоры для подвески шин открытого распределительного устройства сборной железобетонной или из стали.		
247	Соблюдение прокладки воздушных осветительных линий, линий связи и сигнализации над и под токоведущими частями открытого распределительного устройства.		
248	Соблюдение выполнения из негорючих материалов фундамента под маслонаполненными трансформаторами или аппаратами.		
	Соблюдение размещения трансформаторных помещений и закрытых распределительных устройств: 1) под помещением производств с мокрым технологическим		

249	<p>процессом, под душевыми, уборными, ванными. Исключения допускаются в случаях, когда приняты специальные меры по надежной гидроизоляции, предотвращающие попадание влаги в помещения распределительных устройств и подстанций;</p> <p>2) непосредственно под и над помещениями, в которых может находиться более 50 человек в период более 1 часа над и под площадью перекрытия, трансформаторного помещения и закрытого распределительного устройства.</p>		
250	<p>Наличие ширины коридора обслуживания, удобной для обслуживания установки и перемещения оборудования, при этом ширина коридора обслуживания должна быть не менее (считая в свету между ограждениями) 1 м при одностороннем расположении оборудования 1,2 м при двустороннем расположении оборудования, в коридорах коридоре управления, где находятся приводы выключателей или разъединителей, ширина коридора должна быть не менее 1,5 м при одностороннем расположении оборудования 2 м при двустороннем расположении оборудования.</p>		

251	Наличие одного выхода из распределительных устройств, при длине распределительных устройств до 7 м.		
252	Наличие двух выходов из распределительных устройств по его концам при длине распределительных устройств более 7 м до 60 м, при этом допускается располагать выходы из РУ на расстоянии до 7 м от его торцов.		
253	Наличие дополнительных выходов из распределительных устройств с таким расчетом, чтобы расстояние от любой точки коридора обслуживания, управления или взрывного коридора до выхода было не более 30м., при длине распределительных устройств более 60 м, кроме выходов по концам его.		
254	Наличие полов помещений распределительных устройств по всей площади каждого этажа на одной отметке, с конструкцией, исключающей возможность образования цементной пыли.		
255	Соблюдать устройство порогов в дверях между отдельными помещениями и в коридорах распределительных устройств.		
	Наличие дверей в распределительных устройствах, открывающиеся в направлении других		

256	помещений или наружу и имеющиеся самозапирающиеся замки, открываемые без ключа со стороны распределительного устройства.		
257	Наличие устройства, фиксирующее двери между отсеками одного распределительного устройства или между смежными помещениями двух распределительных устройств, в закрытом положении и не препятствующее открыванию их в обоих направлениях.		
258	Наличие двери между помещениями (отсеками) распределительных устройств разных напряжений открывающийся в сторону распределительных устройств с низшим напряжением до 1 кВ.		
259	Наличие замков в дверях помещений распределительных устройств одного напряжения открывающихся одним и тем же ключом, ключи от входных дверей распределительных устройств и других помещений не должны подходить к замкам камер.		
260	Отсутствие установленных оборудовании с открытыми токоведущими частями во взрывных коридорах.		
	Наличие трансформаторов и РУ установленных в производственных помещениях открыто и в		

261	камерах, и отдельных помещениях и при открытой установке токоведущие части трансформатора должны быть закрыты, а РУ размещены в шкафах защищенного или закрытого исполнения.		
262	Соблюдение присоединения трансформатора столбовой (мачтовой) трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 мегавольт-ампер (далее – МВА) к сети высшего напряжения при помощи предохранителей и разъединителя, управляемого с земли.		
263	Н а л и ч и е предохранителей и разъединителя, управляемого с земли для присоединения трансформатора к сети высшего напряжения.		
264	Наличие замка на приводе разъединителя.		
265	Соблюдение установки разъединителя на концевой опоре воздушных линий.		
266	Соблюдение установки столбового (мачтового) трансформатора трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 МВА на высоте не менее 4,5 м, считая от земли до токоведущих частей и площадки с перилами на высоте не менее 3 м с применением лестницы с устройством, заблокированным с разъединителем и запрещающим подъем по лестнице при включенном		

	разъединителе, при этом для подстанций, расположенных на одностоечных опорах, устройство площадок и лестниц не обязательно.		
267	Соблюдение расположения части столбовой (мачтовой) трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 МВА, остающиеся под напряжением при отключенном положении разъединителя на высоте: 1) не менее 2,5 м для подстанций 10 кВ; 2) не менее 3,1 м для подстанций 35 кВ.		
268	Наличие заземляющих ножей на разъединители со стороны трансформатора столбовой (мачтовой) трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 МВА.		
269	Наличие расстояния не менее 4 м от земли до изоляторов вывода столбовой (мачтовой) трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 МВА на воздушную линию до 1 кВ.		
270	Наличие защиты от прямых ударов молний в открытых распределительных устройствах и открытых подстанции 20-500 кВ.		
271	Соблюдение выполнения дополнительных защитных промежутков, установленных на высоте не менее 2,5 м от земли, на ВЛ до 35 кВ с деревянными опорами в		

	заземляющих спусках защитных промежутков.		
272	Наличие установленных вентильных разрядников (ограничителей перенапряжения) для защиты нейтралей обмоток 110-220 кВ силовых трансформаторов, имеющих изоляцию, пониженную относительно изоляции линейного конца обмотки и допускающую работу с разземленной нейтралью.		
273	Наличие защиты шунтирующих реакторов 500 кВ от грозовых и внутренних перенапряжений ограничителями перенапряжений, устанавливаемыми на присоединениях реакторов.		
274	Наличие защиты разъединителей, имеющих защиту тросом не по всей длине и устанавливаемые на опорах воздушных линий до 110 кВ, трубчатыми разрядниками, устанавливаемыми на тех же опорах со стороны потребителя.		
275	Наличие защиты тросом по всей длине ответвления от ВЛ, выполняемое на металлических или железобетонных опорах, если оно присоединено к ВЛ, защищенной тросом по всей длине и питающей ответственные электроустановки и установленного комплекта трубчатых разрядников при выполнении ответвления на деревянных опорах в		

	месте его присоединения к линии.		
276	Наличие установленных трубчатых разрядников для защиты переключательных пунктов 3-10 кВ - по одному комплекту на концевой опоре каждой питающей ВЛ с деревянными опорами.		
277	Соблюдение присоединения ВЛ к электродвигателям мощностью до 3 МВт, имеющим надежное резервирование, при отсутствии защиты подходов от прямых ударов молнии.		
278	Наличие установки сжатого воздуха, состоящей из стационарной компрессорной установки и воздухораспределительной сети для снабжения воздухом электрических аппаратов (воздушных выключателей, пневматических приводов к масляным выключателям и разъединителям) распределительных устройств электрических станций и подстанций, при этом выход из строя или вывод в ремонт любого элемента установки сжатого воздуха не нарушает нормальную работу установки.		
279	Соблюдения требований пополнения воздуха в резервуарах электроаппаратов в рабочем и аварийном режимах за счет запаса воздуха в воздухосборниках		

	компрессорного давления .		
280	Н а л и ч и е воздухосборников давлением до 5 мегапаскаля (далее – МПа) снабженные предохранительным клапаном пружинного типа, указывающим манометром с трехходовым краном; спускным вентилем отверстием с пробкой для выпуска воздуха при гидравлических испытаниях лазом или люком (для осмотра и чистки) штуцерами с фланцами для присоединения воздухопроводов поддерживающими опорами.		
281	Н а л и ч и е воздухосборников давлением 23 МПа на каждую группу из трех баллонов указывающего манометра с трехходовым краном, предохранительного к л а п а н а и конденсатосборника с автоматической продувкой.		
282	Наличие обратного клапана между конечным водомаслоотделителем в компрессорной установке и воздухосборниками.		
283	Наличие перепускных к л а п а н о в , поддерживающих в воздухопроводной распределительной сети и в резервуарах воздушных выключателей давление в заданных заводами пределах, обеспечивающее номинальную		

	отключающую способность и надежную работу выключателей в режиме неуспешного автоматического повторного включения.		
284	Наличие перепускных клапанов, выполненных с электромагнитным управлением.		
285	Наличие ремонтной площадки в помещении компрессорной установки, а также грузоподъемного устройства для производства монтажных и ремонтных работ.		
286	Наличие пола в помещении компрессорной установки покрытого керамической плиткой или равноценным материалом, наличие оштукатуренных стен, имеющих панели, окрашенные масляной краской до высоты не менее 1,5 м от пола.		
287	Наличие дверей помещения компрессорной установки открывающихся наружу, с самозапирающимися замками, и открывающихся дверей изнутри без ключа с помощью рукоятки, открывающимися окнами и оборудованными фрамугами.		
288	Н а л и ч и е предохранительных клапанов, срабатывающих при превышении давления в сети подачи воздуха до 1,1 номинального установленных для з а щ и т ы распределительной сети.		

289	Наличие у линейного водоотделителя спускного вентиля и штуцера с фланцами для присоединения, подводящего и отводящего воздухопроводов.		
290	Наличие доступа для обслуживания воздухопроводов и арматуры распределительной сети.		
291	Наличие соединенных стальных воздухопроводов сваркой встык, а соединений с арматурой - фланцевые.		
292	Н а л и ч и е воздухоотделителей и линейных водоотделителей покрашенного устойчивой краской светлого тона наружных поверхностей, устанавливаемых на открытом воздухе.		
293	Наличие доступа ко всем элементам установки сжатого воздуха для разборки и чистки.		
294	Наличие масляных хозяйств с оборудованием для обработки масла на электростанциях, на подстанциях 500 кВ независимо от мощности установленных трансформаторов и на подстанциях 330 кВ с трансформаторами мощностью 200 МВА и выше, расположенных в удаленных или труднодоступных районах и наличие оборудованных складов масла таких маслохозяйств:		

	<p>на гидроэлектростанциях  - по 3 резервуара турбинного и изоляционного масла;  на подстанциях - 3 резервуара изоляционного масла;  для изоляционного масла - объема одного наиболее крупного трансформатора с запасом 10 %.</p>		
295	<p>Наличие расстояния от стенок резервуаров открытых складов масла не менее:  до зданий и сооружений электростанций и подстанций (в том числе до трансформаторной мастерской): для складов общим объемом до 100 тонн (далее – т) масла - 12 м; для складов более 100 т - 18 м; до жилых и общественных зданий - на 25 % больше расстояний; до аппаратного маслохозяйства - 8 м; до складов баллонов водорода - 20 м.</p>		
296	<p>Наличие освещения маслоуказателей маслобаков в темное время суток, для наблюдения за уровнем масла в маслоуказателях.</p>		
297	<p>Наличие на крышках и баках трансформаторов вентильных разрядников не выше 35 кВ, соответствующие требованиям для разрядников и установленные на крышке трансформатора.</p>		
298	<p>Наличие направляющих в фундаментах для трансформаторов, имеющих катки, а также упоров для закрепления трансформатора на</p>		

	направляющих, установленных с обеих сторон трансформатора.		
299	Соблюдение направления отверстия выхлопной трубы трансформаторов на близко установленное оборудование.		
300	Наличие анкеров вдоль путей перекатки, а также у фундаментов трансформаторов массой более 20 тонн, позволяющих закреплять за них лебедки, направляющие блоки, полиспасты, используемых при перекатке трансформаторов в обоих направлениях на собственных катках.		
301	Наличие автоматического пуска установки пожаротушения, дублирующийся дистанционным пуском со щита управления ручным пуском и наличие устройства ручного пуска в месте, не подверженном действию огня.		
302	Соблюдение расположения устройства ручного пуска установки пожаротушения в месте, не подверженном действию огня.		
303	Наличие в каждой камере масляных трансформаторов отдельного выхода наружу или в смежное помещение с несгораемым полом, стенами и перекрытием, не содержащее огнеопасных и взрывоопасных предметов, аппаратов и производств.		

304	Соблюдения расположения задвижек охладительных устройств удобным доступом к ним, с возможностью отсоединения трансформатора от системы охлаждения или отдельного охладителя от системы и выкатки трансформатора без слива масла из охладителей.		
305	Соблюдение расположения охладительных колонок и другого оборудования в системе охлаждения в помещении, температура в котором не снижается ниже плюс 5 °С.		
306	Наличие манометра для каждого маслонасоса системы и водяного насоса.		
307	Наличие установленных манометров при наличии сетчатых фильтров на входе масла в фильтр и выходе из фильтра.		
308	Наличие у трансформаторов с искусственным охлаждением, сигнализации о прекращении циркуляции масла, охлаждающей воды или остановке вентиляторов дутья, а также об автоматическом включении резервного охладителя или резервного источника питания.		
	Наличие стационарных устройств для ремонта трансформаторов без разборки активной части (башни, оборудованные мостовыми кранами): 1) на подстанциях 500 кВ и на подстанциях 220 кВ с трансформаторами 200		

309	<p>МВА и более, расположенных в труднодоступных или удаленных местах, с которых нецелесообразна отправка трансформаторов на ремонтные заводы;</p> <p>2) на открытых распределительных устройствах электростанций при установке на них трансформаторов, если трансформаторы невозможно доставить на монтажную площадку гидроэлектростанции или ремонтную площадку машинного зала тепловой электростанции.</p>		
310	<p>Наличие стационарных или инвентарных грузоподъемных устройств, связанных с фундаментом трансформатора железнодорожным путем при наличии на подстанциях до 220 кВ трансформаторов без съемного кожуха с массой выемной активной части более 25 т для ремонта.</p>		
311	<p>Наличие телефонной связи и пожарной сигнализации, других видов сигнализаций, которые требуются по условиям их работы на преобразовательных подстанциях и установках.</p>		
	<p>Наличие устройств защиты, контроля и сигнализации на преобразовательном агрегате, действующие при следующих ненормальных режимах работы при:</p>		

312	<p>превышении допустимой температуры масла или негорючей жидкости трансформатора; превышение допустимой температуры воды, охлаждающей полупроводниковый преобразователь; перегорание предохранителя в силовой цепи полупроводникового вентиля; прекращение действия воздушного или водяного охлаждения; длительная перегрузка преобразовательного агрегата; отсутствие управляющих импульсов; повреждение (снижение уровня) изоляции установки; нарушение работы в других устройствах собственных н у ж д преобразовательного агрегата, препятствующих его нормальной работе.</p>		
313	<p>Наличие измерительных приборов, установленных на корпусе преобразователя, таким образом, чтобы персонал мог следить за показаниями приборов, не заходя за ограждение преобразователя.</p>		
314	<p>Н а л и ч и е предупреждающих знаков с указанием напряжения преобразователя, при холостом ходе нанесенного на корпус преобразователя.</p>		
315	<p>Наличие изоляции первичных цепей выпрямленного тока, соответствующих их рабочему напряжению.</p>		

316	Наличие изолированных подводящих и отводящих охлаждающую воду трубопроводов от охладительной системы, имеющей потенциал преобразователя при охлаждении преобразователей водой по проточной и по циркуляционной системам трубопроводы.		
317	Наличие устройств контроля и измерения напряжения и тока оборудованного на аккумуляторной установке.		
318	Наличие устройства для отключения зарядных и подзарядных двигателей-генераторов.		
319	Наличие автоматического выключателя в цепи аккумуляторной батареи, селективного по отношению к защитным аппаратам сети.		
320	Наличие устройств для постоянного контроля изоляции на шинах постоянного тока, позволяющим оценивать значение сопротивления изоляции и действующим на сигнал при снижении сопротивления изоляции одного из полюсов до 20 килоОм (далее – кОм) в сети 220 В, 10 кОм в сети 110 В, 5 кОм в сети 48 В и 3 кОм в сети 24 В.		
321	Наличие для аккумуляторной батареи блокировки, не допускающей проведения заряда батареи с напряжением более 2,3 В на элемент при отключенной вентиляции.		

322	Н а л и ч и е неизолированных проводников, окрашенных дважды кислотостойкой, не содержащей спирта краской по всей длине, за исключением мест соединения шин, присоединения к аккумуляторам и других соединений. Смазывание неокрашенных мест техническим вазелином.		
323	Наличие вентилятора в взрывобезопасном исполнении при устройстве принудительной вытяжной вентиляции.		
324	Наличие установленного водопроводного крана и раковины на электростанциях, а также на подстанциях, оборудованных водопроводом, вблизи помещения аккумуляторной батареи.		
325	Наличие телефонной связи и пожарной сигнализации, а также других видов сигнализации, которые требуются по условиям р а б о т ы в электромашином помещении.		
326	Наличие сети питания сварочных трансформаторов, переносных светильников и электроинструмента, а также машин для уборки помещений в электромашином помещении.		
	Соблюдение выполнения проходов между фундаментами или корпусами машин, между машинами и частями		

327	здания или оборудования ширины проходов не менее 1 м в свету, допускаются местные сужения проходов между выступающими частями машин и строительными конструкциями до 0,6 м на длине не более 0,5 м.		
328	Наличие расстояния в свету между корпусом машины и стеной здания или между корпусами, а также между торцами рядом стоящих машин при наличии прохода с другой стороны машин не менее 0,3 м при высоте машин до 1 м от уровня пола и не менее 0,6 м при высоте машин более 1 м.		
329	Наличие ширины прохода обслуживания между машинами и фасадом (лицевой стороной обслуживания) пульта управления или щита управления не менее 2 м, при установке щитов в шкафу выбор расстояния производить от машины до закрытой двери или стенки шкафа.		
330	Наличие прохода между корпусом машины и торцом пульта управления или щита управления шириной не менее 1 м.		
331	Наличие несгораемой площадки шириной не менее 600 мм с поручнями и лестницами в случаях, когда верхняя отметка фундаментной плиты машины находится выше или ниже отметки пола электромашиного помещения более чем на 400 мм.		

332	Наличие ограждения перилами на площадках обслуживания, расположенных на высоте до 2 м над уровнем пола, а на высоте более 2 м - перилами и бортовыми барьерами.		
333	Наличие возможности заезда автотранспорта в электромашинное помещение, в зону действия грузоподъемных устройств, если доставка оборудования производится автотранспортом.		
334	Наличие электрических светильников над открытыми шинами распределительного устройства расположенных в электромашинном помещении и открытыми токопроводами, также электрические светильники, обслуживаемые с пола, не располагаются над вращающимися машинами.		
335	Наличие установленных вне электромашинного помещения оборудования централизованных систем смазки, в том числе предназначенной только для электрических машин.		
336	Наличие в системах смазки электрических машин мощностью более 1 МВт указателей уровня масла и приборов контроля температуры масла и подшипников, а при наличии циркуляционной смазки,		

	<p>кроме того, приборов контроля протекания масла.</p>		
337	<p>Наличие трубопроводов масла и воды, прокладываемые к подшипникам открыто или в каналах со съемными покрытиями из несгораемых материалов.</p>		
338	<p>Наличие диафрагм и вентилях, которые установлены непосредственно у мест подвода смазки к подшипникам электрических машин.</p>		
339	<p>Наличие труб, электрически изолированных от подшипников и других деталей машины, подводящие масло к подшипникам, электрически изолированных от фундаментной плиты.</p>		
340	<p>Наличие в генераторах и синхронных компенсаторах контрольно-измерительных приборов, устройств управления, сигнализации, защиты, устройств автоматического гашения поля, защит ротора от перенапряжений, автоматического регулирования возбуждения, а также устройств автоматики для обеспечения автоматического пуска, работы и останова агрегата.</p>		
	<p>Н а л и ч и е турбогенераторов, мощностью 100 МВт и более, синхронных компенсаторов с водородным</p>		

341	охлаждением оборудованных устройствами дистанционного контроля вибрации подшипников.		
342	Наличие задвижек в каждой секции газоохладителей и теплообменников для отключения ее от напорного и сливного коллекторов и для распределения воды по отдельным секциям.		
343	Наличие кранов для выпуска воздуха в каждой секции газоохладителей и теплообменников в самой высокой точке.		
344	Наличие резервного насоса, автоматически включающегося при отключении работающего, а также при снижении давления охлаждающей воды в схеме подачи охлаждающей воды.		
345	Наличие у синхронных компенсаторов резервного питания от постоянно действующего надежного источника охлаждающей воды ( система технической воды, баки).		
346	Наличие расходомера для установки на питающих трубопроводах технического водоснабжения генераторов.		
	Наличие манометров, показывающих давление охлаждающей воды в напорном коллекторе, давление водорода в корпусе турбогенератора, давление углекислого газа (азота) в газопроводе		

347	к генератору устройства сигнализации снижения давления воды в напорном коллекторе пост газового управления, щитов управления газомасляным и водяным хозяйствами для установки на площадке турбины, соединенной с турбогенератором, который имеет водяное или водородное охлаждение.		
348	Наличие манометров на напорном коллекторе и на насосах для установки на месте установки насосов газоохладителей, теплообменников и маслоохладителей.		
349	Наличие встроенных гильз для ртутных термометров на напорных и сливных трубопроводах газоохладителей, теплообменников и маслоохладителей.		
350	Наличие возможности слива воды из охлаждающей системы при останове агрегата для синхронных компенсаторов, устанавливаемых на открытом воздухе.		
351	Наличие трубопроводов циркуляционных систем смазки и водородных уплотнений турбогенераторов и синхронных компенсаторов с водородным охлаждением выполненные из цельнотянутых труб.		
352	Наличие у гидрогенераторов подпятников и подшипников, расположенных над		

	<p>ротором, электрически изолированных от корпуса.</p>		
353	<p>Наличие у синхронного компенсатора подшипников электрически изолированных от корпуса компенсатора и маслопроводов, при этом у синхронного компенсатора с непосредственно присоединенным возбуждателем допускается наличие только одного изолированного подшипника (со стороны, противоположной возбуждателю).</p>		
354	<p>Наличие смотровых стекол для наблюдения за струей выходящего масла в сливных патрубках подшипников с циркуляционной смазкой и водородных уплотнений, при этом для освещения смотровых стекол должны применяться светильники, присоединенные к сети аварийного освещения.</p>		
355	<p>Наличие установленных автоматических газоанализаторов контроля наличия водорода в картерах подшипников и закрытых токопроводах для турбогенераторов с непосредственным водородным охлаждением обмоток.</p>		
356	<p>Наличие в системе возбуждения генератора: возбуждателя, автоматического регулятора возбуждения, коммутационной аппаратуры, измерительного прибора,</p>		

	<p>средств защиты ротора от перенапряжения и защиты оборудования системы возбуждения от повреждений.</p>		
357	<p>Наличие рубильника для присоединения к обмотке возбуждения генератора.</p>		
358	<p>Наличие во всех системах возбуждения (основные и резервные) устройств, обеспечивающие при подаче импульса на гашение поля полное развозбуждение (гашение поля) синхронного генератора или компенсатора независимо от срабатывания автоматического гашение поля.</p>		
359	<p>Наличие системы водяного охлаждения возбудителя обеспечивающую возможность полного спуска воды из системы, выпуска воздуха при заполнении системы водой, периодической чистки теплообменников, при этом закрытие и открытие задвижек системы охлаждения на одном из возбудителей не должны приводить к изменению режима охлаждения на другом возбудителе.</p>		
360	<p>Наличие пола помещений выпрямительных установок, с водяной системой охлаждения выполненного таким образом, чтобы при утечках воды исключалась возможность ее попадания на токопроводы, комплектное распределительное</p>		

	устройство (далее – КРУ) и другое электрооборудование, расположенное ниже системы охлаждения.		
361	Наличие у турбогенераторов резервного возбуждения, схема которого должна обеспечивать переключение с рабочего возбуждения на резервное и обратно без отключения генераторов от сети.		
362	Наличие дистанционного переключения с рабочего возбуждения на резервное и обратно, на турбогенераторах с непосредственным охлаждением обмотки ротора.		
363	Наличие электродвигателей и аппаратов, установленных доступными для осмотра и замены, а также по возможности для ремонта на месте установки.		
364	Наличие приборов контроля температуры воздуха и охлаждающей воды при замкнутой принудительной системе вентиляции электродвигателей.		
365	Наличие электрической изоляции одного из подшипников от фундаментной плиты для предотвращения образования замкнутой цепи тока через вал и подшипники машины у синхронных электрических машин мощностью 1 МВт и более и машины постоянного тока мощностью 1 МВт и более и наличие		

	<p>изолированного подшипника со стороны возбuditеля и все подшипники возбuditеля у синхронных машин, и наличие изолированных маслопроводов этих электрических машин от корпусов их подшипников.</p>		
366	<p>Наличие четких нанесенных знаков, позволяющих легко распознавать включенное и отключенное положения рукоятки управления аппаратом на корпусах аппаратов управления и разъединяющих аппарата и в случаях, когда оператор не может определить по состоянию аппарата управления, включена или отключена главная цепь электродвигателя, предусматривается световая сигнализация.</p>		
367	<p>Н а л и ч и е предварительной (перед пуском) сигнализации или звукового оповещения о предстоящем пуске при наличии дистанционного или автоматического управления механизмами .</p>		
368	<p>Наличие защиты, действующей на сигнализацию и отключение при повышении температуры к о р п у с а электродвигателя на электродвигателях с изменяемой частотой вращения, также на двигателях малой мощности и допускается</p>		

	совмещение этой защиты с защитой от токов перегрузки.		
369	Наличие защиты, действующей на сигнал и отключение электродвигателя при повышении температуры или прекращении действия смазки на электродвигателях, и имеющих принудительную смазку подшипников.		
370	Наличие защиты, действующей на сигнал и отключение электродвигателя при повышении температуры или прекращении действия вентиляции на электродвигателях, и имеющих принудительную вентиляцию.		
371	Наличие защиты от короткого замыкания для электродвигателей постоянного тока и при необходимости дополнительно устанавливаются защиты от перегрузки и от чрезмерного повышения частоты вращения.		
372	Н а л и ч и е предохранителей или автоматических выключателей для применения в защите электродвигателей от короткого замыкания.		
373	Наличие автоматических выключателей для применения на электростанциях для защиты от короткого замыкания электродвигателей собственных нужд, связанных с основным технологическим процессом.		

374	Наличие защиты, срабатывающей при нарушении равенства токов ветвей, применяемых для конденсаторной батареи, имеющей две или более параллельные ветви.		
375	Наличие отдельного огнестойкого помещения, с выходом наружу или в общее помещение для расположения конденсаторных установок с общей массой масла более 600 килограмм.		
376	Наличие заземляющих проводников в электроустановках до 1 кВ и выше с изолированной нейтралью, прокладываемых как в общей оболочке с фазными, так и отдельно от них, при этом магистрали заземления должны быть присоединены к заземлителям в двух или более разных местах и, по возможности, с противоположных концов помещения.		
377	Наличие защиты зданий, сооружений и наружных установок, содержащих пожароопасные зоны, от прямых ударов молнии и вторичных ее проявлений, а также заземление установленного в них оборудования (металлических сосудов, трубопроводов), содержащего горючие жидкости, порошкообразные или волокнистые материалы, для предотвращения искрения, обусловленного		

	<p>статическим электричеством, в соответствии с действующими нормативами по проектированию и устройству молниезащиты зданий и сооружений и защиты установок от статического электричества.</p>		
378	<p>Соблюдение применения кабелей с горючей полиэтиленовой изоляцией.</p>		
379	<p>Наличие средств диспетчерского технологического управления, в том числе средств связи с диспетчерскими центрами системного оператора, оперативно-информационного комплекса диспетчерского управления, унифицированного с оперативно-информационным комплексом системного оператора.</p>		
380	<p>Соблюдение сроков прохождения периодической (очередной) квалификационной проверки знаний руководителями и специалистами служб безопасности и охраны труда энергопроизводящей организации не реже одного раза в три года.</p>		
	<p>Соблюдение сроков прохождения периодической (очередной) квалификационной проверки знаний электротехническим и электротехнологическим</p>		

381	<p>персоналом, в том числе руководителями и специалистами имеющих право ведения оперативных переговоров и переключений, за исключением административно-технического персонала энергопроизводящей организации не реже одного раза в год.</p>		
382	<p>Соблюдение сроков предоставления в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства Энергетики Республики Казахстан ежегодно, в срок до 1 декабря, списка руководителей, подлежащих квалификационной проверке знаний на следующий календарный год.</p>		
383	<p>Соблюдение сроков предоставления информации в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства Энергетики Республики Казахстан о приеме на работу или увольнении руководителя энергопроизводящей организации в течение 15 календарных дней со дня принятия (увольнения) руководителя.</p>		
384	<p>Наличие приказа руководителя энергопроизводящей организации о создании комиссии для проведения квалификационной проверки.</p>		
	<p>Наличие списка специалистов, подлежащих квалификационной проверке знаний на</p>		

385	<p>следующий календарный год, составляемого энергопроизводящей организацией, ежегодно, в срок до 25 декабря.</p>		
386	<p>Наличие оформленного протокола квалификационной проверки знаний по итогам проведения квалификационной проверки знаний.</p>		
387	<p>Соблюдение форм проведения работы с оперативным и оперативно-ремонтным персоналом, с оперативными руководителями, осуществляющими управление энергоустановками: подготовка по новой должности, включающая: обучение; стажировку на рабочем месте; первичную квалификационную проверку знаний; дублирование; периодические квалификационные проверки знаний; контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки; инструктажи; повышение квалификации.</p>		
388	<p>Соблюдение форм проведения работы с ремонтным персоналом: подготовка по новой должности, включающая: обучение безопасным методам производства работ; стажировку на рабочем месте; первичную квалификационную проверку знаний; периодические квалификационные</p>		

	<p>проверки знаний;          контрольные          противоаварийные и          противопожарные          тренировки; инструктажи          ; повышение          квалификации.</p>		
389	<p>Наличие годового плана          работы с персоналом,          разработанного и          утвержденного          руководителем          энергопроизводящей          организации.</p>		
390	<p>Наличие мероприятий в          плане работы с          персоналом по          следующим          направлениям:          подготовка персонала (           руководителей,          специалистов и рабочих),          в том числе прохождения          обучения по оказанию          первой медицинской          п о м о щ и ;          квалификационные          проверки знаний в          о б л а с т и          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.</p>		

391	Наличие типовых программ для подготовки работников по новой должности, разработанных для каждой должности и каждого рабочего места и утвержденных главным техническим руководителем энергопроизводящей организации.		
392	Соблюдение проведения первичной квалификационной проверки знаний после завершения обучения и стажировки в срок не позднее одного месяца после назначения на должность или в срок, указанный в типовой или индивидуальной программе подготовки, утвержденной техническим руководителем.		
393	Соблюдение требований по отстранению от выполнения трудовых обязанностей работника в случае отказа от прохождения квалификационной проверки знаний, а также не подтверждения группы по электробезопасности при квалификационной проверке знаний, согласно должностной инструкции.		
394	Соблюдение требований недопущения лица к выполнению должностных обязанностей по занимаемой должности в период, с момента назначения внеочередной квалификационной		

	<p>проверки знаний до даты подтверждения квалификации.</p>		
395	<p>Соблюдение требований назначения председателем центральной комиссии лица, прошедшего проверку знаний в государственном органе по государственному энергетическому надзору и контролю.</p>		
396	<p>Наличие центральной комиссии по квалификационные проверки энергопроизводящей организации, в составе не менее трех человек, имеющих группу допуска по электробезопасности не ниже четвертой.</p>		
397	<p>Н а л и ч и е распорядительного документа по организации или структурному подразделению о допуске работника к самостоятельной работе.</p>		
398	<p>Наличие годового перечня тем повторных инструктажей для всех должностей и специальностей, утвержденного техническим руководителем в каждом структурном подразделении.</p>		
399	<p>Соблюдение энергопроизводящей организацией суточного графика производства-потребления электрической энергии, утвержденного системным оператором при осуществлении своей деятельности на розничном рынке электрической энергии.</p>		

400	Наличие журналов технического обслуживания по видам оборудования, зданиям и сооружениям электростанций, электрических сетей.		
401	Соблюдение выдачи технических условий на подключение пользователей сети с заявленной электрической мощностью 5 МВт и более к электрической сети на основании "Схемы выдачи мощности электростанции", разработанной специализированными проектными организациями, имеющими лицензию на занятие проектной деятельностью.		
402	Соблюдение порядка отключения электрических сетей от генерирующих установок энергопередающей организацией по указанию системного оператора при следующих обстоятельствах: 1) предупреждение надвигающейся угрозы для здоровья и безопасности людей или оборудования электроустановок; 2) авария на электростанции или соединительном оборудовании; 3) невыполнение оперативным персоналом энергопроизводящей организации диспетчерских распоряжений		

	<p>энергопередающей организации или системного оператора;</p> <p>4) ликвидация аварийных ситуаций и предотвращение ее развития;</p> <p>5) обстоятельства непреодолимой силы.</p>		
403	<p>Наличие согласования с региональным диспетчерским центром системного оператора при изменении годовых графиков ремонтов линий электропередачи и электроустановок.</p>		
404	<p>Наличие согласования с национальным диспетчерским центром системного оператора при изменении годовых графиков остановов генерирующих установок электростанций.</p>		
405	<p>Соблюдение проведения промежуточных приемок узлов оборудования и сооружений, а также скрытых работ во время строительства и монтажа зданий и сооружений.</p>		
406	<p>Н а л и ч и е работоспособности оборудования при пробном пуске проверки и технологических схем, безопасности их эксплуатации, настройки всех систем контроля и управления, в том числе автоматических регуляторов, устройств защиты и блокировок, устройств сигнализации и контрольно-измерительных приборов, с проверкой готовности оборудования к комплексному опробованию.</p>		
	<p>Наличие:</p>		

407	<p>укомплектованного и обученного (с проверкой знаний) эксплуатационного и ремонтного персонала; разработанного и утвержденного техническим руководителем организации эксплуатационных инструкций, инструкций по безопасности и охране труда и оперативных схем, технической документации по учету и отчетности; ввода в действие средства диспетчерского и технологического управления с линиями связи, системы пожарной сигнализации и пожаротушения, аварийного освещения, вентиляции; монтажа и наладки систем контроля и управления; запасов топлива, реагентов, материалов, инструментов перед пробным пуском условий для надежной и безопасной эксплуатации энергообъекта.</p>		
408	<p>Н а л и ч и е приемо-сдаточных испытаний оборудования электростанций, прошедшего капитальный ремонт под нагрузкой в течение 48 часов.</p>		
409	<p>Н а л и ч и е акта оформленного приемочной комиссией приемки в эксплуатацию оборудования с относящимися к нему зданиями и сооружениями, после комплексного</p>		

	<p>опробования и устранения выявленных дефектов и недоделок.</p>		
410	<p>Наличие перспективных, годовых и месячных графиков на все виды ремонта основного оборудования, зданий и сооружений электростанций.</p>		
411	<p>Н а л и ч и е приемосдаточных испытаний оборудования, прошедшего капитальный и средний ремонт для электростанций, подстанций 35 кВ и выше под нагрузкой в течение 48 часов, тепловых сетей - в течение 24 часов.</p>		
412	<p>Наличие ремонтной документации, инструментов и средств производства, эксплуатационного (аварийного) запаса запасных частей, материалов и обменного фонда узлов и оборудования для своевременного и качественного проведения запланированного ремонта.</p>		
413	<p>Наличие в инструкциях, схемах и чертежах всех изменений в энергоустановках, выполненных в процессе эксплуатации и внесенных за подписью контролирующего лица с указанием его должности и даты внесения изменения.</p>		
414	<p>Наличие конкретного перечня средств измерений, подлежащих поверке, утвержденного</p>		

	техническим руководителем энергообъекта.		
415	Наличие указателей, на поверхности земли, скрытых под землей коммуникации водопровода, канализации, теплофикации, а также газопроводов, воздухопроводов, кабелей на закрытых территориях.		
416	Наличие табличек с предельными нагрузками для каждого участка перекрытий, определенных на основе проектных данных и установленные на видных местах.		
417	Наличие знаков с надписями на осях основных гидротехнических сооружений на местности, а также наличие связи с базисными реперами.		
418	Соблюдение регулярного очищения сороудерживающих конструкций (решетки, сетки, запани) от сора.		
419	Наличие на каждой электростанции установленных предельных по условиям прочности и экономичности значений перепада уровней на сороудерживающих решетках.		
420	Наличие годового водохозяйственного плана для гидроэлектростанций с водохранилищем комплексного пользования, устанавливающего месячные объемы		

	использования воды различными водопользователями.		
421	Соблюдение очистки конструкции оросителей градирен от минеральных и органических отложений.		
422	Наличие на электродвигателях и приводимых ими механизмах стрелок, указывающих направление вращения.		
423	Наличие на электродвигателях и их пусковых устройствах надписей с наименованием агрегата, к которому они относятся .		
424	Наличие на баках трансформаторов и реакторов наружной установки станционных ( подстанционных) номеров, а также наличие таких же номеров на двери и внутренней поверхности трансформаторных пунктов и камер.		
425	Наличие расцветки фазы на баках однофазного трансформатора и реактора.		
426	Наличие на дверях и внутренних стенках камер закрытых распределительных устройств, оборудования открытых распределительных устройств, наружных и внутренних лицевых частях комплектного распределительного устройства, сборках, а также на лицевой и оборотной сторонах панелей щитов надписей, указывающих назначение		

	присоединений и их диспетчерское наименование.		
427	Наличие на дверях распределительных устройств предупреждающих знаков по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках.		
428	Наличие на предохранительных щитках и (или) у предохранителей присоединений надписи, указывающей номинальный ток плавкой вставки.		
429	Наличие обозначения расцветки фаз на металлических частях корпусов оборудования.		
430	Наличие на приводах разъединителей, заземляющих ножей, отделителей, короткозамыкателей, отделенных от аппаратов стенкой, указателей отключенного и включенного положений.		
431	Соблюдение температуры в помещении аккумуляторной батареи не ниже 10 °С, при этом на подстанциях без постоянного дежурства персонала и в случаях, если емкость батареи выбрана и рассчитана с учетом понижения температуры, допускается понижение температуры до 5 °С.		
	Наличие на дверях помещения аккумуляторной батареи надписи: "Аккумуляторная", "Огнеопасно",	"	"

432	Запрещается курить" и соответствующих знаков безопасности о недопущении пользоваться открытым огнем и курить.		
433	Наличие графика осмотра аккумуляторных батарей по графику, утвержденному техническим руководителем энергообъекта.		
434	Наличие в каждой аккумуляторной установке журнала с записями об осмотре и объемах проведенных работ.		
435	Наличие паспорта для каждой кабельной линии с указанием основных данных по линии.		
436	Наличие на открыто проложенных кабелях, а также на всех кабельных муфтах бирок с обозначениями; на бирках кабелей в конце и начале линии указываются марки, напряжения, сечения, номера или наименования линии; на бирках соединительных муфт – номер муфты, дата монтажа, а также расположение бирок по длине линии, через 50 м на открыто проложенных кабелях, а также на поворотах трассы и в местах прохода кабелей через огнестойкие перегородки и перекрытия (с обеих сторон).		
437	Наличие записи в журнале дефектов и неполадок, о выявленных нарушениях на кабельных линиях при осмотрах.		

438	Соблюдение заземления или зануления кабелей с металлическими оболочками или броней, а также кабельных конструкций, на которых проложены кабели.		
439	<p>Наличие на все энергетические масла отечественного и зарубежного производства (турбинные, электроизоляционные, компрессорные, промышленные и др.), принятые на энергопредприятие от поставщиков:</p> <p>1) сертификатов качества или паспорта и прошедшие лабораторный анализ в целях определения их соответствия требованиям стандарта (государственный стандарт или технические условия);</p> <p>2) сертификатов качества (паспорта или протоколы испытаний), подтверждающие отсутствие стойких органических загрязнителей полихлордифенилов, полихлорбифенилов на каждую поставляемую партию энергетического масла;</p> <p>3) паспорта безопасности энергетического масла.</p>		
440	Наличие на каждой электростанции постоянного запаса смазочных материалов для вспомогательного оборудования не менее 45-дневной потребности.		
	Наличие автоматической фиксации оперативных переговоров на всех уровнях диспетчерского		

441	управления и оперативных переговоров начальников смен электростанций и крупных подстанций на записывающее устройство.		
442	Отсутствие кладовых подсобных сооружений в помещениях и коридорах закрытых распределительных устройств, не относящиеся к распределительному устройству, а также хранение электротехнического оборудования, материалов, запасных частей, емкостей с горючими жидкостями и баллонов с различными газами.		
443	Наличие кабельных каналов закрытых распределительных устройств и наземных кабельных лотков, открытых распределительных устройств, закрытых плитами.		
444	Наличие в кабельных сооружениях не реже, чем через 50 м, указателей ближайшего выхода.		
445	Наличие организации каналов связи и передачи данных телеметрии на диспетчерский центр системного оператора по двум независимым направлениям энергopроизводящих организаций с установленной мощностью свыше 10 МВт.		
	Наличие журналов учета работ технического обслуживания по видам		

446	оборудования, зданиям и сооружениям электростанции.		
447	Наличие утвержденной программы вывода в ремонт оборудования энергопроизводящей организации.		
448	Соблюдение заполнения ведомости параметров технического состояния оборудования по утвержденным формам, по результатам ремонта оборудования энергопроизводящей организации.		
449	Наличие решения руководителя организации о назначении сотруднику внеочередной квалификационной проверки знаний за неисполнение должностных обязанностей по занимаемой должности в течение срока более шести месяцев.		
450	Наличие таблички на основном и вспомогательном оборудовании электростанций с номинальными данными согласно инструкции завода-изготовителя, на это оборудование.		
451	Наличие в инструкциях, схемах и чертежах всех изменений в энергоустановках, выполненных в процессе эксплуатации и внесенных за подписью контролирующего лица с указанием его должности и даты внесения изменения.		
	Наличие на технологических схемах (		

452	чертежах) отметки о проверке их соответствия фактически действующим схемам (чертежам) не реже 1 (одного) раза в 3 (три) года.		
453	Наличие акта приемочной комиссии на ввод в эксплуатацию автоматизированной системы управления.		
454	Соблюдение требований поверки средств измерений в соответствии с графиком, составленным энергообъектом.		
455	Наличие на закрытых территориях на поверхности земли указателей, скрытых под землей коммуникации водопровода, канализации, теплофикации, а также газопроводов, воздухопроводов, кабелей.		
456	Наличие согласования с проектной организацией и лицом, ответственным за эксплуатацию здания (сооружения) на пробивку отверстий, устройств проемов в несущих и ограждающих конструкциях, установки, подвески и креплении к строительным конструкциям технологического оборудования, транспортных средств, трубопроводов и устройств для подъема грузов при монтаже, демонтаже и ремонте оборудования, вырезка связей каркаса.		
	Наличие на видных местах табличек для каждого участка		

457	перекрытий с предельными нагрузками, определенными на основе проектных данных.		
458	Наличие утвержденного техническим руководителем графика периодического осмотра и проверки механического оборудования гидротехнических сооружений.		
459	Наличие на гидротехнических сооружениях затворов, обеспеченных водонепроницаемостью, правильной посадкой их на порог и плотным прилеганием к опорному контуру, а также отсутствие перекосов и недопустимых деформаций затворов при работе под напором.		
460	Наличие на гидротехнических сооружениях, очищенных от сора сороудерживающих конструкций.		
461	Наличие защиты на механическом оборудовании и металлических частях гидротехнических сооружений от коррозии и обрастания дрейсеной.		
462	Наличие на гидроэлектростанции мощностью свыше 30 МВт и с количеством агрегатов более трех, системы группового регулирования активной мощности с возможностью использования их для вторичного автоматического регулирования режима		

	энергосистем по частоте и перетокам мощности.		
463	Наличие на арматуре названий и номеров согласно технологическим схемам трубопроводов, а также указателей направления вращения штурвала.		
464	Отсутствие проложенных бронированных кабелей внутри помещений и в кабельных сооружениях без снятия сгораемого джутового покрова.		
465	Отсутствие пучков кабелей диаметром более 100 мм в кабельных сооружениях.		
466	Наличие исправного маслоприемника, маслосборника, гравийных подсыпок, дренажей и маслоотводо в распределительных устройствах.		
467	Наличие утвержденных техническим руководителем организации графика периодических осмотров воздушных линий.		
468	Н а л и ч и е антикоррозионного покрытия неоцинкованных металлических опор и металлических деталей железобетонных и деревянных опор, а также стальных тросов и оттяжек опор.		
469	Соблюдение весеннего и осеннего осмотра зданий, сооружений и санитарно-технических систем энергообъекта.		
	Отсутствие ошибочных действий оперативного и неоперативного персонала, недостатков в работе руководящего		

470	<p>персонала и (или) структурных подразделений, неудовлетворительной организации технического обслуживания и ремонта оборудования аварии или отказа I степени, возникшего в результате.</p>		
471	<p>Отсутствие 3-х и более отказов II степени, возникших в результате ошибочных действий оперативного и неоперативного персонала, недостатков в работе руководящего персонала, неудовлетворительной организации технического обслуживания и ремонта оборудования.</p>		
472	<p>Наличие одного и более оперативного или письменного сообщения от энергопроизводящей организации о произошедшем несчастном случае, в результате которого произошли производственная травма, внезапное ухудшение здоровья или отравление работника, приведшие его к смерти.</p>		
473	<p>Наличие одного и более оперативного или письменного сообщения от энергопроизводящей организации о произошедшем несчастном случае, в результате которого произошли производственная травма, внезапное ухудшение здоровья или отравление работника, приведшие его к временной или стойкой утрате</p>		

	<p>трудоспособности, профессиональному заболеванию.</p>		
474	<p>Соответствие технических показателей электростанции проектным (паспортным) данным по набору и составу основного и вспомогательного энергетического оборудования.</p>		
475	<p>Наличие оценки технического состояния основного и вспомогательного энергетического оборудования, зданий и сооружений.</p>		
476	<p>Соответствие уровня технической эксплуатации организаций по производству электрической энергии требованиям нормативных правовых актов в области электроэнергетики, при наличии следующего оборудования:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) станционных теплофикационных установок;</li> <li>2) систем золоулавливания и золоудаления;</li> <li>3) трубопроводов тепловых электростанций ;</li> <li>4) устройств тепловой автоматики и измерений;</li> <li>5) систем регулирования и парораспределения турбин;</li> <li>6) водогрейных и паровых энергетических котлов;</li> <li>7) газового хозяйства;</li> <li>8) мазутного хозяйства;</li> <li>9 ) топливно-транспортного оборудования;</li> </ol>		

	<p>10) башенных градирен;</p> <p>11) производственных зданий, сооружений и территорий;</p> <p>12) природоохранных объектов;</p> <p>13) устройств релейной защиты, противоаварийной автоматики и связи;</p> <p>14) гидротурбинного оборудования;</p> <p>15) электротехнического оборудования (генераторы, электродвигатели, силовые и измерительные трансформаторы, реакторы, коммутационные аппараты);</p> <p>16) компрессорных, аккумуляторных, электролизных установок.</p>		
477	Наличие мероприятий по решениям государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю.		
478	Наличие мероприятий по актам расследования технологических нарушений.		
479	Наличие требований по соблюдению оперативной и диспетчерской дисциплины.		

Должностное (ые) лицо (а) \_\_\_\_\_  
должность подпись фамилия, имя, отчество (при его наличии)

\_\_\_\_\_   
должность подпись фамилия, имя, отчество (при его наличии)

Руководитель субъекта контроля \_\_\_\_\_  
должность подпись фамилия, имя, отчество (при его наличии)

– Министр национальной экономики  
Республики Казахстан  
от 22 января 2025 года № 4  
и исполняющий обязанности  
Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 22 января 2025 года № 33-н/к  
Приложение 7-2  
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

## Проверочный лист в области теплоэнергетики в отношении теплопроизводящих субъектов

Государственный орган, назначивший проверку/профилактический контроль  
с посещением субъекта (объекта) контроля

Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта  
(объекта) контроля \_\_\_\_\_ (№, дата)

Наименование субъекта (объекта) контроля

(Индивидуальный идентификационный номер), бизнес-идентификационный  
номер субъекта (объекта) контроля

Адрес места нахождения \_\_\_\_\_

№	Перечень требований	Соответствует требованиям	Не соответствует требованиям
1	2	3	4
1	Наличие в энергетическом предприятии сводной отчетности о технологических нарушениях по форме, направленного в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю или местный исполнительный орган (по компетенции), ежемесячно, до седьмого		

2	<p>числа месяца, следующего за отчетным.</p> <p>Наличие оперативных и письменных сообщений, содержащие следующие сведения:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) наименование энергетического предприятия, дата и время возникновения технологического нарушения, несчастного случая;</li> <li>2) предполагаемые причины технологического нарушения, несчастного случая;</li> <li>3) перечень отработавших защит, автоматики и блокировок ;</li> <li>4) перечень вышедшего из строя оборудования и оставшегося в работе;</li> <li>5) последствия технологического нарушения: объем поврежденного оборудования, недоотпуск, количество отключенных потребителей, время ликвидации технологического нарушения;</li> <li>6) фамилия имя отчество (при его наличии) и должность передавшего информацию.</li> </ol>		
	<p>Наличие описания всех причин возникновения, развития аварий для изучения и оценивания при расследовании технологических нарушений:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) соответствие объектов и организаций их эксплуатации требованиям по</li> </ol>		

3	<p>безопасности, техническому состоянию и эксплуатации;</p> <p>2) качество и сроки проведения ремонтов, профилактических осмотров и испытаний, контроля состояния оборудования;</p> <p>3) соблюдение технологической дисциплины при производстве ремонтных работ;</p> <p>4) своевременность принятия мер по устранению аварийных очагов и дефектов оборудования;</p>		
4	<p>Соблюдение сроков расследования, продленного на срок не более 30 календарных дней, в случаях невозможности завершения расследования технологического нарушения.</p>		
5	<p>Наличие акта расследования технологического нарушения.</p>		
6	<p>Наличие комиссии по оценке готовности услугополучателя к работе в осенне-зимний период, созданный Услугополучателями и начинающий работу для подготовки акта готовности ежегодно с 1 (первого) августа.</p>		
7	<p>Наличие готовности Услугополучателя к работе в осенне-зимний период, определенный Комиссией услугополучателя в период с 1 (первого) августа по 30 (тридцатое) сентября включительно.</p>		

8	<p>Соблюдение срока получения Паспорта готовности Услугополучателями – ежегодно до 19 (девятнадцатого) октября включительно.</p>		
9	<p>Наличие оперативного сообщения энергопредприятий предоставленные в течение 1 (одного) часа с момента возникновения технологического нарушения по телефону с дублированием посредством мобильных программ по обмену мгновенными сообщениями.</p>		
10	<p>Наличие направленного письменного сообщения энергопредприятиями в соответствующий Территориальный департамент органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Астана, Алматы, Шымкент и местный исполнительный орган и системному оператору в срок не позднее 12 (двенадцати) часов с момента возникновения технологического нарушения.</p>		
11	<p>Наличие второго экземпляра акта расследования технологического нарушения со всеми приложениями направленного в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю или местный исполнительный орган (по компетенции) в течение трех рабочих</p>		

	дней со дня подписания, в случаях создания комиссии энергетическим предприятием.		
12	Наличие технического условия на присоединение к тепловым сетям вновь строящихся предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств, реконструкций действующих предприятий, зданий, сооружений, теплопотребляющих установок и тепловых сетей выданных энергопередающими (энергопроизводящими) организациями после получения заявки от потребителя в срок до пяти рабочих дней.		
13	Соблюдение сроков прохождения периодической (очередной) квалификационной проверки знаний руководителями и специалистами служб безопасности и охраны т р у д а энергопроизводящей организации не реже одного раза в три года.		
14	Соблюдение сроков прохождения периодической (очередной) квалификационной проверки знаний электротехническим и электротехнологическим персоналом, в том числе руководителями и специалистами имеющих право ведения оперативных переговоров и переключений, за		

	исключением административно-технического персонала энергопроизводящей организации не реже одного раза в год.		
15	Соблюдение сроков предоставления в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства Энергетики Республики Казахстан ежегодно, в срок до 1 декабря, списка руководителей, подлежащих квалификационной проверке знаний на следующий календарный год.		
16	Соблюдение требования по немедленному прекращению полностью или частично подачи тепловой энергии без уведомления потребителя при присоединении систем теплоснабжения до приборов коммерческого учета энергопередающей (энергопроизводящей) организации.		
17	Соблюдение сроков предоставления информации в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства Энергетики Республики Казахстан о приеме на работу или увольнении руководителя энергопроизводящей организации в течение 15 календарных дней со дня принятия (увольнения) руководителя.		
18	Наличие приказа руководителя энергопроизводящей организации о создании комиссии для проведения		

	квалификационной проверки.		
19	Наличие списка специалистов, подлежащих квалификационной проверке знаний на следующий календарный год, составляемого энергопроизводящей организацией, ежегодно, в срок до 25 декабря.		
20	Наличие оформленного протокола квалификационной проверки знаний по итогам проведения квалификационной проверки знаний.		
21	Соблюдение форм проведения работы с оперативным и оперативно-ремонтным персоналом, с оперативными руководителями, осуществляющими управление энергоустановками: подготовка по новой должности, включающая: обучение; стажировку на рабочем месте; первичную квалификационную проверку знаний; дублирование; периодические квалификационные проверки знаний; контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки; инструктажи; повышение квалификации.		
	Соблюдение форм проведения работы с ремонтным персоналом: подготовка по новой должности, включающая: обучение безопасным методам производства		

22	<p>работ; стажировку на рабочем месте; первичную квалификационную проверку знаний; периодические квалификационные проверки знаний; контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки; инструктажи; повышение квалификации.</p>		
23	<p>Наличие годового плана работы с персоналом, разработанного и утвержденного руководителем энергопроизводящей организации.</p>		
24	<p>Наличие мероприятий в плане работы с персоналом по следующим направлениям: подготовка персонала (руководителей, специалистов и рабочих), в том числе прохождения обучения по оказанию первой медицинской помощи; квалификационные проверки знаний; 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</p>		

	<p>периодических медицинских осмотров персонала.</p>		
25	<p>Наличие типовых программ для подготовки работников по новой должности, разработанных для каждой должности и каждого рабочего места и утвержденных главным техническим руководителем энергопроизводящей организации.</p>		
26	<p>Соблюдение проведения первичной квалификационной проверки знаний после завершения обучения и стажировки в срок не позднее одного месяца после назначения на должность или в срок, указанный в типовой или индивидуальной программе подготовки, утвержденной техническим руководителем.</p>		
27	<p>Соблюдение требований по отстранению от выполнения трудовых обязанностей работника в случае отказа от прохождения квалификационной проверки знаний, а также не подтверждения группы по электробезопасности при квалификационной проверке знаний, согласно должностной инструкции.</p>		
28	<p>Соблюдение требований недопущения лица к выполнению должностных обязанностей по занимаемой должности в период, с момента назначения внеочередной</p>		

	квалификационной проверки знаний до даты подтверждения квалификации.		
29	Соблюдение требований назначения председателем центральной комиссии лица, прошедшего проверку знаний в государственном органе по государственному энергетическому надзору и контролю.		
30	Н а л и ч и е распорядительного документа по организации или структурному подразделению о допуске работника к самостоятельной работе.		
31	Наличие годового перечня тем повторных инструктажей для всех должностей и специальностей, утвержденного техническим руководителем в каждом структурном подразделении.		
32	Наличие первичной квалификационной проверки знаний после завершения обучения и стажировки в срок не позднее одного месяца после назначения на должность или в срок, указанный в типовой или индивидуальной программе подготовки, утвержденной техническим руководителем организации.		
	Соблюдение требования по отстранению работника от выполнения трудовых обязанностей в случае отказа от прохождения		

33	квалификационной проверки знаний, а также не подтверждения группы по электробезопасности при квалификационной проверке знаний, согласно должностной инструкции.		
34	Наличие уведомления субъектами теплоснабжения местного исполнительного органа в течение 30 дней намеревающиеся прекратить эксплуатацию источника тепловой энергии в течение менее чем пяти лет.		
35	Наличие согласованного графика ограничения и аварийного отключения потребителей по согласованию местным исполнительным органом		
36	Соблюдение требования по немедленному прекращению полностью или частично подачи тепловой энергии без уведомления потребителя при самовольном подключении к тепловой сети новых мощностей и субпотребителей энергопередающей (энергопроизводящей) организации.		
37	Соблюдение требования по немедленному прекращению полностью или частично подачи тепловой энергии без уведомления потребителя при присоединении систем теплоснабжения до приборов коммерческого учета энергопередающей (энергопроизводящей) организации.		

38	Соблюдение требования по немедленному прекращению полностью или частично подачи тепловой энергии без уведомления потребителя при аварийной ситуации энергопередающей (энергопроизводящей) организации.		
39	Наличие акта нарушения энергоснабжающей или энергопередающей (энергопроизводящей) организации для определения количества недоучтенной тепловой энергии и направленного потребителю расчеты с обоснованием суммы перерасчета.		
40	Наличие составленного акта при отказе потребителя от подписи, но при условии оформления его комиссией энергопередающей (энергопроизводящей) или энергоснабжающей организации в составе не менее трех человек. В многоквартирных зданиях в состав комиссии включается представитель органа управления кондоминиума.		
41	Наличие двустороннего акта о нарушении: отсутствия или неполной оплаты за тепло, подключения без акта готовности к осенне-зимнему периоду. в произвольной форме с участием представителей энергопередающей или энергоснабжающей организации и потребителя (в случае отказа потребителя от подписания, акт		

	составляется комиссией, состоящей не менее чем из трех представителей организации, а для многоквартирных домов — с обязательным участием представителя кондоминиума).		
42	Наличие двустороннего акта о нарушении: отсутствия или неполной оплаты за тепло (в случае отказа потребителя от подписания, акт составляется комиссией, состоящей не менее чем из трех представителей организации, а для многоквартирных домов — с обязательным участием представителя кондоминиума).		
43	Наличие двустороннего акта о нарушении: самовольного подключения новых мощностей и субпотребителей, присоединения до приборов учета (в случае отказа потребителя от подписания, акт составляется комиссией, состоящей не менее чем из трех представителей организации, а для многоквартирных домов — с обязательным участием представителя кондоминиума).		
44	Наличие двустороннего акта о нарушении: превышения допустимых тепловых нагрузок без согласования, возврата менее 30% объема конденсата (если не предусмотрено иное). В случае отказа потребителя от подписания, акт составляется комиссией, состоящей не менее чем		

	из трех представителей организации, а для многоквартирных домов — с обязательным участием представителя кондоминиума.		
45	Наличие двустороннего акта о нарушении: отсутствия квалифицированного персонала для обслуживания, невыполнения предписаний местных органов (в случае отказа потребителя от подписания, акт составляется комиссией, состоящей не менее чем из трех представителей организации, а для многоквартирных домов — с обязательным участием представителя кондоминиума).		
46	Наличие двустороннего акта о нарушении: недопуска представителей к системам и приборам учета, аварийной ситуации(в случае отказа потребителя от подписания, акт составляется комиссией, состоящей не менее чем из трех представителей организации, а для многоквартирных домов — с обязательным участием представителя кондоминиума).		
47	Наличие двустороннего акта о нарушении: несоответствия техническим требованиям (в случае отказа потребителя от подписания, акт составляется комиссией, состоящей не менее чем из трех представителей организации, а для		

	<p>многоквартирных домов — с обязательным участием представителя кондоминиума).</p>		
48	<p>Выдача в срок до пяти рабочих дней 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.</p>		
49	<p>Наличие в выданных потребителю технических условиях на присоединение объекта к тепловым сетям, следующей информации:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) источник теплоснабжения, точка присоединения к тепловым сетям, способ регулирования количества отпускаемой тепловой энергии;</li> <li>2) параметры теплоносителя и гидравлический режим в точках присоединения основного и резервного вводов с учетом нагрузок других потребителей;</li> <li>3) нагрузка основного потребителя с учетом перспективы присоединения нагрузок других потребителей (при необходимости);</li> <li>4) обоснование по необходимости увеличения пропускной способности существующей тепловой сети;</li> </ol>		

	<p>5) количество, качество и режим откачки возвращаемого производственного конденсата, схема сбора и возврата конденсата (при необходимости);</p> <p>6) требования по установке приборов коммерческого учета тепловой энергии;</p> <p>7) тепловая схема присоединения отопительно-вентиляционной и технологической нагрузок и нагрузки горячего водоснабжения.</p>		
50	Выдача технических условий со сроком действия не менее одного года.		
51	Направление запрашиваемых сведений в экспертную организацию (на основании обращения потребителя в случае сомнений в обоснованности требований, изложенных в технических условиях).		
52	Переоформление технических условий.		
53	Согласование в течение пяти рабочих дней проекта наружных тепловых сетей, теплового узла, приборов учета, внутренней системы отопления направленных потребителем.		
54	Выдача мотивированного отказа потребителю в течение пяти рабочих дней на проект наружных тепловых сетей, теплового узла, приборов учета, внутренней системы отопления направленных потребителем, в случаях		

	несоответствия проекта техническим условиям на присоединение объекта к тепловым сетям и нормативным правовым актам в области электроэнергетики.		
55	Фактическое подключение к тепловым сетям потребителя, по письменному заявлению потребителя после оплаты данной работы ( по подключению).		
56	Оформление акта подключения потребителя, с последующим предоставлением его в энергоснабжающую организацию в срок одного рабочего дня.		
57	Выдача по запросу потребителя расчета тепловых потерь.		
58	Наличие испытания на тепловые потери в присутствии потребителя или его представителя.		
59	Снятие показаний приборов коммерческого учета без функции дистанционной передачи данных в присутствии потребителя либо его представителя.		
60	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в случаях: отсутствия оплаты.		
61	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в случаях: неполной оплаты за потребленную тепловую энергию в установленные договором теплоснабжения сроки.		
62	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в случаях: превышения расчетных тепловых нагрузок, обусловленных договором, и договорных		

	режимов потребления без согласования с энергоснабжающей организацией.		
63	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в случаях: возврата менее 30% объема конденсата, предусмотренного договором, если иное не предусмотрено соглашением сторон.		
64	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в случаях: отсутствия персонала соответствующей квалификации для обслуживания систем		

	теплопотребления (за исключением потребителей, использующих тепловую энергию для бытовых нужд).		
65	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в случае необеспечения предписаний местных исполнительных органов в установленные сроки.		
66	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в случаях: недопущения представителей местных исполнительных органов и представителей		

	<p>энергоснабжающей и (или) энергопередающей (энергопроизводящей) организации к системам теплоснабжения и (или) к приборам коммерческого учета тепловой энергии.</p>		
67	<p>Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в случаях: подключения к тепловой сети энергопередающей (энергопроизводящей) организации без акта технической готовности теплоснабжающих установок и теплосетей потребителя к работе в осенне-зимний период.</p>		
68	<p>Прекращение полностью или частично подачи тепловой энергии потребителю, немедленно без уведомления, в случаях: самовольного подключения к тепловой сети новых мощностей и субпотребителей; присоединения систем теплоснабжения до приборов коммерческого учета; аварийной ситуации.</p>		

69	Наличие оформленного двустороннего акта с представителями энергопередающей или энергоснабжающей организации и потребителем в двух экземплярах, при прекращении полностью или частично подачи тепловой энергии потребителю.		
70	Наличие составленного акта, при самовольном отборе сетевой воды, самовольном подключении потребителем теплотребляющих установок, повреждении потребителем приборов коммерческого учета, нарушении или отсутствии пломб, установленных в узле учета.		
71	Наличие извещения потребителя о временном отключении систем теплоснабжения потребителя при ликвидации аварий в своей сети.		
72	Обеспечение соответствия температуры подаваемого теплоносителя температурному графику на узле учета потребителя.		
73	Наличие заполненной в присутствии потребителя акта о сверхнормативной утечке теплоносителя в тепловых сетях, находящихся в собственности потребителя.		
	Подключение потребителя (отключенного в установленном порядке		

74	за неоплату использованной тепловой энергии) в течение одного рабочего дня после погашения долга и возмещения затрат по его подключению.		
75	Наличие отметки в журнале диспетчерской службы прекращения времени (дата, час, минута) подачи тепловой энергии, с последующей отметкой времени (дата, час, минута) возобновления подачи тепловой энергии с требуемым (надлежащим) качеством.		
76	Наличие отметки в журнале диспетчерской службы прекращения времени (дата, час, минута) несоответствия качества тепловой энергии требованиям нормативно-технической документации, с последующей отметкой времени (дата, час, минута) возобновления подачи тепловой энергии с требуемым (надлежащим) качеством.		
77	Регистрация письменного заявления или телефонограммы об ухудшении качества тепловой энергии или перерыв ее подачи от лица ответственного за эксплуатацию теплопотребляющей установки потребителя (по объектам кондоминиума, объединения собственников имущества) и (или) простого товарищества, с указанием времени, даты ее передачи и фамилии лица, передавшего ее, а		

	<p>также время начала ухудшения качества (отсутствия) тепловой энергии, характер ухудшения и необходимость присутствия представителя энергоснабжающей и энергопередающей (энергопроизводящей) организации.</p>		
78	<p>Соблюдение требования о недопущении прекращения полностью или частично подачи тепловой энергии потребителям, использующим тепловую энергию для бытовых нужд за неоплату потребленной тепловой энергии, либо за потребленные иные коммунальные услуги.</p>		
79	<p>Наличие на каждом выводе трубопроводов узлов учета тепловой энергии пара.</p>		
80	<p>Наличие разработанного положения о производственном контроле.</p>		
81	<p>Наличие согласования, назначаемого должностного лица по производственному контролю в акте руководителя организации с территориальным подразделением государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю в части соответствия квалификационным требованиям, опыту работы и занимаемой должности не ниже</p>		

	руководителя структурного подразделения.		
82	Наличие акта руководителя организации о назначении должностного лица по производственному контролю.		
83	Наличие плана работ по осуществлению производственного контроля в подразделениях организации.		
84	Наличие плана мероприятия по обеспечению безопасности и ликвидации технологических нарушений.		
85	Наличие отчета, представляемое ежемесячно до 10 числа месяца, следующего за отчетным, либо по запросу (в случаях аварий и отказов I степени) отчет в соответствии с задачами производственного контроля в территориальные подразделения государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю.		
86	Наличие Журнала производственного контроля.		
87	Наличие внесенных результатов производственного контроля в Журнал производственного контроля.		
	Наличие предоставление анализа должностным лицом ежемесячно до 15		

88	<p>числа месяца, следующего за отчетным, руководителю Организации за устранением замечаний по установленным по результатам производственного контроля.</p>		
89	<p>Наличие разработанного должностным лицом по производственному контролю плана мероприятий по предупреждению нарушений обеспечения безопасности эксплуатации объектов теплоэнергетики и входящих в их состав зданий, помещений, сооружений и ликвидации технологических нарушений, который включает:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) анализ выявленных нарушений, относящихся к технологическому процессу и производственному контролю объектов теплоэнергетики и входящих в их состав зданий, помещений, сооружений;</li> <li>2) изучение причин нарушений, относящихся к технологическому процессу и производственному контролю объектов теплоэнергетики и входящих в их состав зданий, помещений, сооружений;</li> <li>3) использование соответствующих источников информации (процессов, рабочих операций, результатов проверок при осуществлении государственного</li> </ol>		

контроля в областях электроэнергетики и(или) теплоэнергетики, отчетов об обслуживании) с целью выявления, анализа и устранения потенциальных причин нарушений требований, относящихся к технологическому процессу и производственному контролю;

4) прогноз возможных потенциальных нарушений, относящихся к технологическому процессу и производственному контролю, а также заблаговременное определение мер, необходимых для их решения;

5) заблаговременную реализацию предупреждающих мероприятий и принятие управленческих решений, обеспечивающих гарантированное предупреждение нарушения относящихся к технологическому процессу и производственному контролю;

6) представление информации о предпринятых предупреждающих действиях руководителю организации.

Наличие заключения, составленное должностным лицом по производственному контролю выданное руководителю организации в котором отражаются выявленные нарушения со ссылкой на нормативные правовые акты в области

90	электроэнергетики и (или ) теплоэнергетики, а также указываются мероприятия по устранению выявленных нарушений, сроки их устранения и ответственные лица, которые согласовываются с руководителем организации.		
----	--	--	--

Должностное (ые) лицо (а) \_\_\_\_\_  
должность подпись фамилия, имя, отчество (при его наличии)

\_\_\_\_\_   
должность подпись фамилия, имя, отчество (при его наличии)  
Руководитель субъекта контроля \_\_\_\_\_  
должность подпись фамилия, имя, отчество (при его наличии)

Приложение 10  
к совместному приказу  
Заместитель Премьер-Министра  
– Министр национальной экономики  
Республики Казахстан  
от 22 января 2025 года № 4  
и исполняющий обязанности  
Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 22 января 2025 года № 33-н/к  
Приложение 7-3  
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

**Проверочный лист в области теплоэнергетики в отношении теплотранспортирующих субъектов**

Государственный орган, назначивший проверку/профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля

\_\_\_\_\_   
\_\_\_\_\_   
Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_ (№, дата)  
Наименование субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_

(Индивидуальный идентификационный номер), бизнес-идентификационный номер субъекта (объекта) контроля  
 Адрес места нахождения \_\_\_\_\_

№	Перечень требований	Соответствует требованиям	Не соответствует требованиям
1	2	3	4
1	Наличие в энергетическом предприятии сводной отчетности о технологических нарушениях по форме, направленного в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю или местный исполнительный орган ( по компетенции), ежемесячно, до седьмого числа месяца, следующего за отчетным.		
2	Наличие оперативных и письменных сообщений, содержащие следующие сведения: 1) наименование энергетического предприятия, дата и время возникновения технологического нарушения, несчастного случая; 2) предполагаемые причины технологического нарушения, несчастного случая; 3) перечень отработавших защит, автоматики и блокировок ; 4) перечень вышедшего из строя оборудования и оставшегося в работе; 5) последствия технологического нарушения: объем поврежденного		

	<p>оборудования, недоотпуск, количество отключенных потребителей, время ликвидации технологического нарушения;</p> <p>б) фамилия, имя, отчество (при его наличии) и должность передавшего информацию.</p>		
3	<p>Наличие описания всех причин возникновения, развития аварий для изучения и оценивания при расследовании технологических нарушений:</p> <p>1) соответствие объектов и организаций их эксплуатации требованиям по безопасности, техническому состоянию и эксплуатации;</p> <p>2) качество и сроки проведения ремонтов, профилактических осмотров и испытаний, контроля состояния оборудования;</p> <p>3) соблюдение технологической дисциплины при производстве ремонтных работ;</p> <p>4) своевременность принятия мер по устранению аварийных очагов и дефектов оборудования.</p>		
4	<p>Соблюдение сроков расследования, продленного на срок не более 30 календарных дней, в случаях невозможности завершения расследования технологического нарушения.</p>		

5	Наличие акта расследования технологического нарушения.		
6	Наличие комиссии по оценке готовности услугополучателя к работе в осенне-зимний период, созданный Услугополучателями и начинающий работу для подготовки акта готовности ежегодно с 1 (первого) августа.		
7	Наличие готовности Услугополучателя к работе в осенне-зимний период, определенный Комиссией услугополучателя в период с 1 (первого) августа по 30 (тридцатое) сентября включительно.		
8	Соблюдение срока получения Паспорта готовности Услугополучателями – ежегодно до 19 (девятнадцатого) октября включительно.		
9	Наличие оперативного сообщения энергопредприятий предоставленные в течение 1 (одного) часа с момента возникновения технологического нарушения по телефону с дублированием посредством мобильных программ по обмену мгновенными сообщениями.		
	Наличие направленного письменного сообщения энергопредприятиями в соответствующий Территориальный департамент органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Астана,		

10	Алматы, Шымкент и местный исполнительный орган и системному оператору в срок не позднее 12 (двенадцати) часов с момента возникновения технологического нарушения.		
11	Наличие второго экземпляра акта расследования технологического нарушения со всеми приложениями направленного в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю или местный исполнительный орган ( по компетенции) в течение трех рабочих дней со дня подписания, в случаях создания комиссии энергетическим предприятием.		
12	Наличие технические условия 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 выданных энергопередающими ( энергопроизводящими) организациями после получения заявки от потребителя выдает в срок до пяти рабочих дней		
	Соблюдение сроков прохождения периодической (		

13	<p>очередной)  квалификационной  проверки знаний  руководителями и  специалистами служб  безопасности и охраны  т р у д а  энергопроизводящей  организации не реже  одного раза в три года</p>		
14	<p>Соблюдение сроков  прохождения  периодической ( )  очередной)  квалификационной  проверки знаний  электротехническим и  электротехнологическим  персоналом, в том числе  руководителями и  специалистами имеющих  право ведения  оперативных переговоров  и переключений, за  исключением  административно-технич  еского персонала  энергопроизводящей  организации не реже  одного раза в год.</p>		
15	<p>Соблюдение сроков  предоставления в  Комитет атомного и  энергетического надзора  и контроля Министерства  Энергетики Республики  Казахстан ежегодно, в  срок до 1 декабря, списка  руководителей,  подлежащих  квалификационной  проверке знаний на  следующий календарный  год.</p>		
16	<p>Соблюдение требования  по немедленному  прекращению полностью  или частично подачи  тепловой энергии без  уведомления потребителя  при присоединении  систем теплоснабжения  до приборов</p>		

	<p>коммерческого учета энергопередающей ( энергопроизводящей) организации.</p>		
17	<p>Соблюдение сроков предоставления информации в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства Энергетики Республики Казахстан о приеме на работу или увольнении руководителя энергопроизводящей организации в течение 15 календарных дней со дня принятия (увольнения) руководителя.</p>		
18	<p>Наличие приказа руководителя энергопроизводящей организации о создании комиссии для проведения квалификационной проверки.</p>		
19	<p>Наличие списка специалистов, подлежащих квалификационной проверке знаний на следующий календарный год, составляемого энергопроизводящей организацией, ежегодно, в срок до 25 декабря.</p>		
20	<p>Наличие оформленного протокола квалификационной проверки знаний по итогам проведения квалификационной проверки знаний.</p>		
	<p>Соблюдение форм проведения работы с оперативным и оперативно-ремонтным персоналом, с оперативными руководителями, осуществляющими управление энергоустановками:</p>		

21	<p>подготовка по новой должности, включающая: обучение; стажировку на рабочем месте; первичную квалификационную проверку знаний; дублирование; периодические квалификационные проверки знаний; контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки; инструктажи; повышение квалификации.</p>		
22	<p>Соблюдение форм проведения работы с ремонтным персоналом: подготовка по новой должности, включающая: обучение безопасным методам производства работ; стажировку на рабочем месте; первичную квалификационную проверку знаний; периодические квалификационные проверки знаний; контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки; инструктажи; повышение квалификации.</p>		
23	<p>Наличие годового плана работы с персоналом, разработанного и утвержденного руководителем энергопроизводящей организации.</p>		
	<p>Наличие мероприятий в плане работы с персоналом по следующим направлениям: подготовка персонала (руководителей, специалистов и рабочих),</p>		

24	<p>в том числе прохождения обучения по оказанию первой медицинской помощи; квалификационные проверки знаний; 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.</p>		
25	<p>Наличие типовых программ для подготовки работников по новой должности, разработанных для каждой должности и каждого рабочего места и утвержденных главным техническим руководителем энергопроизводящей организации.</p>		
26	<p>Соблюдение требований по отстранению от выполнения трудовых обязанностей работника в случае отказа от прохождения квалификационной проверки знаний, а также не подтверждения группы по электробезопасности при квалификационной</p>		

	проверке знаний, согласно должностной инструкции.		
27	Соблюдение требований по отстранению от выполнения трудовых обязанностей работника в случае отказа от прохождения квалификационной проверки знаний, а также не подтверждения группы по электробезопасности при квалификационной проверке знаний, согласно должностной инструкции.		
28	Соблюдение требований недопущения лица к выполнению должностных обязанностей по занимаемой должности в период, с момента назначения внеочередной квалификационной проверки знаний до даты подтверждения квалификации.		
29	Соблюдение требований назначения председателем центральной комиссии лица, прошедшего проверку знаний в государственном органе по государственному энергетическому надзору и контролю.		
30	Н а л и ч и е распорядительного документа по организации или структурному подразделению о допуске работника к самостоятельной работе.		
	Наличие годового перечня тем повторных инструктажей для всех должностей и специальностей,		

31	утвержденного техническим руководителем в каждом структурном подразделении.		
32	Наличие первичной квалификационной проверки знаний после завершения обучения и стажировки в срок не позднее одного месяца после назначения на должность или в срок, указанный в типовой или индивидуальной программе подготовки, утвержденной техническим руководителем организации.		
33	Соблюдение требования по отстранению 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.		
34	Наличие уведомления субъектами теплоснабжения местного исполнительного органа в течение 30 дней намеревающиеся прекратить эксплуатацию источника тепловой энергии в течение менее чем пяти лет.		
35	Наличие согласованного графика ограничения и аварийного отключения потребителей по согласованию местным исполнительным органом .		

36	Соблюдение требования по немедленному прекращению полностью или частично подачи тепловой энергии без уведомления потребителя при самовольном подключении к тепловой сети новых мощностей и субпотребителей энергопередающей (энергопроизводящей) организации.		
37	Соблюдение требования по немедленному прекращению полностью или частично подачи тепловой энергии без уведомления потребителя при присоединении систем теплоснабжения до приборов коммерческого учета энергопередающей (энергопроизводящей) организации.		
38	Соблюдение требования по немедленному прекращению полностью или частично подачи тепловой энергии без уведомления потребителя при аварийной ситуации энергопередающей (энергопроизводящей) организации.		
39	Наличие акта нарушения энергоснабжающей или энергопередающей (энергопроизводящей) организации для определения количества недоучтенной тепловой энергии и направленного потребителю расчеты с обоснованием суммы перерасчета		
	Наличие составленного акта при отказе потребителя от подписи, но при условии оформления его комиссией		

40	<p>энергопередающей ( энергопроизводящей) или энергоснабжающей организации в составе не менее трех человек. В многоквартирных зданиях в состав комиссии включается представитель органа управления кондоминиума.</p>		
41	<p>Наличие двустороннего акта о нарушении: отсутствия или неполной оплаты за тепло, подключения без акта готовности к осенне-зимнему периоду. в произвольной форме с участием представителей энергопередающей или энергоснабжающей организации и потребителя (в случае отказа потребителя от подписания, акт составляется комиссией, состоящей не менее чем из трех представителей организации, а для многоквартирных домов — с обязательным участием представителя кондоминиума).</p>		
42	<p>Наличие двустороннего акта о нарушении: отсутствия или неполной оплаты за тепло (в случае отказа потребителя от подписания, акт составляется комиссией, состоящей не менее чем из трех представителей организации, а для многоквартирных домов — с обязательным участием представителя кондоминиума).</p>		
	<p>Наличие двустороннего акта о нарушении: самовольного подключения новых мощностей и</p>		

43	<p>субпотребителей, присоединения до приборов учета (в случае отказа потребителя от подписания, акт составляется комиссией, состоящей не менее чем из трех представителей организации, а для многоквартирных домов — с обязательным участием представителя кондоминиума).</p>		
44	<p>Наличие двустороннего акта о нарушении: превышения допустимых тепловых нагрузок без согласования, возврата менее 30% объема конденсата (если не предусмотрено иное). В случае отказа потребителя от подписания, акт составляется комиссией, состоящей не менее чем из трех представителей организации, а для многоквартирных домов — с обязательным участием представителя кондоминиума.</p>		
45	<p>Наличие двустороннего акта о нарушении: отсутствия квалифицированного персонала для обслуживания, невыполнения предписаний местных органов (в случае отказа потребителя от подписания, акт составляется комиссией, состоящей не менее чем из трех представителей организации, а для многоквартирных домов — с обязательным участием представителя кондоминиума).</p>		
	<p>Наличие двустороннего акта о нарушении:</p>		

46	<p>недопуска представителей к системам и приборам учета, аварийной ситуации(в случае отказа потребителя от подписания, акт составляется комиссией, состоящей не менее чем из трех представителей организации, а для многоквартирных домов — с обязательным участием представителя кондоминиума).</p>		
47	<p>Наличие двустороннего акта о нарушении: несоответствия техническим требованиям (в случае отказа потребителя от подписания, акт составляется комиссией, состоящей не менее чем из трех представителей организации, а для многоквартирных домов — с обязательным участием представителя кондоминиума).</p>		
48	<p>Выдача в срок до пяти рабочих дней 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.</p>		
	<p>Наличие в выданных потребителю технических условиях на присоединение объекта к тепловым сетям, следующей информации:</p>		

49	<p>1) источник теплоснабжения, точка присоединения к тепловым сетям, способ регулирования количества отпускаемой тепловой энергии;</p> <p>2) параметры теплоносителя и гидравлический режим в точках присоединения основного и резервного вводов с учетом нагрузок других потребителей;</p> <p>3) нагрузка основного потребителя с учетом перспективы присоединения нагрузок других потребителей (при необходимости);</p> <p>4) обоснование по необходимости увеличения пропускной способности существующей тепловой сети;</p> <p>5) количество, качество и режим откачки возвращаемого производственного конденсата, схема сбора и возврата конденсата (при необходимости);</p> <p>6) требования по установке приборов коммерческого учета тепловой энергии;</p> <p>7) тепловая схема присоединения отопительно-вентиляционной и технологической нагрузок и нагрузки горячего водоснабжения.</p>		
50	Выдача технических условий со сроком действия не менее одного года.		
51	Направление запрашиваемых сведений в экспертную организацию (на основании обращения потребителя в случае		

	сомнений в обоснованности требований, изложенных в технических условиях).		
52	Переоформление технических условий.		
53	Согласование в течение пяти рабочих дней проекта наружных тепловых сетей, теплового узла, приборов учета, внутренней системы отопления направленных потребителем.		
54	Выдача мотивированного отказа потребителю в течение пяти рабочих дней на проект наружных тепловых сетей, теплового узла, приборов учета, внутренней системы отопления направленных потребителем, в случаях несоответствия проекта техническим условиям на присоединение объекта к тепловым сетям и нормативным правовым актам в области теплоэнергетики.		
55	Фактическое подключение к тепловым сетям потребителя, по письменному заявлению потребителя после оплаты данной работы ( по подключению).		
56	Оформление акта подключения потребителя, с последующим предоставлением его в энергоснабжающую организацию в срок одного рабочего дня.		
57	Выдача по запросу потребителя расчета тепловых потерь.		
	Наличие испытания на тепловые потери в		

58	присутствии потребителя или его представителя.		
59	Снятие показаний приборов коммерческого учета без функции дистанционной передачи данных в присутствии потребителя либо его представителя.		
60	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в случаях: отсутствия оплаты.		
61	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в случаях: неполной оплаты за потребленную тепловую энергию в установленные		

	договором теплоснабжения сроки.		
62	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в случае превышения расчетных тепловых нагрузок, обусловленных договором, и договорных режимов потребления без согласования с энергоснабжающей организацией.		
63	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в случаях: возврата менее 30% объема конденсата, предусмотренного договором, если иное не		

	предусмотрено соглашением сторон.		
64	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в случаях: отсутствия персонала соответствующей квалификации для обслуживания систем теплоснабжения (за исключением потребителей, использующих тепловую энергию для бытовых нужд).		
65	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в случае необеспечения предписаний местных		

	исполнительных органов в установленные сроки.		
66	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в случаях: недопущения представителей местных исполнительных органов и представителей энергоснабжающей и (или) энергопередающей (энергопроизводящей) организации к системам теплоснабжения и (или) к приборам коммерческого учета тепловой энергии.		
67	Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (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 в случаях:		

	<p>подключения к тепловой сети энергопередающей ( энергопроизводящей) организации без акта технической готовности теплопотребляющих установок и теплосетей потребителя к работе в осенне-зимний период.</p>		
68	<p>Прекращение полностью или частично подачи тепловой энергии потребителю, немедленно без уведомления, в случаях: самовольного подключения к тепловой сети новых мощностей и субпотребителей; присоединения систем теплопотребления до приборов коммерческого учета; аварийной ситуации.</p>		
69	<p>Наличие оформленного двустороннего акта с представителями энергопередающей или энергоснабжающей организации и потребителем в двух экземплярах, при прекращении полностью или частично подачи тепловой энергии потребителю.</p>		
70	<p>Наличие составленного акта, при самовольном отборе сетевой воды, самовольном подключении потребителем теплопотребляющих установок, повреждении потребителем приборов коммерческого учета, нарушении или отсутствии пломб, установленных в узле учета.</p>		
	<p>Наличие извещения потребителя о временном отключении систем</p>		

71	теплопотребления потребителя при ликвидации аварий в своей сети.		
72	Обеспечение соответствия температуры подаваемого теплоносителя температурному графику на узле учета потребителя.		
73	Наличие заполненной в присутствии потребителя акта о сверхнормативной утечке теплоносителя в тепловых сетях, находящихся в собственности потребителя.		
74	Подключение потребителя (отключенного в установленном порядке за неоплату использованной тепловой энергии) в течение одного рабочего дня после погашения долга и возмещения затрат по его подключению.		
75	Наличие отметки в журнале диспетчерской службы прекращения времени (дата, час, минута) подачи тепловой энергии, с последующей отметкой времени (дата, час, минута) возобновления подачи тепловой энергии с требуемым (надлежащим) качеством.		
76	Наличие отметки в журнале диспетчерской службы прекращения времени (дата, час, минута) несоответствия качества тепловой энергии требованиям нормативно-технической документации, с последующей отметкой		

	<p>времени (дата, час, минута) возобновления подачи тепловой энергии с требуемым (надлежащим) качеством.</p>		
77	<p>Регистрация письменного заявления или телефонограммы об ухудшении качества тепловой энергии или перерыв ее подачи от лица ответственного за эксплуатацию теплопотребляющей установки потребителя (по объектам кондоминиума, объединения собственников имущества) и (или) простого товарищества, с указанием времени, даты ее передачи и фамилии лица, передавшего ее, а также время начала ухудшения качества (отсутствия) тепловой энергий, характер ухудшения и необходимость присутствия представителя энергоснабжающей и энергопередающей (энергопроизводящей) организации.</p>		
78	<p>Соблюдение требования о недопущении прекращения полностью или частично подачи тепловой энергии потребителям, использующим тепловую энергию для бытовых нужд за неоплату потребленной тепловой энергии, либо за потребленные иные коммунальные услуги.</p>		
79	<p>Наличие на каждом выводе трубопроводов узлов учета тепловой энергии пара.</p>		

80	Наличие разработанного положения о производственном контроле.		
81	Наличие согласования, назначаемого должностного лица по производственному контролю в акте руководителя организации с территориальным подразделением государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю в части соответствия квалификационным требованиям, опыту работы и занимаемой должности не ниже руководителя структурного подразделения.		
82	Наличие акта руководителя организации о назначении должностного лица по производственному контролю.		
83	Наличие плана работ по осуществлению производственного контроля в подразделениях организации.		
84	Наличие плана мероприятия по обеспечению безопасности и ликвидации технологических нарушений.		
	Наличие отчета, представляемое ежемесячно до 10 числа месяца, следующего за отчетным, либо по запросу (в случаях аварий и отказов I степени) отчет в		

85	соответствии с задачами производственного контроля в территориальные подразделения государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю.		
86	Наличие Журнала производственного контроля.		
87	Наличие внесенных результатов производственного контроля в Журнал производственного контроля.		
88	Наличие предоставление анализа должностным лицом ежемесячно до 15 числа месяца, следующего за отчетным, руководителю Организации за устранением замечаний по установленным по результатам производственного контроля.		
	Наличие разработанного должностным лицом по производственному контролю плана мероприятий по предупреждению нарушений обеспечения безопасности эксплуатации объектов теплоэнергетики и входящих в их состав зданий, помещений, сооружений и ликвидации технологических нарушений, который включает: 1) анализ выявленных нарушений, относящихся к технологическому процессу и производственному контролю объектов		

теплоэнергетики и входящих в их состав зданий, помещений, сооружений;

2) изучение причин нарушений, относящихся к технологическому процессу и производственному контролю объектов теплоэнергетики и входящих в их состав зданий, помещений, сооружений;

3) использование соответствующих источников информации (процессов, рабочих операций, результатов проверок при осуществлении государственного контроля в областях электроэнергетики и(или) теплоэнергетики, отчетов об обслуживании) с целью выявления, анализа и устранения потенциальных причин нарушений требований, относящихся к технологическому процессу и производственному контролю;

4) прогноз возможных потенциальных нарушений, относящихся к технологическому процессу и производственному контролю, а также заблаговременное определение мер, необходимых для их решения;

5) заблаговременную реализацию предупреждающих мероприятий и принятие управленческих решений, обеспечивающих гарантированное предупреждение

	<p>нарушения относящихся технологическому процессу и производственному контролю;</p> <p>б) представление информации о предпринятых предупреждающих действиях руководителю организации.</p>		
90	<p>Наличие заключения, составленное должностным лицом по производственному контролю выданное руководителю Организации в котором отражаются выявленные нарушения со ссылкой на нормативные правовые акты в области электроэнергетики и(или) теплоэнергетики, а также указываются мероприятия по устранению выявленных нарушений, сроки их устранения и ответственные лица, которые согласовываются с руководителем Организации.</p>		

Должностное (ые) лицо (а) \_\_\_\_\_  
должность подпись фамилия, имя, отчество (при его наличии)

\_\_\_\_\_   
должность подпись фамилия, имя, отчество (при его наличии)  
Руководитель субъекта контроля \_\_\_\_\_  
должность подпись фамилия, имя, отчество (при его наличии)

Приложение 11  
к совместному приказу  
Заместитель Премьер-Министра  
– Министр национальной экономики  
Республики Казахстан  
от 22 января 2025 года № 4  
и исполняющий обязанности  
Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 22 января 2025 года № 33-н/к  
Приложение 7-4

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

**Проверочный лист в области теплоэнергетики в отношении физических и юридических лиц**

Государственный орган, назначивший проверку/профилактический контроль  
с посещением субъекта (объекта) контроля

Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта  
(объекта) контроля \_\_\_\_\_ (№, дата)

Наименование субъекта (объекта) контроля

(Индивидуальный идентификационный номер), бизнес-идентификационный  
номер субъекта (объекта) контроля

Адрес места нахождения \_\_\_\_\_

№	Перечень требований	Соответствует требованиям	Не соответствует требованиям
1	2	3	4
1	Установление охранной зоны тепловых сетей в виде участка земли вдоль трассы от наружной грани строительных конструкций в обе стороны до зданий, сооружений и инженерных сетей при диаметре трубопроводов (далее – Ду): 1) надземная прокладка: Ду <200 мм - 10 метров (далее – м); Ду от 200 до 500 мм - 20 м; Ду > 500 мм - 25 м; 2) подземная прокладка: Ду <500 мм - 5 м; Ду > 500 мм - 8 м.		

2	Соблюдение расстояния от памятников истории и культуры до тепловых сетей – не менее 15 м ( для разводящих сетей – не менее 5 м).		
3	Недопущение транзитного пересечения тепловыми сетями любого диаметра зданий детских и лечебно-профилактических учреждений.		
4	Соблюдение расстояния по горизонтали на свету от строительных конструкций тепловых сетей или оболочки изоляции трубопроводов при бесканальной прокладке до сооружений и инженерных сетей.		
5	Соблюдение расстояния по горизонтали на свету от подземных водяных тепловых сетей открытых систем теплоснабжения и сетей горячего водоснабжения до источников возможного загрязнения.		
6	Соблюдение расстояния по вертикали на свету от строительных конструкций тепловых сетей или оболочки изоляции трубопроводов при бесканальной прокладке.		
7	Недопущение производства строительных, монтажных, земляных, погрузочно-разгрузочных работ, поисковых работ, связанных с устройством скважин и шурфов, обустройство площадок, стоянок автомобильного транспорта, размещение рынков, строений, сооружений, складирование		

	<p>материалов, сооружение ограждений и заборов, сброс и слив едких коррозионных веществ и горюче-смазочных материалов в пределах охранных зон тепловых сетей без согласования с организацией, в ведении которой находятся эти сети.</p>		
8	<p>Наличие согласования с организацией, в ведении которой находятся тепловые сети (не позднее, чем за 12 (двенадцать) календарных дня до начала выполнения работ), условий и порядка проведения работ вблизи охранных зон тепловых сетей, обеспечивающих сохранность тепловых сетей, и принятия необходимых мер за счет собственных средств в случае их повреждения.</p>		
9	<p>Соблюдение требования о немедленном прекращении работ, при обнаружении тепловых сетей, не указанных в документах на производство земляных работ и принятии мер к обеспечению сохранности трубопроводов и сообщении об этом организации, эксплуатирующей тепловые сети и/или в местные исполнительные органы.</p>		
10	<p>Наличие согласования при выполнении работ, вызывающих необходимость переустройства тепловых сетей или защиты их от повреждений, с организациями, в</p>		

	ведении которых находятся тепловые сети.		
11	Соблюдение требования по сохранению подходов и проездов к тепловым сетям при сооружении коллекторно-дренажных каналов, заборов, сооружений и производстве иных работ .		
12	Соблюдение требований об исключении попадания поверхностных вод на теплопроводы при планировке поверхности земли на трассе тепловых сетей.		
13	Соблюдение требований о покрытии теплопроводов, арматур и компенсаторов тепловой изоляцией.		
14	Недопущение применения трубопроводов и металлоконструкций тепловых сетей без защитных покрытий от наружной коррозии.		
15	Недопущение спуска воды непосредственно в камеры тепловых сетей или на поверхность земли.		
16	Соблюдение требований о спуске воды из трубопроводов при подземной прокладке в сбросные колодцы, установленные рядом с основной камерой, с последующим отводом воды самотеком или передвижными насосами в системы канализации.		
17	Наличие согласования мероприятий по отводу воды из сборных колодцев непосредственно в		

	естественные водоемы и на рельеф местности.		
18	Соблюдение требования по предусмотрению надежной гидроизоляции тепловых сетей и их конструкций при пересечении тепловых сетей арычными системами.		
19	Соблюдение требования по расположению футляров на трубопроводах водопровода, канализации и газа на длину 2 м по обе стороны от пересечения (на свету) при пересечении тепловыми сетями действующих сетей водопровода, канализации, расположенных над трубопроводами тепловых сетей, а также при пересечении газопроводов.		
20	Наличие защитного покрытия от коррозии на футлярах.		
21	Соблюдение требований направленных на обеспечение сохранности тепловых сетей и предотвращение несчастных случаев, установленных организацией, в ведении которой находятся тепловые сети.		
22	Соблюдение разницы в отметках заложения с учетом естественного откоса грунта или принятие мер по укреплению фундаментов для тепловых сетей, прокладываемых ниже основания фундаментов опор зданий, сооружений		

23	Обеспечение мероприятий по защите инженерных сетей от обрушения на время ремонта и строительства тепловых сетей в стесненных условиях прокладки и невозможности увеличения расстояния.		
24	Соблюдение требования по расстоянию не менее 15 м от павильонов тепловых сетей для размещения запорной и регулирующей арматуры (при отсутствии в них насосов) до жилых зданий.		
25	Соблюдение требования по расстоянию от крайнего провода следует принимать не менее высоты опоры при параллельной прокладке надземных тепловых сетей с воздушной линией электропередачи напряжением свыше 1 до 500 кВ вне населенных пунктов.		
26	Соблюдение требования по не препятствованию подключения субпотребителя к системе теплоснабжения при имеющейся технической возможности.		
27	Наличие проекта теплоснабжения, с учетом вносимых изменений для предоставления его в энергопередающую ( энергопроизводящую) организацию на оформление новых технических условий при реконструкции или расширении теплопотребляющих установок потребителя, требующих изменения		

	<p>количества потребляемой тепловой энергии или параметров теплоносителя, до получения технических условий на их присоединение.</p>		
28	<p>Наличие уведомления о смене владельца объекта от нового собственника в энергопередающую ( энергопроизводящую) и энергоснабжающую организацию в течение десяти рабочих дней с момента регистрации права собственности в письменной форме.</p>		
29	<p>Осуществление потребителями следующих действий до присоединения к тепловой сети энергопередающей ( энергопроизводящей) организации:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) после строительства теплового узла, монтажа приборов учета и внутренней системы теплоснабжения вызывает представителя энергопередающей ( энергопроизводящей) организации для приемки выполнения работ по промывке и опрессовке вновь смонтированного оборудования с последующим оформлением актов;</li> <li>2) совместно с представителями энергопередающей ( энергопроизводящей) организации оформляет акт раздела границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности;</li> </ol>		

	<p>3) оформляет паспорт и получает размеры дроссельных устройств (сопел, шайб). Изготовление дроссельных устройств проводится в соответствии с нормативно-технической документацией и полученными расчетами. При установке дроссельных устройств вызывает представителя энергопередающей (энергопроизводящей) организации для опломбировки;</p> <p>4) представляет акты промывки, опрессовки и наладки в энергопередающую (энергопроизводящую) организацию для получения акта технической готовности теплотребляющих установок и тепловых сетей к предстоящему отопительному сезону.</p>		
30	<p>Н а л и ч и е соответствующего персонала и лица, ответственного за надежную и безопасную р а б о т у теплотребляющих установок, либо договора на обслуживание со специализированной организацией, имеющей персонал с допуском на эксплуатацию систем теплоснабжения и теплотребляющих установок.</p>		
31	<p>Обеспечение теплотребляющих установок потребителей необходимыми приборами коммерческого учета для расчетов за тепловую</p>		

	энергию с энергоснабжающей организацией.		
32	Соблюдение требования о незамедлительном извещении энергоснабжающей организации при обнаружении потребителем неисправности приборов коммерческого учета.		
33	Соблюдение потребителем мер в целях обеспечения надежного теплоснабжения: 1) своевременно оплачивать за потребленную тепловую энергию; 2) допускать представителей энергопередающей ( энергопроизводящей) организаций для проведения пломбирования спускных кранов, арматуры, контрольно-измерительных приборов, расположенных до узла учета тепловой энергии, и обеспечивает сохранность установленных пломб, а их снятие производит с уведомлением энергоснабжающей организации; 3) допускать работников местных исполнительных органов, энергопередающей (или энергопроизводящей) и (или) энергоснабжающей организаций для осмотра технического состояния тепловых сетей, теплопотребляющих установок и приборов коммерческого учета.		

34	<p>Соблюдение потребителем мер в целях обеспечения надежного теплоснабжения:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) соблюдать заданные режимы теплопотребления;</li> <li>2) перед каждым отопительным сезоном проводить приемо-сдаточные (технические, предусмотренные актом технической готовности) испытания и наладку теплопотребляющих установок.</li> </ol>		
35	<p>Соблюдение мер Уполномоченным лицом потребителя (орган управления объектом кондоминиума, объединение собственников имущества, простое товарищество) по надлежащему техническому состоянию и обеспечиванию безопасности общедомовой (внутридомовой) системы отопления и горячего водоснабжения, обеспечиванию сохранности (общедомовых) приборов коммерческого учета и других теплопотребляющих установок, составляющих общедомовую собственность.</p>		
	<p>Соблюдение требований о недопущении:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) переоборудовать внутриквартирные сети, инженерное оборудование и устройство без согласования с организацией, к сетям</li> </ol>		

36

которой подключен потребитель, и структурным подразделением соответствующих местных исполнительных органов, осуществляющих функции в сфере архитектуры и градостроительства;

2) устанавливать и/или демонтировать дополнительные секции приборов отопления, запорную и регулирующую арматуру и циркуляционные насосы;

3) использовать теплоноситель в системах отопления не по прямому назначению (слив воды из системы и приборов отопления) в целях обеспечения устойчивой работы системы теплоснабжения.

Должностное (ые) лицо (а) \_\_\_\_\_

должность подпись фамилия, имя, отчество (при его наличии)

\_\_\_\_\_

должность подпись фамилия, имя, отчество (при его наличии)

Руководитель субъекта контроля \_\_\_\_\_

должность подпись фамилия, имя, отчество (при его наличии)

Приложение 12  
к совместному приказу  
Заместитель Премьер-Министра  
– Министр национальной экономики  
Республики Казахстан  
от 22 января 2025 года № 4  
и исполняющий обязанности  
Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 22 января 2025 года № 33-н/к

Приложение 7-5  
к совместному приказу  
Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 26 августа 2019 года № 290

## Проверочный лист

в области \_\_\_\_\_ теплоэнергетики. в соответствии  
со статьей 138 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан  
в отношении экспертных организаций, осуществляющих энергетическую экспертизу

наименование однородной группы субъектов (объектов) контроля \_\_\_\_\_

Государственный орган, назначивший проверку \_\_\_\_\_

Акт о назначении проверки \_\_\_\_\_ №, дата \_\_\_\_\_

Наименование субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный  
номер субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_

Адрес места нахождения \_\_\_\_\_

№	Перечень требований	Соответствует требованиям	Не соответствует требованиям
1	2	3	4
1	Наличие в штате экспертной организации 1-категории, осуществляющей энергетическую экспертизу не менее пяти экспертов (электро- и теплоэнергетика), имеющих высшее инженерно-техническое образование электроэнергетика или теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее трех лет, или среднее техническое и профессиональное (среднее специальное, среднее профессиональное) образование электроэнергетика или		

	<p>теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее пяти лет, а также группы по электробезопасности (IV и выше группы).</p>		
2	<p>Наличие у экспертной организации 1-категории, осуществляющей энергетическую экспертизу, опыта работы в области проведения энергетической экспертизы не менее трех лет.</p>		
3	<p>Наличие в штате экспертной организации 2-категории, осуществляющей энергетическую экспертизу, не менее трех экспертов (электро- и теплоэнергетика), имеющих высшее инженерно-техническое образование электроэнергетика или теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее трех лет, или среднее техническое и профессиональное (среднее специальное, среднее профессиональное) образование электроэнергетика или теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее пяти лет, а также группы по электробезопасности (IV и выше группы).</p>		
4	<p>Наличие у экспертной организации 2-категории, осуществляющей энергетическую экспертизу, опыта работы в области проведения энергетической экспертизы не менее двух лет.</p>		

5	<p>Наличие в штате экспертной организации 3-категории, осуществляющей энергетическую экспертизу, не менее двух экспертов (электро- и теплоэнергетика), имеющее высшее инженерно-техническое образование электроэнергетика или теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее трех лет, или среднее техническое и профессиональное (среднее специальное, среднее профессиональное) образование электроэнергетика или теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее пяти лет, а также группы по электробезопасности (IV и выше группы).</p>		
6	<p>Наличие у экспертных организаций всех категорий, осуществляющих энергетическую экспертизу, следующих средств измерений на праве собственности или ином законном основании:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) токовые клещи;</li> <li>2) мегаомметр;</li> <li>3) микроомметр;</li> <li>4) анализатор качества электрической энергии;</li> <li>5) прибор измерения сопротивления заземляющих устройств;</li> <li>6) прибор испытания повышенным напряжением;</li> <li>7) прибор измерения тока однофазного короткого замыкания цепи "фаза-ноль";</li> </ol>		

	<p>8) тепловизор;  9) ультразвуковой расходомер жидкости;  10) бесконтактный (инфракрасный) термометр;  11) контактный термометр;  12) газоанализатор.</p>		
7	<p>Проведение экспертной организацией 1-категории энергетической экспертизы энергопроизводящих, энергопередающих организаций и потребителей электрической и тепловой энергии.</p>		
8	<p>Проведение экспертной организацией 2-категории энергетической экспертизы потребителей электрической и тепловой энергии с присоединенной мощностью электрических установок до 500 килоВольтАмпер и (или) тепловых установок до 1 гигакалорий/час.</p>		
9	<p>Проведение экспертной организацией 3-категории энергетической экспертизы потребителей электрической и тепловой энергии с присоединенной мощностью электрических установок до 100 килоВольтАмпер и (или) тепловых установок до 1 гигакалорий/час.</p>		
	<p>Наличие экспертного заключения, составленного по результатам проведенной энергетической</p>		

10	<p>экспертизы, в котором отражены мотивированные, обоснованные и полные выводы экспертов по предмету проведения экспертизы, а также утвержденного руководителем и заверенного печатью экспертной организации.</p>		
11	<p>Наличие текста заключения энергетической экспертизы, состоящего из вступительной, констатирующей и заключительной частей, с содержанием следующих сведений:</p> <p>1) во вступительной части заключения энергетической экспертизы содержание сведений о месте и дате составления документа, полного наименования экспертируемой организации, должности, фамилии и инициала ее руководителя, наименование и время проведения энергетической экспертизы, а также перечень обследуемого оборудования энергетического объекта;</p> <p>2) в констатирующей части заключения энергетической экспертизы отражение фактического состояния обследуемого оборудования и энергетического объекта, информации о нарушениях и недостатках, выявленных экспертной организацией и устраненных в период экспертных работ;</p> <p>3) в заключительной части изложение</p>		

	мероприятий по устранению выявленных несоответствий требованиям нормативных правовых актов в сфере электроэнергетики со ссылкой на конкретный пункт нормативно правового акта.		
12	Наличие уведомления о начале или прекращении деятельности на проведение энергетической экспертизы предоставленного в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю.		
13	Соответствие выданного экспертного заключения фактическому состоянию обследуемого оборудования и энергетического объекта в период экспертных работ.		

Должностное (ые) лицо (а) \_\_\_\_\_  
должность подпись фамилия, имя, отчество (при его наличии)

\_\_\_\_\_

должность подпись фамилия, имя, отчество (при его наличии)

Руководитель субъекта контроля \_\_\_\_\_  
должность подпись фамилия, имя, отчество (при его наличии)